



**ОАО «ВНИПНефть»
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И
ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕЙ И НЕФТЕХИМИЧЕСКОЙ
ПРОМЫШЛЕННОСТИ**

Инв.№ _____

Заказчик – АО «ННК-Хабаровский НПЗ»

**КОМБИНИРОВАННАЯ УСТАНОВКА ГИДРООЧИСТКИ ВАКУУМНОГО
ГАЗОЙЛЯ (ГО ВГО) И УСТАНОВКИ ПОЛУЧЕНИЯ ВОДОРОДА (УПВ)**

ЭТАП 2

**КОМБИНИРОВАННАЯ УСТАНОВКА ГИДРООЧИСТКИ ВАКУУМНОГО ГАЗОЙЛЯ
И ПОЛУЧЕНИЯ ВОДОРОДА С ОБЪЕКТАМИ ОЗХ**

ТЕХНИЧЕСКАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Перечень мероприятий по охране окружающей среды

Оценка воздействия на окружающую среду

Часть 3. Пояснительная записка. Текстовые приложения (продолжение)

5444-П-011.000.000-ОВОС3

Том 3

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2022



**ОАО «ВНИПнефть»
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И
ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕЙ И НЕФТЕХИМИЧЕСКОЙ
ПРОМЫШЛЕННОСТИ**

СОГЛАСОВАНО
Технический директор
ОАО «ВНИПнефть»

А.Б. Санчес
«__» _____ 2022г



Заказчик –АО «ННК-Хабаровский НПЗ»

**КОМБИНИРОВАННАЯ УСТАНОВКА ГИДРООЧИСТКИ ВАКУУМНОГО
ГАЗОЙЛЯ (ГО ВГО) И УСТАНОВКИ ПОЛУЧЕНИЯ ВОДОРОДА (УПВ)**

ЭТАП 2

**КОМБИНИРОВАННАЯ УСТАНОВКА ГИДРООЧИСТКИ ВАКУУМНОГО ГАЗОЙЛЯ
И ПОЛУЧЕНИЯ ВОДОРОДА С ОБЪЕКТАМИ ОЗХ**

ТЕХНИЧЕСКАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Перечень мероприятий по охране окружающей среды

Оценка воздействия на окружающую среду

Часть 3. Пояснительная записка. Текстовые приложения (продолжение)

5444-П-011.000.000-ОВОС3

Том 3

На _____ листах

Главный инженер проекта

Ю.П. Коптева
.....
(подпись)

(дата)

Ю.П. Коптева
(И.О. Фамилия)

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2022

Согласовано

Н. контр. М18-03

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

02-0000-2369-5444

Обозначение	Наименование	Примечание
5444-П-011.000.000-ОВОС3-СОД	Содержание тома	стр.2
5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ	Пояснительная записка. Текстовые приложения (продолжение)	стр.3

Согласовано

Н. контр. М18-03

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	КОМБИНИРОВАННАЯ УСТАНОВКА ГИДРООЧИСТКИ ВАКУУМНОГО ГАЗОЙЛЯ (ГО ВГО) И УСТАНОВКИ ПОЛУЧЕНИЯ ВОДОРОДА (УПВ) ЭТАП 2 КОМБИНИРОВАННАЯ УСТАНОВКА ГИДРООЧИСТКИ ВАКУУМНОГО ГАЗОЙЛЯ И ПОЛУЧЕНИЕ ВОДОРОДА С ОБЪЕКТАМИ ОЗХ			
Разраб.		Кочнова		<i>[Signature]</i>	07.11	Содержание тома	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Добролюбов		<i>[Signature]</i>	07.11		П	1	
Нач.отд.		Долгов		<i>[Signature]</i>	07.11		 ОАО "ВНИПнефть"		
Гип		Коптева		<i>[Signature]</i>	07.11				
Н. контр.		Гериш		<i>[Signature]</i>	07.11				

РАЗРАБОТЧИКИ МАТЕРИАЛОВ КНИГИ

Наименование раздела, подраздела	Отдел, должность	Фамилия И.О.	Подпись	Дата
Оценка воздействия на окружающую среду Часть 3. Пояснительная записка. Текстовые приложения (продолжение)	M16 Начальник отдела	Долгов В.Д.		
	Главный специалист	Добролюбов С.Ю.		
	Главный специалист	Кочнова Е.Н.		

Согласовано

Н. контр. М18-03

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	КОМБИНИРОВАННАЯ УСТАНОВКА ГИДРООЧИСТКИ ВАКУУМНОГО ГАЗОЙЛЯ (ГО ВГО) И УСТАНОВКИ ПОЛУЧЕНИЯ ВОДОРОДА (УПВ) ЭТАП 2 КОМБИНИРОВАННАЯ УСТАНОВКА ГИДРООЧИСТКИ ВАКУУМНОГО ГАЗОЙЛЯ И ПОЛУЧЕНИЯ ВОДОРОДА С ОБЪЕКТАМИ ОЗХ		
Разраб.		Кочнова				Стадия	Лист	Листов
Проверил.		Добролюбов				П	1	
Норм.контр		Гериш				 ОАО "ВНИПнефть"		
Утвердил		Долгов						
Пояснительная записка. Текстовые приложения (продолжение)								

Оглавление

Приложение У Разрешение на выброс вредных веществ в атмосферный воздух.....	3
Приложение Ф Расчет количества образования отходов	58
Приложение Х. Расчет класса опасности отхода	76
Приложение Ц. Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере	79
А) на этапе строительства с учетом предприятия и фона	79
Б) на этапе строительства без учета предприятия и фона (влияние периода строительства) ..	172
В) расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере (с фоном и предприятием) при возможных аварийных ситуациях. Расчет при разрушении топливозаправщика с дизельным топливом с возгоранием	241
Г) расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере (с фоном и предприятием) при возможных аварийных ситуациях. Расчет при разрушении топливозаправщика с дизельным топливом без возгорания	284
Приложение Ш Расчеты выбросов ЗВ в атмосферу при строительстве.....	316
Приложение Щ Расчет акустического воздействия на период проведения строительных работ	382

Инд. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

						5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ	 ОАО "ВНИПИнефть"	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			2

Приложение У Разрешение на выброс вредных веществ в атмосферный воздух

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

ДЕПАРТАМЕНТ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
ПО ДАЛЬНЕВОСТОЧНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(Департамент Росприроднадзора по Дальневосточному федеральному округу)

П Р И К А З

В августе 2019 г. Хабаровск № *150*
О выдаче разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ
в атмосферный воздух

В соответствии с Федеральным законом от 04 мая 1999 г. № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха» и на основании Положения о Департаменте Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Дальневосточному федеральному округу, утвержденного приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 25.08.2016 №542 п р и к а з ы в а ю:

1. Выдать Акционерному обществу «ННК-Хабаровский НПЗ» для объекта: производственная территория (680011, г.Хабаровск, ул.Металлистов, 17) разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.
2. Установить срок действия разрешения с 13.08.2019 по 12.08.2026.

Начальник Департамента

А.А. Тюменев



*Верно
привисей след
жизни
13.08.2019*

В.Т. Касушкин

Х. к. т. 2015 г. Зак. 2416. Тираж 13 000 экз.

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

3



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
ДЕПАРТАМЕНТ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
ПО ДАЛЬНЕВОСТОЧНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
 (Департамент Росприроднадзора по Дальневосточному федеральному округу)

г. Хабаровск

№ _____ Экз. N

РАЗРЕШЕНИЕ № 04/19
 на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух
 (за исключением радиоактивных веществ)

На основании приказа Департамента Росприроднадзора по Дальневосточному федеральному округу Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 13.08.2019 №150

Акционерному обществу «ННК-Хабаровский НПЗ»

полное наименование, организационно-правовая форма,

680011, г.Хабаровск, ул.Металлистов, 17

место нахождения,

ОГРН 1022701129032, ИНН 2722010040

государственный регистрационный номер записи о регистрации юридического лица, индивидуального предпринимателя, идентификационный номер налогоплательщика

разрешается в период с «13» августа 2019 г. по «12» августа 2026 г.
 осуществлять выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.

Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух стационарными источниками, расположенными на территории производственная территория

наименования структурных подразделений (филиалов), отдельных производственных территорий

680011, г.Хабаровск, ул.Металлистов, 17

фактический адрес местонахождения

условия действия разрешения на выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух по конкретным источникам и веществам указаны в приложениях № 1-3 (на 54 листах) к настоящему разрешению, являющихся его неотъемлемой частью.

Дата выдачи разрешения «13» августа 2019 г.

Начальник Департамента



(подпись)

А.А. Тюменев
(Ф.И.О.)

Х. к. т. 2014 г. Зак. 3590. Тираж 5000 экз.

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОСЗ-ПЗ



ОАО «ВНИПнефть»

Лист

4

Приложение*№1
к разрешению на выброс вредных
(загрязняющих) веществ в атмосферный
воздух от «15» августа 2019 г. № 04/19,
выданному Департаментом Росприроднадзора
по Дальневосточному федеральному округу
Экз. № 1

Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух**

Акционерному обществу «ННК-Хабаровский НПЗ»
полное наименование, организационно-правовая форма,
ПО производственная территория
наименования структурных подразделений (филиалов), отдельных производственных территорий
680011, г.Хабаровск, ул.Металлистов, 17
фактический адрес местонахождения

№ п/п	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности вредного (загрязняющего) вещества (I - IV)	Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах утвержденных нормативов ПДВ									Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах установленных ВСВ							
			г/с	т/г	с разбивкой по годам, т/год						г/с	т/г	с разбивкой по годам, т						
					на 2019/ 2026 г.	на 2020 г.	на 2021 г.	на 2022 г.	на 2023 г.	на 2024 г.			на 2025 г.	13.	14.	15.	16.	17.	18.
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.	10.	11.	12.	13.	14.	15.	16.	17.	18.	19.	
1.	Ди алюминий триоксид	2	0,0041	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005								
2.	Магний оксид	3	3E-05	5E-05	5E-05	5E-05	5E-05	5E-05	5E-05	5E-05	5E-05								
3.	Марганец и его соединения	2	0,0004	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007								
4.	Мель (II) оксид	2	0,006	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008								

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО «ВНИПНефть»

Лист

5

02-0000-2369-5444

1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.	10.	11.	12.	13.	14.	15.	16.	17.	18.	19.
5.	Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид)	1	5E-05	2E-04														
6.	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	21,422	455,8	455,8	455,8	455,8	455,8	455,8	455,8	455,8							
7.	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	2	0,0006	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004							
8.	Аммиак	4	0,0141	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046							
9.	Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	4,2636	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63							
10.	Соляная кислота	2	0,0002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002							
11.	Серная кислота	2	0,0001	6E-04														
12.	Озон	1	3E-05	5E-05														
13.	Углерод (Сажа)	3	2,7647	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341							
14.	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	3	116,58	1183	1183	1183	1183	1183	1183	1183	1183							
15.	Дигидросульфид (Сероводород)	2	0,3647	9,837	9,837	9,837	9,837	9,837	9,837	9,837	9,837							
16.	Углерод оксид	4	31,89	542	542	542	542	542	542	542	542							
17.	Фториды газообразные	2	0,0003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003							
18.	Фториды плохо растворимые	2	0,0004	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006							
19.	Метан		1,2112	34,26	34,26	34,26	34,26	34,26	34,26	34,26	34,26							
20.	Углеводороды предельные C1-C5	4	35,224	844,4	844,4	844,4	844,4	844,4	844,4	844,4	844,4							
21.	Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	13,127	306,3	306,3	306,3	306,3	306,3	306,3	306,3	306,3							
22.	Пентилены (Амилены - смесь)	4	0,1816	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354							

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

6

02-0000-2369-5444

1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.	10.	11.	12.	13.	14.	15	16	17	18	19
	изомеров)																	
23.	Бензол	2	2,5241	20,23	20,23	20,23	20,23	20,23	20,23	20,23	20,23							
24.	Диметилбензол (Ксилол)	3	0,866	22,41	22,41	22,41	22,41	22,41	22,41	22,41	22,41							
25.	Метилбензол (Толуол)	3	1,8871	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7							
26.	Этилбензол	3	0,0038	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007							
27.	Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)	1	1E-05	3E-05														
28.	Тетрахлорметан (Углерод четыреххлористый)	2	0,0874	2,755	2,755	2,755	2,755	2,755	2,755	2,755	2,755							
29.	Бутан-1-ол (Спирт и-бутиловый)	3	2E-05	1E-04														
30.	Изопропиловый спирт	3	0,0005	1E-06														
31.	Этанол (Спирт этиловый)	4	0,01	1E-06														
32.	Фенол	2	0,0028	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071							
33.	Бутилацетат	4	4E-05	4E-04														
34.	Пропан-2-он (Ацетон)	4	0,0025	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028							
35.	Этановая кислота (Уксусная кислота)	3	6E-05	4E-04														
36.	Бензин нефтяной малосернистый	4	0,1482	2,196	2,196	2,196	2,196	2,196	2,196	2,196	2,196							
37.	Керосин		0,6199	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736							
38.	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и		0,0009	5E-04														
39.	Алканы C12-C19	4	10,96	85,78	85,78	85,78	85,78	85,78	85,78	85,78	85,78							
40.	Взвешенные	3	0,006	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011							

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

7

1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.	10.	11.	12.	13.	14.	15.	16.	17.	18.	19.
41.	вещества Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	2	0,1862	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792							
42.	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	3	0,0003	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006							
ИТОГО					3653	3653	3653	3653	3653	3653	3653							

И.о.начальника отдела



Е.П. Волошинская

* Является неотъемлемой частью разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, выдаваемого территориальным органом Росприроднадзора
 ** Вредные (загрязняющие) вещества и показатели их выбросов, не включенные в Приложение к разрешению на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух "Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух", не являются разрешенными к выбросу в атмосферный воздух.
 *** В строке "ИТОГО" указываются валовые выбросы (т/г) в целом по отдельной производственной территории

И.о.начальника отдела	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ	 ОАО "ВНИПНефть"	Лист
								8

Приложение* N 2
к разрешению на выброс вредных
(загрязняющих) веществ в атмосферный
воздух от « 13 » августа 2019 г. № 04/19,
выданному Департаментом Росприроднадзора
по Дальневосточному федеральному округу

Экз. N 1

Условия действия разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ
в атмосферный воздух

Акционерному обществу «ННК-Хабаровский НПЗ»

полное наименование, организационно-правовая форма,

ПО

производственная территория

наименования структурных подразделений (филиалов), отдельных производственных территорий

680011, г.Хабаровск, ул.Металлистов, 17

фактический адрес местонахождения

1. Выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух, не указанных в разрешении на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и в условиях действия разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, не разрешается.
2. Соблюдение нормативов предельно допустимых и при установлении временно согласованных выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух должно обеспечиваться на каждом источнике выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в соответствии с утвержденными в установленном порядке нормативами допустимых выбросов по конкретным источникам.
3. Выполнение в установленные сроки утвержденного плана мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Проектом не предусмотрено.
4. Перечень загрязняющих веществ и показатели их выбросов, не подлежащие нормированию и государственному учету.

Наименование загрязняющих веществ	Выбросы загрязняющих веществ, т/г							
	Существующее положение 2018год	2019/ 2026 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023год	2024год	2025год
Вольфрам триоксид (Ангидрид вольфрамовый)	0,000094	0,000094	0,000094	0,000094	0,000094	0,000094	0,000094	0,000094
диЖелезо триоксид (Железа оксид) в пересчете на железо)	0,072256	0,072256	0,072256	0,072256	0,072256	0,072256	0,072256	0,072256
Натр едкий	0,000221	0,000221	0,000221	0,000221	0,000221	0,000221	0,000221	0,000221
Сера элементарная	0,160062	0,160062	0,160062	0,160062	0,160062	0,160062	0,160062	0,160062
Углерод оксид сульфид	0,002491	0,002491	0,002491	0,002491	0,002491	0,002491	0,002491	0,002491
Бутан	5,31511	5,31511	5,31511	5,31511	5,31511	5,31511	5,31511	5,31511
Гексан	4,374021	4,374021	4,374021	4,374021	4,374021	4,374021	4,374021	4,374021
Пентан	0,31236	0,31236	0,31236	0,31236	0,31236	0,31236	0,31236	0,31236
Метил трет бутиловый эфир	0,0579	0,0579	0,0579	0,0579	0,0579	0,0579	0,0579	0,0579
2-Аминоэтанол (моноэтиламин)	0,02242	0,02242	0,02242	0,02242	0,02242	0,02242	0,02242	0,02242
Ди (2-гидроксиэтил) Диэтианоламин	0,279802	0,279802	0,279802	0,279802	0,279802	0,279802	0,279802	0,279802
Гексановая фракция Нефрас	0,00207	0,00207	0,00207	0,00207	0,00207	0,00207	0,00207	0,00207
Эмульсол	0,000194	0,000194	0,000194	0,000194	0,000194	0,000194	0,000194	0,000194
Метилдиэтианоламин	0,16314	0,16314	0,16314	0,16314	0,16314	0,16314	0,16314	0,16314

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОСЗ-ПЗ



ОАО «ВНИПНефть»

Лист

9

Приложение*№ :
к разрешению на выброс вредных
(загрязняющих) веществ в атмосферный
воздух от « 3 » августа 2019 г. № 04/19
выданному Департаментом Росприроднадзора
по Дальневосточному федеральному округу

Экз. N 1

УТВЕРЖДАЮ
Начальник Департамента Росприроднадзора
по Дальневосточному федеральному округу

А.А. Тюменев

« 3 » августа 2019 г.



**Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух
по конкретным источникам и веществам**

Акционерному обществу «ННК-Хабаровский НПЗ»

полное наименование, организационно-правовая форма,

по производственная территория

наименования структурных подразделений (филиалов), отдельных производственных территорий

680011, г.Хабаровск, ул.Металлистов, 17

фактический адрес местонахождения

Инд. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

						5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ	 ОАО «ВНИПНефть»	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			10

02-0000-2369-5444

№ п/п	Пр-во, цех, уч-к	№ ист	Норматив выбросов																										
			Существующее положение 2018 год			2019/ 2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год					
			г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ			
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.	27.			
Вещество 0101 ди алюминий триоксид																													
1.	Цех №9 ремонт и обслуживание установок и оборудования	111	7,56E-05	0,00013	п/в	7,56E-05	0,00013	п/в	7,56E-05	0,00013	п/в	7,56E-05	0,00013	п/в	7,56E-05	0,00013	п/в	7,56E-05	0,00013	п/в	7,56E-05	0,00013	п/в	7,56E-05	0,00013	п/в	7,56E-05	0,00013	п/в
2.	Цех №9 ремонт и обслуживание установок и оборудования	112	0,003985	0,00503	п/в	0,003985	0,00503	п/в	0,003985	0,00503	п/в	0,003985	0,00503	п/в	0,003985	0,00503	п/в	0,003985	0,00503	п/в	0,003985	0,00503	п/в	0,003985	0,00503	п/в	0,003985	0,00503	п/в
3.	Итого по предприятию :		0,004061	0,00517		0,004061	0,00517		0,004061	0,00517		0,004061	0,00517		0,004061	0,00517		0,004061	0,00517		0,004061	0,00517		0,004061	0,00517		0,004061	0,00517	
Вещество 0138 Магний оксид																													
4.	Цех №9 ремонт и обслуживание установок и оборудования	111	3,02E-05	5,4E-05	п/в	3,02E-05	5,4E-05	п/в	3,02E-05	5,4E-05	п/в	3,02E-05	5,4E-05	п/в	3,02E-05	5,4E-05	п/в	3,02E-05	5,4E-05	п/в	3,02E-05	5,4E-05	п/в	3,02E-05	5,4E-05	п/в	3,02E-05	5,4E-05	п/в
5.	Итого по предприятию :		3,02E-05	5,4E-05		3,02E-05	5,4E-05		3,02E-05	5,4E-05		3,02E-05	5,4E-05		3,02E-05	5,4E-05		3,02E-05	5,4E-05		3,02E-05	5,4E-05		3,02E-05	5,4E-05		3,02E-05	5,4E-05	
Вещество 0143 Марганец и его соединения																													
6.	Транспортная служба	103	0,000098	4,5E-05	п/в	0,000098	4,5E-05	п/в	0,000098	4,5E-05	п/в	0,000098	4,5E-05	п/в	0,000098	4,5E-05	п/в	0,000098	4,5E-05	п/в	0,000098	4,5E-05	п/в	0,000098	4,5E-05	п/в	0,000098	4,5E-05	п/в
7.	Цех №9 ремонт и обслуживание установок и оборудования	111	0,000306	0,00739	п/в	0,000306	0,00739	п/в	0,000306	0,00739	п/в	0,000306	0,00739	п/в	0,000306	0,00739	п/в	0,000306	0,00739	п/в	0,000306	0,00739	п/в	0,000306	0,00739	п/в	0,000306	0,00739	п/в
8.	Итого по предприятию :		0,000404	0,00743		0,000404	0,00743		0,000404	0,00743		0,000404	0,00743		0,000404	0,00743		0,000404	0,00743		0,000404	0,00743		0,000404	0,00743		0,000404	0,00743	
Вещество 0146 Медь (II) оксид																													
9.	Цех №9 ремонт и обслуживание установок и оборудования	112	0,006	0,00792	п/в	0,006	0,00792	п/в	0,006	0,00792	п/в	0,006	0,00792	п/в	0,006	0,00792	п/в	0,006	0,00792	п/в	0,006	0,00792	п/в	0,006	0,00792	п/в	0,006	0,00792	п/в
10.	Итого по предприятию :		0,006	0,00792		0,006	0,00792		0,006	0,00792		0,006	0,00792		0,006	0,00792		0,006	0,00792		0,006	0,00792		0,006	0,00792		0,006	0,00792	
Вещество 0203 Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хром (VI) оксид)																													
11.	Цех №9 ремонт и обслуживание установок и оборудования	111	4,76E-05	0,00015	п/в	4,76E-05	0,00015	п/в	4,76E-05	0,00015	п/в	4,76E-05	0,00015	п/в	4,76E-05	0,00015	п/в	4,76E-05	0,00015	п/в	4,76E-05	0,00015	п/в	4,76E-05	0,00015	п/в	4,76E-05	0,00015	п/в
12.	Итого по		4,76E-05	0,00015		4,76E-05	0,00015		4,76E-05	0,00015		4,76E-05	0,00015		4,76E-05	0,00015		4,76E-05	0,00015		4,76E-05	0,00015		4,76E-05	0,00015		4,76E-05	0,00015	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



02-0000-2369-5444

№ п/п	Пр-во, цех, уч-к	№ ист	Норматив выбросов																										
			Существующее положение 2018 год			2019/ 2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год					
			г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ			
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.	27.			
предприятию :																													
Вещество 0301 Азота диоксид (Азот (IV) оксид)																													
13.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	20	1,531214	48,4202	п.л.в.	1,531214	48,4202	п.л.в.	1,531214	48,4202	п.л.в.	1,531214	48,4202	п.л.в.	1,531214	48,4202	п.л.в.	1,531214	48,4202	п.л.в.	1,531214	48,4202	п.л.в.	1,531214	48,4202	п.л.в.	1,531214	48,4202	п.л.в.
14.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	22	0,214846	6,79396	п.л.в.	0,214846	6,79396	п.л.в.	0,214846	6,79396	п.л.в.	0,214846	6,79396	п.л.в.	0,214846	6,79396	п.л.в.	0,214846	6,79396	п.л.в.	0,214846	6,79396	п.л.в.	0,214846	6,79396	п.л.в.	0,214846	6,79396	п.л.в.
15.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	23	0,214846	0,47025	п.л.в.	0,214846	0,47025	п.л.в.	0,214846	0,47025	п.л.в.	0,214846	0,47025	п.л.в.	0,214846	0,47025	п.л.в.	0,214846	0,47025	п.л.в.	0,214846	0,47025	п.л.в.	0,214846	0,47025	п.л.в.	0,214846	0,47025	п.л.в.
16.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	24	0,142436	2,64589	п.л.в.	0,142436	2,64589	п.л.в.	0,142436	2,64589	п.л.в.	0,142436	2,64589	п.л.в.	0,142436	2,64589	п.л.в.	0,142436	2,64589	п.л.в.	0,142436	2,64589	п.л.в.	0,142436	2,64589	п.л.в.	0,142436	2,64589	п.л.в.
17.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	25	0,247697	4,60121	п.л.в.	0,247697	4,60121	п.л.в.	0,247697	4,60121	п.л.в.	0,247697	4,60121	п.л.в.	0,247697	4,60121	п.л.в.	0,247697	4,60121	п.л.в.	0,247697	4,60121	п.л.в.	0,247697	4,60121	п.л.в.	0,247697	4,60121	п.л.в.
18.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	110	1,190675	37,5491	п.л.в.	1,190675	37,5491	п.л.в.	1,190675	37,5491	п.л.в.	1,190675	37,5491	п.л.в.	1,190675	37,5491	п.л.в.	1,190675	37,5491	п.л.в.	1,190675	37,5491	п.л.в.	1,190675	37,5491	п.л.в.	1,190675	37,5491	п.л.в.
19.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	202	1,69686	44,7387	п.л.в.	1,69686	44,7387	п.л.в.	1,69686	44,7387	п.л.в.	1,69686	44,7387	п.л.в.	1,69686	44,7387	п.л.в.	1,69686	44,7387	п.л.в.	1,69686	44,7387	п.л.в.	1,69686	44,7387	п.л.в.	1,69686	44,7387	п.л.в.
20.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	210	0,091744	2,90111	п.л.в.	0,091744	2,90111	п.л.в.	0,091744	2,90111	п.л.в.	0,091744	2,90111	п.л.в.	0,091744	2,90111	п.л.в.	0,091744	2,90111	п.л.в.	0,091744	2,90111	п.л.в.	0,091744	2,90111	п.л.в.	0,091744	2,90111	п.л.в.
21.	Цех №8 переработка нефти и	301	0,285642	9,03269	п.л.в.	0,285642	9,03269	п.л.в.	0,285642	9,03269	п.л.в.	0,285642	9,03269	п.л.в.	0,285642	9,03269	п.л.в.	0,285642	9,03269	п.л.в.	0,285642	9,03269	п.л.в.	0,285642	9,03269	п.л.в.	0,285642	9,03269	п.л.в.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инд. № подл.

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

12

02-0000-2369-5444

№ п/п	Пр-во, цех, уч-к	№ ист	Норматив выбросов																							
			Существующее положение 2018 год			2019/ 2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год		
			г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ
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.	27.
22.	выработка нефтепродуктов Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	306	0,603291	19,0775	пдв	0,603291	19,0775	пдв	0,603291	19,0775	пдв	0,603291	19,0775	пдв	0,603291	19,0775	пдв	0,603291	19,0775	пдв	0,603291	19,0775	пдв	0,603291	19,0775	пдв
23.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	323	0,0165	0,52	пдв	0,0165	0,52	пдв	0,0165	0,52	пдв	0,0165	0,52	пдв	0,0165	0,52	пдв	0,0165	0,52	пдв	0,0165	0,52	пдв	0,0165	0,52	пдв
24.	Цех №6 ПЗЛ	228	0,000782	0,00154	пдв	0,000782	0,00154	пдв	0,000782	0,00154	пдв	0,000782	0,00154	пдв	0,000782	0,00154	пдв	0,000782	0,00154	пдв	0,000782	0,00154	пдв	0,000782	0,00154	пдв
25.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	29	1,651961	11,0606	пдв	1,651961	11,0606	пдв	1,651961	11,0606	пдв	1,651961	11,0606	пдв	1,651961	11,0606	пдв	1,651961	11,0606	пдв	1,651961	11,0606	пдв	1,651961	11,0606	пдв
26.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	30	5,177979	26,9723	пдв	5,177979	26,9723	пдв	5,177979	26,9723	пдв	5,177979	26,9723	пдв	5,177979	26,9723	пдв	5,177979	26,9723	пдв	5,177979	26,9723	пдв	5,177979	26,9723	пдв
27.	Цех №9 ремонт и обслуживание установок и оборудования	111	0,000255	0,00607	пдв	0,000255	0,00607	пдв	0,000255	0,00607	пдв	0,000255	0,00607	пдв	0,000255	0,00607	пдв	0,000255	0,00607	пдв	0,000255	0,00607	пдв	0,000255	0,00607	пдв
28.	Цех №9 ремонт и обслуживание установок и оборудования	234	0,00525	0,03024	пдв	0,00525	0,03024	пдв	0,00525	0,03024	пдв	0,00525	0,03024	пдв	0,00525	0,03024	пдв	0,00525	0,03024	пдв	0,00525	0,03024	пдв	0,00525	0,03024	пдв
29.	Цех №15 Комплекс гидрогенизирования процессов	314	0,772466	22,247	пдв	0,772466	22,247	пдв	0,772466	22,247	пдв	0,772466	22,247	пдв	0,772466	22,247	пдв	0,772466	22,247	пдв	0,772466	22,247	пдв	0,772466	22,247	пдв
30.	Цех №15 Комплекс гидрогенизирования процессов	318	1,974	56,9933	пдв	1,974	56,9933	пдв	1,974	56,9933	пдв	1,974	56,9933	пдв	1,974	56,9933	пдв	1,974	56,9933	пдв	1,974	56,9933	пдв	1,974	56,9933	пдв
31.	Цех №15 Комплекс гидрогенизирования процессов	321	0,0284	0,81955	пдв	0,0284	0,81955	пдв	0,0284	0,81955	пдв	0,0284	0,81955	пдв	0,0284	0,81955	пдв	0,0284	0,81955	пдв	0,0284	0,81955	пдв	0,0284	0,81955	пдв
32.	Цех №15 Комплекс гидрогенизирования процессов	325	5,5747	160,872	пдв	5,5747	160,872	пдв	5,5747	160,872	пдв	5,5747	160,872	пдв	5,5747	160,872	пдв	5,5747	160,872	пдв	5,5747	160,872	пдв	5,5747	160,872	пдв
33.	Итого по предприятию :		21,42154	455,754		21,42154	455,754		21,42154	455,754		21,42154	455,754		21,42154	455,754		21,42154	455,754		21,42154	455,754		21,42154	455,754	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



02-0000-2369-5444

№ п/п	Пр-во, цех, уч-к	№ ист	Норматив выбросов																													
			Существующее положение 2018 год			2019/2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год								
			г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ						
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.	27.						
Вещество 0302 Азотная кислота (по молекуле HNO3)																																
34.	Цех №6 ЦЗЛ	227	0,00055	0,00389	пдв	0,00055	0,00389	пдв	0,00055	0,00389	пдв	0,00055	0,00389	пдв	0,00055	0,00389	пдв	0,00055	0,00389	пдв	0,00055	0,00389	пдв	0,00055	0,00389	пдв	0,00055	0,00389	пдв			
35.	Итого по предприятию :		0,00055	0,00389		0,00055	0,00389		0,00055	0,00389		0,00055	0,00389		0,00055	0,00389		0,00055	0,00389		0,00055	0,00389		0,00055	0,00389		0,00055	0,00389				
Вещество 0303 Аммиак																																
36.	Цех №6 ЦЗЛ	227	0,001332	0,00814	пдв	0,001332	0,00814	пдв	0,001332	0,00814	пдв	0,001332	0,00814	пдв	0,001332	0,00814	пдв	0,001332	0,00814	пдв	0,001332	0,00814	пдв	0,001332	0,00814	пдв	0,001332	0,00814	пдв	0,001332	0,00814	пдв
37.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	6216	1,8E-06	0,00004	пдв	1,8E-06	0,00004	пдв	1,8E-06	0,00004	пдв	1,8E-06	0,00004	пдв	1,8E-06	0,00004	пдв	1,8E-06	0,00004	пдв	1,8E-06	0,00004	пдв	1,8E-06	0,00004	пдв	1,8E-06	0,00004	пдв	1,8E-06	0,00004	пдв
38.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	6217	1E-07	3E-06	пдв	1E-07	3E-06	пдв	1E-07	3E-06	пдв	1E-07	3E-06	пдв	1E-07	3E-06	пдв	1E-07	3E-06	пдв	1E-07	3E-06	пдв	1E-07	3E-06	пдв	1E-07	3E-06	пдв	1E-07	3E-06	пдв
39.	Цех №15 Комплекс гидрогенизирова нных процессов	6214	3E-07	9E-06	пдв	3E-07	9E-06	пдв	3E-07	9E-06	пдв	3E-07	9E-06	пдв	3E-07	9E-06	пдв	3E-07	9E-06	пдв	3E-07	9E-06	пдв	3E-07	9E-06	пдв	3E-07	9E-06	пдв	3E-07	9E-06	пдв
40.	Цех №15 Комплекс гидрогенизирова нных процессов	6215	1E-07	4E-06	пдв	1E-07	4E-06	пдв	1E-07	4E-06	пдв	1E-07	4E-06	пдв	1E-07	4E-06	пдв	1E-07	4E-06	пдв	1E-07	4E-06	пдв	1E-07	4E-06	пдв	1E-07	4E-06	пдв	1E-07	4E-06	пдв
41.	Цех №15 Комплекс гидрогенизирова нных процессов	6218	1E-07	4E-06	пдв	1E-07	4E-06	пдв	1E-07	4E-06	пдв	1E-07	4E-06	пдв	1E-07	4E-06	пдв	1E-07	4E-06	пдв	1E-07	4E-06	пдв	1E-07	4E-06	пдв	1E-07	4E-06	пдв	1E-07	4E-06	пдв
42.	Цех №15 Комплекс гидрогенизирова нных процессов	6219	5E-07	0,00001	пдв	5E-07	0,00001	пдв	5E-07	0,00001	пдв	5E-07	0,00001	пдв	5E-07	0,00001	пдв	5E-07	0,00001	пдв	5E-07	0,00001	пдв	5E-07	0,00001	пдв	5E-07	0,00001	пдв	5E-07	0,00001	пдв
43.	Цех №15 Комплекс гидрогенизирова нных процессов	6223	0,01278	0,03767	пдв	0,01278	0,03767	пдв	0,01278	0,03767	пдв	0,01278	0,03767	пдв	0,01278	0,03767	пдв	0,01278	0,03767	пдв	0,01278	0,03767	пдв	0,01278	0,03767	пдв	0,01278	0,03767	пдв	0,01278	0,03767	пдв
44.	Итого по предприятию :		0,014115	0,04588		0,014115	0,04588		0,014115	0,04588		0,014115	0,04588		0,014115	0,04588		0,014115	0,04588		0,014115	0,04588		0,014115	0,04588		0,014115	0,04588		0,014115	0,04588	
Вещество 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)																																
45.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	20	0,248822	7,86836	пдв	0,248822	7,86836	пдв	0,248822	7,86836	пдв	0,248822	7,86836	пдв	0,248822	7,86836	пдв	0,248822	7,86836	пдв	0,248822	7,86836	пдв	0,248822	7,86836	пдв	0,248822	7,86836	пдв	0,248822	7,86836	пдв

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инд. № подл.

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИНЕФТЬ"

Лист

14

02-0000-2369-5444

№ п/п	Пр-во, цех, уч-ж	№ ист	Норматив выбросов																							
			Существующее положение 2018 год			2019/ 2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год		
			г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ
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.	27.
46.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	22	0,034911	1,10397	пдв	0,034911	1,10397	пдв	0,034911	1,10397	пдв	0,034911	1,10397	пдв	0,034911	1,10397	пдв	0,034911	1,10397	пдв	0,034911	1,10397	пдв	0,034911	1,10397	пдв
47.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	23	0,034911	0,07641	пдв	0,034911	0,07641	пдв	0,034911	0,07641	пдв	0,034911	0,07641	пдв	0,034911	0,07641	пдв	0,034911	0,07641	пдв	0,034911	0,07641	пдв	0,034911	0,07641	пдв
48.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	24	0,115675	2,14878	пдв	0,115675	2,14878	пдв	0,115675	2,14878	пдв	0,115675	2,14878	пдв	0,115675	2,14878	пдв	0,115675	2,14878	пдв	0,115675	2,14878	пдв	0,115675	2,14878	пдв
49.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	25	0,070133	1,32506	пдв	0,070133	1,32506	пдв	0,070133	1,32506	пдв	0,070133	1,32506	пдв	0,070133	1,32506	пдв	0,070133	1,32506	пдв	0,070133	1,32506	пдв	0,070133	1,32506	пдв
50.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	110	0,193484	6,10171	пдв	0,193484	6,10171	пдв	0,193484	6,10171	пдв	0,193484	6,10171	пдв	0,193484	6,10171	пдв	0,193484	6,10171	пдв	0,193484	6,10171	пдв	0,193484	6,10171	пдв
51.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	202	0,303348	7,33656	пдв	0,303348	7,33656	пдв	0,303348	7,33656	пдв	0,303348	7,33656	пдв	0,303348	7,33656	пдв	0,303348	7,33656	пдв	0,303348	7,33656	пдв	0,303348	7,33656	пдв
52.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	210	0,014908	0,47143	пдв	0,014908	0,47143	пдв	0,014908	0,47143	пдв	0,014908	0,47143	пдв	0,014908	0,47143	пдв	0,014908	0,47143	пдв	0,014908	0,47143	пдв	0,014908	0,47143	пдв
53.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	301	0,046418	4,46785	пдв	0,046418	4,46785	пдв	0,046418	4,46785	пдв	0,046418	4,46785	пдв	0,046418	4,46785	пдв	0,046418	4,46785	пдв	0,046418	4,46785	пдв	0,046418	4,46785	пдв
54.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	306	0,23499	7,43095	пдв	0,23499	7,43095	пдв	0,23499	7,43095	пдв	0,23499	7,43095	пдв	0,23499	7,43095	пдв	0,23499	7,43095	пдв	0,23499	7,43095	пдв	0,23499	7,43095	пдв
55.	Цех №8	323	0,0658	2,08075	пдв	0,0658	2,08075	пдв	0,0658	2,08075	пдв	0,0658	2,08075	пдв	0,0658	2,08075	пдв	0,0658	2,08075	пдв	0,0658	2,08075	пдв	0,0658	2,08075	пдв

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инд. № подл.

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

15

02-0000-2369-5444

№ п/п	Пр-во, цех, уч-к	№ ист	Норматив выбросов																								
			Существующее положение 2018 год			2019/2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год			
			г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	
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.	27.	
	переработка нефти и выработка нефтепродуктов																										
56.	Цех №6 ЦЗЛ	228	0,000127	0,00025	пдв	0,000127	0,00025	пдв	0,000127	0,00025	пдв	0,000127	0,00025	пдв	0,000127	0,00025	пдв	0,000127	0,00025	пдв	0,000127	0,00025	пдв	0,000127	0,00025	пдв	
57.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	29	0,268444	1,20155	пдв	0,268444	1,20155	пдв	0,268444	1,20155	пдв	0,268444	1,20155	пдв	0,268444	1,20155	пдв	0,268444	1,20155	пдв	0,268444	1,20155	пдв	0,268444	1,20155	пдв	
58.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	30	0,841422	4,38314	пдв	0,841422	4,38314	пдв	0,841422	4,38314	пдв	0,841422	4,38314	пдв	0,841422	4,38314	пдв	0,841422	4,38314	пдв	0,841422	4,38314	пдв	0,841422	4,38314	пдв	
59.	Цех №9 ремонт и обслуживание установок и оборудования	234	0,000853	0,00491	пдв	0,000853	0,00491	пдв	0,000853	0,00491	пдв	0,000853	0,00491	пдв	0,000853	0,00491	пдв	0,000853	0,00491	пдв	0,000853	0,00491	пдв	0,000853	0,00491	пдв	
60.	Цех №15 Комплекс гидрогенизирования процессов	314	0,158526	4,55776	пдв	0,158526	4,55776	пдв	0,158526	4,55776	пдв	0,158526	4,55776	пдв	0,158526	4,55776	пдв	0,158526	4,55776	пдв	0,158526	4,55776	пдв	0,158526	4,55776	пдв	
61.	Цех №15 Комплекс гидрогенизирования процессов	318	0,7057	20,375	пдв	0,7057	20,375	пдв	0,7057	20,375	пдв	0,7057	20,375	пдв	0,7057	20,375	пдв	0,7057	20,375	пдв	0,7057	20,375	пдв	0,7057	20,375	пдв	
62.	Цех №15 Комплекс гидрогенизирования процессов	321	0,004615	0,13318	пдв	0,004615	0,13318	пдв	0,004615	0,13318	пдв	0,004615	0,13318	пдв	0,004615	0,13318	пдв	0,004615	0,13318	пдв	0,004615	0,13318	пдв	0,004615	0,13318	пдв	
63.	Цех №15 Комплекс гидрогенизирования процессов	325	0,9205	26,5634	пдв	0,9205	26,5634	пдв	0,9205	26,5634	пдв	0,9205	26,5634	пдв	0,9205	26,5634	пдв	0,9205	26,5634	пдв	0,9205	26,5634	пдв	0,9205	26,5634	пдв	
64.	Итого по предприятию :		4,263587	97,631		4,263587	97,631		4,263587	97,631		4,263587	97,631		4,263587	97,631		4,263587	97,631		4,263587	97,631		4,263587	97,631		
Вещество 0316 Хлористый водород																											
65.	Цех №6 ЦЗЛ	227	0,000204	0,00154	пдв	0,000204	0,00154	пдв	0,000204	0,00154	пдв	0,000204	0,00154	пдв	0,000204	0,00154	пдв	0,000204	0,00154	пдв	0,000204	0,00154	пдв	0,000204	0,00154	пдв	
66.	Итого по предприятию :		0,000204	0,00154		0,000204	0,00154		0,000204	0,00154		0,000204	0,00154		0,000204	0,00154		0,000204	0,00154		0,000204	0,00154		0,000204	0,00154		
Вещество 0322 Серная кислота																											
67.	Цех №6 ЦЗЛ	227	8,29E-05	0,00056	пдв	8,29E-05	0,00056	пдв	8,29E-05	0,00056	пдв	8,29E-05	0,00056	пдв	8,29E-05	0,00056	пдв	8,29E-05	0,00056	пдв	8,29E-05	0,00056	пдв	8,29E-05	0,00056	пдв	
68.	Транспортная служба	104	2,85E-05	7E-06	пдв	2,85E-05	7E-06	пдв	2,85E-05	7E-06	пдв	2,85E-05	7E-06	пдв	2,85E-05	7E-06	пдв	2,85E-05	7E-06	пдв	2,85E-05	7E-06	пдв	2,85E-05	7E-06	пдв	
69.	Итого по предприятию :		0,000111	0,00057		0,000111	0,00057		0,000111	0,00057		0,000111	0,00057		0,000111	0,00057		0,000111	0,00057		0,000111	0,00057		0,000111	0,00057		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

16

02-0000-2369-5444

№ п/п	Пр-во, цех, уч-к	№ ист	Норматив выбросов																										
			Существующее положение 2018год			2019/ 2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023год			2024год			2025год					
			г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ			
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.	27.			
Вещество 0326 Озон																													
70.	Цех №9 ремонт и обслуживание установок и оборудования	111	3,02E-05	5,4E-05	пдв	3,02E-05	5,4E-05	пдв	3,02E-05	5,4E-05	пдв	3,02E-05	5,4E-05	пдв	3,02E-05	5,4E-05	пдв	3,02E-05	5,4E-05	пдв	3,02E-05	5,4E-05	пдв	3,02E-05	5,4E-05	пдв	3,02E-05	5,4E-05	пдв
71.	Итого по предприятию :		3,02E-05	5,4E-05		3,02E-05	5,4E-05		3,02E-05	5,4E-05		3,02E-05	5,4E-05		3,02E-05	5,4E-05		3,02E-05	5,4E-05		3,02E-05	5,4E-05		3,02E-05	5,4E-05		3,02E-05	5,4E-05	
Вещество 0328 Углерод (Сажа)																													
72.	Цех №6 ЦЗЛ	228	6,52E-05	0,00013	пдв	6,52E-05	0,00013	пдв	6,52E-05	0,00013	пдв	6,52E-05	0,00013	пдв	6,52E-05	0,00013	пдв	6,52E-05	0,00013	пдв	6,52E-05	0,00013	пдв	6,52E-05	0,00013	пдв	6,52E-05	0,00013	пдв
73.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	29	0,922886	0,08332	пдв	0,922886	0,08332	пдв	0,922886	0,08332	пдв	0,922886	0,08332	пдв	0,922886	0,08332	пдв	0,922886	0,08332	пдв	0,922886	0,08332	пдв	0,922886	0,08332	пдв	0,922886	0,08332	пдв
74.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	30	1,841422	0,25557	пдв	1,841422	0,25557	пдв	1,841422	0,25557	пдв	1,841422	0,25557	пдв	1,841422	0,25557	пдв	1,841422	0,25557	пдв	1,841422	0,25557	пдв	1,841422	0,25557	пдв	1,841422	0,25557	пдв
75.	Цех №9 ремонт и обслуживание установок и оборудования	234	0,000313	0,0018	пдв	0,000313	0,0018	пдв	0,000313	0,0018	пдв	0,000313	0,0018	пдв	0,000313	0,0018	пдв	0,000313	0,0018	пдв	0,000313	0,0018	пдв	0,000313	0,0018	пдв	0,000313	0,0018	пдв
76.	Итого по предприятию :		2,764685	0,34081		2,764685	0,34081		2,764685	0,34081		2,764685	0,34081		2,764685	0,34081		2,764685	0,34081		2,764685	0,34081		2,764685	0,34081		2,764685	0,34081	
Вещество 0330 Сера диоксид-Ангидрид сернистый																													
77.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	20	1,303512	41,2202	пдв	1,303512	41,2202	пдв	1,303512	41,2202	пдв	1,303512	41,2202	пдв	1,303512	41,2202	пдв	1,303512	41,2202	пдв	1,303512	41,2202	пдв	1,303512	41,2202	пдв	1,303512	41,2202	пдв
78.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	22	0,657194	20,7821	пдв	0,657194	20,7821	пдв	0,657194	20,7821	пдв	0,657194	20,7821	пдв	0,657194	20,7821	пдв	0,657194	20,7821	пдв	0,657194	20,7821	пдв	0,657194	20,7821	пдв	0,657194	20,7821	пдв
79.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	23	0,657194	1,43847	пдв	0,657194	1,43847	пдв	0,657194	1,43847	пдв	0,657194	1,43847	пдв	0,657194	1,43847	пдв	0,657194	1,43847	пдв	0,657194	1,43847	пдв	0,657194	1,43847	пдв	0,657194	1,43847	пдв
80.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	24	1,75225	32,5498	пдв	1,75225	32,5498	пдв	1,75225	32,5498	пдв	1,75225	32,5498	пдв	1,75225	32,5498	пдв	1,75225	32,5498	пдв	1,75225	32,5498	пдв	1,75225	32,5498	пдв	1,75225	32,5498	пдв
81.	Цех №8 переработка	25	4,0157	74,5956	пдв	4,0157	74,5956	пдв	4,0157	74,5956	пдв	4,0157	74,5956	пдв	4,0157	74,5956	пдв	4,0157	74,5956	пдв	4,0157	74,5956	пдв	4,0157	74,5956	пдв	4,0157	74,5956	пдв

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инд. № подл.

5444-П-011.000.000-ОВОСЗ-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

17

02-0000-2369-5444

№ п/п	Пр-во, цех, уч-к	№ ист	Норматив выбросов																							
			Существующее положение 2018 год			2019/ 2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023год			2024год			2025год		
			г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ
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.	27.
	нефтей и выработка нефтепродуктов																									
82.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	91	0,248028	0,15001	пдв	0,248028	0,15001	пдв	0,248028	0,15001	пдв	0,248028	0,15001	пдв	0,248028	0,15001	пдв	0,248028	0,15001	пдв	0,248028	0,15001	пдв	0,248028	0,15001	пдв
83.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	110	3,205542	101,09	пдв	3,205542	101,09	пдв	3,205542	101,09	пдв	3,205542	101,09	пдв	3,205542	101,09	пдв	3,205542	101,09	пдв	3,205542	101,09	пдв	3,205542	101,09	пдв
84.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	202	4,793476	70,7485	пдв	4,793476	70,7485	пдв	4,793476	70,7485	пдв	4,793476	70,7485	пдв	4,793476	70,7485	пдв	4,793476	70,7485	пдв	4,793476	70,7485	пдв	4,793476	70,7485	пдв
85.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	210	0,647666	20,4808	пдв	0,647666	20,4808	пдв	0,647666	20,4808	пдв	0,647666	20,4808	пдв	0,647666	20,4808	пдв	0,647666	20,4808	пдв	0,647666	20,4808	пдв	0,647666	20,4808	пдв
86.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	301	0,127475	4,03105	пдв	0,127475	4,03105	пдв	0,127475	4,03105	пдв	0,127475	4,03105	пдв	0,127475	4,03105	пдв	0,127475	4,03105	пдв	0,127475	4,03105	пдв	0,127475	4,03105	пдв
87.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	306	0,306272	9,68506	пдв	0,306272	9,68506	пдв	0,306272	9,68506	пдв	0,306272	9,68506	пдв	0,306272	9,68506	пдв	0,306272	9,68506	пдв	0,306272	9,68506	пдв	0,306272	9,68506	пдв
88.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	323	0,003093	0,0978	пдв	0,003093	0,0978	пдв	0,003093	0,0978	пдв	0,003093	0,0978	пдв	0,003093	0,0978	пдв	0,003093	0,0978	пдв	0,003093	0,0978	пдв	0,003093	0,0978	пдв
89.	Цех №6 ЦЗЛ	228	0,000202	0,00121	пдв	0,000202	0,00121	пдв	0,000202	0,00121	пдв	0,000202	0,00121	пдв	0,000202	0,00121	пдв	0,000202	0,00121	пдв	0,000202	0,00121	пдв	0,000202	0,00121	пдв
90.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	29	16,98661	1,5335	пдв	16,98661	1,5335	пдв	16,98661	1,5335	пдв	16,98661	1,5335	пдв	16,98661	1,5335	пдв	16,98661	1,5335	пдв	16,98661	1,5335	пдв	16,98661	1,5335	пдв
91.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	30	53,5748	7,96988	пдв	53,5748	7,96988	пдв	53,5748	7,96988	пдв	53,5748	7,96988	пдв	53,5748	7,96988	пдв	53,5748	7,96988	пдв	53,5748	7,96988	пдв	53,5748	7,96988	пдв
92.	Транспортная	106	5Е-07	5,00Е-	пдв	5Е-07	5,00Е-	пдв	5Е-07	5,00Е-	пдв	5Е-07	5,00Е-	пдв	5Е-07	5,00Е-	пдв	5Е-07	5,00Е-	пдв	5Е-07	5,00Е-	пдв	5Е-07	5,00Е-	пдв

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инд. № подл.

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

18

02-0000-2369-5444

№ п/п	Пр-во, цех, уч-к	№ ист	Норматив выбросов																								
			Существующее положение 2018 год			2019/ 2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023год			2024год			2025год			
			г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	
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.	27.	
	служба			08			08			08			08			08			08			08			08		
93.	Цех №9 ремонт и обслуживание установок и оборудования	234	0,01225	0,07056	пдв	0,01225	0,07056	пдв	0,01225	0,07056	пдв	0,01225	0,07056	пдв	0,01225	0,07056	пдв	0,01225	0,07056	пдв	0,01225	0,07056	пдв	0,01225	0,07056	пдв	
94.	Цех №15 Комплекс гидрогенизирова нных процессов	314	0,699307	20,1401	пдв	0,699307	20,1401	пдв	0,699307	20,1401	пдв	0,699307	20,1401	пдв	0,699307	20,1401	пдв	0,699307	20,1401	пдв	0,699307	20,1401	пдв	0,699307	20,1401	пдв	
95.	Цех №15 Комплекс гидрогенизирова нных процессов	318	0,370502	10,6971	пдв	0,370502	10,6971	пдв	0,370502	10,6971	пдв	0,370502	10,6971	пдв	0,370502	10,6971	пдв	0,370502	10,6971	пдв	0,370502	10,6971	пдв	0,370502	10,6971	пдв	
96.	Цех №15 Комплекс гидрогенизирова нных процессов	321	0,7119	0,09359	пдв	0,7119	0,09359	пдв	0,7119	0,09359	пдв	0,7119	0,09359	пдв	0,7119	0,09359	пдв	0,7119	0,09359	пдв	0,7119	0,09359	пдв	0,7119	0,09359	пдв	
97.	Цех №15 Комплекс гидрогенизирова нных процессов	325	26,287	758,76	пдв	26,287	758,76	пдв	26,287	758,76	пдв	26,287	758,76	пдв	26,287	758,76	пдв	26,287	758,76	пдв	26,287	758,76	пдв	26,287	758,76	пдв	
98.	Цех №15 Комплекс гидрогенизирова нных процессов	327	0,2222	6,3998	пдв	0,2222	6,3998	пдв	0,2222	6,3998	пдв	0,2222	6,3998	пдв	0,2222	6,3998	пдв	0,2222	6,3998	пдв	0,2222	6,3998	пдв	0,2222	6,3998	пдв	
99.	Цех №15 Комплекс гидрогенизирова нных процессов	6226	0,000001	0,00004	пдв	0,000001	0,00004	пдв	0,000001	0,00004	пдв	0,000001	0,00004	пдв	0,000001	0,00004	пдв	0,000001	0,00004	пдв	0,000001	0,00004	пдв	0,000001	0,00004	пдв	
100.	Итого по предприятию :		116,5822	1182,53		116,5822	1182,53		116,5822	1182,53		116,5822	1182,53		116,5822	1182,53		116,5822	1182,53		116,5822	1182,53		116,5822	1182,53		
Вещество 0333 Дигидросульфид (Сероводород)																											
101.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	93	0,000004	0,00012	пдв	0,000004	0,00012	пдв	0,000004	0,00012	пдв	0,000004	0,00012	пдв	0,000004	0,00012	пдв	0,000004	0,00012	пдв	0,000004	0,00012	пдв	0,000004	0,00012	пдв	
102.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	206	1,69E-05	0,00054	пдв	1,69E-05	0,00054	пдв	1,69E-05	0,00054	пдв	1,69E-05	0,00054	пдв	1,69E-05	0,00054	пдв	1,69E-05	0,00054	пдв	1,69E-05	0,00054	пдв	1,69E-05	0,00054	пдв	
103.	Цех №5 товарно-сырьевой	324	7,6E-06	0,00129	пдв	7,6E-06	0,00129	пдв	7,6E-06	0,00129	пдв	7,6E-06	0,00129	пдв	7,6E-06	0,00129	пдв	7,6E-06	0,00129	пдв	7,6E-06	0,00129	пдв	7,6E-06	0,00129	пдв	
104.	Цех №6 ЦЗЛ	227	1,7E-06	2,1E-05	пдв	1,7E-06	2,1E-05	пдв	1,7E-06	2,1E-05	пдв	1,7E-06	2,1E-05	пдв	1,7E-06	2,1E-05	пдв	1,7E-06	2,1E-05	пдв	1,7E-06	2,1E-05	пдв	1,7E-06	2,1E-05	пдв	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №	
--------------	--

Подп. и дата	
--------------	--

Инв. № подл.	
--------------	--

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

19

02-0000-2369-5444

№ п/п	Пр-во, цех, уч-к	№ ист	Норматив выбросов																							
			Существующее положение 2018 год			2019/ 2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023год			2024год			2025год		
			г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ
105.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	304	4,2E-06	0	пдв	4,2E-06	0	пдв	4,2E-06	0	пдв	4,2E-06	0	пдв	4,2E-06	0	пдв	4,2E-06	0	пдв	4,2E-06	0	пдв	4,2E-06	0	пдв
106.	Цех №15 Комплекс гидрогенизационных процессов	315	4,34E-05	0,00126	пдв	4,34E-05	0,00126	пдв	4,34E-05	0,00126	пдв	4,34E-05	0,00126	пдв	4,34E-05	0,00126	пдв	4,34E-05	0,00126	пдв	4,34E-05	0,00126	пдв	4,34E-05	0,00126	пдв
107.	Цех №15 Комплекс гидрогенизационных процессов	316	4,34E-05	0,00126	пдв	4,34E-05	0,00126	пдв	4,34E-05	0,00126	пдв	4,34E-05	0,00126	пдв	4,34E-05	0,00126	пдв	4,34E-05	0,00126	пдв	4,34E-05	0,00126	пдв	4,34E-05	0,00126	пдв
108.	Цех №15 Комплекс гидрогенизационных процессов	322	0,003	0,041	пдв	0,003	0,041	пдв	0,003	0,041	пдв	0,003	0,041	пдв	0,003	0,041	пдв	0,003	0,041	пдв	0,003	0,041	пдв	0,003	0,041	пдв
109.	Цех №15 Комплекс гидрогенизационных процессов	325	0,303436	8,75644	пдв	0,303436	8,75644	пдв	0,303436	8,75644	пдв	0,303436	8,75644	пдв	0,303436	8,75644	пдв	0,303436	8,75644	пдв	0,303436	8,75644	пдв	0,303436	8,75644	пдв
110.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	6001	4,1E-06	0,00015	пдв	4,1E-06	0,00015	пдв	4,1E-06	0,00015	пдв	4,1E-06	0,00015	пдв	4,1E-06	0,00015	пдв	4,1E-06	0,00015	пдв	4,1E-06	0,00015	пдв	4,1E-06	0,00015	пдв
111.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	6004	0,020642	0,65276	пдв	0,020642	0,65276	пдв	0,020642	0,65276	пдв	0,020642	0,65276	пдв	0,020642	0,65276	пдв	0,020642	0,65276	пдв	0,020642	0,65276	пдв	0,020642	0,65276	пдв
112.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	6006	6,9E-06	0,00022	пдв	6,9E-06	0,00022	пдв	6,9E-06	0,00022	пдв	6,9E-06	0,00022	пдв	6,9E-06	0,00022	пдв	6,9E-06	0,00022	пдв	6,9E-06	0,00022	пдв	6,9E-06	0,00022	пдв
113.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	6008	2E-07	4E-06	пдв	2E-07	4E-06	пдв	2E-07	4E-06	пдв	2E-07	4E-06	пдв	2E-07	4E-06	пдв	2E-07	4E-06	пдв	2E-07	4E-06	пдв	2E-07	4E-06	пдв
114.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	6216	0,000124	0,0036	пдв	0,000124	0,0036	пдв	0,000124	0,0036	пдв	0,000124	0,0036	пдв	0,000124	0,0036	пдв	0,000124	0,0036	пдв	0,000124	0,0036	пдв	0,000124	0,0036	пдв
115.	Цех №8 переработка	6217	0,000005	0,00014	пдв	0,000005	0,00014	пдв	0,000005	0,00014	пдв	0,000005	0,00014	пдв	0,000005	0,00014	пдв	0,000005	0,00014	пдв	0,000005	0,00014	пдв	0,000005	0,00014	пдв

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

20

02-0000-2369-5444

№ п/п	Пр-во, цех, уч-к	№ ист	Норматив выбросов																							
			Существующее положение 2018 год			2019/ 2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год		
			г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ
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.	27.
	нефтей и нефтепродуктов																									
116.	Цех №5 товарно-сырьевой	6005	0,002473	0,00286	п/в	0,002473	0,00286	п/в	0,002473	0,00286	п/в	0,002473	0,00286	п/в	0,002473	0,00286	п/в	0,002473	0,00286	п/в	0,002473	0,00286	п/в	0,002473	0,00286	п/в
117.	Цех №5 товарно-сырьевой	6010	0,003297	0,00636	п/в	0,003297	0,00636	п/в	0,003297	0,00636	п/в	0,003297	0,00636	п/в	0,003297	0,00636	п/в	0,003297	0,00636	п/в	0,003297	0,00636	п/в	0,003297	0,00636	п/в
118.	Цех №5 товарно-сырьевой	6012	0,000143	3,8E-05	п/в	0,000143	3,8E-05	п/в	0,000143	3,8E-05	п/в	0,000143	3,8E-05	п/в	0,000143	3,8E-05	п/в	0,000143	3,8E-05	п/в	0,000143	3,8E-05	п/в	0,000143	3,8E-05	п/в
119.	Цех №5 товарно-сырьевой	6021	0,002473	0,00298	п/в	0,002473	0,00298	п/в	0,002473	0,00298	п/в	0,002473	0,00298	п/в	0,002473	0,00298	п/в	0,002473	0,00298	п/в	0,002473	0,00298	п/в	0,002473	0,00298	п/в
120.	Цех №5 товарно-сырьевой	6022	0,000247	8,9E-05	п/в	0,000247	8,9E-05	п/в	0,000247	8,9E-05	п/в	0,000247	8,9E-05	п/в	0,000247	8,9E-05	п/в	0,000247	8,9E-05	п/в	0,000247	8,9E-05	п/в	0,000247	8,9E-05	п/в
121.	Цех №5 товарно-сырьевой	6028	0,006998	0,0415	п/в	0,006998	0,0415	п/в	0,006998	0,0415	п/в	0,006998	0,0415	п/в	0,006998	0,0415	п/в	0,006998	0,0415	п/в	0,006998	0,0415	п/в	0,006998	0,0415	п/в
122.	Цех №5 товарно-сырьевой	6030	0,002374	0,00697	п/в	0,002374	0,00697	п/в	0,002374	0,00697	п/в	0,002374	0,00697	п/в	0,002374	0,00697	п/в	0,002374	0,00697	п/в	0,002374	0,00697	п/в	0,002374	0,00697	п/в
123.	Цех №5 товарно-сырьевой	6077	3,78E-05	0,0003	п/в	3,78E-05	0,0003	п/в	3,78E-05	0,0003	п/в	3,78E-05	0,0003	п/в	3,78E-05	0,0003	п/в	3,78E-05	0,0003	п/в	3,78E-05	0,0003	п/в	3,78E-05	0,0003	п/в
124.	Цех №5 товарно-сырьевой	6079	0,00746	0,0415	п/в	0,00746	0,0415	п/в	0,00746	0,0415	п/в	0,00746	0,0415	п/в	0,00746	0,0415	п/в	0,00746	0,0415	п/в	0,00746	0,0415	п/в	0,00746	0,0415	п/в
125.	Цех №5 товарно-сырьевой	6080	0,000015	0,00048	п/в	0,000015	0,00048	п/в	0,000015	0,00048	п/в	0,000015	0,00048	п/в	0,000015	0,00048	п/в	0,000015	0,00048	п/в	0,000015	0,00048	п/в	0,000015	0,00048	п/в
126.	Цех №5 товарно-сырьевой	6103	0,002638	5,5E-05	п/в	0,002638	5,5E-05	п/в	0,002638	5,5E-05	п/в	0,002638	5,5E-05	п/в	0,002638	5,5E-05	п/в	0,002638	5,5E-05	п/в	0,002638	5,5E-05	п/в	0,002638	5,5E-05	п/в
127.	Цех №5 товарно-сырьевой	6105	3,3E-06	4E-06	п/в	3,3E-06	4E-06	п/в	3,3E-06	4E-06	п/в	3,3E-06	4E-06	п/в	3,3E-06	4E-06	п/в	3,3E-06	4E-06	п/в	3,3E-06	4E-06	п/в	3,3E-06	4E-06	п/в
128.	Цех №5 товарно-сырьевой	6107	0,000213	0,02303	п/в	0,000213	0,02303	п/в	0,000213	0,02303	п/в	0,000213	0,02303	п/в	0,000213	0,02303	п/в	0,000213	0,02303	п/в	0,000213	0,02303	п/в	0,000213	0,02303	п/в
129.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6043	0,000541	0,00123	п/в	0,000541	0,00123	п/в	0,000541	0,00123	п/в	0,000541	0,00123	п/в	0,000541	0,00123	п/в	0,000541	0,00123	п/в	0,000541	0,00123	п/в	0,000541	0,00123	п/в
130.	Цех №15 Комплекс гидрогенизационных процессов	6214	0,00055	0,01572	п/в	0,00055	0,01572	п/в	0,00055	0,01572	п/в	0,00055	0,01572	п/в	0,00055	0,01572	п/в	0,00055	0,01572	п/в	0,00055	0,01572	п/в	0,00055	0,01572	п/в
131.	Цех №15 Комплекс гидрогенизационных процессов	6215	0,0004	0,013	п/в	0,0004	0,013	п/в	0,0004	0,013	п/в	0,0004	0,013	п/в	0,0004	0,013	п/в	0,0004	0,013	п/в	0,0004	0,013	п/в	0,0004	0,013	п/в
132.	Цех №15 Комплекс гидрогенизационных процессов	6218	0,00007	0,0045	п/в	0,00007	0,0045	п/в	0,00007	0,0045	п/в	0,00007	0,0045	п/в	0,00007	0,0045	п/в	0,00007	0,0045	п/в	0,00007	0,0045	п/в	0,00007	0,0045	п/в
133.	Цех №15	6219	0,000321	0,00935	п/в	0,000321	0,00935	п/в	0,000321	0,00935	п/в	0,000321	0,00935	п/в	0,000321	0,00935	п/в	0,000321	0,00935	п/в	0,000321	0,00935	п/в	0,000321	0,00935	п/в

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Взам. инв. №					
Подп. и дата					
Инд. № подл.					

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО «ВНИПнефть»

Лист

21

02-0000-2369-5444

№ п/п	Пр-во, цех, уч-к	№ ист	Норматив выбросов																									
			Существующее положение 2018год			2019/ 2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023год			2024год			2025год				
			г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ		
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.	27.		
	Комплекс гидрогенизирова ных процессов																											
134.	Цех №15 Комплекс гидрогенизирова ных процессов	6221	0,000068	0,00202	пдв	0,000068	0,00202	пдв	0,000068	0,00202	пдв	0,000068	0,00202	пдв	0,000068	0,00202	пдв	0,000068	0,00202	пдв	0,000068	0,00202	пдв	0,000068	0,00202	пдв	0,000068	0,00202
135.	Цех №15 Комплекс гидрогенизирова ных процессов	6223	0,006899	0,20336	пдв	0,006899	0,20336	пдв	0,006899	0,20336	пдв	0,006899	0,20336	пдв	0,006899	0,20336	пдв	0,006899	0,20336	пдв	0,006899	0,20336	пдв	0,006899	0,20336	пдв	0,006899	0,20336
136.	Цех №15 Комплекс гидрогенизирова ных процессов	6226	0,00009	0,0027	пдв	0,00009	0,0027	пдв	0,00009	0,0027	пдв	0,00009	0,0027	пдв	0,00009	0,0027	пдв	0,00009	0,0027	пдв	0,00009	0,0027	пдв	0,00009	0,0027	пдв	0,00009	0,0027
137.	Итого по предприятию :		0,364651	9,83685		0,364651	9,83685		0,364651	9,83685		0,364651	9,83685		0,364651	9,83685		0,364651	9,83685		0,364651	9,83685		0,364651	9,83685		0,364651	9,83685
Вещество 0337 Углерод оксид																												
138.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	20	1,306655	41,3196	пдв	1,306655	41,3196	пдв	1,306655	41,3196	пдв	1,306655	41,3196	пдв	1,306655	41,3196	пдв	1,306655	41,3196	пдв	1,306655	41,3196	пдв	1,306655	41,3196	пдв	1,306655	41,3196
139.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	22	0,115816	3,6624	пдв	0,115816	3,6624	пдв	0,115816	3,6624	пдв	0,115816	3,6624	пдв	0,115816	3,6624	пдв	0,115816	3,6624	пдв	0,115816	3,6624	пдв	0,115816	3,6624	пдв	0,115816	3,6624
140.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	23	0,115816	0,2535	пдв	0,115816	0,2535	пдв	0,115816	0,2535	пдв	0,115816	0,2535	пдв	0,115816	0,2535	пдв	0,115816	0,2535	пдв	0,115816	0,2535	пдв	0,115816	0,2535	пдв	0,115816	0,2535
141.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	24	0,085694	1,59186	пдв	0,085694	1,59186	пдв	0,085694	1,59186	пдв	0,085694	1,59186	пдв	0,085694	1,59186	пдв	0,085694	1,59186	пдв	0,085694	1,59186	пдв	0,085694	1,59186	пдв	0,085694	1,59186
142.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	25	2,025408	37,6251	пдв	2,025408	37,6251	пдв	2,025408	37,6251	пдв	2,025408	37,6251	пдв	2,025408	37,6251	пдв	2,025408	37,6251	пдв	2,025408	37,6251	пдв	2,025408	37,6251	пдв	2,025408	37,6251
143.	Цех №8 переработка	91	1,931861	1,16839	пдв	1,931861	1,16839	пдв	1,931861	1,16839	пдв	1,931861	1,16839	пдв	1,931861	1,16839	пдв	1,931861	1,16839	пдв	1,931861	1,16839	пдв	1,931861	1,16839	пдв	1,931861	1,16839

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инд. № подл.

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

22

02-0000-2369-5444

№ п/п	Пр-во, цех, уч-к	№ ист	Норматив выбросов																							
			Существующее положение 2018год			2019/ 2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023год			2024год			2025год		
			г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ
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.	27.
	нефтей и выработка нефтепродуктов																									
144.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	110	0,710238	22,4594	пдв	0,710238	22,4594	пдв	0,710238	22,4594	пдв	0,710238	22,4594	пдв	0,710238	22,4594	пдв	0,710238	22,4594	пдв	0,710238	22,4594	пдв	0,710238	22,4594	пдв
145.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	202	2,12568	33,9835	пдв	2,12568	33,9835	пдв	2,12568	33,9835	пдв	2,12568	33,9835	пдв	2,12568	33,9835	пдв	2,12568	33,9835	пдв	2,12568	33,9835	пдв	2,12568	33,9835	пдв
146.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	210	0,09361	2,96034	пдв	0,09361	2,96034	пдв	0,09361	2,96034	пдв	0,09361	2,96034	пдв	0,09361	2,96034	пдв	0,09361	2,96034	пдв	0,09361	2,96034	пдв	0,09361	2,96034	пдв
147.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	301	0,330664	10,4564	пдв	0,330664	10,4564	пдв	0,330664	10,4564	пдв	0,330664	10,4564	пдв	0,330664	10,4564	пдв	0,330664	10,4564	пдв	0,330664	10,4564	пдв	0,330664	10,4564	пдв
148.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	306	0,526567	16,6513	пдв	0,526567	16,6513	пдв	0,526567	16,6513	пдв	0,526567	16,6513	пдв	0,526567	16,6513	пдв	0,526567	16,6513	пдв	0,526567	16,6513	пдв	0,526567	16,6513	пдв
149.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	323	0,054833	17,3396	пдв	0,054833	17,3396	пдв	0,054833	17,3396	пдв	0,054833	17,3396	пдв	0,054833	17,3396	пдв	0,054833	17,3396	пдв	0,054833	17,3396	пдв	0,054833	17,3396	пдв
150.	Цех №6 ЦЗЛ	228	0,098126	0,93585	пдв	0,098126	0,93585	пдв	0,098126	0,93585	пдв	0,098126	0,93585	пдв	0,098126	0,93585	пдв	0,098126	0,93585	пдв	0,098126	0,93585	пдв	0,098126	0,93585	пдв
151.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	29	3,916867	51,1393	пдв	3,916867	51,1393	пдв	3,916867	51,1393	пдв	3,916867	51,1393	пдв	3,916867	51,1393	пдв	3,916867	51,1393	пдв	3,916867	51,1393	пдв	3,916867	51,1393	пдв
152.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	30	12,35357	125,415	пдв	12,35357	125,415	пдв	12,35357	125,415	пдв	12,35357	125,415	пдв	12,35357	125,415	пдв	12,35357	125,415	пдв	12,35357	125,415	пдв	12,35357	125,415	пдв
153.	Транспортная служба	106	2E-07	1,80E-08	пдв	2E-07	1,80E-08	пдв	2E-07	1,80E-08	пдв	2E-07	1,80E-08	пдв	2E-07	1,80E-08	пдв	2E-07	1,80E-08	пдв	2E-07	1,80E-08	пдв	2E-07	1,80E-08	пдв
154.	Цех №9 ремонт и обслуживание установок и оборудования	111	0,001849	0,04096	пдв	0,001849	0,04096	пдв	0,001849	0,04096	пдв	0,001849	0,04096	пдв	0,001849	0,04096	пдв	0,001849	0,04096	пдв	0,001849	0,04096	пдв	0,001849	0,04096	пдв

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

23

02-0000-2369-5444

№ п/п	Пр-во, цех, уч-к	№ ист	Норматив выбросов																										
			Существующее положение 2018 год			2019/ 2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023год			2024год			2025год					
			г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ			
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.	27.			
155.	Цех №9 ремонт и обслуживание установок и оборудования	234	0,017301	0,09965	плав	0,017301	0,09965	плав	0,017301	0,09965	плав	0,017301	0,09965	плав	0,017301	0,09965	плав	0,017301	0,09965	плав	0,017301	0,09965	плав	0,017301	0,09965	плав	0,017301	0,09965	плав
156.	Цех №15 Комплекс гидрогенизационных процессов	314	0,371171	10,6897	плав	0,371171	10,6897	плав	0,371171	10,6897	плав	0,371171	10,6897	плав	0,371171	10,6897	плав	0,371171	10,6897	плав	0,371171	10,6897	плав	0,371171	10,6897	плав	0,371171	10,6897	плав
157.	Цех №15 Комплекс гидрогенизационных процессов	318	1,469	42,413	плав	1,469	42,413	плав	1,469	42,413	плав	1,469	42,413	плав	1,469	42,413	плав	1,469	42,413	плав	1,469	42,413	плав	1,469	42,413	плав	1,469	42,413	плав
158.	Цех №15 Комплекс гидрогенизационных процессов	320	0,000369	0,01076	плав	0,000369	0,01076	плав	0,000369	0,01076	плав	0,000369	0,01076	плав	0,000369	0,01076	плав	0,000369	0,01076	плав	0,000369	0,01076	плав	0,000369	0,01076	плав	0,000369	0,01076	плав
159.	Цех №15 Комплекс гидрогенизационных процессов	321	0,03015	0,30057	плав	0,03015	0,30057	плав	0,03015	0,30057	плав	0,03015	0,30057	плав	0,03015	0,30057	плав	0,03015	0,30057	плав	0,03015	0,30057	плав	0,03015	0,30057	плав	0,03015	0,30057	плав
160.	Цех №15 Комплекс гидрогенизационных процессов	325	4,208181	121,436	плав	4,208181	121,436	плав	4,208181	121,436	плав	4,208181	121,436	плав	4,208181	121,436	плав	4,208181	121,436	плав	4,208181	121,436	плав	4,208181	121,436	плав	4,208181	121,436	плав
161.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	6008	0,000234	0,00239	плав	0,000234	0,00239	плав	0,000234	0,00239	плав	0,000234	0,00239	плав	0,000234	0,00239	плав	0,000234	0,00239	плав	0,000234	0,00239	плав	0,000234	0,00239	плав	0,000234	0,00239	плав
162.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	6217	0,00073	0,01275	плав	0,00073	0,01275	плав	0,00073	0,01275	плав	0,00073	0,01275	плав	0,00073	0,01275	плав	0,00073	0,01275	плав	0,00073	0,01275	плав	0,00073	0,01275	плав	0,00073	0,01275	плав
163.	Цех №15 Комплекс гидрогенизационных процессов	6223	0,000089	0,00262	плав	0,000089	0,00262	плав	0,000089	0,00262	плав	0,000089	0,00262	плав	0,000089	0,00262	плав	0,000089	0,00262	плав	0,000089	0,00262	плав	0,000089	0,00262	плав	0,000089	0,00262	плав
164.	Итого по предприятию :		31,89048	541,969		31,89048	541,969		31,89048	541,969		31,89048	541,969		31,89048	541,969		31,89048	541,969		31,89048	541,969		31,89048	541,969		31,89048	541,969	
Вещество 0342 Фториды газообразные																													
165.	Транспортная служба	103	8,91E-05	4,1E-05	плав	8,91E-05	4,1E-05	плав	8,91E-05	4,1E-05	плав	8,91E-05	4,1E-05	плав	8,91E-05	4,1E-05	плав	8,91E-05	4,1E-05	плав	8,91E-05	4,1E-05	плав	8,91E-05	4,1E-05	плав	8,91E-05	4,1E-05	плав
166.	Цех №9 ремонт и обслуживание	111	0,000214	0,00336	плав	0,000214	0,00336	плав	0,000214	0,00336	плав	0,000214	0,00336	плав	0,000214	0,00336	плав	0,000214	0,00336	плав	0,000214	0,00336	плав	0,000214	0,00336	плав	0,000214	0,00336	плав

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



02-0000-2369-5444

№ п/п	Пр-во, цех, уч-к	№ ист	Норматив выбросов																									
			Существующее положение 2018год			2019/ 2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023год			2024год			2025год				
			т/с	т/год	ПДВ ВСВ	т/с	т/год	ПДВ ВСВ	т/с	т/год	ПДВ ВСВ	т/с	т/год	ПДВ ВСВ	т/с	т/год	ПДВ ВСВ	т/с	т/год	ПДВ ВСВ	т/с	т/год	ПДВ ВСВ	т/с	т/год	ПДВ ВСВ		
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.	27.		
	установок и оборудования																											
167.	Итого по предприятию :		0,000303	0,0034		0,000303	0,0034		0,000303	0,0034		0,000303	0,0034		0,000303	0,0034		0,000303	0,0034		0,000303	0,0034		0,000303	0,0034			
Вещество 0344 Фториды плохо растворимые																												
168.	Цех №9 ремонт и обслуживание установок и оборудования	111	0,000433	0,00635	пдв	0,000433	0,00635	пдв	0,000433	0,00635	пдв	0,000433	0,00635	пдв	0,000433	0,00635	пдв	0,000433	0,00635	пдв	0,000433	0,00635	пдв	0,000433	0,00635	пдв	0,000433	0,00635
169.	Итого по предприятию :		0,000433	0,00635		0,000433	0,00635		0,000433	0,00635		0,000433	0,00635		0,000433	0,00635		0,000433	0,00635		0,000433	0,00635		0,000433	0,00635			
Вещество 0410 Метан																												
170.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	20	0,101216	3,20068	пдв	0,101216	3,20068	пдв	0,101216	3,20068	пдв	0,101216	3,20068	пдв	0,101216	3,20068	пдв	0,101216	3,20068	пдв	0,101216	3,20068	пдв	0,101216	3,20068	пдв	0,101216	3,20068
171.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	22	0,000078	0,00247	пдв	0,000078	0,00247	пдв	0,000078	0,00247	пдв	0,000078	0,00247	пдв	0,000078	0,00247	пдв	0,000078	0,00247	пдв	0,000078	0,00247	пдв	0,000078	0,00247	пдв	0,000078	0,00247
172.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	23	0,000078	0,00017	пдв	0,000078	0,00017	пдв	0,000078	0,00017	пдв	0,000078	0,00017	пдв	0,000078	0,00017	пдв	0,000078	0,00017	пдв	0,000078	0,00017	пдв	0,000078	0,00017	пдв	0,000078	0,00017
173.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	24	0,003366	0,06798	пдв	0,003366	0,06798	пдв	0,003366	0,06798	пдв	0,003366	0,06798	пдв	0,003366	0,06798	пдв	0,003366	0,06798	пдв	0,003366	0,06798	пдв	0,003366	0,06798	пдв	0,003366	0,06798
174.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	25	0,003366	0,06798	пдв	0,003366	0,06798	пдв	0,003366	0,06798	пдв	0,003366	0,06798	пдв	0,003366	0,06798	пдв	0,003366	0,06798	пдв	0,003366	0,06798	пдв	0,003366	0,06798	пдв	0,003366	0,06798
175.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	202	0,142717	3,14733	пдв	0,142717	3,14733	пдв	0,142717	3,14733	пдв	0,142717	3,14733	пдв	0,142717	3,14733	пдв	0,142717	3,14733	пдв	0,142717	3,14733	пдв	0,142717	3,14733	пдв	0,142717	3,14733
176.	Цех №8 переработка	210	0,000546	0,01727	пдв	0,000546	0,01727	пдв	0,000546	0,01727	пдв	0,000546	0,01727	пдв	0,000546	0,01727	пдв	0,000546	0,01727	пдв	0,000546	0,01727	пдв	0,000546	0,01727	пдв	0,000546	0,01727

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инд. № подл.

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

25

02-0000-2369-5444

№ п/п	Пр-во, цех, уч-к	№ исг	Норматив выбросов																										
			Существующее положение 2018 год			2019/ 2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023год			2024год			2025год					
			г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ			
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.	27.			
	нефтей и выработка нефтепродуктов																												
177.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	301	0,053711	1,6985	пдв	0,053711	1,6985	пдв	0,053711	1,6985	пдв	0,053711	1,6985	пдв	0,053711	1,6985	пдв	0,053711	1,6985	пдв	0,053711	1,6985	пдв	0,053711	1,6985	пдв	0,053711	1,6985	пдв
178.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	306	0,053711	1,6985	пдв	0,053711	1,6985	пдв	0,053711	1,6985	пдв	0,053711	1,6985	пдв	0,053711	1,6985	пдв	0,053711	1,6985	пдв	0,053711	1,6985	пдв	0,053711	1,6985	пдв	0,053711	1,6985	пдв
179.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	323	0,013808	0,43349	пдв	0,013808	0,43349	пдв	0,013808	0,43349	пдв	0,013808	0,43349	пдв	0,013808	0,43349	пдв	0,013808	0,43349	пдв	0,013808	0,43349	пдв	0,013808	0,43349	пдв	0,013808	0,43349	пдв
180.	Цех №15 Комплекс гидрогенизирования процессов	314	0,067244	1,93917	пдв	0,067244	1,93917	пдв	0,067244	1,93917	пдв	0,067244	1,93917	пдв	0,067244	1,93917	пдв	0,067244	1,93917	пдв	0,067244	1,93917	пдв	0,067244	1,93917	пдв	0,067244	1,93917	пдв
181.	Цех №15 Комплекс гидрогенизирования процессов	318	0,327	2,02606	пдв	0,327	2,02606	пдв	0,327	2,02606	пдв	0,327	2,02606	пдв	0,327	2,02606	пдв	0,327	2,02606	пдв	0,327	2,02606	пдв	0,327	2,02606	пдв	0,327	2,02606	пдв
182.	Цех №15 Комплекс гидрогенизирования процессов	319	0,01228	0,3576	пдв	0,01228	0,3576	пдв	0,01228	0,3576	пдв	0,01228	0,3576	пдв	0,01228	0,3576	пдв	0,01228	0,3576	пдв	0,01228	0,3576	пдв	0,01228	0,3576	пдв	0,01228	0,3576	пдв
183.	Цех №15 Комплекс гидрогенизирования процессов	320	0,01071	0,31201	пдв	0,01071	0,31201	пдв	0,01071	0,31201	пдв	0,01071	0,31201	пдв	0,01071	0,31201	пдв	0,01071	0,31201	пдв	0,01071	0,31201	пдв	0,01071	0,31201	пдв	0,01071	0,31201	пдв
184.	Цех №15 Комплекс гидрогенизирования процессов	321	0,0067	0,09724	пдв	0,0067	0,09724	пдв	0,0067	0,09724	пдв	0,0067	0,09724	пдв	0,0067	0,09724	пдв	0,0067	0,09724	пдв	0,0067	0,09724	пдв	0,0067	0,09724	пдв	0,0067	0,09724	пдв
185.	Цех №15 Комплекс гидрогенизирования процессов	325	0,0191	7,71409	пдв	0,0191	7,71409	пдв	0,0191	7,71409	пдв	0,0191	7,71409	пдв	0,0191	7,71409	пдв	0,0191	7,71409	пдв	0,0191	7,71409	пдв	0,0191	7,71409	пдв	0,0191	7,71409	пдв
186.	Цех №8 переработка нефтей и выработка	6216	0,006	0,1745	пдв	0,006	0,1745	пдв	0,006	0,1745	пдв	0,006	0,1745	пдв	0,006	0,1745	пдв	0,006	0,1745	пдв	0,006	0,1745	пдв	0,006	0,1745	пдв	0,006	0,1745	пдв

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



Лист 26

02-0000-2369-5444

№ п/п	Пр-во, цех, уч-к	№ ист	Норматив выбросов																										
			Существующее положение 2018год			2019/ 2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023год			2024год			2025год					
			г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ			
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.	27.			
	нефтепродуктов																												
187.	Цех №15 Комплексе гидрогенизирова нных процессов	6214	0,1159	3,3371	пдв	0,1159	3,3371	пдв	0,1159	3,3371	пдв	0,1159	3,3371	пдв	0,1159	3,3371	пдв	0,1159	3,3371	пдв	0,1159	3,3371	пдв	0,1159	3,3371	пдв	0,1159	3,3371	пдв
188.	Цех №15 Комплексе гидрогенизирова нных процессов	6219	0,0499	1,42971	пдв	0,0499	1,42971	пдв	0,0499	1,42971	пдв	0,0499	1,42971	пдв	0,0499	1,42971	пдв	0,0499	1,42971	пдв	0,0499	1,42971	пдв	0,0499	1,42971	пдв	0,0499	1,42971	пдв
189.	Цех №15 Комплексе гидрогенизирова нных процессов	6221	0,025643	0,7536	пдв	0,025643	0,7536	пдв	0,025643	0,7536	пдв	0,025643	0,7536	пдв	0,025643	0,7536	пдв	0,025643	0,7536	пдв	0,025643	0,7536	пдв	0,025643	0,7536	пдв	0,025643	0,7536	пдв
190.	Цех №15 Комплексе гидрогенизирова нных процессов	6222	0,196704	5,74007	пдв	0,196704	5,74007	пдв	0,196704	5,74007	пдв	0,196704	5,74007	пдв	0,196704	5,74007	пдв	0,196704	5,74007	пдв	0,196704	5,74007	пдв	0,196704	5,74007	пдв	0,196704	5,74007	пдв
191.	Цех №15 Комплексе гидрогенизирова нных процессов	6226	0,0014	0,043	пдв	0,0014	0,043	пдв	0,0014	0,043	пдв	0,0014	0,043	пдв	0,0014	0,043	пдв	0,0014	0,043	пдв	0,0014	0,043	пдв	0,0014	0,043	пдв	0,0014	0,043	пдв
192.	Итого по предприятию :		1,211178	34,2585		1,211178	34,2585		1,211178	34,2585		1,211178	34,2585		1,211178	34,2585		1,211178	34,2585		1,211178	34,2585		1,211178	34,2585		1,211178	34,2585	
Вещество 0415 Углеводороды предельные C1-C5																													
193.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	83	0,011046	0,56309	пдв	0,011046	0,56309	пдв	0,011046	0,56309	пдв	0,011046	0,56309	пдв	0,011046	0,56309	пдв	0,011046	0,56309	пдв	0,011046	0,56309	пдв	0,011046	0,56309	пдв	0,011046	0,56309	пдв
194.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	93	0,049816	1,5753	пдв	0,049816	1,5753	пдв	0,049816	1,5753	пдв	0,049816	1,5753	пдв	0,049816	1,5753	пдв	0,049816	1,5753	пдв	0,049816	1,5753	пдв	0,049816	1,5753	пдв	0,049816	1,5753	пдв
195.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	205	0,022457	0,71032	пдв	0,022457	0,71032	пдв	0,022457	0,71032	пдв	0,022457	0,71032	пдв	0,022457	0,71032	пдв	0,022457	0,71032	пдв	0,022457	0,71032	пдв	0,022457	0,71032	пдв	0,022457	0,71032	пдв
196.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	206	0,12268	3,87945	пдв	0,12268	3,87945	пдв	0,12268	3,87945	пдв	0,12268	3,87945	пдв	0,12268	3,87945	пдв	0,12268	3,87945	пдв	0,12268	3,87945	пдв	0,12268	3,87945	пдв	0,12268	3,87945	пдв
197.	Цех №8	211	0,182648	5,77578	пдв	0,182648	5,77578	пдв	0,182648	5,77578	пдв	0,182648	5,77578	пдв	0,182648	5,77578	пдв	0,182648	5,77578	пдв	0,182648	5,77578	пдв	0,182648	5,77578	пдв	0,182648	5,77578	пдв

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инд. № подл.

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

27

02-0000-2369-5444

№ п/п	Пр-во, цех, уч-к	№ ист	Норматив выбросов																							
			Существующее положение 2018год			2019/ 2026 год		2020 год		2021 год		2022 год		2023год		2024год		2025год								
			г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ			
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.	27.
	переработка нефти и выработка нефтепродуктов																									
198.	Цех №5 товарно-сырьевой	97	0,05934	0,23499	п.л.в	0,05934	0,23499	п.л.в	0,05934	0,23499	п.л.в	0,05934	0,23499	п.л.в	0,05934	0,23499	п.л.в	0,05934	0,23499	п.л.в	0,05934	0,23499	п.л.в	0,05934	0,23499	п.л.в
199.	Цех №5 товарно-сырьевой	212	0,636488	0,84339	п.л.в	0,636488	0,84339	п.л.в	0,636488	0,84339	п.л.в	0,636488	0,84339	п.л.в	0,636488	0,84339	п.л.в	0,636488	0,84339	п.л.в	0,636488	0,84339	п.л.в	0,636488	0,84339	п.л.в
200.	Цех №5 товарно-сырьевой	324	0,052365	1,80507	п.л.в	0,052365	1,80507	п.л.в	0,052365	1,80507	п.л.в	0,052365	1,80507	п.л.в	0,052365	1,80507	п.л.в	0,052365	1,80507	п.л.в	0,052365	1,80507	п.л.в	0,052365	1,80507	п.л.в
201.	Цех №6 ЦЗЛ	227	0,012376	0,15269	п.л.в	0,012376	0,15269	п.л.в	0,012376	0,15269	п.л.в	0,012376	0,15269	п.л.в	0,012376	0,15269	п.л.в	0,012376	0,15269	п.л.в	0,012376	0,15269	п.л.в	0,012376	0,15269	п.л.в
202.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	51	4,646111	110,392	п.л.в	4,646111	110,392	п.л.в	4,646111	110,392	п.л.в	4,646111	110,392	п.л.в	4,646111	110,392	п.л.в	4,646111	110,392	п.л.в	4,646111	110,392	п.л.в	4,646111	110,392	п.л.в
203.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	52	4,646111	110,392	п.л.в	4,646111	110,392	п.л.в	4,646111	110,392	п.л.в	4,646111	110,392	п.л.в	4,646111	110,392	п.л.в	4,646111	110,392	п.л.в	4,646111	110,392	п.л.в	4,646111	110,392	п.л.в
204.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	98	3,6505	86,7359	п.л.в	3,6505	86,7359	п.л.в	3,6505	86,7359	п.л.в	3,6505	86,7359	п.л.в	3,6505	86,7359	п.л.в	3,6505	86,7359	п.л.в	3,6505	86,7359	п.л.в	3,6505	86,7359	п.л.в
205.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	305	0,004292	0,13534	п.л.в	0,004292	0,13534	п.л.в	0,004292	0,13534	п.л.в	0,004292	0,13534	п.л.в	0,004292	0,13534	п.л.в	0,004292	0,13534	п.л.в	0,004292	0,13534	п.л.в	0,004292	0,13534	п.л.в
206.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	307	0,403829	12,7352	п.л.в	0,403829	12,7352	п.л.в	0,403829	12,7352	п.л.в	0,403829	12,7352	п.л.в	0,403829	12,7352	п.л.в	0,403829	12,7352	п.л.в	0,403829	12,7352	п.л.в	0,403829	12,7352	п.л.в
207.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	308	0,047117	1,48591	п.л.в	0,047117	1,48591	п.л.в	0,047117	1,48591	п.л.в	0,047117	1,48591	п.л.в	0,047117	1,48591	п.л.в	0,047117	1,48591	п.л.в	0,047117	1,48591	п.л.в	0,047117	1,48591	п.л.в
208.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	309	0,96194	30,3357	п.л.в	0,96194	30,3357	п.л.в	0,96194	30,3357	п.л.в	0,96194	30,3357	п.л.в	0,96194	30,3357	п.л.в	0,96194	30,3357	п.л.в	0,96194	30,3357	п.л.в	0,96194	30,3357	п.л.в
209.	Цех №15 Комплекс гидрогенизирования процессов	325	0,01961	-----	п.л.в	0,01961	-----	п.л.в	0,01961	-----	п.л.в	0,01961	-----	п.л.в	0,01961	-----	п.л.в	0,01961	-----	п.л.в	0,01961	-----	п.л.в	0,01961	-----	п.л.в
210.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	6001	0,310675	9,19226	п.л.в	0,310675	9,19226	п.л.в	0,310675	9,19226	п.л.в	0,310675	9,19226	п.л.в	0,310675	9,19226	п.л.в	0,310675	9,19226	п.л.в	0,310675	9,19226	п.л.в	0,310675	9,19226	п.л.в
211.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	6002	0,582595	18,4231	п.л.в	0,582595	18,4231	п.л.в	0,582595	18,4231	п.л.в	0,582595	18,4231	п.л.в	0,582595	18,4231	п.л.в	0,582595	18,4231	п.л.в	0,582595	18,4231	п.л.в	0,582595	18,4231	п.л.в

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



02-0000-2369-5444

№ п/п	Пр-во, цех, уч-к	№ ист	Норматив выбросов																								
			Существующее положение 2018 год			2019/ 2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год			
			г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	
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.	27.	
212.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	6004	0,476536	15,0691	пдв	0,476536	15,0691	пдв	0,476536	15,0691	пдв	0,476536	15,0691	пдв	0,476536	15,0691	пдв	0,476536	15,0691	пдв	0,476536	15,0691	пдв	0,476536	15,0691	пдв	0,476536
213.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	6006	0,516566	16,5341	пдв	0,516566	16,5341	пдв	0,516566	16,5341	пдв	0,516566	16,5341	пдв	0,516566	16,5341	пдв	0,516566	16,5341	пдв	0,516566	16,5341	пдв	0,516566	16,5341	пдв	0,516566
214.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	6008	0,00117	0,01304	пдв	0,00117	0,01304	пдв	0,00117	0,01304	пдв	0,00117	0,01304	пдв	0,00117	0,01304	пдв	0,00117	0,01304	пдв	0,00117	0,01304	пдв	0,00117	0,01304	пдв	0,00117
215.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	6054	0,193821	5,3775	пдв	0,193821	5,3775	пдв	0,193821	5,3775	пдв	0,193821	5,3775	пдв	0,193821	5,3775	пдв	0,193821	5,3775	пдв	0,193821	5,3775	пдв	0,193821	5,3775	пдв	0,193821
216.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	6060	0,004765	1,4472	пдв	0,004765	1,4472	пдв	0,004765	1,4472	пдв	0,004765	1,4472	пдв	0,004765	1,4472	пдв	0,004765	1,4472	пдв	0,004765	1,4472	пдв	0,004765	1,4472	пдв	0,004765
217.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	6088	0,0015	0,04803	пдв	0,0015	0,04803	пдв	0,0015	0,04803	пдв	0,0015	0,04803	пдв	0,0015	0,04803	пдв	0,0015	0,04803	пдв	0,0015	0,04803	пдв	0,0015	0,04803	пдв	0,0015
218.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	6212	0,35513	11,2301	пдв	0,35513	11,2301	пдв	0,35513	11,2301	пдв	0,35513	11,2301	пдв	0,35513	11,2301	пдв	0,35513	11,2301	пдв	0,35513	11,2301	пдв	0,35513	11,2301	пдв	0,35513
219.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	6217	0,003652	0,1155	пдв	0,003652	0,1155	пдв	0,003652	0,1155	пдв	0,003652	0,1155	пдв	0,003652	0,1155	пдв	0,003652	0,1155	пдв	0,003652	0,1155	пдв	0,003652	0,1155	пдв	0,003652
220.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	6224	4,176843	5,91396	пдв	4,176843	5,91396	пдв	4,176843	5,91396	пдв	4,176843	5,91396	пдв	4,176843	5,91396	пдв	4,176843	5,91396	пдв	4,176843	5,91396	пдв	4,176843	5,91396	пдв	4,176843
221.	Цех №8	6225	0,193821	5,3775	пдв	0,193821	5,3775	пдв	0,193821	5,3775	пдв	0,193821	5,3775	пдв	0,193821	5,3775	пдв	0,193821	5,3775	пдв	0,193821	5,3775	пдв	0,193821	5,3775	пдв	0,193821

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



02-0000-2369-5444

№ п/п	Пр-во, цех, уч-к	№ ист	Норматив выбросов																										
			Существующее положение 2018 год			2019/2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год					
			г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ			
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.	27.			
	переработка нефти и выработка нефтепродуктов																												
222.	Цех №5 товарно-сырьевой	6013	0,000538	0,00305	пдв	0,000538	0,00305	пдв	0,000538	0,00305	пдв	0,000538	0,00305	пдв	0,000538	0,00305	пдв	0,000538	0,00305	пдв	0,000538	0,00305	пдв	0,000538	0,00305	пдв	0,000538	0,00305	пдв
223.	Цех №5 товарно-сырьевой	6017	0,003837	0,01287	пдв	0,003837	0,01287	пдв	0,003837	0,01287	пдв	0,003837	0,01287	пдв	0,003837	0,01287	пдв	0,003837	0,01287	пдв	0,003837	0,01287	пдв	0,003837	0,01287	пдв	0,003837	0,01287	пдв
224.	Цех №5 товарно-сырьевой	6065	0,084737	1,43858	пдв	0,084737	1,43858	пдв	0,084737	1,43858	пдв	0,084737	1,43858	пдв	0,084737	1,43858	пдв	0,084737	1,43858	пдв	0,084737	1,43858	пдв	0,084737	1,43858	пдв	0,084737	1,43858	пдв
225.	Цех №5 товарно-сырьевой	6077	0,045602	0,35732	пдв	0,045602	0,35732	пдв	0,045602	0,35732	пдв	0,045602	0,35732	пдв	0,045602	0,35732	пдв	0,045602	0,35732	пдв	0,045602	0,35732	пдв	0,045602	0,35732	пдв	0,045602	0,35732	пдв
226.	Цех №5 товарно-сырьевой	6080	0,024129	0,78204	пдв	0,024129	0,78204	пдв	0,024129	0,78204	пдв	0,024129	0,78204	пдв	0,024129	0,78204	пдв	0,024129	0,78204	пдв	0,024129	0,78204	пдв	0,024129	0,78204	пдв	0,024129	0,78204	пдв
227.	Цех №5 товарно-сырьевой	6106	0,083927	0,09847	пдв	0,083927	0,09847	пдв	0,083927	0,09847	пдв	0,083927	0,09847	пдв	0,083927	0,09847	пдв	0,083927	0,09847	пдв	0,083927	0,09847	пдв	0,083927	0,09847	пдв	0,083927	0,09847	пдв
228.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6040	0,044792	1,41255	пдв	0,044792	1,41255	пдв	0,044792	1,41255	пдв	0,044792	1,41255	пдв	0,044792	1,41255	пдв	0,044792	1,41255	пдв	0,044792	1,41255	пдв	0,044792	1,41255	пдв	0,044792	1,41255	пдв
229.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6041	0,000618	0,01949	пдв	0,000618	0,01949	пдв	0,000618	0,01949	пдв	0,000618	0,01949	пдв	0,000618	0,01949	пдв	0,000618	0,01949	пдв	0,000618	0,01949	пдв	0,000618	0,01949	пдв	0,000618	0,01949	пдв
230.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6044	6,0445	190,619	пдв	6,0445	190,619	пдв	6,0445	190,619	пдв	6,0445	190,619	пдв	6,0445	190,619	пдв	6,0445	190,619	пдв	6,0445	190,619	пдв	6,0445	190,619	пдв	6,0445	190,619	пдв
231.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6045	0,336583	10,6145	пдв	0,336583	10,6145	пдв	0,336583	10,6145	пдв	0,336583	10,6145	пдв	0,336583	10,6145	пдв	0,336583	10,6145	пдв	0,336583	10,6145	пдв	0,336583	10,6145	пдв	0,336583	10,6145	пдв
232.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6046	1,451385	45,7709	пдв	1,451385	45,7709	пдв	1,451385	45,7709	пдв	1,451385	45,7709	пдв	1,451385	45,7709	пдв	1,451385	45,7709	пдв	1,451385	45,7709	пдв	1,451385	45,7709	пдв	1,451385	45,7709	пдв
233.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6047	0,591139	18,6422	пдв	0,591139	18,6422	пдв	0,591139	18,6422	пдв	0,591139	18,6422	пдв	0,591139	18,6422	пдв	0,591139	18,6422	пдв	0,591139	18,6422	пдв	0,591139	18,6422	пдв	0,591139	18,6422	пдв
234.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6048	1,125717	35,5006	пдв	1,125717	35,5006	пдв	1,125717	35,5006	пдв	1,125717	35,5006	пдв	1,125717	35,5006	пдв	1,125717	35,5006	пдв	1,125717	35,5006	пдв	1,125717	35,5006	пдв	1,125717	35,5006	пдв
235.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6049	2,463361	77,6846	пдв	2,463361	77,6846	пдв	2,463361	77,6846	пдв	2,463361	77,6846	пдв	2,463361	77,6846	пдв	2,463361	77,6846	пдв	2,463361	77,6846	пдв	2,463361	77,6846	пдв	2,463361	77,6846	пдв
236.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6050	0,395442	0,48382	пдв	0,395442	0,48382	пдв	0,395442	0,48382	пдв	0,395442	0,48382	пдв	0,395442	0,48382	пдв	0,395442	0,48382	пдв	0,395442	0,48382	пдв	0,395442	0,48382	пдв	0,395442	0,48382	пдв
237.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6051	0,054082	1,70551	пдв	0,054082	1,70551	пдв	0,054082	1,70551	пдв	0,054082	1,70551	пдв	0,054082	1,70551	пдв	0,054082	1,70551	пдв	0,054082	1,70551	пдв	0,054082	1,70551	пдв	0,054082	1,70551	пдв

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ

 ОАО "ВНИПИнефть"	Лист
	30

02-0000-2369-5444

№ п/п	Пр-во, цех, уч-к	№ ист	Норматив выбросов																								
			Существующее положение 2018год			2019/2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023год			2024год			2025год			
			г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	
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.	27.	
238.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6052	0,014622	0,46113	п/в	0,014622	0,46113	п/в	0,014622	0,46113	п/в	0,014622	0,46113	п/в	0,014622	0,46113	п/в	0,014622	0,46113	п/в	0,014622	0,46113	п/в	0,014622	0,46113	п/в	
239.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6053	0,021933	0,69169	п/в	0,021933	0,69169	п/в	0,021933	0,69169	п/в	0,021933	0,69169	п/в	0,021933	0,69169	п/в	0,021933	0,69169	п/в	0,021933	0,69169	п/в	0,021933	0,69169	п/в	
240.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6087	0,091426	1,60354	п/в	0,091426	1,60354	п/в	0,091426	1,60354	п/в	0,091426	1,60354	п/в	0,091426	1,60354	п/в	0,091426	1,60354	п/в	0,091426	1,60354	п/в	0,091426	1,60354	п/в	
241.	Итого по предприятию :		35,22417	844,395		35,22417	844,395		35,22417	844,395		35,22417	844,395		35,22417	844,395		35,22417	844,395		35,22417	844,395		35,22417	844,395		
Вещество 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10																											
242.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	83	0,005728	0,18113	п/в	0,005728	0,18113	п/в	0,005728	0,18113	п/в	0,005728	0,18113	п/в	0,005728	0,18113	п/в	0,005728	0,18113	п/в	0,005728	0,18113	п/в	0,005728	0,18113	п/в	
243.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	205	0,01718	0,54338	п/в	0,01718	0,54338	п/в	0,01718	0,54338	п/в	0,01718	0,54338	п/в	0,01718	0,54338	п/в	0,01718	0,54338	п/в	0,01718	0,54338	п/в	0,01718	0,54338	п/в	
244.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	206	0,045366	1,43459	п/в	0,045366	1,43459	п/в	0,045366	1,43459	п/в	0,045366	1,43459	п/в	0,045366	1,43459	п/в	0,045366	1,43459	п/в	0,045366	1,43459	п/в	0,045366	1,43459	п/в	
245.	Цех №5 товарно-сырьевой	97	0,021931	0,08685	п/в	0,021931	0,08685	п/в	0,021931	0,08685	п/в	0,021931	0,08685	п/в	0,021931	0,08685	п/в	0,021931	0,08685	п/в	0,021931	0,08685	п/в	0,021931	0,08685	п/в	
246.	Цех №5 товарно-сырьевой	212	0,235238	0,31171	п/в	0,235238	0,31171	п/в	0,235238	0,31171	п/в	0,235238	0,31171	п/в	0,235238	0,31171	п/в	0,235238	0,31171	п/в	0,235238	0,31171	п/в	0,235238	0,31171	п/в	
247.	Цех №5 товарно-сырьевой	324	0,019365	0,6675	п/в	0,019365	0,6675	п/в	0,019365	0,6675	п/в	0,019365	0,6675	п/в	0,019365	0,6675	п/в	0,019365	0,6675	п/в	0,019365	0,6675	п/в	0,019365	0,6675	п/в	
248.	Цех №6 ЦЗЛ	227	0,003321	0,03389	п/в	0,003321	0,03389	п/в	0,003321	0,03389	п/в	0,003321	0,03389	п/в	0,003321	0,03389	п/в	0,003321	0,03389	п/в	0,003321	0,03389	п/в	0,003321	0,03389	п/в	
249.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	51	1,718785	40,8375	п/в	1,718785	40,8375	п/в	1,718785	40,8375	п/в	1,718785	40,8375	п/в	1,718785	40,8375	п/в	1,718785	40,8375	п/в	1,718785	40,8375	п/в	1,718785	40,8375	п/в	
250.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	52	1,718785	40,8375	п/в	1,718785	40,8375	п/в	1,718785	40,8375	п/в	1,718785	40,8375	п/в	1,718785	40,8375	п/в	1,718785	40,8375	п/в	1,718785	40,8375	п/в	1,718785	40,8375	п/в	
251.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	98	1,350444	32,0866	п/в	1,350444	32,0866	п/в	1,350444	32,0866	п/в	1,350444	32,0866	п/в	1,350444	32,0866	п/в	1,350444	32,0866	п/в	1,350444	32,0866	п/в	1,350444	32,0866	п/в	
252.	Цех №16 теплоснабжение	305	0,001583	0,04993	п/в	0,001583	0,04993	п/в	0,001583	0,04993	п/в	0,001583	0,04993	п/в	0,001583	0,04993	п/в	0,001583	0,04993	п/в	0,001583	0,04993	п/в	0,001583	0,04993	п/в	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инд. № подл.

5444-П-011.000.000-ОВОСЗ-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

31

02-0000-2369-5444

№ п/п	Пр-во, цех, уч-к	№ ист	Норматив выбросов																										
			Существующее положение 2018 год			2019/ 2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023год			2024год			2025год					
			г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ			
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.	27.			
	и канализация																												
253.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	307	0,149364	4,71034	пдв	0,149364	4,71034	пдв	0,149364	4,71034	пдв	0,149364	4,71034	пдв	0,149364	4,71034	пдв	0,149364	4,71034	пдв	0,149364	4,71034	пдв	0,149364	4,71034	пдв	0,149364	4,71034	пдв
254.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	308	0,017423	4,71034	пдв	0,017423	4,71034	пдв	0,017423	4,71034	пдв	0,017423	4,71034	пдв	0,017423	4,71034	пдв	0,017423	4,71034	пдв	0,017423	4,71034	пдв	0,017423	4,71034	пдв	0,017423	4,71034	пдв
255.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	309	0,35588	11,223	пдв	0,35588	11,223	пдв	0,35588	11,223	пдв	0,35588	11,223	пдв	0,35588	11,223	пдв	0,35588	11,223	пдв	0,35588	11,223	пдв	0,35588	11,223	пдв	0,35588	11,223	пдв
256.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	6001	0,112543	1,00023	пдв	0,112543	1,00023	пдв	0,112543	1,00023	пдв	0,112543	1,00023	пдв	0,112543	1,00023	пдв	0,112543	1,00023	пдв	0,112543	1,00023	пдв	0,112543	1,00023	пдв	0,112543	1,00023	пдв
257.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	6002	0,194746	6,15832	пдв	0,194746	6,15832	пдв	0,194746	6,15832	пдв	0,194746	6,15832	пдв	0,194746	6,15832	пдв	0,194746	6,15832	пдв	0,194746	6,15832	пдв	0,194746	6,15832	пдв	0,194746	6,15832	пдв
258.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	6004	0,056521	1,78735	пдв	0,056521	1,78735	пдв	0,056521	1,78735	пдв	0,056521	1,78735	пдв	0,056521	1,78735	пдв	0,056521	1,78735	пдв	0,056521	1,78735	пдв	0,056521	1,78735	пдв	0,056521	1,78735	пдв
259.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	6006	0,328125	10,4123	пдв	0,328125	10,4123	пдв	0,328125	10,4123	пдв	0,328125	10,4123	пдв	0,328125	10,4123	пдв	0,328125	10,4123	пдв	0,328125	10,4123	пдв	0,328125	10,4123	пдв	0,328125	10,4123	пдв
260.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	6054	0,053577	0,72451	пдв	0,053577	0,72451	пдв	0,053577	0,72451	пдв	0,053577	0,72451	пдв	0,053577	0,72451	пдв	0,053577	0,72451	пдв	0,053577	0,72451	пдв	0,053577	0,72451	пдв	0,053577	0,72451	пдв
261.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	6088	0,001162	0,03675	пдв	0,001162	0,03675	пдв	0,001162	0,03675	пдв	0,001162	0,03675	пдв	0,001162	0,03675	пдв	0,001162	0,03675	пдв	0,001162	0,03675	пдв	0,001162	0,03675	пдв	0,001162	0,03675	пдв
262.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	6212	0,048029	1,5188	пдв	0,048029	1,5188	пдв	0,048029	1,5188	пдв	0,048029	1,5188	пдв	0,048029	1,5188	пдв	0,048029	1,5188	пдв	0,048029	1,5188	пдв	0,048029	1,5188	пдв	0,048029	1,5188	пдв
263.	Цех №8	6224	1,851724	2,58483	пдв	1,851724	2,58483	пдв	1,851724	2,58483	пдв	1,851724	2,58483	пдв	1,851724	2,58483	пдв	1,851724	2,58483	пдв	1,851724	2,58483	пдв	1,851724	2,58483	пдв	1,851724	2,58483	пдв

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инд. № подл.	

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

32

02-0000-2369-5444

№ п/п	Пр-во, цех, уч-к	№ ист	Норматив выбросов																							
			Существующее положение 2018 год			2019/2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год		
			г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ
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.	27.
	переработка нефти и выработка нефтепродуктов																									
264.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	6225	0,053577	0,72451	п/в	0,053577	0,72451	п/в	0,053577	0,72451	п/в	0,053577	0,72451	п/в	0,053577	0,72451	п/в	0,053577	0,72451	п/в	0,053577	0,72451	п/в	0,053577	0,72451	п/в
265.	Цех №5 товарно-сырьевой	6013	0,000412	0,00233	п/в	0,000412	0,00233	п/в	0,000412	0,00233	п/в	0,000412	0,00233	п/в	0,000412	0,00233	п/в	0,000412	0,00233	п/в	0,000412	0,00233	п/в	0,000412	0,00233	п/в
266.	Цех №5 товарно-сырьевой	6017	0,002948	0,00989	п/в	0,002948	0,00989	п/в	0,002948	0,00989	п/в	0,002948	0,00989	п/в	0,002948	0,00989	п/в	0,002948	0,00989	п/в	0,002948	0,00989	п/в	0,002948	0,00989	п/в
267.	Цех №5 товарно-сырьевой	6065	0,031318	0,53068	п/в	0,031318	0,53068	п/в	0,031318	0,53068	п/в	0,031318	0,53068	п/в	0,031318	0,53068	п/в	0,031318	0,53068	п/в	0,031318	0,53068	п/в	0,031318	0,53068	п/в
268.	Цех №5 товарно-сырьевой	6077	0,016866	0,13216	п/в	0,016866	0,13216	п/в	0,016866	0,13216	п/в	0,016866	0,13216	п/в	0,016866	0,13216	п/в	0,016866	0,13216	п/в	0,016866	0,13216	п/в	0,016866	0,13216	п/в
269.	Цех №5 товарно-сырьевой	6080	0,008923	0,28919	п/в	0,008923	0,28919	п/в	0,008923	0,28919	п/в	0,008923	0,28919	п/в	0,008923	0,28919	п/в	0,008923	0,28919	п/в	0,008923	0,28919	п/в	0,008923	0,28919	п/в
270.	Цех №5 товарно-сырьевой	6106	0,031018	0,03639	п/в	0,031018	0,03639	п/в	0,031018	0,03639	п/в	0,031018	0,03639	п/в	0,031018	0,03639	п/в	0,031018	0,03639	п/в	0,031018	0,03639	п/в	0,031018	0,03639	п/в
271.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6040	0,016569	0,52253	п/в	0,016569	0,52253	п/в	0,016569	0,52253	п/в	0,016569	0,52253	п/в	0,016569	0,52253	п/в	0,016569	0,52253	п/в	0,016569	0,52253	п/в	0,016569	0,52253	п/в
272.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6041	0,000229	0,00723	п/в	0,000229	0,00723	п/в	0,000229	0,00723	п/в	0,000229	0,00723	п/в	0,000229	0,00723	п/в	0,000229	0,00723	п/в	0,000229	0,00723	п/в	0,000229	0,00723	п/в
273.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6044	2,236417	70,5276	п/в	2,236417	70,5276	п/в	2,236417	70,5276	п/в	2,236417	70,5276	п/в	2,236417	70,5276	п/в	2,236417	70,5276	п/в	2,236417	70,5276	п/в	2,236417	70,5276	п/в
274.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6045	0,124483	3,92571	п/в	0,124483	3,92571	п/в	0,124483	3,92571	п/в	0,124483	3,92571	п/в	0,124483	3,92571	п/в	0,124483	3,92571	п/в	0,124483	3,92571	п/в	0,124483	3,92571	п/в
275.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6046	0,53677	16,9276	п/в	0,53677	16,9276	п/в	0,53677	16,9276	п/в	0,53677	16,9276	п/в	0,53677	16,9276	п/в	0,53677	16,9276	п/в	0,53677	16,9276	п/в	0,53677	16,9276	п/в
276.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6047	0,218611	6,89412	п/в	0,218611	6,89412	п/в	0,218611	6,89412	п/в	0,218611	6,89412	п/в	0,218611	6,89412	п/в	0,218611	6,89412	п/в	0,218611	6,89412	п/в	0,218611	6,89412	п/в
277.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6048	0,416383	13,1311	п/в	0,416383	13,1311	п/в	0,416383	13,1311	п/в	0,416383	13,1311	п/в	0,416383	13,1311	п/в	0,416383	13,1311	п/в	0,416383	13,1311	п/в	0,416383	13,1311	п/в
278.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6049	0,910889	28,7258	п/в	0,910889	28,7258	п/в	0,910889	28,7258	п/в	0,910889	28,7258	п/в	0,910889	28,7258	п/в	0,910889	28,7258	п/в	0,910889	28,7258	п/в	0,910889	28,7258	п/в
279.	Цех №16	6050	0,1463	0,33481	п/в	0,1463	0,33481	п/в	0,1463	0,33481	п/в	0,1463	0,33481	п/в	0,1463	0,33481	п/в	0,1463	0,33481	п/в	0,1463	0,33481	п/в	0,1463	0,33481	п/в

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инд. № подл.

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

33

02-0000-2369-5444

№ п/п	Пр-во, цех, уч-к	№ ист	Норматив выбросов																								
			Существующее положение 2018год			2019/ 2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023год			2024год			2025год			
			г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	
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.	27.	
	теплоснабжение и канализация																										
280.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6051	0,020015	0,63119	пдв	0,020015	0,63119	пдв	0,020015	0,63119	пдв	0,020015	0,63119	пдв	0,020015	0,63119	пдв	0,020015	0,63119	пдв	0,020015	0,63119	пдв	0,020015	0,63119	пдв	
281.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6052	0,005393	0,17006	пдв	0,005393	0,17006	пдв	0,005393	0,17006	пдв	0,005393	0,17006	пдв	0,005393	0,17006	пдв	0,005393	0,17006	пдв	0,005393	0,17006	пдв	0,005393	0,17006	пдв	
282.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6053	0,008108	0,2557	пдв	0,008108	0,2557	пдв	0,008108	0,2557	пдв	0,008108	0,2557	пдв	0,008108	0,2557	пдв	0,008108	0,2557	пдв	0,008108	0,2557	пдв	0,008108	0,2557	пдв	
283.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6087	0,035164	0,61675	пдв	0,035164	0,61675	пдв	0,035164	0,61675	пдв	0,035164	0,61675	пдв	0,035164	0,61675	пдв	0,035164	0,61675	пдв	0,035164	0,61675	пдв	0,035164	0,61675	пдв	
284.	Итого по предприятию :		13,12722	306,333		13,12722	306,333		13,12722	306,333		13,12722	306,333		13,12722	306,333		13,12722	306,333		13,12722	306,333		13,12722	306,333		
Вещество 0501 Пентилены (Амилены - смесь изомеров)																											
285.	Цех №5 товарно-сырьевой	97	0,021922	0,00868	пдв	0,021922	0,00868	пдв	0,021922	0,00868	пдв	0,021922	0,00868	пдв	0,021922	0,00868	пдв	0,021922	0,00868	пдв	0,021922	0,00868	пдв	0,021922	0,00868	пдв	
286.	Цех №5 товарно-сырьевой	212	0,023514	0,03116	пдв	0,023514	0,03116	пдв	0,023514	0,03116	пдв	0,023514	0,03116	пдв	0,023514	0,03116	пдв	0,023514	0,03116	пдв	0,023514	0,03116	пдв	0,023514	0,03116	пдв	
287.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	6224	0,125574	0,18128	пдв	0,125574	0,18128	пдв	0,125574	0,18128	пдв	0,125574	0,18128	пдв	0,125574	0,18128	пдв	0,125574	0,18128	пдв	0,125574	0,18128	пдв	0,125574	0,18128	пдв	
288.	Цех №5 товарно-сырьевой	6065	0,003131	0,05305	пдв	0,003131	0,05305	пдв	0,003131	0,05305	пдв	0,003131	0,05305	пдв	0,003131	0,05305	пдв	0,003131	0,05305	пдв	0,003131	0,05305	пдв	0,003131	0,05305	пдв	
289.	Цех №5 товарно-сырьевой	6106	0,003101	0,00364	пдв	0,003101	0,00364	пдв	0,003101	0,00364	пдв	0,003101	0,00364	пдв	0,003101	0,00364	пдв	0,003101	0,00364	пдв	0,003101	0,00364	пдв	0,003101	0,00364	пдв	
290.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6087	0,004327	0,07589	пдв	0,004327	0,07589	пдв	0,004327	0,07589	пдв	0,004327	0,07589	пдв	0,004327	0,07589	пдв	0,004327	0,07589	пдв	0,004327	0,07589	пдв	0,004327	0,07589	пдв	
291.	Итого по предприятию :		0,181569	0,35369		0,181569	0,35369		0,181569	0,35369		0,181569	0,35369		0,181569	0,35369		0,181569	0,35369		0,181569	0,35369		0,181569	0,35369		
Вещество 0602 Бензол																											
292.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	83	0,000036	0,00113	пдв	0,000036	0,00113	пдв	0,000036	0,00113	пдв	0,000036	0,00113	пдв	0,000036	0,00113	пдв	0,000036	0,00113	пдв	0,000036	0,00113	пдв	0,000036	0,00113	пдв	
293.	Цех №8 переработка нефтей и	205	0,000107	0,0034	пдв	0,000107	0,0034	пдв	0,000107	0,0034	пдв	0,000107	0,0034	пдв	0,000107	0,0034	пдв	0,000107	0,0034	пдв	0,000107	0,0034	пдв	0,000107	0,0034	пдв	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инд. № подл.

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

34

02-0000-2369-5444

№ п/п	Пр-во, цех, уч-к	№ инст	Норматив выбросов																										
			Существующее положение 2018 год			2019/2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год					
			г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ			
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.	27.			
	выработка нефтепродуктов																												
294.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	206	0,000592	0,01873	пдв	0,000592	0,01873	пдв	0,000592	0,01873	пдв	0,000592	0,01873	пдв	0,000592	0,01873	пдв	0,000592	0,01873	пдв	0,000592	0,01873	пдв	0,000592	0,01873	пдв	0,000592	0,01873	пдв
295.	Цех №5 товарно-сырьевой	97	0,002017	0,00799	пдв	0,002017	0,00799	пдв	0,002017	0,00799	пдв	0,002017	0,00799	пдв	0,002017	0,00799	пдв	0,002017	0,00799	пдв	0,002017	0,00799	пдв	0,002017	0,00799	пдв	0,002017	0,00799	пдв
296.	Цех №5 товарно-сырьевой	212	0,021633	0,02867	пдв	0,021633	0,02867	пдв	0,021633	0,02867	пдв	0,021633	0,02867	пдв	0,021633	0,02867	пдв	0,021633	0,02867	пдв	0,021633	0,02867	пдв	0,021633	0,02867	пдв	0,021633	0,02867	пдв
297.	Цех №5 товарно-сырьевой	324	0,000253	0,00871	пдв	0,000253	0,00871	пдв	0,000253	0,00871	пдв	0,000253	0,00871	пдв	0,000253	0,00871	пдв	0,000253	0,00871	пдв	0,000253	0,00871	пдв	0,000253	0,00871	пдв	0,000253	0,00871	пдв
298.	Цех №6 ЦЗП	227	0,001034	0,00759	пдв	0,001034	0,00759	пдв	0,001034	0,00759	пдв	0,001034	0,00759	пдв	0,001034	0,00759	пдв	0,001034	0,00759	пдв	0,001034	0,00759	пдв	0,001034	0,00759	пдв	0,001034	0,00759	пдв
299.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	51	0,162417	3,85902	пдв	0,162417	3,85902	пдв	0,162417	3,85902	пдв	0,162417	3,85902	пдв	0,162417	3,85902	пдв	0,162417	3,85902	пдв	0,162417	3,85902	пдв	0,162417	3,85902	пдв	0,162417	3,85902	пдв
300.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	52	1,71875	3,85902	пдв	1,71875	3,85902	пдв	1,71875	3,85902	пдв	1,71875	3,85902	пдв	1,71875	3,85902	пдв	1,71875	3,85902	пдв	1,71875	3,85902	пдв	1,71875	3,85902	пдв	1,71875	3,85902	пдв
301.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	98	0,127611	3,03204	пдв	0,127611	3,03204	пдв	0,127611	3,03204	пдв	0,127611	3,03204	пдв	0,127611	3,03204	пдв	0,127611	3,03204	пдв	0,127611	3,03204	пдв	0,127611	3,03204	пдв	0,127611	3,03204	пдв
302.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	305	5,55E-05	0,00175	пдв	5,55E-05	0,00175	пдв	5,55E-05	0,00175	пдв	5,55E-05	0,00175	пдв	5,55E-05	0,00175	пдв	5,55E-05	0,00175	пдв	5,55E-05	0,00175	пдв	5,55E-05	0,00175	пдв	5,55E-05	0,00175	пдв
303.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	307	0,009506	0,29978	пдв	0,009506	0,29978	пдв	0,009506	0,29978	пдв	0,009506	0,29978	пдв	0,009506	0,29978	пдв	0,009506	0,29978	пдв	0,009506	0,29978	пдв	0,009506	0,29978	пдв	0,009506	0,29978	пдв
304.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	308	0,002058	0,06491	пдв	0,002058	0,06491	пдв	0,002058	0,06491	пдв	0,002058	0,06491	пдв	0,002058	0,06491	пдв	0,002058	0,06491	пдв	0,002058	0,06491	пдв	0,002058	0,06491	пдв	0,002058	0,06491	пдв
305.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	309	0,01344	0,42384	пдв	0,01344	0,42384	пдв	0,01344	0,42384	пдв	0,01344	0,42384	пдв	0,01344	0,42384	пдв	0,01344	0,42384	пдв	0,01344	0,42384	пдв	0,01344	0,42384	пдв	0,01344	0,42384	пдв
306.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	6001	0,000794	0,02346	пдв	0,000794	0,02346	пдв	0,000794	0,02346	пдв	0,000794	0,02346	пдв	0,000794	0,02346	пдв	0,000794	0,02346	пдв	0,000794	0,02346	пдв	0,000794	0,02346	пдв	0,000794	0,02346	пдв
307.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	6002	0,00122	0,03857	пдв	0,00122	0,03857	пдв	0,00122	0,03857	пдв	0,00122	0,03857	пдв	0,00122	0,03857	пдв	0,00122	0,03857	пдв	0,00122	0,03857	пдв	0,00122	0,03857	пдв	0,00122	0,03857	пдв
308.	Цех №8	6004	0,000354	0,01119	пдв	0,000354	0,01119	пдв	0,000354	0,01119	пдв	0,000354	0,01119	пдв	0,000354	0,01119	пдв	0,000354	0,01119	пдв	0,000354	0,01119	пдв	0,000354	0,01119	пдв	0,000354	0,01119	пдв

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата



02-0000-2369-5444

№ п/п	Пр-во, цех, уч-к	№ исг	Норматив выбросов																							
			Существующее положение 2018 год			2019/ 2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023год			2024год			2025год		
			г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ
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.	27.
	переработка нефти и выработка нефтепродуктов																									
309.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	6006	0,016665	0,4763	пдв	0,016665	0,4763	пдв	0,016665	0,4763	пдв	0,016665	0,4763	пдв	0,016665	0,4763	пдв	0,016665	0,4763	пдв	0,016665	0,4763	пдв	0,016665	0,4763	пдв
310.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	6054	0,000143	0,00454	пдв	0,000143	0,00454	пдв	0,000143	0,00454	пдв	0,000143	0,00454	пдв	0,000143	0,00454	пдв	0,000143	0,00454	пдв	0,000143	0,00454	пдв	0,000143	0,00454	пдв
311.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	6088	7,3E-06	0,00023	пдв	7,3E-06	0,00023	пдв	7,3E-06	0,00023	пдв	7,3E-06	0,00023	пдв	7,3E-06	0,00023	пдв	7,3E-06	0,00023	пдв	7,3E-06	0,00023	пдв	7,3E-06	0,00023	пдв
312.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	6212	0,03007	0,09509	пдв	0,03007	0,09509	пдв	0,03007	0,09509	пдв	0,03007	0,09509	пдв	0,03007	0,09509	пдв	0,03007	0,09509	пдв	0,03007	0,09509	пдв	0,03007	0,09509	пдв
313.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	6224	0,143642	0,19519	пдв	0,143642	0,19519	пдв	0,143642	0,19519	пдв	0,143642	0,19519	пдв	0,143642	0,19519	пдв	0,143642	0,19519	пдв	0,143642	0,19519	пдв	0,143642	0,19519	пдв
314.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	6225	0,000143	0,00454	пдв	0,000143	0,00454	пдв	0,000143	0,00454	пдв	0,000143	0,00454	пдв	0,000143	0,00454	пдв	0,000143	0,00454	пдв	0,000143	0,00454	пдв	0,000143	0,00454	пдв
315.	Цех №5 товарно-сырьевой	6013	0,00006	0,00034	пдв	0,00006	0,00034	пдв	0,00006	0,00034	пдв	0,00006	0,00034	пдв	0,00006	0,00034	пдв	0,00006	0,00034	пдв	0,00006	0,00034	пдв	0,00006	0,00034	пдв
316.	Цех №5 товарно-сырьевой	6065	0,00288	0,0488	пдв	0,00288	0,0488	пдв	0,00288	0,0488	пдв	0,00288	0,0488	пдв	0,00288	0,0488	пдв	0,00288	0,0488	пдв	0,00288	0,0488	пдв	0,00288	0,0488	пдв
317.	Цех №5 товарно-сырьевой	6077	0,00022	0,00173	пдв	0,00022	0,00173	пдв	0,00022	0,00173	пдв	0,00022	0,00173	пдв	0,00022	0,00173	пдв	0,00022	0,00173	пдв	0,00022	0,00173	пдв	0,00022	0,00173	пдв
318.	Цех №5 товарно-сырьевой	6080	0,000116	0,00378	пдв	0,000116	0,00378	пдв	0,000116	0,00378	пдв	0,000116	0,00378	пдв	0,000116	0,00378	пдв	0,000116	0,00378	пдв	0,000116	0,00378	пдв	0,000116	0,00378	пдв
319.	Цех №5 товарно-сырьевой	6106	0,002853	0,00335	пдв	0,002853	0,00335	пдв	0,002853	0,00335	пдв	0,002853	0,00335	пдв	0,002853	0,00335	пдв	0,002853	0,00335	пдв	0,002853	0,00335	пдв	0,002853	0,00335	пдв
320.	Цех №16 теплоснабжение	6040	0,000556	0,01752	пдв	0,000556	0,01752	пдв	0,000556	0,01752	пдв	0,000556	0,01752	пдв	0,000556	0,01752	пдв	0,000556	0,01752	пдв	0,000556	0,01752	пдв	0,000556	0,01752	пдв

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инд. № подл.

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

36

02-0000-2369-5444

№ п/п	Пр-во, цех, уч-к	№ ист	Норматив выбросов																										
			Существующее положение 2018 год			2019/ 2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год					
			г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ			
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.	27.			
	и канализация																												
321.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6041	0,000007	0,00022	п/в	0,000007	0,00022	п/в	0,000007	0,00022	п/в	0,000007	0,00022	п/в	0,000007	0,00022	п/в	0,000007	0,00022	п/в	0,000007	0,00022	п/в	0,000007	0,00022	п/в	0,000007	0,00022	п/в
322.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6044	0,030806	0,97148	п/в	0,030806	0,97148	п/в	0,030806	0,97148	п/в	0,030806	0,97148	п/в	0,030806	0,97148	п/в	0,030806	0,97148	п/в	0,030806	0,97148	п/в	0,030806	0,97148	п/в	0,030806	0,97148	п/в
323.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6045	0,005425	0,17108	п/в	0,005425	0,17108	п/в	0,005425	0,17108	п/в	0,005425	0,17108	п/в	0,005425	0,17108	п/в	0,005425	0,17108	п/в	0,005425	0,17108	п/в	0,005425	0,17108	п/в	0,005425	0,17108	п/в
324.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6046	0,05881	1,83797	п/в	0,05881	1,83797	п/в	0,05881	1,83797	п/в	0,05881	1,83797	п/в	0,05881	1,83797	п/в	0,05881	1,83797	п/в	0,05881	1,83797	п/в	0,05881	1,83797	п/в	0,05881	1,83797	п/в
325.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6047	0,009889	0,31186	п/в	0,009889	0,31186	п/в	0,009889	0,31186	п/в	0,009889	0,31186	п/в	0,009889	0,31186	п/в	0,009889	0,31186	п/в	0,009889	0,31186	п/в	0,009889	0,31186	п/в	0,009889	0,31186	п/в
326.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6048	0,026483	0,83518	п/в	0,026483	0,83518	п/в	0,026483	0,83518	п/в	0,026483	0,83518	п/в	0,026483	0,83518	п/в	0,026483	0,83518	п/в	0,026483	0,83518	п/в	0,026483	0,83518	п/в	0,026483	0,83518	п/в
327.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6049	0,107611	3,39362	п/в	0,107611	3,39362	п/в	0,107611	3,39362	п/в	0,107611	3,39362	п/в	0,107611	3,39362	п/в	0,107611	3,39362	п/в	0,107611	3,39362	п/в	0,107611	3,39362	п/в	0,107611	3,39362	п/в
328.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6050	0,012542	0,00002	п/в	0,012542	0,00002	п/в	0,012542	0,00002	п/в	0,012542	0,00002	п/в	0,012542	0,00002	п/в	0,012542	0,00002	п/в	0,012542	0,00002	п/в	0,012542	0,00002	п/в	0,012542	0,00002	п/в
329.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6051	0,00233	0,07358	п/в	0,00233	0,07358	п/в	0,00233	0,07358	п/в	0,00233	0,07358	п/в	0,00233	0,07358	п/в	0,00233	0,07358	п/в	0,00233	0,07358	п/в	0,00233	0,07358	п/в	0,00233	0,07358	п/в
330.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6052	0,00047	0,01472	п/в	0,00047	0,01472	п/в	0,00047	0,01472	п/в	0,00047	0,01472	п/в	0,00047	0,01472	п/в	0,00047	0,01472	п/в	0,00047	0,01472	п/в	0,00047	0,01472	п/в	0,00047	0,01472	п/в
331.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6053	0,007	0,02208	п/в	0,007	0,02208	п/в	0,007	0,02208	п/в	0,007	0,02208	п/в	0,007	0,02208	п/в	0,007	0,02208	п/в	0,007	0,02208	п/в	0,007	0,02208	п/в	0,007	0,02208	п/в
332.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6087	0,003122	0,05475	п/в	0,003122	0,05475	п/в	0,003122	0,05475	п/в	0,003122	0,05475	п/в	0,003122	0,05475	п/в	0,003122	0,05475	п/в	0,003122	0,05475	п/в	0,003122	0,05475	п/в	0,003122	0,05475	п/в
333.	Итого по предприятию:		2,524115	20,2278		2,524115	20,2278		2,524115	20,2278		2,524115	20,2278		2,524115	20,2278		2,524115	20,2278		2,524115	20,2278		2,524115	20,2278		2,524115	20,2278	
Вещество 0616 Диметилабензол (Ксилол)																													
334.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	83	0,000013	0,00042	п/в	0,000013	0,00042	п/в	0,000013	0,00042	п/в	0,000013	0,00042	п/в	0,000013	0,00042	п/в	0,000013	0,00042	п/в	0,000013	0,00042	п/в	0,000013	0,00042	п/в	0,000013	0,00042	п/в

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инд. № подл.

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

37

02-0000-2369-5444

№ п/п	Пр-во, цех, уч-к	№ ист	Норматив выбросов																										
			Существующее положение 2018 год			2019/ 2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год					
			г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ			
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.	27.			
335.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	205	0,000039	0,00126	п/в	0,000039	0,00126	п/в	0,000039	0,00126	п/в	0,000039	0,00126	п/в	0,000039	0,00126	п/в	0,000039	0,00126	п/в	0,000039	0,00126	п/в	0,000039	0,00126	п/в	0,000039	0,00126	п/в
336.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	206	0,000186	0,00589	п/в	0,000186	0,00589	п/в	0,000186	0,00589	п/в	0,000186	0,00589	п/в	0,000186	0,00589	п/в	0,000186	0,00589	п/в	0,000186	0,00589	п/в	0,000186	0,00589	п/в	0,000186	0,00589	п/в
337.	Цех №5 товарно-сырьевой	97	0,000254	0,00101	п/в	0,000254	0,00101	п/в	0,000254	0,00101	п/в	0,000254	0,00101	п/в	0,000254	0,00101	п/в	0,000254	0,00101	п/в	0,000254	0,00101	п/в	0,000254	0,00101	п/в	0,000254	0,00101	п/в
338.	Цех №5 товарно-сырьевой	212	0,002728	0,00361	п/в	0,002728	0,00361	п/в	0,002728	0,00361	п/в	0,002728	0,00361	п/в	0,002728	0,00361	п/в	0,002728	0,00361	п/в	0,002728	0,00361	п/в	0,002728	0,00361	п/в	0,002728	0,00361	п/в
339.	Цех №5 товарно-сырьевой	324	0,000079	0,00274	п/в	0,000079	0,00274	п/в	0,000079	0,00274	п/в	0,000079	0,00274	п/в	0,000079	0,00274	п/в	0,000079	0,00274	п/в	0,000079	0,00274	п/в	0,000079	0,00274	п/в	0,000079	0,00274	п/в
340.	Цех №6 ПЭЛ	227	9E-07	0,00001	п/в	9E-07	0,00001	п/в	9E-07	0,00001	п/в	9E-07	0,00001	п/в	9E-07	0,00001	п/в	9E-07	0,00001	п/в	9E-07	0,00001	п/в	9E-07	0,00001	п/в	9E-07	0,00001	п/в
341.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	51	0,174583	4,1481	п/в	0,174583	4,1481	п/в	0,174583	4,1481	п/в	0,174583	4,1481	п/в	0,174583	4,1481	п/в	0,174583	4,1481	п/в	0,174583	4,1481	п/в	0,174583	4,1481	п/в	0,174583	4,1481	п/в
342.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	52	0,162417	4,1481	п/в	0,162417	4,1481	п/в	0,162417	4,1481	п/в	0,162417	4,1481	п/в	0,162417	4,1481	п/в	0,162417	4,1481	п/в	0,162417	4,1481	п/в	0,162417	4,1481	п/в	0,162417	4,1481	п/в
343.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	98	0,137194	3,25974	п/в	0,137194	3,25974	п/в	0,137194	3,25974	п/в	0,137194	3,25974	п/в	0,137194	3,25974	п/в	0,137194	3,25974	п/в	0,137194	3,25974	п/в	0,137194	3,25974	п/в	0,137194	3,25974	п/в
344.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	305	9,72E-05	0,00307	п/в	9,72E-05	0,00307	п/в	9,72E-05	0,00307	п/в	9,72E-05	0,00307	п/в	9,72E-05	0,00307	п/в	9,72E-05	0,00307	п/в	9,72E-05	0,00307	п/в	9,72E-05	0,00307	п/в	9,72E-05	0,00307	п/в
345.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	307	0,020913	0,65952	п/в	0,020913	0,65952	п/в	0,020913	0,65952	п/в	0,020913	0,65952	п/в	0,020913	0,65952	п/в	0,020913	0,65952	п/в	0,020913	0,65952	п/в	0,020913	0,65952	п/в	0,020913	0,65952	п/в
346.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	308	0,003123	0,0985	п/в	0,003123	0,0985	п/в	0,003123	0,0985	п/в	0,003123	0,0985	п/в	0,003123	0,0985	п/в	0,003123	0,0985	п/в	0,003123	0,0985	п/в	0,003123	0,0985	п/в	0,003123	0,0985	п/в
347.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	309	0,02506	0,79029	п/в	0,02506	0,79029	п/в	0,02506	0,79029	п/в	0,02506	0,79029	п/в	0,02506	0,79029	п/в	0,02506	0,79029	п/в	0,02506	0,79029	п/в	0,02506	0,79029	п/в	0,02506	0,79029	п/в
348.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	6001	0,000284	0,00839	п/в	0,000284	0,00839	п/в	0,000284	0,00839	п/в	0,000284	0,00839	п/в	0,000284	0,00839	п/в	0,000284	0,00839	п/в	0,000284	0,00839	п/в	0,000284	0,00839	п/в	0,000284	0,00839	п/в
349.	Цех №8 переработка нефти и	6002	0,000452	0,01429	п/в	0,000452	0,01429	п/в	0,000452	0,01429	п/в	0,000452	0,01429	п/в	0,000452	0,01429	п/в	0,000452	0,01429	п/в	0,000452	0,01429	п/в	0,000452	0,01429	п/в	0,000452	0,01429	п/в

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОСЗ-ПЗ

 ОАО "ВНИПИнефть"	Лист
	38

02-0000-2369-5444

№ п/п	Пр-во, цех, уч-к	№ ист	Норматив выбросов																							
			Существующее положение 2018год			2019/ 2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023год			2024год			2025год		
			г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ
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.	27.
	выработка нефтепродуктов																									
350.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	6004	0,000131	0,00415	пдв	0,000131	0,00415	пдв	0,000131	0,00415	пдв	0,000131	0,00415	пдв	0,000131	0,00415	пдв	0,000131	0,00415	пдв	0,000131	0,00415	пдв	0,000131	0,00415	пдв
351.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	6006	0,012229	0,37987	пдв	0,012229	0,37987	пдв	0,012229	0,37987	пдв	0,012229	0,37987	пдв	0,012229	0,37987	пдв	0,012229	0,37987	пдв	0,012229	0,37987	пдв	0,012229	0,37987	пдв
352.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	6054	0,000053	0,00168	пдв	0,000053	0,00168	пдв	0,000053	0,00168	пдв	0,000053	0,00168	пдв	0,000053	0,00168	пдв	0,000053	0,00168	пдв	0,000053	0,00168	пдв	0,000053	0,00168	пдв
353.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	6088	2,7E-06	8,5E-05	пдв	2,7E-06	8,5E-05	пдв	2,7E-06	8,5E-05	пдв	2,7E-06	8,5E-05	пдв	2,7E-06	8,5E-05	пдв	2,7E-06	8,5E-05	пдв	2,7E-06	8,5E-05	пдв	2,7E-06	8,5E-05	пдв
354.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	6212	0,002243	0,07094	пдв	0,002243	0,07094	пдв	0,002243	0,07094	пдв	0,002243	0,07094	пдв	0,002243	0,07094	пдв	0,002243	0,07094	пдв	0,002243	0,07094	пдв	0,002243	0,07094	пдв
355.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	6224	0,036906	0,04662	пдв	0,036906	0,04662	пдв	0,036906	0,04662	пдв	0,036906	0,04662	пдв	0,036906	0,04662	пдв	0,036906	0,04662	пдв	0,036906	0,04662	пдв	0,036906	0,04662	пдв
356.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	6225	0,000053	0,00168	пдв	0,000053	0,00168	пдв	0,000053	0,00168	пдв	0,000053	0,00168	пдв	0,000053	0,00168	пдв	0,000053	0,00168	пдв	0,000053	0,00168	пдв	0,000053	0,00168	пдв
357.	Цех №5 товарно-сырьевой	6013	0,000002	1,2E-05	пдв	0,000002	1,2E-05	пдв	0,000002	1,2E-05	пдв	0,000002	1,2E-05	пдв	0,000002	1,2E-05	пдв	0,000002	1,2E-05	пдв	0,000002	1,2E-05	пдв	0,000002	1,2E-05	пдв
358.	Цех №5 товарно-сырьевой	6017	8,21E-05	0,00028	пдв	8,21E-05	0,00028	пдв	8,21E-05	0,00028	пдв	8,21E-05	0,00028	пдв	8,21E-05	0,00028	пдв	8,21E-05	0,00028	пдв	8,21E-05	0,00028	пдв	8,21E-05	0,00028	пдв
359.	Цех №5 товарно-сырьевой	6065	0,000343	0,00037	пдв	0,000343	0,00037	пдв	0,000343	0,00037	пдв	0,000343	0,00037	пдв	0,000343	0,00037	пдв	0,000343	0,00037	пдв	0,000343	0,00037	пдв	0,000343	0,00037	пдв
360.	Цех №5 товарно-сырьевой	6077	6,92E-05	0,00054	пдв	6,92E-05	0,00054	пдв	6,92E-05	0,00054	пдв	6,92E-05	0,00054	пдв	6,92E-05	0,00054	пдв	6,92E-05	0,00054	пдв	6,92E-05	0,00054	пдв	6,92E-05	0,00054	пдв
361.	Цех №5 товарно-	6080	0,000037	0,00119	пдв	0,000037	0,00119	пдв	0,000037	0,00119	пдв	0,000037	0,00119	пдв	0,000037	0,00119	пдв	0,000037	0,00119	пдв	0,000037	0,00119	пдв	0,000037	0,00119	пдв

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

39

02-0000-2369-5444

№ п/п	Пр-во, цех, уч-к	№ ист	Норматив выбросов																										
			Существующее положение 2018 год			2019/ 2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023год			2024год			2025год					
			г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ			
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.	27.			
	сырьевой																												
362.	Цех №5 товарно-сырьевой	6106	0,00036	0,00042	пдв	0,00036	0,00042	пдв	0,00036	0,00042	пдв	0,00036	0,00042	пдв	0,00036	0,00042	пдв	0,00036	0,00042	пдв	0,00036	0,00042	пдв	0,00036	0,00042	пдв	0,00036	0,00042	пдв
363.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6040	0,001	0,03154	пдв	0,001	0,03154	пдв	0,001	0,03154	пдв	0,001	0,03154	пдв	0,001	0,03154	пдв	0,001	0,03154	пдв	0,001	0,03154	пдв	0,001	0,03154	пдв	0,001	0,03154	пдв
364.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6041	1,39E-05	0,00044	пдв	1,39E-05	0,00044	пдв	1,39E-05	0,00044	пдв	1,39E-05	0,00044	пдв	1,39E-05	0,00044	пдв	1,39E-05	0,00044	пдв	1,39E-05	0,00044	пдв	1,39E-05	0,00044	пдв	1,39E-05	0,00044	пдв
365.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6044	0,059889	1,88866	пдв	0,059889	1,88866	пдв	0,059889	1,88866	пдв	0,059889	1,88866	пдв	0,059889	1,88866	пдв	0,059889	1,88866	пдв	0,059889	1,88866	пдв	0,059889	1,88866	пдв	0,059889	1,88866	пдв
366.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6045	0,004375	0,138	пдв	0,004375	0,138	пдв	0,004375	0,138	пдв	0,004375	0,138	пдв	0,004375	0,138	пдв	0,004375	0,138	пдв	0,004375	0,138	пдв	0,004375	0,138	пдв	0,004375	0,138	пдв
367.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6046	0,062119	1,95897	пдв	0,062119	1,95897	пдв	0,062119	1,95897	пдв	0,062119	1,95897	пдв	0,062119	1,95897	пдв	0,062119	1,95897	пдв	0,062119	1,95897	пдв	0,062119	1,95897	пдв	0,062119	1,95897	пдв
368.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6047	0,008	0,25229	пдв	0,008	0,25229	пдв	0,008	0,25229	пдв	0,008	0,25229	пдв	0,008	0,25229	пдв	0,008	0,25229	пдв	0,008	0,25229	пдв	0,008	0,25229	пдв	0,008	0,25229	пдв
369.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6048	0,02153	0,67881	пдв	0,02153	0,67881	пдв	0,02153	0,67881	пдв	0,02153	0,67881	пдв	0,02153	0,67881	пдв	0,02153	0,67881	пдв	0,02153	0,67881	пдв	0,02153	0,67881	пдв	0,02153	0,67881	пдв
370.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6049	0,108722	3,42866	пдв	0,108722	3,42866	пдв	0,108722	3,42866	пдв	0,108722	3,42866	пдв	0,108722	3,42866	пдв	0,108722	3,42866	пдв	0,108722	3,42866	пдв	0,108722	3,42866	пдв	0,108722	3,42866	пдв
371.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6050	0,010617	0,15974	пдв	0,010617	0,15974	пдв	0,010617	0,15974	пдв	0,010617	0,15974	пдв	0,010617	0,15974	пдв	0,010617	0,15974	пдв	0,010617	0,15974	пдв	0,010617	0,15974	пдв	0,010617	0,15974	пдв
372.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6051	0,002385	0,07522	пдв	0,002385	0,07522	пдв	0,002385	0,07522	пдв	0,002385	0,07522	пдв	0,002385	0,07522	пдв	0,002385	0,07522	пдв	0,002385	0,07522	пдв	0,002385	0,07522	пдв	0,002385	0,07522	пдв
373.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6052	0,000415	0,01308	пдв	0,000415	0,01308	пдв	0,000415	0,01308	пдв	0,000415	0,01308	пдв	0,000415	0,01308	пдв	0,000415	0,01308	пдв	0,000415	0,01308	пдв	0,000415	0,01308	пдв	0,000415	0,01308	пдв
374.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6053	0,000583	0,0184	пдв	0,000583	0,0184	пдв	0,000583	0,0184	пдв	0,000583	0,0184	пдв	0,000583	0,0184	пдв	0,000583	0,0184	пдв	0,000583	0,0184	пдв	0,000583	0,0184	пдв	0,000583	0,0184	пдв
375.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6087	0,006441	0,11297	пдв	0,006441	0,11297	пдв	0,006441	0,11297	пдв	0,006441	0,11297	пдв	0,006441	0,11297	пдв	0,006441	0,11297	пдв	0,006441	0,11297	пдв	0,006441	0,11297	пдв	0,006441	0,11297	пдв
376.	Итого по предприятию :		0,866025	22,4095		0,866025	22,4095		0,866025	22,4095		0,866025	22,4095		0,866025	22,4095		0,866025	22,4095		0,866025	22,4095		0,866025	22,4095		0,866025	22,4095	
Вещество 0621 Метилбензол (Толуол)																													

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ

 ОАО "ВНИПИнефть"	Лист
	40

02-0000-2369-5444

№ п/п	Пр-во, цех, уч-к	№ ист	Норматив выбросов																										
			Существующее положение 2018год			2019/ 2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023год			2024год			2025год					
			г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ			
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.	27.			
377.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	83	2,39E-05	0,00076	п/в	2,39E-05	0,00076	п/в	2,39E-05	0,00076	п/в	2,39E-05	0,00076	п/в	2,39E-05	0,00076	п/в	2,39E-05	0,00076	п/в	2,39E-05	0,00076	п/в	2,39E-05	0,00076	п/в	2,39E-05	0,00076	п/в
378.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	205	0,000072	0,00227	п/в	0,000072	0,00227	п/в	0,000072	0,00227	п/в	0,000072	0,00227	п/в	0,000072	0,00227	п/в	0,000072	0,00227	п/в	0,000072	0,00227	п/в	0,000072	0,00227	п/в	0,000072	0,00227	п/в
379.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	206	0,000372	0,01177	п/в	0,000372	0,01177	п/в	0,000372	0,01177	п/в	0,000372	0,01177	п/в	0,000372	0,01177	п/в	0,000372	0,01177	п/в	0,000372	0,01177	п/в	0,000372	0,01177	п/в	0,000372	0,01177	п/в
380.	Цех №5 товарно-сырьевой	97	0,001903	0,00754	п/в	0,001903	0,00754	п/в	0,001903	0,00754	п/в	0,001903	0,00754	п/в	0,001903	0,00754	п/в	0,001903	0,00754	п/в	0,001903	0,00754	п/в	0,001903	0,00754	п/в	0,001903	0,00754	п/в
381.	Цех №5 товарно-сырьевой	212	0,020411	0,02705	п/в	0,020411	0,02705	п/в	0,020411	0,02705	п/в	0,020411	0,02705	п/в	0,020411	0,02705	п/в	0,020411	0,02705	п/в	0,020411	0,02705	п/в	0,020411	0,02705	п/в	0,020411	0,02705	п/в
382.	Цех №5 товарно-сырьевой	324	0,000159	0,00548	п/в	0,000159	0,00548	п/в	0,000159	0,00548	п/в	0,000159	0,00548	п/в	0,000159	0,00548	п/в	0,000159	0,00548	п/в	0,000159	0,00548	п/в	0,000159	0,00548	п/в	0,000159	0,00548	п/в
383.	Цех №6 ЦЗП	227	0,000573	0,00775	п/в	0,000573	0,00775	п/в	0,000573	0,00775	п/в	0,000573	0,00775	п/в	0,000573	0,00775	п/в	0,000573	0,00775	п/в	0,000573	0,00775	п/в	0,000573	0,00775	п/в	0,000573	0,00775	п/в
384.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	51	0,377083	8,9595	п/в	0,377083	8,9595	п/в	0,377083	8,9595	п/в	0,377083	8,9595	п/в	0,377083	8,9595	п/в	0,377083	8,9595	п/в	0,377083	8,9595	п/в	0,377083	8,9595	п/в	0,377083	8,9595	п/в
385.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	52	0,377383	8,9595	п/в	0,377383	8,9595	п/в	0,377383	8,9595	п/в	0,377383	8,9595	п/в	0,377383	8,9595	п/в	0,377383	8,9595	п/в	0,377383	8,9595	п/в	0,377383	8,9595	п/в	0,377383	8,9595	п/в
386.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	98	0,296278	7,03956	п/в	0,296278	7,03956	п/в	0,296278	7,03956	п/в	0,296278	7,03956	п/в	0,296278	7,03956	п/в	0,296278	7,03956	п/в	0,296278	7,03956	п/в	0,296278	7,03956	п/в	0,296278	7,03956	п/в
387.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	305	0,000181	0,00569	п/в	0,000181	0,00569	п/в	0,000181	0,00569	п/в	0,000181	0,00569	п/в	0,000181	0,00569	п/в	0,000181	0,00569	п/в	0,000181	0,00569	п/в	0,000181	0,00569	п/в	0,000181	0,00569	п/в
388.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	307	0,007723	0,24357	п/в	0,007723	0,24357	п/в	0,007723	0,24357	п/в	0,007723	0,24357	п/в	0,007723	0,24357	п/в	0,007723	0,24357	п/в	0,007723	0,24357	п/в	0,007723	0,24357	п/в	0,007723	0,24357	п/в
389.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	308	0,002079	0,24357	п/в	0,002079	0,24357	п/в	0,002079	0,24357	п/в	0,002079	0,24357	п/в	0,002079	0,24357	п/в	0,002079	0,24357	п/в	0,002079	0,24357	п/в	0,002079	0,24357	п/в	0,002079	0,24357	п/в
390.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	309	0,01316	0,41501	п/в	0,01316	0,41501	п/в	0,01316	0,41501	п/в	0,01316	0,41501	п/в	0,01316	0,41501	п/в	0,01316	0,41501	п/в	0,01316	0,41501	п/в	0,01316	0,41501	п/в	0,01316	0,41501	п/в
391.	Цех №8 переработка нефтей и	6001	0,000522	0,01544	п/в	0,000522	0,01544	п/в	0,000522	0,01544	п/в	0,000522	0,01544	п/в	0,000522	0,01544	п/в	0,000522	0,01544	п/в	0,000522	0,01544	п/в	0,000522	0,01544	п/в	0,000522	0,01544	п/в

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОСЗ-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

41

02-0000-2369-5444

№ п/п	Пр-во, цех, уч-к	№ ист	Норматив выбросов																							
			Существующее положение 2018 год			2019/ 2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год		
			г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ
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.	27.
	выработка нефтепродуктов																									
392.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	6002	0,000813	0,02257	пдв	0,000813	0,02257	пдв	0,000813	0,02257	пдв	0,000813	0,02257	пдв	0,000813	0,02257	пдв	0,000813	0,02257	пдв	0,000813	0,02257	пдв	0,000813	0,02257	пдв
393.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	6004	0,000235	0,00746	пдв	0,000235	0,00746	пдв	0,000235	0,00746	пдв	0,000235	0,00746	пдв	0,000235	0,00746	пдв	0,000235	0,00746	пдв	0,000235	0,00746	пдв	0,000235	0,00746	пдв
394.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	6006	0,018085	0,5719	пдв	0,018085	0,5719	пдв	0,018085	0,5719	пдв	0,018085	0,5719	пдв	0,018085	0,5719	пдв	0,018085	0,5719	пдв	0,018085	0,5719	пдв	0,018085	0,5719	пдв
395.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	6054	9,56E-05	0,00303	пдв	9,56E-05	0,00303	пдв	9,56E-05	0,00303	пдв	9,56E-05	0,00303	пдв	9,56E-05	0,00303	пдв	9,56E-05	0,00303	пдв	9,56E-05	0,00303	пдв	9,56E-05	0,00303	пдв
396.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	6088	4,8E-06	0,00015	пдв	4,8E-06	0,00015	пдв	4,8E-06	0,00015	пдв	4,8E-06	0,00015	пдв	4,8E-06	0,00015	пдв	4,8E-06	0,00015	пдв	4,8E-06	0,00015	пдв	4,8E-06	0,00015	пдв
397.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	6212	0,003293	0,10418	пдв	0,003293	0,10418	пдв	0,003293	0,10418	пдв	0,003293	0,10418	пдв	0,003293	0,10418	пдв	0,003293	0,10418	пдв	0,003293	0,10418	пдв	0,003293	0,10418	пдв
398.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	6224	0,144822	0,04616	пдв	0,144822	0,04616	пдв	0,144822	0,04616	пдв	0,144822	0,04616	пдв	0,144822	0,04616	пдв	0,144822	0,04616	пдв	0,144822	0,04616	пдв	0,144822	0,04616	пдв
399.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	6225	9,56E-05	0,00303	пдв	9,56E-05	0,00303	пдв	9,56E-05	0,00303	пдв	9,56E-05	0,00303	пдв	9,56E-05	0,00303	пдв	9,56E-05	0,00303	пдв	9,56E-05	0,00303	пдв	9,56E-05	0,00303	пдв
400.	Цех №5 товарно-сырьевой	6013	0,000538	0,00305	пдв	0,000538	0,00305	пдв	0,000538	0,00305	пдв	0,000538	0,00305	пдв	0,000538	0,00305	пдв	0,000538	0,00305	пдв	0,000538	0,00305	пдв	0,000538	0,00305	пдв
401.	Цех №5 товарно-сырьевой	6017	0,000272	0,00091	пдв	0,000272	0,00091	пдв	0,000272	0,00091	пдв	0,000272	0,00091	пдв	0,000272	0,00091	пдв	0,000272	0,00091	пдв	0,000272	0,00091	пдв	0,000272	0,00091	пдв

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Изм. № подл.	

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

42

02-0000-2369-5444

№ п/п	Пр-во, цех, уч-к	№ ист	Норматив выбросов																							
			Существующее положение 2018год			2019/ 2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023год			2024год			2025год		
			г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ
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.	27.
402.	Цех №5 товарно-сырьевой	6065	0,002717	0,04605	пдв	0,002717	0,04605	пдв	0,002717	0,04605	пдв	0,002717	0,04605	пдв	0,002717	0,04605	пдв	0,002717	0,04605	пдв	0,002717	0,04605	пдв	0,002717	0,04605	пдв
403.	Цех №5 товарно-сырьевой	6077	0,000139	0,00109	пдв	0,000139	0,00109	пдв	0,000139	0,00109	пдв	0,000139	0,00109	пдв	0,000139	0,00109	пдв	0,000139	0,00109	пдв	0,000139	0,00109	пдв	0,000139	0,00109	пдв
404.	Цех №5 товарно-сырьевой	6080	0,000073	0,00237	пдв	0,000073	0,00237	пдв	0,000073	0,00237	пдв	0,000073	0,00237	пдв	0,000073	0,00237	пдв	0,000073	0,00237	пдв	0,000073	0,00237	пдв	0,000073	0,00237	пдв
405.	Цех №5 товарно-сырьевой	6106	0,002691	0,00316	пдв	0,002691	0,00316	пдв	0,002691	0,00316	пдв	0,002691	0,00316	пдв	0,002691	0,00316	пдв	0,002691	0,00316	пдв	0,002691	0,00316	пдв	0,002691	0,00316	пдв
406.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6040	0,001819	0,05738	пдв	0,001819	0,05738	пдв	0,001819	0,05738	пдв	0,001819	0,05738	пдв	0,001819	0,05738	пдв	0,001819	0,05738	пдв	0,001819	0,05738	пдв	0,001819	0,05738	пдв
407.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6041	2,78E-05	0,00088	пдв	2,78E-05	0,00088	пдв	2,78E-05	0,00088	пдв	2,78E-05	0,00088	пдв	2,78E-05	0,00088	пдв	2,78E-05	0,00088	пдв	2,78E-05	0,00088	пдв	2,78E-05	0,00088	пдв
408.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6044	0,182236	5,747	пдв	0,182236	5,747	пдв	0,182236	5,747	пдв	0,182236	5,747	пдв	0,182236	5,747	пдв	0,182236	5,747	пдв	0,182236	5,747	пдв	0,182236	5,747	пдв
409.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6045	0,026192	0,82598	пдв	0,026192	0,82598	пдв	0,026192	0,82598	пдв	0,026192	0,82598	пдв	0,026192	0,82598	пдв	0,026192	0,82598	пдв	0,026192	0,82598	пдв	0,026192	0,82598	пдв
410.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6046	0,124911	3,9392	пдв	0,124911	3,9392	пдв	0,124911	3,9392	пдв	0,124911	3,9392	пдв	0,124911	3,9392	пдв	0,124911	3,9392	пдв	0,124911	3,9392	пдв	0,124911	3,9392	пдв
411.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6047	0,030444	0,9601	пдв	0,030444	0,9601	пдв	0,030444	0,9601	пдв	0,030444	0,9601	пдв	0,030444	0,9601	пдв	0,030444	0,9601	пдв	0,030444	0,9601	пдв	0,030444	0,9601	пдв
412.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6048	0,05828	0,67881	пдв	0,05828	0,67881	пдв	0,05828	0,67881	пдв	0,05828	0,67881	пдв	0,05828	0,67881	пдв	0,05828	0,67881	пдв	0,05828	0,67881	пдв	0,05828	0,67881	пдв
413.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6049	0,163278	5,14913	пдв	0,163278	5,14913	пдв	0,163278	5,14913	пдв	0,163278	5,14913	пдв	0,163278	5,14913	пдв	0,163278	5,14913	пдв	0,163278	5,14913	пдв	0,163278	5,14913	пдв
414.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6050	0,015341	0,23039	пдв	0,015341	0,23039	пдв	0,015341	0,23039	пдв	0,015341	0,23039	пдв	0,015341	0,23039	пдв	0,015341	0,23039	пдв	0,015341	0,23039	пдв	0,015341	0,23039	пдв
415.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6051	0,003578	0,11283	пдв	0,003578	0,11283	пдв	0,003578	0,11283	пдв	0,003578	0,11283	пдв	0,003578	0,11283	пдв	0,003578	0,11283	пдв	0,003578	0,11283	пдв	0,003578	0,11283	пдв
416.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6052	0,00057	0,07987	пдв	0,00057	0,07987	пдв	0,00057	0,07987	пдв	0,00057	0,07987	пдв	0,00057	0,07987	пдв	0,00057	0,07987	пдв	0,00057	0,07987	пдв	0,00057	0,07987	пдв
417.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6053	0,000875	0,02759	пдв	0,000875	0,02759	пдв	0,000875	0,02759	пдв	0,000875	0,02759	пдв	0,000875	0,02759	пдв	0,000875	0,02759	пдв	0,000875	0,02759	пдв	0,000875	0,02759	пдв
418.	Цех №16 теплоснабжение	6087	0,007765	0,13619	пдв	0,007765	0,13619	пдв	0,007765	0,13619	пдв	0,007765	0,13619	пдв	0,007765	0,13619	пдв	0,007765	0,13619	пдв	0,007765	0,13619	пдв	0,007765	0,13619	пдв

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инд. № подл.

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

43

02-0000-2369-5444

№ п/п	Пр-во, цех, уч-к	№ ист	Норматив выбросов																										
			Существующее положение 2018 год			2019/ 2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год					
			t/c	t/год	ПДВ ВСВ	t/c	t/год	ПДВ ВСВ	t/c	t/год	ПДВ ВСВ	t/c	t/год	ПДВ ВСВ	t/c	t/год	ПДВ ВСВ	t/c	t/год	ПДВ ВСВ	t/c	t/год	ПДВ ВСВ	t/c	t/год	ПДВ ВСВ			
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.	27.			
	и канализация																												
419.	Итого по предприятию :		1,887108	44,7049		1,887108	44,7049		1,887108	44,7049		1,887108	44,7049		1,887108	44,7049		1,887108	44,7049		1,887108	44,7049		1,887108	44,7049		1,887108	44,7049	
Вещество 0627 Этилбензол																													
420.	Цех №5 товарно-сырьевой	97	5,26E-05	0,00021	пдв	5,26E-05	0,00021	пдв	5,26E-05	0,00021	пдв	5,26E-05	0,00021	пдв	5,26E-05	0,00021	пдв	5,26E-05	0,00021	пдв	5,26E-05	0,00021	пдв	5,26E-05	0,00021	пдв	5,26E-05	0,00021	пдв
421.	Цех №5 товарно-сырьевой	212	0,000564	0,00075	пдв	0,000564	0,00075	пдв	0,000564	0,00075	пдв	0,000564	0,00075	пдв	0,000564	0,00075	пдв	0,000564	0,00075	пдв	0,000564	0,00075	пдв	0,000564	0,00075	пдв	0,000564	0,00075	пдв
422.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	6224	0,003014	0,00435	пдв	0,003014	0,00435	пдв	0,003014	0,00435	пдв	0,003014	0,00435	пдв	0,003014	0,00435	пдв	0,003014	0,00435	пдв	0,003014	0,00435	пдв	0,003014	0,00435	пдв	0,003014	0,00435	пдв
423.	Цех №5 товарно-сырьевой	6065	0,000075	0,00127	пдв	0,000075	0,00127	пдв	0,000075	0,00127	пдв	0,000075	0,00127	пдв	0,000075	0,00127	пдв	0,000075	0,00127	пдв	0,000075	0,00127	пдв	0,000075	0,00127	пдв	0,000075	0,00127	пдв
424.	Цех №5 товарно-сырьевой	6106	7,44E-05	8,7E-05	пдв	7,44E-05	8,7E-05	пдв	7,44E-05	8,7E-05	пдв	7,44E-05	8,7E-05	пдв	7,44E-05	8,7E-05	пдв	7,44E-05	8,7E-05	пдв	7,44E-05	8,7E-05	пдв	7,44E-05	8,7E-05	пдв	7,44E-05	8,7E-05	пдв
425.	Итого по предприятию :		0,00378	0,00667		0,00378	0,00667		0,00378	0,00667		0,00378	0,00667		0,00378	0,00667		0,00378	0,00667		0,00378	0,00667		0,00378	0,00667		0,00378	0,00667	
Вещество 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)																													
426.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	20	1E-08	2,00E-06	пдв	1E-08	2,00E-06	пдв	1E-08	2,00E-06	пдв	1E-08	2,00E-06	пдв	1E-08	2,00E-06	пдв	1E-08	2,00E-06	пдв	1E-08	2,00E-06	пдв	1E-08	2,00E-06	пдв	1E-08	2,00E-06	пдв
427.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	22	1E-09	1E-06	пдв	1E-09	1E-06	пдв	1E-09	1E-06	пдв	1E-09	1E-06	пдв	1E-09	1E-06	пдв	1E-09	1E-06	пдв	1E-09	1E-06	пдв	1E-09	1E-06	пдв	1E-09	1E-06	пдв
428.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	23	1E-07	1E-07	пдв	1E-07	1E-07	пдв	1E-07	1E-07	пдв	1E-07	1E-07	пдв	1E-07	1E-07	пдв	1E-07	1E-07	пдв	1E-07	1E-07	пдв	1E-07	1E-07	пдв	1E-07	1E-07	пдв
429.	Цех №8 переработка нефтей и выработка нефтепродуктов	24	1E-07	0	пдв	1E-07	0	пдв	1E-07	0	пдв	1E-07	0	пдв	1E-07	0	пдв	1E-07	0	пдв	1E-07	0	пдв	1E-07	0	пдв	1E-07	0	пдв
430.	Цех №8 переработка нефтей и выработка	110	6E-07	3E-06	пдв	6E-07	3E-06	пдв	6E-07	3E-06	пдв	6E-07	3E-06	пдв	6E-07	3E-06	пдв	6E-07	3E-06	пдв	6E-07	3E-06	пдв	6E-07	3E-06	пдв	6E-07	3E-06	пдв

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



02-0000-2369-5444

№ п/п	Пр-во, цех, учк	№ ист	Норматив выбросов																									
			Существующее положение 2018 год			2019/ 2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год				
			г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ		
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.	27.		
	нефтепродуктов																											
431.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	202	3E-07	4E-06	пдв	3E-07	4E-06	пдв	3E-07	4E-06	пдв	3E-07	4E-06	пдв	3E-07	4E-06	пдв	3E-07	4E-06	пдв	3E-07	4E-06	пдв	3E-07	4E-06	пдв	3E-07	4E-06
432.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	301	1E-07	1E-07	пдв	1E-07	1E-07	пдв	1E-07	1E-07	пдв	1E-07	1E-07	пдв	1E-07	1E-07	пдв	1E-07	1E-07	пдв	1E-07	1E-07	пдв	1E-07	1E-07	пдв	1E-07	1E-07
433.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	29	1,7E-06	1,5E-05	пдв	1,7E-06	1,5E-05	пдв	1,7E-06	1,5E-05	пдв	1,7E-06	1,5E-05	пдв	1,7E-06	1,5E-05	пдв	1,7E-06	1,5E-05	пдв	1,7E-06	1,5E-05	пдв	1,7E-06	1,5E-05	пдв	1,7E-06	1,5E-05
434.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	30	0,000006	1E-06	пдв	0,000006	1E-06	пдв	0,000006	1E-06	пдв	0,000006	1E-06	пдв	0,000006	1E-06	пдв	0,000006	1E-06	пдв	0,000006	1E-06	пдв	0,000006	1E-06	пдв	0,000006	1E-06
435.	Цех №15 Комплекс гидрогенизирования процессов	314	1E-07	1E-08	пдв	1E-07	1E-08	пдв	1E-07	1E-08	пдв	1E-07	1E-08	пдв	1E-07	1E-08	пдв	1E-07	1E-08	пдв	1E-07	1E-08	пдв	1E-07	1E-08	пдв	1E-07	1E-08
436.	Цех №15 Комплекс гидрогенизирования процессов	318	3E-07	1E-08	пдв	3E-07	1E-08	пдв	3E-07	1E-08	пдв	3E-07	1E-08	пдв	3E-07	1E-08	пдв	3E-07	1E-08	пдв	3E-07	1E-08	пдв	3E-07	1E-08	пдв	3E-07	1E-08
437.	Цех №15 Комплекс гидрогенизирования процессов	321	3E-07	1E-08	пдв	3E-07	1E-08	пдв	3E-07	1E-08	пдв	3E-07	1E-08	пдв	3E-07	1E-08	пдв	3E-07	1E-08	пдв	3E-07	1E-08	пдв	3E-07	1E-08	пдв	3E-07	1E-08
438.	Цех №15 Комплекс гидрогенизирования процессов	325	7E-07	1E-08	пдв	7E-07	1E-08	пдв	7E-07	1E-08	пдв	7E-07	1E-08	пдв	7E-07	1E-08	пдв	7E-07	1E-08	пдв	7E-07	1E-08	пдв	7E-07	1E-08	пдв	7E-07	1E-08
439.	Итого по предприятию :		1,04E-05	2,6E-05		1,04E-05	2,6E-05		1,04E-05	2,6E-05		1,04E-05	2,6E-05		1,04E-05	2,6E-05		1,04E-05	2,6E-05		1,04E-05	2,6E-05		1,04E-05	2,6E-05		1,04E-05	2,6E-05
Вещество 0906 Тетрахлорметан (Углерод четыреххлористый)																												
440.	Цех №6 ЦЗЛ	227	0,000514	0,00775	пдв	0,000514	0,00775	пдв	0,000514	0,00775	пдв	0,000514	0,00775	пдв	0,000514	0,00775	пдв	0,000514	0,00775	пдв	0,000514	0,00775	пдв	0,000514	0,00775	пдв	0,000514	0,00775
441.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	6006	0,086864	2,74699	пдв	0,086864	2,74699	пдв	0,086864	2,74699	пдв	0,086864	2,74699	пдв	0,086864	2,74699	пдв	0,086864	2,74699	пдв	0,086864	2,74699	пдв	0,086864	2,74699	пдв	0,086864	2,74699
442.	Итого по предприятию :		0,087378	2,75474		0,087378	2,75474		0,087378	2,75474		0,087378	2,75474		0,087378	2,75474		0,087378	2,75474		0,087378	2,75474		0,087378	2,75474		0,087378	2,75474

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОСЗ-ПЗ



Лист 45

02-0000-2369-5444

№ п/п	Пр-во, цех, уч-к	№ ист	Норматив выброса																										
			Существующее положение 2018 год			2019/ 2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год					
			г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ			
Вещество 1042 Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)																													
443.	Цех №6 ЦЗЛ	227	1,83E-05	0,00015	пдв	1,83E-05	0,00015	пдв	1,83E-05	0,00015	пдв	1,83E-05	0,00015	пдв	1,83E-05	0,00015	пдв	1,83E-05	0,00015	пдв	1,83E-05	0,00015	пдв	1,83E-05	0,00015	пдв	1,83E-05	0,00015	пдв
444.	Итого по предприятию :		1,83E-05	0,00015		1,83E-05	0,00015		1,83E-05	0,00015		1,83E-05	0,00015		1,83E-05	0,00015		1,83E-05	0,00015		1,83E-05	0,00015		1,83E-05	0,00015		1,83E-05	0,00015	
Вещество 1051 Изопропиловый спирт																													
445.	Цех №6 ЦЗЛ	227	0,000492	1E-06	пдв	0,000492	1E-06	пдв	0,000492	1E-06	пдв	0,000492	1E-06	пдв	0,000492	1E-06	пдв	0,000492	1E-06	пдв	0,000492	1E-06	пдв	0,000492	1E-06	пдв	0,000492	1E-06	пдв
446.	Итого по предприятию :		0,000492	1E-06		0,000492	1E-06		0,000492	1E-06		0,000492	1E-06		0,000492	1E-06		0,000492	1E-06		0,000492	1E-06		0,000492	1E-06		0,000492	1E-06	
Вещество 1061 Этанол (Спирт этиловый)																													
447.	Цех №6 ЦЗЛ	227	0,01002	1E-06	пдв	0,01002	1E-06	пдв	0,01002	1E-06	пдв	0,01002	1E-06	пдв	0,01002	1E-06	пдв	0,01002	1E-06	пдв	0,01002	1E-06	пдв	0,01002	1E-06	пдв	0,01002	1E-06	пдв
448.	Итого по предприятию :		0,01002	1E-06		0,01002	1E-06		0,01002	1E-06		0,01002	1E-06		0,01002	1E-06		0,01002	1E-06		0,01002	1E-06		0,01002	1E-06		0,01002	1E-06	
Вещество 1071 Фенол																													
449.	Цех №6 ЦЗЛ	227	2,32E-05	0,00017	пдв	2,32E-05	0,00017	пдв	2,32E-05	0,00017	пдв	2,32E-05	0,00017	пдв	2,32E-05	0,00017	пдв	2,32E-05	0,00017	пдв	2,32E-05	0,00017	пдв	2,32E-05	0,00017	пдв	2,32E-05	0,00017	пдв
450.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	51	0,000766	0,01819	пдв	0,000766	0,01819	пдв	0,000766	0,01819	пдв	0,000766	0,01819	пдв	0,000766	0,01819	пдв	0,000766	0,01819	пдв	0,000766	0,01819	пдв	0,000766	0,01819	пдв	0,000766	0,01819	пдв
451.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	52	0,000766	0,01819	пдв	0,000766	0,01819	пдв	0,000766	0,01819	пдв	0,000766	0,01819	пдв	0,000766	0,01819	пдв	0,000766	0,01819	пдв	0,000766	0,01819	пдв	0,000766	0,01819	пдв	0,000766	0,01819	пдв
452.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	98	0,000602	0,0143	пдв	0,000602	0,0143	пдв	0,000602	0,0143	пдв	0,000602	0,0143	пдв	0,000602	0,0143	пдв	0,000602	0,0143	пдв	0,000602	0,0143	пдв	0,000602	0,0143	пдв	0,000602	0,0143	пдв
453.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	305	1E-07	3E-06	пдв	1E-07	3E-06	пдв	1E-07	3E-06	пдв	1E-07	3E-06	пдв	1E-07	3E-06	пдв	1E-07	3E-06	пдв	1E-07	3E-06	пдв	1E-07	3E-06	пдв	1E-07	3E-06	пдв
454.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	307	0,000028	0,00088	пдв	0,000028	0,00088	пдв	0,000028	0,00088	пдв	0,000028	0,00088	пдв	0,000028	0,00088	пдв	0,000028	0,00088	пдв	0,000028	0,00088	пдв	0,000028	0,00088	пдв	0,000028	0,00088	пдв
455.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	308	0,000002	5,2E-05	пдв	0,000002	5,2E-05	пдв	0,000002	5,2E-05	пдв	0,000002	5,2E-05	пдв	0,000002	5,2E-05	пдв	0,000002	5,2E-05	пдв	0,000002	5,2E-05	пдв	0,000002	5,2E-05	пдв	0,000002	5,2E-05	пдв
456.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	309	0,000305	0,00962	пдв	0,000305	0,00962	пдв	0,000305	0,00962	пдв	0,000305	0,00962	пдв	0,000305	0,00962	пдв	0,000305	0,00962	пдв	0,000305	0,00962	пдв	0,000305	0,00962	пдв	0,000305	0,00962	пдв
457.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6040	0,000001	3,1E-05	пдв	0,000001	3,1E-05	пдв	0,000001	3,1E-05	пдв	0,000001	3,1E-05	пдв	0,000001	3,1E-05	пдв	0,000001	3,1E-05	пдв	0,000001	3,1E-05	пдв	0,000001	3,1E-05	пдв	0,000001	3,1E-05	пдв
458.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6041	1,50E-08	5,00E-07	пдв	1,50E-08	5,00E-07	пдв	1,50E-08	5,00E-07	пдв	1,50E-08	5,00E-07	пдв	1,50E-08	5,00E-07	пдв	1,50E-08	5,00E-07	пдв	1,50E-08	5,00E-07	пдв	1,50E-08	5,00E-07	пдв	1,50E-08	5,00E-07	пдв
459.	Цех №16	6044	1,71E-05	0,00054	пдв	1,71E-05	0,00054	пдв	1,71E-05	0,00054	пдв	1,71E-05	0,00054	пдв	1,71E-05	0,00054	пдв	1,71E-05	0,00054	пдв	1,71E-05	0,00054	пдв	1,71E-05	0,00054	пдв	1,71E-05	0,00054	пдв

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

46

02-0000-2369-5444

№ п/п	Пр-во, цех, уч-к	№ ист	Норматив выбросов																							
			Существующее положение 2018 год			2019/ 2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год		
			г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ
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.	27.
	теплоснабжение и канализация																									
460.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6045	2,9E-06	9,2E-05	пдв	2,9E-06	9,2E-05	пдв	2,9E-06	9,2E-05	пдв	2,9E-06	9,2E-05	пдв	2,9E-06	9,2E-05	пдв	2,9E-06	9,2E-05	пдв	2,9E-06	9,2E-05	пдв	2,9E-06	9,2E-05	пдв
461.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6046	8,76E-05	0,00276	пдв	8,76E-05	0,00276	пдв	8,76E-05	0,00276	пдв	8,76E-05	0,00276	пдв	8,76E-05	0,00276	пдв	8,76E-05	0,00276	пдв	8,76E-05	0,00276	пдв	8,76E-05	0,00276	пдв
462.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6047	1,89E-05	0,0006	пдв	1,89E-05	0,0006	пдв	1,89E-05	0,0006	пдв	1,89E-05	0,0006	пдв	1,89E-05	0,0006	пдв	1,89E-05	0,0006	пдв	1,89E-05	0,0006	пдв	1,89E-05	0,0006	пдв
463.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6048	7,76E-05	0,00245	пдв	7,76E-05	0,00245	пдв	7,76E-05	0,00245	пдв	7,76E-05	0,00245	пдв	7,76E-05	0,00245	пдв	7,76E-05	0,00245	пдв	7,76E-05	0,00245	пдв	7,76E-05	0,00245	пдв
464.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6049	8,64E-05	0,00272	пдв	8,64E-05	0,00272	пдв	8,64E-05	0,00272	пдв	8,64E-05	0,00272	пдв	8,64E-05	0,00272	пдв	8,64E-05	0,00272	пдв	8,64E-05	0,00272	пдв	8,64E-05	0,00272	пдв
465.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6050	6,00E-07	9E-06	пдв	6,00E-07	9E-06	пдв	6,00E-07	9E-06	пдв	6,00E-07	9E-06	пдв	6,00E-07	9E-06	пдв	6,00E-07	9E-06	пдв	6,00E-07	9E-06	пдв	6,00E-07	9E-06	пдв
466.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6051	2,7E-06	6,5E-05	пдв	2,7E-06	6,5E-05	пдв	2,7E-06	6,5E-05	пдв	2,7E-06	6,5E-05	пдв	2,7E-06	6,5E-05	пдв	2,7E-06	6,5E-05	пдв	2,7E-06	6,5E-05	пдв	2,7E-06	6,5E-05	пдв
467.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6052	2,07E-08	1E-06	пдв	2,07E-08	1E-06	пдв	2,07E-08	1E-06	пдв	2,07E-08	1E-06	пдв	2,07E-08	1E-06	пдв	2,07E-08	1E-06	пдв	2,07E-08	1E-06	пдв	2,07E-08	1E-06	пдв
468.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6053	1,00E-07	2E-06	пдв	1,00E-07	2E-06	пдв	1,00E-07	2E-06	пдв	1,00E-07	2E-06	пдв	1,00E-07	2E-06	пдв	1,00E-07	2E-06	пдв	1,00E-07	2E-06	пдв	1,00E-07	2E-06	пдв
469.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6087	0,000001	1,7E-05	пдв	0,000001	1,7E-05	пдв	0,000001	1,7E-05	пдв	0,000001	1,7E-05	пдв	0,000001	1,7E-05	пдв	0,000001	1,7E-05	пдв	0,000001	1,7E-05	пдв	0,000001	1,7E-05	пдв
470.	Цех №15 Комплекс гидрогенизирования процессов	6214	3E-07	9E-06	пдв	3E-07	9E-06	пдв	3E-07	9E-06	пдв	3E-07	9E-06	пдв	3E-07	9E-06	пдв	3E-07	9E-06	пдв	3E-07	9E-06	пдв	3E-07	9E-06	пдв
471.	Цех №15 Комплекс гидрогенизирования процессов	6215	1E-07	4E-06	пдв	1E-07	4E-06	пдв	1E-07	4E-06	пдв	1E-07	4E-06	пдв	1E-07	4E-06	пдв	1E-07	4E-06	пдв	1E-07	4E-06	пдв	1E-07	4E-06	пдв
472.	Итого по предприятию :		0,002787	0,0707		0,002787	0,0707		0,002787	0,0707		0,002787	0,0707		0,002787	0,0707		0,002787	0,0707		0,002787	0,0707		0,002787	0,0707	
Вещество 1210-Бутилацетат																										
473.	Цех №6 ЦЗЛ	227	4,17E-05	0,00036	пдв	4,17E-05	0,00036	пдв	4,17E-05	0,00036	пдв	4,17E-05	0,00036	пдв	4,17E-05	0,00036	пдв	4,17E-05	0,00036	пдв	4,17E-05	0,00036	пдв	4,17E-05	0,00036	пдв
474.	Итого по		4,17E-05	0,00036		4,17E-05	0,00036		4,17E-05	0,00036		4,17E-05	0,00036		4,17E-05	0,00036		4,17E-05	0,00036		4,17E-05	0,00036		4,17E-05	0,00036	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инд. № подл.

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

47

02-0000-2369-5444

№ п/п	Пр-во, цех, уч-к	№ инст	Норматив выбросов																									
			Существующее положение 2018 год			2019/ 2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год				
			г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ		
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.	27.		
Вещество 1401 Пропан-2-он (Ацетон)																												
475.	Цех №6 ЦЗЛ	227	5,76E-05	0,00043	п/в	0,002548	0,02807	п/в	0,002548	0,02807	п/в	0,002548	0,02807	п/в	0,002548	0,02807	п/в	0,002548	0,02807	п/в	0,002548	0,02807	п/в	0,002548	0,02807	п/в	0,002548	0,02807
476.	Итого по предприятию :		0,002548	0,02807		0,002548	0,02807		0,002548	0,02807		0,002548	0,02807		0,002548	0,02807		0,002548	0,02807		0,002548	0,02807		0,002548	0,02807		0,002548	0,02807
Вещество 1555 Этановая кислота (Уксусная кислота)																												
477.	Цех №6 ЦЗЛ	227	5,76E-05	0,00043	п/в	5,76E-05	0,00043	п/в	5,76E-05	0,00043	п/в	5,76E-05	0,00043	п/в	5,76E-05	0,00043	п/в	5,76E-05	0,00043	п/в	5,76E-05	0,00043	п/в	5,76E-05	0,00043	п/в	5,76E-05	0,00043
478.	Итого по предприятию :		5,76E-05	0,00043		5,76E-05	0,00043		5,76E-05	0,00043		5,76E-05	0,00043		5,76E-05	0,00043		5,76E-05	0,00043		5,76E-05	0,00043		5,76E-05	0,00043		5,76E-05	0,00043
Вещество 2704 Бензин (нефтяной, малосернистый в пересчете на углерод)																												
479.	Цех №6 ЦЗЛ	227	0,109088	1,8333	п/в	0,109088	1,8333	п/в	0,109088	1,8333	п/в	0,109088	1,8333	п/в	0,109088	1,8333	п/в	0,109088	1,8333	п/в	0,109088	1,8333	п/в	0,109088	1,8333	п/в	0,109088	1,8333
480.	Цех №6 ЦЗЛ	228	0,03912	0,36222	п/в	0,03912	0,36222	п/в	0,03912	0,36222	п/в	0,03912	0,36222	п/в	0,03912	0,36222	п/в	0,03912	0,36222	п/в	0,03912	0,36222	п/в	0,03912	0,36222	п/в	0,03912	0,36222
481.	Итого по предприятию :		0,148208	2,19552		0,148208	2,19552		0,148208	2,19552		0,148208	2,19552		0,148208	2,19552		0,148208	2,19552		0,148208	2,19552		0,148208	2,19552		0,148208	2,19552
Вещество 2732 Керосин																												
482.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	3	0,006072	0,17428	п/в	0,006072	0,17428	п/в	0,006072	0,17428	п/в	0,006072	0,17428	п/в	0,006072	0,17428	п/в	0,006072	0,17428	п/в	0,006072	0,17428	п/в	0,006072	0,17428	п/в	0,006072	0,17428
483.	Цех №5 товарно-сырьевой	212	0,291667	0,13498	п/в	0,291667	0,13498	п/в	0,291667	0,13498	п/в	0,291667	0,13498	п/в	0,291667	0,13498	п/в	0,291667	0,13498	п/в	0,291667	0,13498	п/в	0,291667	0,13498	п/в	0,291667	0,13498
484.	Цех №5 товарно-сырьевой	303	0,013486	0,08163	п/в	0,013486	0,08163	п/в	0,013486	0,08163	п/в	0,013486	0,08163	п/в	0,013486	0,08163	п/в	0,013486	0,08163	п/в	0,013486	0,08163	п/в	0,013486	0,08163	п/в	0,013486	0,08163
485.	Цех №6 ЦЗЛ	227	0,000437	0,00504	п/в	0,000437	0,00504	п/в	0,000437	0,00504	п/в	0,000437	0,00504	п/в	0,000437	0,00504	п/в	0,000437	0,00504	п/в	0,000437	0,00504	п/в	0,000437	0,00504	п/в	0,000437	0,00504
486.	Цех №6 ЦЗЛ	228	0,000456	0,0009	п/в	0,000456	0,0009	п/в	0,000456	0,0009	п/в	0,000456	0,0009	п/в	0,000456	0,0009	п/в	0,000456	0,0009	п/в	0,000456	0,0009	п/в	0,000456	0,0009	п/в	0,000456	0,0009
487.	Цех №5 товарно-сырьевой	6024	0,075735	0,11056	п/в	0,075735	0,11056	п/в	0,075735	0,11056	п/в	0,075735	0,11056	п/в	0,075735	0,11056	п/в	0,075735	0,11056	п/в	0,075735	0,11056	п/в	0,075735	0,11056	п/в	0,075735	0,11056
488.	Цех №5 товарно-сырьевой	6025	0,075735	0,02457	п/в	0,075735	0,02457	п/в	0,075735	0,02457	п/в	0,075735	0,02457	п/в	0,075735	0,02457	п/в	0,075735	0,02457	п/в	0,075735	0,02457	п/в	0,075735	0,02457	п/в	0,075735	0,02457
489.	Цех №5 товарно-сырьевой	6027	0,00459	0,07072	п/в	0,00459	0,07072	п/в	0,00459	0,07072	п/в	0,00459	0,07072	п/в	0,00459	0,07072	п/в	0,00459	0,07072	п/в	0,00459	0,07072	п/в	0,00459	0,07072	п/в	0,00459	0,07072
490.	Цех №5 товарно-сырьевой	6065	0,001515	0,02567	п/в	0,001515	0,02567	п/в	0,001515	0,02567	п/в	0,001515	0,02567	п/в	0,001515	0,02567	п/в	0,001515	0,02567	п/в	0,001515	0,02567	п/в	0,001515	0,02567	п/в	0,001515	0,02567
491.	Цех №5 товарно-сырьевой	6102	0,039015	0,03153	п/в	0,039015	0,03153	п/в	0,039015	0,03153	п/в	0,039015	0,03153	п/в	0,039015	0,03153	п/в	0,039015	0,03153	п/в	0,039015	0,03153	п/в	0,039015	0,03153	п/в	0,039015	0,03153
492.	Цех №5 товарно-сырьевой	6104	0,110563	0,0568	п/в	0,110563	0,0568	п/в	0,110563	0,0568	п/в	0,110563	0,0568	п/в	0,110563	0,0568	п/в	0,110563	0,0568	п/в	0,110563	0,0568	п/в	0,110563	0,0568	п/в	0,110563	0,0568
493.	Цех №15 Комплекс гидрогенизирова	6214	0,00067	0,0192	п/в	0,00067	0,0192	п/в	0,00067	0,0192	п/в	0,00067	0,0192	п/в	0,00067	0,0192	п/в	0,00067	0,0192	п/в	0,00067	0,0192	п/в	0,00067	0,0192	п/в	0,00067	0,0192

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Инв. № подл.	
--------------	--

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

48

02-0000-2369-5444

№ п/п	Пр-во, цех, уч-к	№ ист	Норматив выбросов																										
			Существующее положение 2018 год			2019/ 2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год					
			г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ			
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.	27.			
Итого по предприятию :			0,619941	0,73588		0,619941	0,73588		0,619941	0,73588		0,619941	0,73588		0,619941	0,73588		0,619941	0,73588		0,619941	0,73588		0,619941	0,73588				
Вещество 2735 Масло минеральное																													
495.	Цех №9 ремонт и обслуживание установок и оборудования	112	0,000918	0,00054	пдв	0,000918	0,00054	пдв	0,000918	0,00054	пдв	0,000918	0,00054	пдв	0,000918	0,00054	пдв	0,000918	0,00054	пдв	0,000918	0,00054	пдв	0,000918	0,00054	пдв	0,000918	0,00054	пдв
Итого по предприятию :			0,000918	0,00054		0,000918	0,00054		0,000918	0,00054		0,000918	0,00054		0,000918	0,00054		0,000918	0,00054		0,000918	0,00054		0,000918	0,00054				
Вещество 2754 Углеводороды предельные C12-C-19																													
497.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	4	0,026802	0,79138	пдв	0,026802	0,79138	пдв	0,026802	0,79138	пдв	0,026802	0,79138	пдв	0,026802	0,79138	пдв	0,026802	0,79138	пдв	0,026802	0,79138	пдв	0,026802	0,79138	пдв	0,026802	0,79138	пдв
498.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	94	0,134286	2,49449	пдв	0,134286	2,49449	пдв	0,134286	2,49449	пдв	0,134286	2,49449	пдв	0,134286	2,49449	пдв	0,134286	2,49449	пдв	0,134286	2,49449	пдв	0,134286	2,49449	пдв	0,134286	2,49449	пдв
499.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	205	0,01702	0,53824	пдв	0,01702	0,53824	пдв	0,01702	0,53824	пдв	0,01702	0,53824	пдв	0,01702	0,53824	пдв	0,01702	0,53824	пдв	0,01702	0,53824	пдв	0,01702	0,53824	пдв	0,01702	0,53824	пдв
500.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	206	0,037322	1,18024	пдв	0,037322	1,18024	пдв	0,037322	1,18024	пдв	0,037322	1,18024	пдв	0,037322	1,18024	пдв	0,037322	1,18024	пдв	0,037322	1,18024	пдв	0,037322	1,18024	пдв	0,037322	1,18024	пдв
501.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	207	0,033695	0,11087	пдв	0,033695	0,11087	пдв	0,033695	0,11087	пдв	0,033695	0,11087	пдв	0,033695	0,11087	пдв	0,033695	0,11087	пдв	0,033695	0,11087	пдв	0,033695	0,11087	пдв	0,033695	0,11087	пдв
502.	Цех №5 товарно-сырьевой	97	0,06172	0,18169	пдв	0,06172	0,18169	пдв	0,06172	0,18169	пдв	0,06172	0,18169	пдв	0,06172	0,18169	пдв	0,06172	0,18169	пдв	0,06172	0,18169	пдв	0,06172	0,18169	пдв	0,06172	0,18169	пдв
503.	Цех №5 товарно-сырьевой	212	0,25375	0,67177	пдв	0,25375	0,67177	пдв	0,25375	0,67177	пдв	0,25375	0,67177	пдв	0,25375	0,67177	пдв	0,25375	0,67177	пдв	0,25375	0,67177	пдв	0,25375	0,67177	пдв	0,25375	0,67177	пдв
504.	Цех №5 товарно-сырьевой	302	0,45	1,0206	пдв	0,45	1,0206	пдв	0,45	1,0206	пдв	0,45	1,0206	пдв	0,45	1,0206	пдв	0,45	1,0206	пдв	0,45	1,0206	пдв	0,45	1,0206	пдв	0,45	1,0206	пдв
505.	Цех №5 товарно-сырьевой	310	0,105828	0,76387	пдв	0,105828	0,76387	пдв	0,105828	0,76387	пдв	0,105828	0,76387	пдв	0,105828	0,76387	пдв	0,105828	0,76387	пдв	0,105828	0,76387	пдв	0,105828	0,76387	пдв	0,105828	0,76387	пдв

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инд. № подл.

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

49

02-0000-2369-5444

№ п/п	Пр-во, цех, уч-к	№ ист	Норматив выбросов																										
			Существующее положение 2018год			2019/ 2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023год			2024год			2025год					
			г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ			
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.	27.			
506.	Цех №5 товарно-сырьевой	311	0,105828	0,76387	пдв	0,105828	0,76387	пдв	0,105828	0,76387	пдв	0,105828	0,76387	пдв	0,105828	0,76387	пдв	0,105828	0,76387	пдв	0,105828	0,76387	пдв	0,105828	0,76387	пдв	0,105828	0,76387	пдв
507.	Цех №5 товарно-сырьевой	324	0,00047	0,0018	пдв	0,00047	0,0018	пдв	0,00047	0,0018	пдв	0,00047	0,0018	пдв	0,00047	0,0018	пдв	0,00047	0,0018	пдв	0,00047	0,0018	пдв	0,00047	0,0018	пдв	0,00047	0,0018	пдв
508.	Цех №6 ЦЗП	227	0,000633	0,00644	пдв	0,000633	0,00644	пдв	0,000633	0,00644	пдв	0,000633	0,00644	пдв	0,000633	0,00644	пдв	0,000633	0,00644	пдв	0,000633	0,00644	пдв	0,000633	0,00644	пдв	0,000633	0,00644	пдв
509.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	304	0,003528	6,1E-05	пдв	0,003528	6,1E-05	пдв	0,003528	6,1E-05	пдв	0,003528	6,1E-05	пдв	0,003528	6,1E-05	пдв	0,003528	6,1E-05	пдв	0,003528	6,1E-05	пдв	0,003528	6,1E-05	пдв	0,003528	6,1E-05	пдв
510.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	313	0,002567	0,00684	пдв	0,002567	0,00684	пдв	0,002567	0,00684	пдв	0,002567	0,00684	пдв	0,002567	0,00684	пдв	0,002567	0,00684	пдв	0,002567	0,00684	пдв	0,002567	0,00684	пдв	0,002567	0,00684	пдв
511.	Транспортная служба	106	0,04	0,0018	пдв	0,04	0,0018	пдв	0,04	0,0018	пдв	0,04	0,0018	пдв	0,04	0,0018	пдв	0,04	0,0018	пдв	0,04	0,0018	пдв	0,04	0,0018	пдв	0,04	0,0018	пдв
512.	Цех №15 Комплекс гидрогенизирования процессов	315	0,025691	0,74453	пдв	0,025691	0,74453	пдв	0,025691	0,74453	пдв	0,025691	0,74453	пдв	0,025691	0,74453	пдв	0,025691	0,74453	пдв	0,025691	0,74453	пдв	0,025691	0,74453	пдв	0,025691	0,74453	пдв
513.	Цех №15 Комплекс гидрогенизирования процессов	316	0,025691	0,74453	пдв	0,025691	0,74453	пдв	0,025691	0,74453	пдв	0,025691	0,74453	пдв	0,025691	0,74453	пдв	0,025691	0,74453	пдв	0,025691	0,74453	пдв	0,025691	0,74453	пдв	0,025691	0,74453	пдв
514.	Цех №15 Комплекс гидрогенизирования процессов	317	0,0035	0,473	пдв	0,0035	0,473	пдв	0,0035	0,473	пдв	0,0035	0,473	пдв	0,0035	0,473	пдв	0,0035	0,473	пдв	0,0035	0,473	пдв	0,0035	0,473	пдв	0,0035	0,473	пдв
515.	Цех №15 Комплекс гидрогенизирования процессов	326	0,37326	11,7711	пдв	0,37326	11,7711	пдв	0,37326	11,7711	пдв	0,37326	11,7711	пдв	0,37326	11,7711	пдв	0,37326	11,7711	пдв	0,37326	11,7711	пдв	0,37326	11,7711	пдв	0,37326	11,7711	пдв
516.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	6001	0,045	1,32872	пдв	0,045	1,32872	пдв	0,045	1,32872	пдв	0,045	1,32872	пдв	0,045	1,32872	пдв	0,045	1,32872	пдв	0,045	1,32872	пдв	0,045	1,32872	пдв	0,045	1,32872	пдв
517.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	6002	0,192344	6,82392	пдв	0,192344	6,82392	пдв	0,192344	6,82392	пдв	0,192344	6,82392	пдв	0,192344	6,82392	пдв	0,192344	6,82392	пдв	0,192344	6,82392	пдв	0,192344	6,82392	пдв	0,192344	6,82392	пдв
518.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	6008	0,025078	0,46585	пдв	0,025078	0,46585	пдв	0,025078	0,46585	пдв	0,025078	0,46585	пдв	0,025078	0,46585	пдв	0,025078	0,46585	пдв	0,025078	0,46585	пдв	0,025078	0,46585	пдв	0,025078	0,46585	пдв
519.	Цех №8 переработка	6076	0,6346	6,3126	пдв	0,6346	6,3126	пдв	0,6346	6,3126	пдв	0,6346	6,3126	пдв	0,6346	6,3126	пдв	0,6346	6,3126	пдв	0,6346	6,3126	пдв	0,6346	6,3126	пдв	0,6346	6,3126	пдв

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инд. № подл.	

5444-П-011.000.000-ОВОСЗ-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

50

02-0000-2369-5444

№ п/п	Пр-во, цех, уч-к	№ ист	Норматив выбросов																							
			Существующее положение 2018год			2019/ 2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023год			2024год			2025год		
			г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ
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.	27.
520.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	6088	0,01106	0,34974	п/в	0,01106	0,34974	п/в	0,01106	0,34974	п/в	0,01106	0,34974	п/в	0,01106	0,34974	п/в	0,01106	0,34974	п/в	0,01106	0,34974	п/в	0,01106	0,34974	п/в
521.	Цех №5 товарно-сырьевой	6005	0,657554	1,01923	п/в	0,657554	1,01923	п/в	0,657554	1,01923	п/в	0,657554	1,01923	п/в	0,657554	1,01923	п/в	0,657554	1,01923	п/в	0,657554	1,01923	п/в	0,657554	1,01923	п/в
522.	Цех №5 товарно-сырьевой	6010	0,880652	2,12339	п/в	0,880652	2,12339	п/в	0,880652	2,12339	п/в	0,880652	2,12339	п/в	0,880652	2,12339	п/в	0,880652	2,12339	п/в	0,880652	2,12339	п/в	0,880652	2,12339	п/в
523.	Цех №5 товарно-сырьевой	6012	0,110017	0,0291	п/в	0,110017	0,0291	п/в	0,110017	0,0291	п/в	0,110017	0,0291	п/в	0,110017	0,0291	п/в	0,110017	0,0291	п/в	0,110017	0,0291	п/в	0,110017	0,0291	п/в
524.	Цех №5 товарно-сырьевой	6021	0,880652	1,06169	п/в	0,880652	1,06169	п/в	0,880652	1,06169	п/в	0,880652	1,06169	п/в	0,880652	1,06169	п/в	0,880652	1,06169	п/в	0,880652	1,06169	п/в	0,880652	1,06169	п/в
525.	Цех №5 товарно-сырьевой	6022	0,088065	0,03185	п/в	0,088065	0,03185	п/в	0,088065	0,03185	п/в	0,088065	0,03185	п/в	0,088065	0,03185	п/в	0,088065	0,03185	п/в	0,088065	0,03185	п/в	0,088065	0,03185	п/в
526.	Цех №5 товарно-сырьевой	6028	1,451016	8,60514	п/в	1,451016	8,60514	п/в	1,451016	8,60514	п/в	1,451016	8,60514	п/в	1,451016	8,60514	п/в	1,451016	8,60514	п/в	1,451016	8,60514	п/в	1,451016	8,60514	п/в
527.	Цех №5 товарно-сырьевой	6030	0,845426	2,48183	п/в	0,845426	2,48183	п/в	0,845426	2,48183	п/в	0,845426	2,48183	п/в	0,845426	2,48183	п/в	0,845426	2,48183	п/в	0,845426	2,48183	п/в	0,845426	2,48183	п/в
528.	Цех №5 товарно-сырьевой	6065	0,001515	0,02567	п/в	0,001515	0,02567	п/в	0,001515	0,02567	п/в	0,001515	0,02567	п/в	0,001515	0,02567	п/в	0,001515	0,02567	п/в	0,001515	0,02567	п/в	0,001515	0,02567	п/в
529.	Цех №5 товарно-сырьевой	6075	0,769987	2,19471	п/в	0,769987	2,19471	п/в	0,769987	2,19471	п/в	0,769987	2,19471	п/в	0,769987	2,19471	п/в	0,769987	2,19471	п/в	0,769987	2,19471	п/в	0,769987	2,19471	п/в
530.	Цех №5 товарно-сырьевой	6079	1,451002	8,60514	п/в	1,451002	8,60514	п/в	1,451002	8,60514	п/в	1,451002	8,60514	п/в	1,451002	8,60514	п/в	1,451002	8,60514	п/в	1,451002	8,60514	п/в	1,451002	8,60514	п/в
531.	Цех №5 товарно-сырьевой	6080	0,057617	1,86741	п/в	0,057617	1,86741	п/в	0,057617	1,86741	п/в	0,057617	1,86741	п/в	0,057617	1,86741	п/в	0,057617	1,86741	п/в	0,057617	1,86741	п/в	0,057617	1,86741	п/в
532.	Цех №5 товарно-сырьевой	6090	0,031712	0,80372	п/в	0,031712	0,80372	п/в	0,031712	0,80372	п/в	0,031712	0,80372	п/в	0,031712	0,80372	п/в	0,031712	0,80372	п/в	0,031712	0,80372	п/в	0,031712	0,80372	п/в
533.	Цех №5 товарно-сырьевой	6091	0,031712	0,80372	п/в	0,031712	0,80372	п/в	0,031712	0,80372	п/в	0,031712	0,80372	п/в	0,031712	0,80372	п/в	0,031712	0,80372	п/в	0,031712	0,80372	п/в	0,031712	0,80372	п/в
534.	Цех №5 товарно-сырьевой	6103	0,093936	0,01953	п/в	0,093936	0,01953	п/в	0,093936	0,01953	п/в	0,093936	0,01953	п/в	0,093936	0,01953	п/в	0,093936	0,01953	п/в	0,093936	0,01953	п/в	0,093936	0,01953	п/в
535.	Цех №5 товарно-сырьевой	6105	0,001174	0,00142	п/в	0,001174	0,00142	п/в	0,001174	0,00142	п/в	0,001174	0,00142	п/в	0,001174	0,00142	п/в	0,001174	0,00142	п/в	0,001174	0,00142	п/в	0,001174	0,00142	п/в
536.	Цех №5 товарно-сырьевой	6107	0,152479	8,4057	п/в	0,152479	8,4057	п/в	0,152479	8,4057	п/в	0,152479	8,4057	п/в	0,152479	8,4057	п/в	0,152479	8,4057	п/в	0,152479	8,4057	п/в	0,152479	8,4057	п/в
537.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6043	0,415824	0,94314	п/в	0,415824	0,94314	п/в	0,415824	0,94314	п/в	0,415824	0,94314	п/в	0,415824	0,94314	п/в	0,415824	0,94314	п/в	0,415824	0,94314	п/в	0,415824	0,94314	п/в
538.	Цех №16 теплоснабжение	6081	0,097552	0,51538	п/в	0,097552	0,51538	п/в	0,097552	0,51538	п/в	0,097552	0,51538	п/в	0,097552	0,51538	п/в	0,097552	0,51538	п/в	0,097552	0,51538	п/в	0,097552	0,51538	п/в

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инд. № подл.

5444-П-011.000.000-ОВОСЗ-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

51

02-0000-2369-5444

№ п/п	Пр-во, цех, уч-к	№ ист	Норматив выбросов																										
			Существующее положение 2018год			2019/2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023год			2024год			2025год					
			г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ			
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.	27.			
	и канализация																												
539.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6087	0,04923	0,86345	пдв	0,04923	0,86345	пдв	0,04923	0,86345	пдв	0,04923	0,86345	пдв	0,04923	0,86345	пдв	0,04923	0,86345	пдв	0,04923	0,86345	пдв	0,04923	0,86345	пдв	0,04923	0,86345	пдв
540.	Цех №16 теплоснабжение и канализация	6089	0,039643	0,99915	пдв	0,039643	0,99915	пдв	0,039643	0,99915	пдв	0,039643	0,99915	пдв	0,039643	0,99915	пдв	0,039643	0,99915	пдв	0,039643	0,99915	пдв	0,039643	0,99915	пдв	0,039643	0,99915	пдв
541.	Цех №15 Комплекс гидрогенерационных процессов	6214	0,10468	2,79509	пдв	0,10468	2,79509	пдв	0,10468	2,79509	пдв	0,10468	2,79509	пдв	0,10468	2,79509	пдв	0,10468	2,79509	пдв	0,10468	2,79509	пдв	0,10468	2,79509	пдв	0,10468	2,79509	пдв
542.	Цех №15 Комплекс гидрогенерационных процессов	6215	0,0083	0,249	пдв	0,0083	0,249	пдв	0,0083	0,249	пдв	0,0083	0,249	пдв	0,0083	0,249	пдв	0,0083	0,249	пдв	0,0083	0,249	пдв	0,0083	0,249	пдв	0,0083	0,249	пдв
543.	Цех №15 Комплекс гидрогенерационных процессов	6218	0,0139	0,375	пдв	0,0139	0,375	пдв	0,0139	0,375	пдв	0,0139	0,375	пдв	0,0139	0,375	пдв	0,0139	0,375	пдв	0,0139	0,375	пдв	0,0139	0,375	пдв	0,0139	0,375	пдв
544.	Цех №15 Комплекс гидрогенерационных процессов	6219	0,03787	1,11296	пдв	0,03787	1,11296	пдв	0,03787	1,11296	пдв	0,03787	1,11296	пдв	0,03787	1,11296	пдв	0,03787	1,11296	пдв	0,03787	1,11296	пдв	0,03787	1,11296	пдв	0,03787	1,11296	пдв
545.	Цех №15 Комплекс гидрогенерационных процессов	6221	0,023835	0,70047	пдв	0,023835	0,70047	пдв	0,023835	0,70047	пдв	0,023835	0,70047	пдв	0,023835	0,70047	пдв	0,023835	0,70047	пдв	0,023835	0,70047	пдв	0,023835	0,70047	пдв	0,023835	0,70047	пдв
546.	Цех №15 Комплекс гидрогенерационных процессов	6222	0,05478	1,59499	пдв	0,05478	1,59499	пдв	0,05478	1,59499	пдв	0,05478	1,59499	пдв	0,05478	1,59499	пдв	0,05478	1,59499	пдв	0,05478	1,59499	пдв	0,05478	1,59499	пдв	0,05478	1,59499	пдв
547.	Итого по предприятию:		10,9598	85,7758		10,9598	85,7758		10,9598	85,7758		10,9598	85,7758		10,9598	85,7758		10,9598	85,7758		10,9598	85,7758		10,9598	85,7758		10,9598	85,7758	
Вещество 2902 Взвешенные вещества																													
548.	Ремонтно-строительная служба	114	0,006	0,0108	пдв	0,006	0,0108	пдв	0,006	0,0108	пдв	0,006	0,0108	пдв	0,006	0,0108	пдв	0,006	0,0108	пдв	0,006	0,0108	пдв	0,006	0,0108	пдв	0,006	0,0108	пдв
549.	Итого по предприятию:		0,006	0,0108		0,006	0,0108		0,006	0,0108		0,006	0,0108		0,006	0,0108		0,006	0,0108		0,006	0,0108		0,006	0,0108		0,006	0,0108	
Вещество 2904 Мазутная зола тепловых электростанций (в пересчете на ванадий)																													
550.	Цех №8 переработка нефтей и выработка	20	0,000078	0,00247	пдв	0,000078	0,00247	пдв	0,000078	0,00247	пдв	0,000078	0,00247	пдв	0,000078	0,00247	пдв	0,000078	0,00247	пдв	0,000078	0,00247	пдв	0,000078	0,00247	пдв	0,000078	0,00247	пдв

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инд. № подл.

5444-П-011.000.000-ОВОСЗ-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

52

02-0000-2369-5444

№ п/п	Пр-во, цех, уч-к	№ ист	Норматив выбросов																							
			Существующее положение 2018год			2019/ 2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023год			2024год			2025год		
			г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ
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.	27.
551.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	22	0,000078	0,00247	пдв	0,000078	0,00247	пдв	0,000078	0,00247	пдв	0,000078	0,00247	пдв	0,000078	0,00247	пдв	0,000078	0,00247	пдв	0,000078	0,00247	пдв	0,000078	0,00247	пдв
552.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	23	0,000078	0,00017	пдв	0,000078	0,00017	пдв	0,000078	0,00017	пдв	0,000078	0,00017	пдв	0,000078	0,00017	пдв	0,000078	0,00017	пдв	0,000078	0,00017	пдв	0,000078	0,00017	пдв
553.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	24	0,000075	0,00139	пдв	0,000075	0,00139	пдв	0,000075	0,00139	пдв	0,000075	0,00139	пдв	0,000075	0,00139	пдв	0,000075	0,00139	пдв	0,000075	0,00139	пдв	0,000075	0,00139	пдв
554.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	25	0,040176	0,74631	пдв	0,040176	0,74631	пдв	0,040176	0,74631	пдв	0,040176	0,74631	пдв	0,040176	0,74631	пдв	0,040176	0,74631	пдв	0,040176	0,74631	пдв	0,040176	0,74631	пдв
555.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	110	0,000021	0,00062	пдв	0,000021	0,00062	пдв	0,000021	0,00062	пдв	0,000021	0,00062	пдв	0,000021	0,00062	пдв	0,000021	0,00062	пдв	0,000021	0,00062	пдв	0,000021	0,00062	пдв
556.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	202	0,007459	0,02717	пдв	0,007459	0,02717	пдв	0,007459	0,02717	пдв	0,007459	0,02717	пдв	0,007459	0,02717	пдв	0,007459	0,02717	пдв	0,007459	0,02717	пдв	0,007459	0,02717	пдв
557.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	210	0,000078	0,00247	пдв	0,000078	0,00247	пдв	0,000078	0,00247	пдв	0,000078	0,00247	пдв	0,000078	0,00247	пдв	0,000078	0,00247	пдв	0,000078	0,00247	пдв	0,000078	0,00247	пдв
558.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	301	0,000078	0,00247	пдв	0,000078	0,00247	пдв	0,000078	0,00247	пдв	0,000078	0,00247	пдв	0,000078	0,00247	пдв	0,000078	0,00247	пдв	0,000078	0,00247	пдв	0,000078	0,00247	пдв
559.	Цех №8 переработка нефти и выработка нефтепродуктов	306	0,000078	0,00247	пдв	0,000078	0,00247	пдв	0,000078	0,00247	пдв	0,000078	0,00247	пдв	0,000078	0,00247	пдв	0,000078	0,00247	пдв	0,000078	0,00247	пдв	0,000078	0,00247	пдв

№ п/п	Пр-во, цех, уч-к	№ ист	Норматив выбросов																										
			Существующее положение 2018год			2019/ 2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023год			2024год			2025год					
			г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ	г/с	т/год	ПДВ ВСВ			
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.	27.			
560.	Цех №15 Комплекс гидрогенизационных процессов	325	0,138	0,00416	пдв	0,138	0,00416	пдв	0,138	0,00416	пдв	0,138	0,00416	пдв	0,138	0,00416	пдв	0,138	0,00416	пдв	0,138	0,00416	пдв	0,138	0,00416	пдв			
561.	Итого по предприятию :		0,186199	0,79216		0,186199	0,79216		0,186199	0,79216		0,186199	0,79216		0,186199	0,79216		0,186199	0,79216		0,186199	0,79216		0,186199	0,79216				
Вещество 2908 Пыль неорганическая: 70-20% SiO2																													
562.	Цех №9 ремонт и обслуживание установок и оборудования	111	0,000262	0,00575	пдв	0,000262	0,00575	пдв	0,000262	0,00575	пдв	0,000262	0,00575	пдв	0,000262	0,00575	пдв	0,000262	0,00575	пдв	0,000262	0,00575	пдв	0,000262	0,00575	пдв			
563.	Итого по предприятию :		0,000262	0,00575		0,000262	0,00575		0,000262	0,00575		0,000262	0,00575		0,000262	0,00575		0,000262	0,00575		0,000262	0,00575		0,000262	0,00575				
564.	Всего веществ:		3653,208			3653,208			3653,208			3653,208			3653,208			3653,208			3653,208			3653,208			3653,208		
565.	В том числе твердых :		1,17663			1,17663			1,17663			1,17663			1,17663			1,17663			1,17663			1,17663			1,17663		
566.	Жидких/газообразных :		3652,03			3652,03			3652,03			3652,03			3652,03			3652,03			3652,03			3652,03			3652,03		

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Взам. инв. №

Инд. № подл.

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

53

02-0000-2369-5444

Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух по юридическому лицу в целом

Акционерному обществу «ННК-Хабаровский НПЗ»
 полное наименование, организационно-правовая форма,
производственная территория
 по наименования структурных подразделений (филиалов), отдельных производственных территорий
680011, г.Хабаровск, ул.Металлистов, 17
 фактический адрес местонахождения

№ п/п	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Кл. опасн. вред. вещества (I-IV)	Норматив выбросов																							
			Существующее положение 2018 год			2019/ 2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год		
			г/с	т/год	пдв. вс	г/с	т/год	пдв. вс	г/с	т/год	пдв. вс	г/с	т/год	пдв. вс	г/с	т/год	пдв. вс	г/с	т/год	пдв. вс	г/с	т/год	пдв. вс	г/с	т/год	пдв. вс
1.	ди алюминий триоксид	2	0,0041	0,005	пдв	0,0041	0,005	пдв	0,0041	0,005	пдв	0,0041	0,005	пдв	0,0041	0,005	пдв	0,0041	0,005	пдв	0,0041	0,005	пдв	0,0041	0,005	пдв
2.	Магний оксид	3	3E-05	5E-05	пдв	3E-05	5E-05	пдв	3E-05	5E-05	пдв	3E-05	5E-05	пдв	3E-05	5E-05	пдв	3E-05	5E-05	пдв	3E-05	5E-05	пдв	3E-05	5E-05	пдв
3.	Марганец и его соединения	2	0,0004	0,007	пдв	0,0004	0,007	пдв	0,0004	0,007	пдв	0,0004	0,007	пдв	0,0004	0,007	пдв	0,0004	0,007	пдв	0,0004	0,007	пдв	0,0004	0,007	пдв
4.	Медь (II) оксид	2	0,006	0,008	пдв	0,006	0,008	пдв	0,006	0,008	пдв	0,006	0,008	пдв	0,006	0,008	пдв	0,006	0,008	пдв	0,006	0,008	пдв	0,006	0,008	пдв
5.	Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид)	1	5E-05	2E-04	пдв	5E-05	2E-04	пдв	5E-05	2E-04	пдв	5E-05	2E-04	пдв	5E-05	2E-04	пдв	5E-05	2E-04	пдв	5E-05	2E-04	пдв	5E-05	2E-04	пдв
6.	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	21,422	455,8	пдв	21,422	455,8	пдв	21,422	455,8	пдв	21,422	455,8	пдв	21,422	455,8	пдв	21,422	455,8	пдв	21,422	455,8	пдв	21,422	455,8	пдв
7.	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	2	0,0006	0,004	пдв	0,0006	0,004	пдв	0,0006	0,004	пдв	0,0006	0,004	пдв	0,0006	0,004	пдв	0,0006	0,004	пдв	0,0006	0,004	пдв	0,0006	0,004	пдв
8.	Аммиак	4	0,0141	0,046	пдв	0,0141	0,046	пдв	0,0141	0,046	пдв	0,0141	0,046	пдв	0,0141	0,046	пдв	0,0141	0,046	пдв	0,0141	0,046	пдв	0,0141	0,046	пдв
9.	Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	4,2636	97,63	пдв	4,2636	97,63	пдв	4,2636	97,63	пдв	4,2636	97,63	пдв	4,2636	97,63	пдв	4,2636	97,63	пдв	4,2636	97,63	пдв	4,2636	97,63	пдв
10.	Соляная кислота	2	0,0002	0,002	пдв	0,0002	0,002	пдв	0,0002	0,002	пдв	0,0002	0,002	пдв	0,0002	0,002	пдв	0,0002	0,002	пдв	0,0002	0,002	пдв	0,0002	0,002	пдв
11.	Серная кислота	2	0,0001	6E-04	пдв	0,0001	6E-04	пдв	0,0001	6E-04	пдв	0,0001	6E-04	пдв	0,0001	6E-04	пдв	0,0001	6E-04	пдв	0,0001	6E-04	пдв	0,0001	6E-04	пдв
12.	Озон	1	3E-05	5E-05	пдв	3E-05	5E-05	пдв	3E-05	5E-05	пдв	3E-05	5E-05	пдв	3E-05	5E-05	пдв	3E-05	5E-05	пдв	3E-05	5E-05	пдв	3E-05	5E-05	пдв
13.	Углерод (Сажа)	3	2,7647	0,341	пдв	2,7647	0,341	пдв	2,7647	0,341	пдв	2,7647	0,341	пдв	2,7647	0,341	пдв	2,7647	0,341	пдв	2,7647	0,341	пдв	2,7647	0,341	пдв

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



02-0000-2369-5444

№ п/п	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Кл. опас. вред. вещества (I-IV)	Норматив выбросов																										
			Существующее положение 2018 год			2019/ 2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год					
			г/с	т/год	пдв/всв	г/с	т/год	пдв/всв	г/с	т/год	пдв/всв	г/с	т/год	пдв/всв	г/с	т/год	пдв/всв	г/с	т/год	пдв/всв	г/с	т/год	пдв/всв	г/с	т/год	пдв/всв			
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.	27.			
14.	Сернистый диоксид-Ангидрид сернистый	3	116,58	1183	пдв	116,58	1183	пдв	116,58	1183	пдв	116,58	1183	пдв	116,58	1183	пдв	116,58	1183	пдв	116,58	1183	пдв	116,58	1183	пдв	116,58	1183	пдв
15.	Дигидросульфид (Сервоодорода)	2	0,3647	9,837	пдв	0,3647	9,837	пдв	0,3647	9,837	пдв	0,3647	9,837	пдв	0,3647	9,837	пдв	0,3647	9,837	пдв	0,3647	9,837	пдв	0,3647	9,837	пдв	0,3647	9,837	пдв
16.	Углерод оксид	4	31,89	542	пдв	31,89	542	пдв	31,89	542	пдв	31,89	542	пдв	31,89	542	пдв	31,89	542	пдв	31,89	542	пдв	31,89	542	пдв	31,89	542	пдв
17.	Фториды газообразные	2	0,0003	0,003	пдв	0,0003	0,003	пдв	0,0003	0,003	пдв	0,0003	0,003	пдв	0,0003	0,003	пдв	0,0003	0,003	пдв	0,0003	0,003	пдв	0,0003	0,003	пдв	0,0003	0,003	пдв
18.	Фториды плохо растворимые	2	0,0004	0,006	пдв	0,0004	0,006	пдв	0,0004	0,006	пдв	0,0004	0,006	пдв	0,0004	0,006	пдв	0,0004	0,006	пдв	0,0004	0,006	пдв	0,0004	0,006	пдв	0,0004	0,006	пдв
19.	Метан		1,2112	34,26	пдв	1,2112	34,26	пдв	1,2112	34,26	пдв	1,2112	34,26	пдв	1,2112	34,26	пдв	1,2112	34,26	пдв	1,2112	34,26	пдв	1,2112	34,26	пдв	1,2112	34,26	пдв
20.	Углеводороды предельные C1-C5	4	35,224	844,4	пдв	35,224	844,4	пдв	35,224	844,4	пдв	35,224	844,4	пдв	35,224	844,4	пдв	35,224	844,4	пдв	35,224	844,4	пдв	35,224	844,4	пдв	35,224	844,4	пдв
21.	Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	13,127	306,3	пдв	13,127	306,3	пдв	13,127	306,3	пдв	13,127	306,3	пдв	13,127	306,3	пдв	13,127	306,3	пдв	13,127	306,3	пдв	13,127	306,3	пдв	13,127	306,3	пдв
22.	Пентилены (Амилены - смесь изомеров)	4	0,1816	0,354	пдв	0,1816	0,354	пдв	0,1816	0,354	пдв	0,1816	0,354	пдв	0,1816	0,354	пдв	0,1816	0,354	пдв	0,1816	0,354	пдв	0,1816	0,354	пдв	0,1816	0,354	пдв
23.	Бензол	2	2,5241	20,23	пдв	2,5241	20,23	пдв	2,5241	20,23	пдв	2,5241	20,23	пдв	2,5241	20,23	пдв	2,5241	20,23	пдв	2,5241	20,23	пдв	2,5241	20,23	пдв	2,5241	20,23	пдв
24.	Диметилбензол (Ксилол)	3	0,866	22,41	пдв	0,866	22,41	пдв	0,866	22,41	пдв	0,866	22,41	пдв	0,866	22,41	пдв	0,866	22,41	пдв	0,866	22,41	пдв	0,866	22,41	пдв	0,866	22,41	пдв
25.	Метилбензол (Толуол)	3	1,8871	44,7	пдв	1,8871	44,7	пдв	1,8871	44,7	пдв	1,8871	44,7	пдв	1,8871	44,7	пдв	1,8871	44,7	пдв	1,8871	44,7	пдв	1,8871	44,7	пдв	1,8871	44,7	пдв
26.	Этилбензол	3	0,0038	0,007	пдв	0,0038	0,007	пдв	0,0038	0,007	пдв	0,0038	0,007	пдв	0,0038	0,007	пдв	0,0038	0,007	пдв	0,0038	0,007	пдв	0,0038	0,007	пдв	0,0038	0,007	пдв
27.	Бенз/а/пирен (3,4-Бензапирен)	1	1Е-05	3Е-05	пдв	1Е-05	3Е-05	пдв	1Е-05	3Е-05	пдв	1Е-05	3Е-05	пдв	1Е-05	3Е-05	пдв	1Е-05	3Е-05	пдв	1Е-05	3Е-05	пдв	1Е-05	3Е-05	пдв	1Е-05	3Е-05	пдв
28.	Тетрахлорметан (Углерод четыреххлористый)	2	0,0874	2,755	пдв	0,0874	2,755	пдв	0,0874	2,755	пдв	0,0874	2,755	пдв	0,0874	2,755	пдв	0,0874	2,755	пдв	0,0874	2,755	пдв	0,0874	2,755	пдв	0,0874	2,755	пдв
29.	Бутан-1-ол (Спирт и-бутильовый)	3	2Е-05	1Е-04	пдв	2Е-05	1Е-04	пдв	2Е-05	1Е-04	пдв	2Е-05	1Е-04	пдв	2Е-05	1Е-04	пдв	2Е-05	1Е-04	пдв	2Е-05	1Е-04	пдв	2Е-05	1Е-04	пдв	2Е-05	1Е-04	пдв

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



02-0000-2369-5444

№ п/п	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Кл. опас. вред. вещества (I-IV)	Норматив выбросов																							
			Существующее положение 2018 год			2019/ 2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год		
			г/с	т/год	пдв	г/с	т/год	пдв	г/с	т/год	пдв	г/с	т/год	пдв	г/с	т/год	пдв	г/с	т/год	пдв	г/с	т/год	пдв	г/с	т/год	пдв
30.	Изопропиловый спирт	3	0,0005	1Е-06	пдв	0,0005	1Е-06	пдв	0,0005	1Е-06	пдв	0,0005	1Е-06	пдв	0,0005	1Е-06	пдв	0,0005	1Е-06	пдв	0,0005	1Е-06	пдв	0,0005	1Е-06	пдв
31.	Этанол (Спирт этиловый)	4	0,01	1Е-06	пдв	0,01	1Е-06	пдв	0,01	1Е-06	пдв	0,01	1Е-06	пдв	0,01	1Е-06	пдв	0,01	1Е-06	пдв	0,01	1Е-06	пдв	0,01	1Е-06	пдв
32.	Фенол	2	0,0028	0,071	пдв	0,0028	0,071	пдв	0,0028	0,071	пдв	0,0028	0,071	пдв	0,0028	0,071	пдв	0,0028	0,071	пдв	0,0028	0,071	пдв	0,0028	0,071	пдв
33.	Бутилацетат	4	4Е-05	4Е-04	пдв	4Е-05	4Е-04	пдв	4Е-05	4Е-04	пдв	4Е-05	4Е-04	пдв	4Е-05	4Е-04	пдв	4Е-05	4Е-04	пдв	4Е-05	4Е-04	пдв	4Е-05	4Е-04	пдв
34.	Пропан-2-он (Ацетон)	4	0,0025	0,028	пдв	0,0025	0,028	пдв	0,0025	0,028	пдв	0,0025	0,028	пдв	0,0025	0,028	пдв	0,0025	0,028	пдв	0,0025	0,028	пдв	0,0025	0,028	пдв
35.	Этановая кислота (Уксусная кислота)	3	6Е-05	4Е-04	пдв	6Е-05	4Е-04	пдв	6Е-05	4Е-04	пдв	6Е-05	4Е-04	пдв	6Е-05	4Е-04	пдв	6Е-05	4Е-04	пдв	6Е-05	4Е-04	пдв	6Е-05	4Е-04	пдв
36.	Бензин нефтяной малосернистый	4	0,1482	2,196	пдв	0,1482	2,196	пдв	0,1482	2,196	пдв	0,1482	2,196	пдв	0,1482	2,196	пдв	0,1482	2,196	пдв	0,1482	2,196	пдв	0,1482	2,196	пдв
37.	Керосин		0,6199	0,736	пдв	0,6199	0,736	пдв	0,6199	0,736	пдв	0,6199	0,736	пдв	0,6199	0,736	пдв	0,6199	0,736	пдв	0,6199	0,736	пдв	0,6199	0,736	пдв
38.	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и		0,0009	5Е-04	пдв	0,0009	5Е-04	пдв	0,0009	5Е-04	пдв	0,0009	5Е-04	пдв	0,0009	5Е-04	пдв	0,0009	5Е-04	пдв	0,0009	5Е-04	пдв	0,0009	5Е-04	пдв
39.	Алканы С12-С19	4	10,96	85,78	пдв	10,96	85,78	пдв	10,96	85,78	пдв	10,96	85,78	пдв	10,96	85,78	пдв	10,96	85,78	пдв	10,96	85,78	пдв	10,96	85,78	пдв
40.	Взвешенные вещества	3	0,006	0,011	пдв	0,006	0,011	пдв	0,006	0,011	пдв	0,006	0,011	пдв	0,006	0,011	пдв	0,006	0,011	пдв	0,006	0,011	пдв	0,006	0,011	пдв
41.	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	2	0,1862	0,792	пдв	0,1862	0,792	пдв	0,1862	0,792	пдв	0,1862	0,792	пдв	0,1862	0,792	пдв	0,1862	0,792	пдв	0,1862	0,792	пдв	0,1862	0,792	пдв
42.	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	3	0,0003	0,006	пдв	0,0003	0,006	пдв	0,0003	0,006	пдв	0,0003	0,006	пдв	0,0003	0,006	пдв	0,0003	0,006	пдв	0,0003	0,006	пдв	0,0003	0,006	пдв
43.	Всего веществ :			3653			3653			3653			3653			3653			3653			3653			3653	
44.	В том числе твердых :			1,177			1,177			1,177			1,177			1,177			1,177			1,177			1,177	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



№ п/п	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Кл. опас. вред. вещества (I-IV)	Норматив выбросов																							
			Существующее положение 2018 год			2019/ 2026 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год		
			г/с	т/год	пдв. всв.	г/с	т/год	пдв. всв.	г/с	т/год	пдв. всв.	г/с	т/год	пдв. всв.	г/с	т/год	пдв. всв.	г/с	т/год	пдв. всв.	г/с	т/год	пдв. всв.	г/с	т/год	пдв. всв.
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.	27.
45.	Жидких/газообразных			3652			3652				3652			3652			3652			3652			3652			3652

Нормативы установлены с учетом Перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды (утв. распоряжением Правительства РФ от 8 июля 2015 г. № 1316-р)

- получить разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух в установленном порядке.
- Организовать производственный контроль за соблюдением установленных нормативов выбросов.
- Не допускать сжигания отходов на производственной территории без использования специальных установок.

И.о.начальника отдела



Е.П. Волошинская

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

57

Приложение Ф Расчет количества образования отходов

Расчет количества отходов образующихся в период строительства объекта

Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства (4 71 101 01 52 1)

Для освещения временных бытовых помещений на строительной площадке (гардеробных, душевых, умывальных, сушилок, помещений для обогрева, туалетов, здания административного назначения, складов) используются лампы люминесцентные ртутные, в результате образуются ртутьсодержащие отходы: ртутные лампы, люминесцентные ртутьсодержащие трубки отработанные и брак. Отход относится к 1-му классу опасности для окружающей среды. Общая площадь бытовых помещений составляет 5252,3м².

На площадь 18м² предусмотрено ≈ 8 шт. люминесцентных ламп 1 типа. Общее количество установленных ламп составит 2334 шт.

Годовой норматив образования отхода определен расчетно-аналитическим методом согласно «Методическим рекомендациям по оценке объемов образования отходов производства и потребления» - Москва, 2003г, по формуле:

$$N_{лб} = n_{лб} \times T_c \times N_c / t_{лб}, \text{ шт} \quad (1)$$

где $N_{лб}$ - количество люминесцентных ламп, подлежащих утилизации, шт.;

$n_{лб}$ - количество люминесцентных ламп, установленных в светильниках;

T_c - среднее время работы одной лампы помещений в сутки (при односменной работе среднее время работы одной лампы принято 4,5 ч);

N_c - число рабочих суток в году (принимается 1 год смр – 365 дн., 2 год смр – 304 дн.);

$t_{лб}$ - нормативный срок службы одной люминесцентной лампы 1 типа = 12 тыс. часов горения.

Количество использованных люминесцентных ламп за год составляет:

$$N_{1 \text{ тип}} (1 \text{ год смр}) = 2334 \times 4,5 \times 365 / 12000 = 320 \text{ шт.}$$

$$N_{1 \text{ тип}} (2 \text{ год смр}) = 2334 \times 4,5 \times 304 / 12000 = 266 \text{ шт.}$$

Учитывая вес одной лампы 1 типа = 0,210кг/шт, за год образуется отработанных ламп:

$$1 \text{ год смр: } 0,210 \text{ кг/шт.} \times 320 \text{ шт.} = \underline{\underline{0,067 \text{ т/1 год}}}$$

Учитывая вес одной лампы 1 типа = 0,210кг/шт, за год образуется отработанных ламп:

$$2 \text{ год смр: } 0,210 \text{ кг/шт.} \times 266 \text{ шт.} = \underline{\underline{0,056 \text{ т/2 год}}}$$

Количество образования ламп ртутных, ртутно-кварцевых, люминесцентных, утративших потребительские свойства составляет **0,123 т/смр.**

Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) (7 33 100 01 72 4)

В процессе жизнедеятельности рабочего персонала на площадке строительства образуется мусор от бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный).

Численность персонала при строительных работах 1 год-1196 человека, 2 год – 957 чел.

График работы двусменный по 8 часов.

Согласно «Сборника удельных показателей образования отходов производства и потребления, - М., 1999г.» среднегодовая норма образования и накопления твердых бытовых отходов от предприятий для сотрудников административных учреждений (офисов) на 1 сотрудника 70 кг/год. Во второй год строительства работы проводятся 150 дней.

Получаем:

$$M_{1 \text{ год}} = 1196 \times 0,07 \times (365/365) = \underline{\underline{83,72 \text{ т/1 год.}}}$$

$$M_{2 \text{ год}} = 957 \times 0,07 \times (304/365) = \underline{\underline{55,79 \text{ т/2 год.}}}$$

Количество образования отхода составляет **139,514 т/смр.**

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО «ВНИПНефть»

Лист

58

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная (4 02 110 01 62 4)

В результате замены вышедшей из употребления спецодежды, образуются отходы: обрезков и обрывков тканей смешанных, обувь кожаная рабочая, потерявшая потребительские свойства.

Норматив образования обрезков и обрывков тканей смешанных определяется по формуле:

$$O_{\text{спец.од}} = M_{\text{спец.од}} * N * K_{\text{изн}} * K_{\text{загр}} * 10^{-3} \quad (4)$$

где $O_{\text{спец.од}}$ - масса вышедшей из употребления спецодежды, т/год;

$M_{\text{спец.од}}$ - масса единицы изделия спецодежды в исходном состоянии, кг;

N - количество вышедших из употребления изделий, шт/год (1 комплект одежды на 1 работника в 2 года, 12 пар рукавиц в год);

$K_{\text{изн}}$ - коэффициент, учитывающий потери массы изделий в процессе эксплуатации, доли от 1.

$K_{\text{загр}}$ - коэффициент, учитывающий загрязненность спецодежды, доли от 1;

10^{-3} - коэффициент перевода из кг в т.

1) вышедшие из употребления костюмы рабочих из смешанных тканей:

По годам строительства

$$O_{\text{спец.од}} (1 \text{ год}) = 1,5 * 1196 * 1,1 * 1 * 10^{-3} / 2 = 1,973 \text{ т/1год}$$

$$O_{\text{спец.од}} (2 \text{ год}) = 1,5 * 957 * 1,1 * 1 * 10^{-3} / 2 = 1,579 \text{ т/2год}$$

2) вышедшие из употребления х/б комбинезоны, рубашки:

По годам строительства

$$O_{\text{спец.од}} (1 \text{ год}) = 0,4 * 1196 * 1,1 * 1 * 10^{-3} / 2 = 0,526 \text{ т/1 год}$$

$$O_{\text{спец.од}} (2 \text{ год}) = 0,4 * 957 * 1,1 * 1 * 10^{-3} / 2 = 0,421 \text{ т/2год}$$

3) вышедшие из употребления рукавицы комбинированные:

По годам строительства

$$O_{\text{спец.од}} (1 \text{ год}) = 0,05 * 12 * 1196 * 1,1 * 1 * 10^{-3} = 0,789 \text{ т/год}$$

$$O_{\text{спец.од}} (2 \text{ год}) = 0,05 * 10 * 957 * 1,1 * 1 * 10^{-3} = 0,562 \text{ т/год}$$

Количество образования отхода составляет в 1 год смр- 3,289 т/1год, во 2 год- 2,526 т/2 год
За весь период СМР образуется **5,815 т/смр.**

Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства (4 03 101 00 52 4)

Количество образования **отработанной спецобуви кожаной и резиновой** производится по формуле:

$$O_{\text{к.об}} = M_{\text{к.об}} * N_{\text{к.об}} * t * 10^{-3} \quad (5)$$

где $N_{\text{к.об}}$ - количество выданных за год комплектов спецобуви i-го типа, шт.;

$M_{\text{к.об}}$ - масса комплекта спецобуви i-го типа, кг (1,5 кг – кожаная обувь, 2,3 кг - резиновые сапоги);

t - нормативный срок эксплуатации, лет (1,5 года = 548 дн.)

10-3 - коэффициент перевода из кг в т.

Норматив образования отхода обуви кожаная рабочая, потерявшая потребительские свойства составляет:

По годам строительства

$$O_{\text{к.об}} (1 \text{ год}) = 1,5 * 1196 * 1 * 10^{-3} / 1,5 = 1,196 \text{ т/1год}$$

$$O_{\text{к.об}} (2 \text{ год}) = 1,5 * 957 * 1 * 10^{-3} / 1,5 = 0,957 \text{ т/2год}$$

Количество образования отхода за весь период СМР составляет -1,991 т/смр

Резиновая обувь отработанная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная (4 31 141 02 20 4)

Количество образования **отработанной спецобуви кожаной и резиновой** производится по формуле:

$$O_{\text{к.об}} = M_{\text{к.об}} * N_{\text{к.об}} * t * 10^{-3} \quad (5)$$

где $N_{\text{к.об}}$ - количество выданных за год комплектов спецобуви i-го типа, шт.;

$M_{\text{к.об}}$ - масса комплекта спецобуви i-го типа, кг (1,5 кг – кожаная обувь, 2,3 кг - резиновые сапоги);

t - нормативный срок эксплуатации, лет (1,5 года = 548 дн.)

10-3 - коэффициент перевода из кг в т.

Норматив образования **резиновой обуви отработанной, утратившей потребительские свойства, незагрязненной** составляет:

По годам строительства

$$O_{\text{к.об}} (1 \text{ год}) = 2,3 * 1196 * 1 * 10^{-3} / 1,5 \text{ года} = 1,832 \text{ т/1год}$$

$$O_{\text{к.об}} (2 \text{ год}) = 2,3 * 957 * 1 * 10^{-3} / 1,5 \text{ года} = 1,221 \text{ т/2год}$$

Количество образования отхода за весь период СМР составляет -3,053 т/смр

Инд. № подл.	
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

59

Жидкие отходы очистки накопительных баков мобильных туалетных кабин (73222101304)

Вблизи мест производства работ на период СМР проектом предусмотрено размещение переносных туалетов. В результате образуются отходы очистки накопительных баков мобильных туалетных кабин. Согласно СП 42.13330.2011 "Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений" норматив образования отходов из выгребов (при отсутствии канализации) составляет 2000 л на 1 человека в год.

Общая численность персонала по данным ПОС: 1 год – 1196 чел., 2 год – 957 чел. Число рабочих суток в году: 1 год – 365 дн., 2 год – 150 дн..

$M(1 \text{ год}) = 1196 \times 2000 \text{ л} = 2392 \text{ м}^3/\text{год}$,

$M(2 \text{ год}) = 957 \times 2000 \text{ л} \times (304/365) = 1594,13 \text{ м}^3/\text{год}$.

При плотности отхода = 1,0 т/м³ масса отходов будет равна объему образования.

Количество образования жидких отходов очистки накопительных баков туалетных кабин составляет за весь период СМР – **3986,126 т/СМР**

Осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15 % (7 23 102 02 39 4)

С целью предотвращения загрязнения территорий проезжей части выезжающим за пределы строительной площадки автотранспортом, на выезде размещается специализированный пункт для открытой мойки колес автотранспорта с системой оборотного водоснабжения Мойдодыр (2 шт.).

Количество шлама от мойки колес, задерживаемой в отстойнике, за период строительства рассчитывается по формуле:

$W = Q \times (C1 - C2) \times 10^{-6} / (1 - B / 100)$, м³,

где: Q - объем сточных вод от мытья автотранспорта, м³;

C1 и C2 - концентрации веществ, соответственно до и после очистки.

B - влажность осадка, составляет 60 %.

Объем сточных вод от мытья автотранспорта (Q), м³:

$Q = q \times n \times 10^{-3} \times 0,9$, м³,

q - нормативный расход воды на мойку одного автомобиля 100 л/сут;

Норма расхода воды на мойку колес моечными пистолетами отсутствует, учитывая проекты - аналоги, принимаем расход воды на мойку колес 1 единицы автотранспорта равным 30 % (~100 л/сут).

n - среднее количество моек за период строительства.

Период строительства – 17 месяцев, из них 8 месяцев – зимнее время с отрицательными температурами, в этот период мойка колес не предусмотрена. Таким образом, мойка осуществляется в течение 9 месяцев (270 дней).

Общее количество машин, въезжающих на территорию стройплощадки и подлежащих мойке – 35 ед./сут. За период строительства – 9450 моек.

Потери воды при мойке машин составляют 10 %.

Объем сточных вод от мытья автотранспорта (Q), м³:

$Q = 100 \times 9450 \times 0,9 \times 10^{-3} = 851 \text{ м}^3$

Исходные данные и результат расчета объемов образования отходов от мойки колес автотранспорта приведены в Таблице.

Исходные данные и результат расчета объемов образования отходов от мойки колес автотранспорта:

Вещество	Объем ст. вод (Q) [м ³]	Плотность, т/м ³	Влажность [%]	Концентрация веществ		Кол-во отхода т	Кол-во отхода м ³
				до [мг/л]	после [мг/л]		
1	2	3	4	5	6	7	8
Взвешенные вещества	851	1,44	60	4500	200	13,16	9,14
Нефтепродукты				200	20	0,55	0,38
Итого за 17 месяцев:						13,71	9,52
1 год						9,682	6,724
2 год						4,034	2,802

Количество образования отходов осадка (шлама) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15 %, составляет в 1 год СМР – 9,682 т/год, 2 год СМР -4,034 т/год.

Расход материалов на период СМР

						5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ				Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			ОАО "ВНИПИнефть"		60

02-0000-2369-5444

Наименование материалов	Расход материалов по годам строительства			Единица измерения	Норма потерь, %	Наименование отхода	Коэф.пересчета в тонны	Количество отхода по годам строительства, т/м2,т/м3		
	Всего по годам	1 год	2 год					Всего по годам , т	1 год	2 год
1	17	всего	всего	23	24	25				
Песок кварцевый, Песок строительный	20828,68	16884,48	3944,20	м³	2,0	Отходы песка незагрязненные	1,5	624,8604	506,535	118,326
щебень	24611,99	19740,61	4871,38	м³	2,0	Отходы строительного щебня незагрязненные	1,6	787,5837	631,700	155,884
Песчано-гравийная смесь	24611,99	168956,10	8021,70	м³	2,0	отходы (остатки) песчано-гравийной смеси при строительных, ремонтных работах	1,6	5663,29	5406,595	256,694
Цементно-песчаная смесь, Сухая смесь для наливных полов	2348,06	22,22	2325,85	т	2,0	отходы (остатки) сухой бетонной смеси практически неопасные	1	187,8451	1,777	186,068
Керамзит засыпной	164,37	131,50	32,87	м³	2,0	керамзит, утративший потребительские свойства, незагрязненный	0,8	2,629956	2,104	0,526
строительный кирпич	416,10	291,27	124,83	тыс. шт. (1шт.=4 кг)	1,5	Лом строительного кирпича незагрязненный	4	99,864	69,905	29,959
Цементный раствор, Легкий ячеистый бетон, сборные и монолитные бетонные конструкций	9642,41	8370,20	1272,21	м³	2,0	Отходы цемента в кусковой форме	2,2	424,2662	368,289	55,977
Асфальтобетон	118,30	118,30		т	2,0	Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	1	2,366	2,366	
Битумы нефтяные строительные, Битумно-полимерная мастика	179,89	179,89		т	3,0	Отходы битума нефтяного	1	5,3967	5,397	
железобетонных конструкций, Сборные железобетонные конструкции, Кольца колодцев железобетонные, трубы железобетонные	19783,88	18534,29	1249,59	м³	1,5	лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	2,5	741,8954	695,036	46,860
Керамическая плитка для полов, Керамическая	2542,26	428,98	2113,28	м²	2,0	Бой керамики	0,017	0,864368	0,146	0,719

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

61

плитка глазуруваная, Керамогранитная плитка												
Пиломатериалы	628,18	593,12		м³	3,0	Обрезь натуральной чистой древесины	0,6	11,30724	10,676	0,631		
рубероид, Кровельный материал "Кровелелон"	13150,26	9615,43	3534,83	м²	3,0	Отходы рубероида	0,00175	0,690389	0,505	0,186		
электроды	92,98	68,55	24,43	т	15,0	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	1	13,947	10,283	3,665		
сталь сортовая конструкционная, сталь стержневая арматурная, закладные детали, трубы стальные	15315,31	9723,36	5591,95	т	1,0	Лом и отходы стальные несортированные	1	153,1531	97,234	55,919		
пленки полиэтилена	7161,81	4622,69	2539,12	м²	4,0	Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	0,000138	0,039533	0,026	0,014		
Лом и отходы меди несортированные незагрязненные	264833	4083,00	260750,00	м	1,0	Лом и отходы меди несортированные незагрязненные	0,0002	0,529666	0,008	0,522		
Листы гипсокартонные, панели потолочные, панели стружечные	4627,36	2543,86	2083,50	м²	1,0	Обрезь и лом гипсокартонных листов	0,014	0,647831	0,356	0,292		
Отходы линолеума незагрязненные	1005,77		1005,77	м²	2,0	Отходы линолеума незагрязненные	0,0023	0,046265		0,046		
цемент	11066,93	8943,73	2123,20	т	2,0	Отходы цемента в кусковой форме	1	332,0079	268,312	63,696		
фольга из алюминия, алюм листы	237,92	118,96	118,96	т	2,0	Лом и отходы фольги из алюминия						
Изделия теплоизоляционные минераловатные, Полотно иглопробивное	3686,84	1984,21	1702,64		2,0	отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные	0,05	3,686841	1,984	1,703		
Акрус-эпокс, Акрус-терма, Акрус-полиур, Грунтовки, Растворитель, Краска поливинилацетатная, силикатная, сухая, олифа, лак, шпатель, огнестоп, паста меловая, Эмаль. краска масляная	216162,05	76701,40	139460,65	кг	100,0	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	0,001	23,77783	9,971182	18,129885		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

5444-П-011.000.000-ОВОСЗ-ПЗ



ОАО "ВНИП Нефть"

Лист

62

кабель	975,58	243,89	731,68	км	3,0	отходы изолированных проводов и кабелей	3,5	102,43	54	25,609	76,827
--------	--------	--------	--------	----	-----	---	-----	--------	----	--------	--------

Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %) (4 68 112 02 51 4)

Количество отходов определяется в соответствии с потребностью в окрасочных составах при проведении строительных работ и количеством образующейся жестяной тары соответственно.

На стройку окрасочные составы поступают в бочках вместимостью 200 кг. Вес пустой бочки 20 кг.

В соответствии с данными ПОС потребность стройки в окрасочных составах составляет 76701,40 кг/ 1 год или 384 бочки и 139460,65 кг/2год или 698 бочек.

Норматив образования отхода определяется по формуле:

$$M = \sum M_i \cdot n + \sum M_{ki} \cdot \alpha, \text{ где}$$

M_i - масса i-го вида тары, т/год,

n - число видов тары,

M_{ki} - масса краски в таре,

α - масса остатков краски в i-той таре (3 %).

Объем образующихся отходов тары из-под окрасочных составов составит:

$$M = (20 \cdot 384 + 76701,40 \cdot 3 / 100) / 10^3 = 9,97 \text{ т/1год}$$

$$M = (20 \cdot 698 + 139460,65 \cdot 3 / 100) / 10^3 = 18,13 \text{ т/1год}$$

Итого отходов тары из черных металлов, загрязненной лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %) – 23,78 т.

Расчет количества отхода «Смет с территории предприятия малоопасный» 7 33 390 01 71

4

Расчет выполнен согласно приложению М СП 42.13330.2011 Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*. М.2011 г. по формуле (5.9):

$$M = S \times k \div 12 \times n \quad (5.9)$$

где k - нормативное количество смета с 1 кв. м., 0,005 т/кв.м/год

S - площадь убираемых территорий, кв.м.

n - продолжительность безморозного периода

Расчет смета с твердых покрытий

Площадь твердых покрытий, м ²	Нормативное количество смета с т/1м ² /год	Продолжительность безморозного периода	Количество смета, т/1год
S	k	n	
31050	0,005	7	90,56

Итого за период смр кол-во отхода составляет 181.12 т/смр

Расчет количества отхода «Противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства» 4 91 102 21 52 4

Расчет количества отхода «Противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства» выполнен по формуле (5.11):

$$M = m \times n \div q \div 1000 \quad (5.11)$$

где m – масса одного противогаза, кг;

n – количество человек, люди;

q – время износа противогаза, лет.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ	 ОАО «ВНИПнефть»	Лист 63
------	---------	------	--------	-------	------	-----------------------------	--	------------

Расчет количества отхода «Противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства» представлен в таблице ниже.

Расчет количества отхода «Противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства»

Период образования отхода	Масса одного противогаза, кг	Количество человек, люди	Время износа противогаза, лет	Количества отхода, т/год
год СМР	m	n	q	M
1-ый год	3	1196	4	0,897
2-ой год	3	957	4	0,718

Количество отхода «Противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства» составляет 1,614 т/смп

Расчет количества отхода «Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства» 4 91 101 01 52 5

Расчет количества отхода «Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства» выполнен по формуле (5.12):

$$M = m \times n \div q \div 1000 \quad (5.12)$$

где

m – масса одной каски, кг;

n – количество человек, люди;

q – время износа каски, лет.

Расчет количества отхода «Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства» представлен в таблице ниже.

Расчет количества отхода «Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства»

Период образования отхода	Масса одной каски, кг	Количество человек, люди	Время износа каски, лет	Количества отхода, т/год
год СМР	m	n	q	M
1-ый год	0,4	1196	2	0,2392
2-ой год	0,4	155	2	0,1914

Количество отхода «Противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства» составляет 0,4306 т/смп

Расчет количества отходов образующихся в период эксплуатации

Расчет количества отходов образующихся в период эксплуатации Установки ГО ВГО, УПВ и объектов ОЗХ

Аккумуляторы стационарные свинцовоокислотные утратившие потребительские свойства (4 82 211 11 53 2)

Отход образуется при замене пришедших в негодность аккумуляторов агрегатов бесперебойного питания (Тит. 011.002.006 Электропомещение 3 этаж, Тит. 011.002.006 Электропомещение 1 этаж, Тит. 011.002.006 Помещение ИБП контроллерной, Тит. 061.010.002 Водоблок помещение 301).

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

64

Массу отходов аккумуляторов отработанных кислотных ($M_{отр.а}$), согласно методическим рекомендациям «Методика расчета объемов образования отходов» (МРО-4-99), 2001» можно рассчитать по формуле:

$$M_{отр.а} = \sum_{i=1}^n N_i \times m_i \times 10^{-3} / t_i \text{ т/год,}$$

где $M_{отр}$ - масса отходов аккумуляторных отработанных кислотных, т/год;

i - тип аккумулятора;

n - количество типов аккумуляторов, ед.;

N_i - число аккумуляторов i -го типа, ед.;

m_i - вес аккумулятора i -го типа, с электролитом, кг (принимается согласно данным);

t_i - эксплуатационный срок службы аккумулятора i -го типа, лет.

Ниже в таблице представлены: характеристика подлежащих замене элементов питания, а также результаты расчетов массы аккумуляторных батарей:

Тип аккумулятора		Количество используемых аккумуляторов, шт.	Кол. аккумуляторов, подлежащих замене шт.	Эксплуатационный срок службы аккумулятора, час	Вес одного аккумулятора с электролитом, кг	Масса отходов аккумуляторов отработанных кислотных, т
Необслуживаемый с рекомбинацией газа. Свинцово-кислотные.	По типу 12V190F, По типу 12V92F	108	9	Жизненный цикл 12 лет	28	0,252
	По типу 12V190F	36	3		414	1,242
	Итого	-	12			1,494

Общее количество образования аккумуляторов свинцовых отработанных не разобранных, с не слитым электролитом составляет 1,494 т/год.

Отходы минеральных масел промышленных (4 06 130 01 31 3)

Образуется при замене масла в период технического обслуживания насосов.

Расчет массы отхода (M , т/год) проведен согласно «Методические рекомендации по оценке объемов образования отходов производства и потребления», Москва, 2003г., по формуле:

$$M_{мио} = K_{сл} \times \rho_m \times \sum_{i=1}^n V_{ii} \times N_i \times K_{пр} \times T_i / N_i \times 10^{-3}$$

где $M_{мио}$ - масса собранного масла, т/год;

$K_{сл}$ - коэффициент слива отработанных масел, доли от 1 (0,86...0,9);

ρ_m - средняя плотность сливаемых масел, кг/л (0,88...0,9);

V_{ii} - объем заливки масла в оборудование i -той модели, л;

N_i - количество оборудования i -той модели;

$K_{пр}$ - коэффициент, учитывающий наличие механических примесей, доли от 1 (1,01..1,03);

T_i - время работы оборудования за год, час;

N_i - нормативное время до замены масла, час (4 тыс.ч);

n - число моделей оборудования.

Исходные данные

$K_{сл} = 0,9$ г;

$\rho_m = 0,9$;

$V_{ii} = 12$ л (для насосов, с учетом замены 2 раза в год);

$K_{пр} = 1,03$;

$N_i = 4000$ часов;

Установка ГО ВГО

1. Блок сырья и регенерации амина 011.001.003 (N= 21 насос)

- Сырьевой насос Н-101А/В (1 раб., 1 рез.) = 8400 часов;

- Насос промывной воды Н-102А/В(1 раб., 1 рез.) = 8400 часов;

- Насос регенерированного амина Н-103А/В(1 раб., 1 рез.) = 8400 часов;

- Полупогружной насос сборника амина Н-112 (1 раб.)=8400 часов;

- Насос регенерированного амина из куба колонны регенерации Н-114А/В(1 раб., 1 рез.) = 8400 часов;

- Насос орошения колонны регенерации амина Н-115А/В(1 раб., 1 рез.) = 8400 часов;

- Насос насыщенного амина Н-116А/В(1 раб., 1 рез.) = 8400 часов;

- Насос обратной промывки Н-120А/В(1 раб., 1 рез.) = 8400 часов;

- Насос ДМДС Н -122 ((1 раб.)=8400 часов;

- Полупогружной насос дренажной емкости кислой воды Н-123 (1 раб.)=8400 часов;

- Насос подачи ингибитора коррозии Н -126А/В(1 раб., 1 рез.) = 8400 часов;

- Насосы питательной воды Н-606А/В(1 раб., 1 рез.) = 8400 часов;

2. Блок емкостей регенерации амина, колонны фракционирования, отпарных колонн 011.001.004 (N=20 насоса)

- Насос орошения отпарной колонны Н-104А/В(1 раб., 1 рез.) = 8400 часов;

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОСЗ-ПЗ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

65

- Насос кубового продукта отпарной колонны Н-105А/В(1 раб., 1 рез.) = 8400 часов;
- Насос орошения колонны фракционирования Н-106А/В(1 раб., 1 рез.) = 8400 часов;
- Насос воды из емкости орошения колонны фракционирования Н-107А/В(1 раб., 1 рез.) = 8400 часов;
- Насос дизельного циркуляционного орошения Н-108А/В(1 раб., 1 рез.) = 8400 часов;
- Насос кубового продукта колонны фракционирования Н-109А/В(1 раб., 1 рез.) = 8400 часов;
- Насос регенированного амина СД Н-111А/В(1 раб., 1 рез.) = 8400 часов;
- Насос дизельного топлива Н-119А/В(1 раб., 1 рез.) = 8400 часов;
- Насос подачи антипенной присадки Н -127А/В(1 раб., 1 рез.) = 8400 часов;
- Насос подачи охлаждающей жидкости Н-128А/В(1 раб., 1 рез.) = 8400 часов;

3. Блок дренажной и аварийной емкости 011.001.005 (N=2 насоса)
 - Полупогружной насос дренажной емкости углеводородов Н-124 (1 раб.)=8400 часов;
 - Полупогружной насос аварийной емкости Н-125 (1 раб.)=8400 часов;

4. Блок основного технологического оборудования, реакторов и оборудования теплофикации 011.002.001 (N=2 насоса)
 - Насос откачки факельного сепаратора углеводородного газа Н-130А/В(1 раб., 1 рез.) = 8400 часов;
 - Насос откачки факельного сепаратора кислого газа Н-131А/В(1 раб., 1 рез.) = 8400 часов;

Расчет

Блок сырья и регенерации амина 011.001.003
 Количество образования отработанного масла составляет:
 $M_{\text{мио}} = 21 \times 8400 / 4000 \times 0,9 \times 0,9 \times 12 \times 0,001 = 0,429 \text{ т/год}$

Блок емкостей регенерации амина, колонны фракционирования, отпарных колонн 011.001.004
 Количество образования отработанного масла составляет:
 $M_{\text{мио}} = 20 \times 8400 / 4000 \times 0,9 \times 0,9 \times 12 \times 0,001 = 0,408 \text{ т/год}$

Блок дренажной и аварийной емкости 011.001.005
 Количество образования отработанного масла составляет:
 $M_{\text{мио}} = 2 \times 8400 / 4000 \times 0,9 \times 0,9 \times 12 \times 0,001 = 0,0408 \text{ т/год}$

Блок основного технологического оборудования, реакторов и оборудования теплофикации 011.002.001
 Количество образования отработанного масла составляет:
 $M_{\text{мио}} = 2 \times 8400 / 4000 \times 0,9 \times 0,9 \times 12 \times 0,001 = 0,0408 \text{ т/год}$

Общее количество отходов минеральных масел промышленных составляет по установке ГО ВГО - **0,919 т/год.**

Установка УПВ

Общее количество отходов минеральных масел промышленных составляет - **0,07 т/год.**

ОЗХ

Исходные данные

$K_{\text{сл}} = 0,9 \text{ г};$
 $\rho_{\text{м}} = 0,9;$
 $V_{\text{и}} = 12 \text{ л}$ (для насосов, с учетом замены 2 раза в год);
 $K_{\text{пр}} = 1,03;$
 $N_{\text{и}} = 4000 \text{ часов.}$

Tit. 012.030.002 Насосная сырьевого парка (N=3 насоса)

- Насос подачи сырьевой смеси на установку поз. Н-003А (раб.) = 8760 часов;
- Насос подачи сырьевой смеси на установку поз. Н-003В (раб.) = 8760 часов;
- Насос подачи сырьевой смеси на установку поз. Н-003С (рез.) = 8760 часов;

Расчет

Tit. 012.030.002 Насосная сырьевого парка

Количество образования отработанного масла составляет:
 $M_{\text{мио}} = 0,9 \times 0,9 \times 12 \times 3 \times 8760 / 4000 \times 0,001 = 0,064 \text{ т/год}$

Общее количество отходов минеральных масел промышленных по всем объектам проектирования составляет **1,053 т/год.**

Отходы минеральных масел компрессорных (4 06 166 01 31 3)

Образуется при замене масла в период технического обслуживания компрессоров.

Расчет массы отхода (M, т/год) проведен согласно «Методические рекомендации по оценке объемов образования отходов производства и потребления», Москва, 2003г., по формуле:

$$M_{\text{мио}} = K_{\text{сл}} \times \rho_{\text{м}} \times \sum_{i=1}^n V_{\text{и}} \times N_{\text{и}} \times K_{\text{пр}} \times T_{\text{и}} / N_{\text{и}} \times 10^{-3}$$

где $M_{\text{мио}}$ - масса собранного масла, т/год;

$K_{\text{сл}}$ - коэффициент слива отработанных масел, доли от 1 (0,86...0,9);

$\rho_{\text{м}}$ - средняя плотность сливаемых масел, кг/л (0,88...0,9);

$V_{\text{и}}$ - объем заливки масла в оборудование i-той модели, л;

$N_{\text{и}}$ - количество оборудования i-той модели;

$K_{\text{пр}}$ - коэффициент, учитывающий наличие механических примесей, доли от 1 (1,01...1,03);

$T_{\text{и}}$ - время работы оборудования за год, час;

$N_{\text{и}}$ - нормативное время до замены масла, час (4 тыс.ч);

n - число моделей оборудования.

Исходные данные по установке ГО ВГО

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

66

Ксл = 0,9 г;
 рм = 0,9;
 $V_{ii} = 40$ л (для компрессоров производительность 300 нм³/ч, с учетом замены 2 раза в год);
 $V_{ii} = 200$ л (для компрессоров производительность более 2500 нм³/ч, с учетом замены 2 раза в год). 200 л
 принято согласно ТКП на компрессор;
 $K_{пр} = 1,03$;
 $N_i = 4000$ часов;
 Здание компрессорной 011.002.004 (N=3 компрессора)
 - Компрессор циркуляционного ВСГ ЦК-101 (1 раб.) = 8400 часов;
 - Компрессор свежего ВСГ ПК-102А/В (1 раб., 1 рез.) = 8400 часов;
 Расчет
 Здание компрессорной 011.002.004
 Количество образования отработанного масла составляет:
 $M_{мио.} = (40 \times 1 \times 8400 / 4000 + 200 \times 2 \times 8400 / 4000) \times 0,9 \times 0,9 \times 0,001 = 0,748$ т/год
 Количество отходов минеральных масел компрессорных составляет по установке ГО ВГО - **0,748 т/год.**

Установка УПВ

Общее количество отходов минеральных масел компрессорных составляет - **1,0 т/год.**

ОЗХ

$V_{ii} = 40$ л (для компрессоров производительность 132 нм³/ч, с учетом замены 2 раза в год);
 $V_{ii} = 180$ л (для компрессоров производительность 1120 нм³/ч, с учетом замены 2 раза в год);
 $K_{пр} = 1,03$;
 $N_i = 4000$ часов;

- Тит. 012.040.000 Азотно-воздушная компрессорная станция (N=6 компрессоров)*
- Компрессор центробежный с водяным охлаждением поз. ЦК-501 (раб.) = 8760 часов;
 - Компрессор центробежный с водяным охлаждением поз. ЦК-502 (раб.) = 8760 часов;
 - Компрессор центробежный с водяным охлаждением поз. ЦК-401 (раб.) = 8760 часов;
 - Компрессор центробежный с водяным охлаждением поз. ЦК-402 (раб.) = 8760 часов;
 - Компрессор центробежный с водяным охлаждением поз. ЦК-403 (рез.) = 8760 часов;
 - Дожимной поршневой компрессор с водяным охлаждением поз. ПК-401 (1 раб.) = 8760 часов.

Расчет

Тит. 012.040.000 Азотно-воздушная компрессорная станция

Количество образования отработанного масла составляет:

$$M_{мио.} = (40 \times 1 \times 8760 / 4000 + 180 \times 5 \times 8760 / 4000) \times 0,9 \times 0,9 \times 0,001 = 1,667$$
 т/год

Общее количество отходов минеральных масел компрессорных по всем объектам проектирования составляет 3,415 т/год.

Шлам очистки трубопроводов и емкостей от нефти и нефтепродуктов (9 11 200 02 39 3)

Расчет количества нефтешлама, образующегося при очистке оборудования и трубопроводов произведен в соответствии с Временными методическими рекомендациями по расчету нормативов образования отходов производства и потребления, СПб, 1998 и Справочными материалами по удельным показателям образования важнейших видов отходов производства и потребления (Научно-исследовательский центр по проблемам управления ресурсосбережением и отходами (НИЦПУРО) при Минэкономике России и Минприроды России).

Расчет количества нефтешлама, образующегося при очистке оборудования и трубопроводов с учетом удельных нормативов образования производится по формуле 1):

$$M = V \cdot k \cdot 10^{-3}, \text{ т/год}$$

где: V - годовой объем нефтепродукта, т/год;

k - удельный норматив образования нефтешлама на 1 т нефтепродукта, кг/т,

Для производств подготовки и переработки нефти k = 2 кг на 1 т 2).

Установка ГО ВГО

Объем системы заполненной нефтепродуктом составляет 650 м³

Плотность нефтепродукта принимаем как среднюю по установке, 870 кг/м³.

$$650 \text{ (м}^3\text{)} \times 870 \text{ (кг/м}^3\text{)} = 565\,500 \text{ кг} = 565,5 \text{ т.}$$

В системе в течение года находится 565,5 тонн нефтепродукта.

Тогда,

$$M = 565,5 \text{ (т/год)} \times 2 \text{ (кг/т)} \times 10^{-3} = 1,131 \text{ т/год}$$

ОЗХ

Расчет выполнен в соответствии с «Нормами технологических потерь нефтепродуктов при зачистке резервуаров на предприятиях нефтепродуктообеспечения НК «Роснефть»» РД 112-045-2002.

Исходные данные

Тит. 012.030.001 Резервуары сырьевого парка

Резервуары хранения сырья поз. РВС-001-003

Тип резервуара – вертикальный цилиндрический со стационарной крышей без понтона (с плоским днищем);

Объем V=4900 м³;

Высота стенки резервуара H=22000 мм;

Высота стенки резервуара с учетом коэффициента заполнения 0,85 H=18700 мм;

Диаметр D=16850 мм;

Радиус r = 8425 мм

Расчет

Масса потерь нефтепродуктов определяется по формуле:

$$M = M_{д.от.} + M_{ст.}$$

где:

M_{д.от.} – масса нефтепродукта в донных отложениях, кг;

M_{ст.} – масса нефтепродукта, налипшего на внутренние стенки и конструкции резервуара, кг.

Масса налипшего на внутренние стенки резервуара нефтепродукта рассчитывается по формуле:

5444-П-011.000.000-ОВОСЗ-ПЗ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

67

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				

$M_{ст} = K_n \cdot S$, кг

где: K_n – коэффициент налипания нефтепродукта на вертикальную металлическую поверхность, кг/м²;
 S – площадь поверхности налипания, м².

Коэффициент налипания нефтепродукта K_n рассчитывается по формуле:

для вязкости, выраженной в м²/с: $K_n = 0,25367 \cdot v_{0,220}$

где: v – кинематическая вязкость при температуре налипания.

Площадь поверхности налипания вертикальных цилиндрических резервуаров определяется по формуле:

$S = 2 \cdot r \cdot h$, м²

где: r – внутренний радиус резервуара, м,

h – высота цилиндрической части резервуара, м

Масса нефтепродукта в донных отложениях вертикальных резервуаров определяется по формуле:

$M_{д.от.} = 0,785 \cdot D^2 \cdot h \cdot \rho \cdot N$,

где: D – внутренний диаметр резервуара, м;

h – средняя высота слоя донных отложений, м;

ρ – плотность нефтепродукта в донных отложениях, кг/м³.

Принимается для расчетов $\rho = 1000$ кг/м³;

N – доля содержания нефтепродукта в донных отложениях для II группы $N = 0,7$.

Результаты расчета

1. Количество нефтешлама, образующегося от зачистки резервуаров сырьевого парка

тит. 012.030.001

Резервуары хранения сырья поз. PBC-001-003

Площадь поверхности налипания вертикальных цилиндрических резервуаров:

$S = 2 \cdot r \cdot h = 8,425 \cdot 18,7 = 989,40$ м²

Коэффициент налипания нефтепродукта K_n :

$K_n = 0,25367 \cdot 0,0000091350,220 = 0,01975$ кг/м²

Масса налипшего на внутренние стенки резервуара нефтепродукта:

$M_{ст} = 0,01975 \cdot 989,40 = 19,54$ кг = 0,020 т

Масса осадка в вертикальном цилиндрическом резервуаре определяется по формуле:

$M_{д.от.} = 0,785 \cdot 16,85^2 \cdot 0,07 \cdot 1000 \cdot 0,7 = 10921,08$ кг = 10,921 т

Количество нефтешлама, образующегося в одном резервуаре:

$M = 10,921 + 0,020 = 10,941$ т

Общее количество отходов шлама очистки трубопроводов и емкостей от нефти и нефтепродуктов по всем объектам проектирования составляет 12,072 т/год.

Отходы антифризов на основе этиленгликоля при обслуживании электрогенераторных установок
(9 18 614 01 31 3)

Данный отход образуется периодически во время капитального ремонта насосов и бачков торцевых уплотнений.

Норматив образования отходов антифризов на основе этиленгликоля при обслуживании электрогенераторных установок принят по фактическому заполнению системы и составляет 46,75 т/год.

Катализатор на основе оксида алюминия кобальтмолибденовый отработанный
(4 41 006 03 49 3)

Установка УПВ. Отработанный катализатор гидрирования (CoMoх) HDMax@200 или (NiO) KATALCOJM™ 61-1Т, или аналогичный из реактора P-201.

Количество отхода катализатора гидрирования с учетом плотности при рукавной загрузке при насыпной плотности 580 кг/м³ (0,58 т/м³) и ожидаемом сроке службы 4 года составит 4,3 т/4 года или 1,075 т/год.

Норматив образования катализатора на основе оксида алюминия кобальтмолибденового отработанного составляет 1,075 т/год.

Катализатор защиты от хлора (на основе активированного угля)
(4 41 006 03 49 3)

Установка УПВ. Отработанный катализатор защиты от хлора ActiSorb@CL2 или аналогичный из реактора P-201.

Количество отхода катализатора защиты от хлора с учетом плотности при рукавной загрузке при насыпной плотности 850 кг/м³ (0,85 т/м³) и ожидаемом сроке службы 4 года составит 1,6 т/4 года или 0,4 т/год.

Норматив образования катализатора защиты от хлора составляет 0,4 т/год.

Катализатор на основе оксида цинка отработанный (4 41 005 05 49 3)

Установка УПВ. Отработанный катализатор десульфуризации (ZnO), ActiSorb@S2 или KATALCOJM™ 32-5, или аналогичный из реактора P-202A/B.

Количество отхода катализатора десульфуризации с учетом плотности при рукавной загрузке при насыпной плотности 1090 кг/м³ (1,09 т/м³) и ожидаемом сроке службы 2 года на слой составит 146 т/2 года на 2 реактора или 73 т/год.

Отработанный катализатор глубокой десульфуризации (ZnO) ActiSorb@S6 или аналогичный из реактора P-202A/B.

Количество отхода катализатора десульфуризации с учетом плотности при рукавной загрузке при насыпной плотности 1280 кг/м³ (1,28 т/м³) и ожидаемом сроке службы 2 года на слой составит 5,3 т/2 года на 2 реактора или 2,65 т/год.

Норматив образования катализатора на основе оксида цинка отработанного составляет 75,65 т/год.

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	5444-П-011.000.000-ОВОСЗ-ПЗ	 ОАО "ВНИПИнефть"	Лист
								68

Катализатор на основе оксида никеля отработанный (4 41 002 05 49 3)

Установка УПВ. Отработанный катализатор предрифформинга (высокоактивный никелевый на носителе) Reformax 100 или CRG-LHR, или аналогичный из реактора P-203.

Количество отхода катализатора предрифформинга с учетом плотности при рукавной загрузке при насыпной плотности 1200 кг/м³ (1,2 т/м³) и ожидаемом сроке службы 4 года составит 11 т/4 года или 2,75 т/год.

Норматив образования катализатора на основе оксида никеля отработанного составляет 2,75 т/год.

Катализатор на основе оксида железа с содержанием хрома менее 15,0% отработанный (4 41 004 05 49 3)

Установка УПВ. Отработанный катализатор конверсии СО (Fe-Cr) ShiftMax®120 или KATALCOJM™ 71-5F, или аналогичный из реактора P-204.

Количество отхода катализатора конверсии СО с учетом плотности при рукавной загрузке при насыпной плотности 1140 кг/м³ (1,14 т/м³) и ожидаемом сроке службы 4 года составит 5,9 т/4 года или 1,475 т/год.

Норматив образования отходов катализатора на основе оксида железа с содержанием хрома менее 15% отработанного – 1,475 т/год.

Катализатор на основе алюмината кальция/оксида алюминия с содержанием никеля не более 35,0% отработанный (4 41 002 04 49 3)

Установка УПВ. Отработанный катализатор высокотемпературного парового риформинга (никелевый на основе Al) Reformax 330 LDP или KATALCOJM™ 57-4XQ, или KATALCOJM™ 57-4Q, или аналогичный из печи парового риформинга П-201.

Количество отхода катализатора высокотемпературного парового риформинга с учетом плотности при рукавной загрузке при насыпной плотности 800 кг/м³ (0,80 т/м³) и ожидаемом сроке службы 4 года составит 3 т/4 года или 0,75 т/год.

Норматив образования катализатора на основе алюмината/оксида алюминия с содержанием никеля не более 35% отработанного составляет 0,75т/год.

Тара из разнородных полимерных материалов, не содержащих галогены, незагрязненная (4 34 199 71 52 4)

Установка УПВ. Тара из полипропилена, загрязненная преимущественно оксидами алюминия и СоМох (Биг-бэги с остатками катализатора HDMax®200 или (MoO₃ и NiO) KATALCOJM™ 61-1T) образуются в количестве 0,005 т/4 года или 0,00125 т/год.

Тара из полипропилена, загрязненная преимущественно оксидами алюминия (Биг-бэги с остатками катализатора ActiSorb®CL2) - образуются в количестве 0,002 т/4 года или 0,0005 т/год.

Тара из полипропилена, загрязненная оксидами цинка (Биг-бэги с остатками катализатора ActiSorb®S2 или KATALCOJM™ 32-5; ActiSorb®S6) - образуются в количестве 0,094 т/2 года или 0,047 т/год.

Тара из полипропилена, загрязненная оксидами никеля (Биг-бэги с остатками катализатора Reformax 100 или CRG-LHR) - образуются в количестве 0,007 т/4 года или 0,00175 т/год.

Тара из полипропилена, загрязненная оксидами металлов Ni, Ca, Al (Биг-бэги с остатками катализатора Reformax 330 LDP или KATALCOJM™ 57-4XQ, или KATALCOJM™ 57-4Q) - образуются в количестве 0,003 т/4 года или 0,00075 т/год.

Тара полипропилена, загрязненная оксидами металлов Fe, Cr, Cu (Биг-бэги с остатками катализатора ShiftMax®120 или KATALCOJM™ 71-5F) - образуются в количестве 0,004 т/4 года или 0,001 т/год.

Тара из полипропилена (Биг-бэги с остатками цеолитов) - образуются в количестве 0,124 т/10 лет или 0,0124 т/год.

Норматив образования тары из разнородных полимерных материалов, не содержащих галогены, незагрязненной составляет 0,065 т/год.

Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %) (4 68 111 02 51 4)

Установка ГО ВГО. Количество отходов определяется в соответствии с потребностью в маслах и количеством образующейся жестяной тары соответственно.

Масла индустриальные и компрессорные поступают в бочках вместимостью 200 кг. Вес пустой бочки около 18кг.

Расход масел для производственных нужд составляет 1,667 т или 9 бочек.

Норматив образования отхода определяется по формуле:

$$M = \sum Mi \cdot n + Mk_i \cdot б, \text{ где}$$

Mi - масса i-го вида тары, т/год,

n - число видов тары,

Mki - масса масла в таре,

б - масса остатков масла в i-той таре (≈1% от расхода масел).

Объем образующихся отходов тары из-под индустриальных и компрессорных масел составит:

$$M = (0,018 \cdot 9 \text{шт.} + 1,667 \cdot 0,01) = 0,18 \text{ т}$$

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	

						5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ	 ОАО "ВНИПИнефть"	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			69

Норматив образования отходов тары из черных металлов, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %) составляет 0,180 т/год.

Изделия керамические производственного назначения, утратившие потребительские свойства, малоопасные (4 59 110 21 51 4)

Установка УПВ. Общее количество керамических шаров для всех реакторов составляет 33,2 т. Ожидаемый срок службы составляет 4 года, кроме шаров для Р-202А/В. Количество отработанных керамических шаров в год составит 7 т/4 года или 1,75 т/год. Ожидаемый срок службы шаров для Р-202А/В составляет 2 года.

Норматив образования изделий керамических производственного назначения, утративших потребительские свойства, малоопасных составит 26,2 т/2 года или 13,1 т/год.

Оксид алюминия, отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами (4 42 112 11 20 4)

Объекты ОЗХ. Данный вид отхода образуется на азотной станции поз.А-400 при замене оксида алюминия в генераторе азота адсорбционного типа. Замена оксида алюминия производится 1 раз в 6 лет в количестве 23,4 т или 3,9 т/год.

Норматив образования силикагеля отработанного при осушке воздуха и газов составит 3,9 т/год.

Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) (9 19 204 02 60 4)

Расчет нормативного количества промасленной ветоши образующейся при эксплуатации механического оборудования выполнен в соответствии с «Удельными нормами образования отходов производства и потребления при строительстве и эксплуатации производственных объектов ОАО «АК «Транснефть», Москва, 2001.

Расчет нормативного количества промасленной ветоши образующейся при эксплуатации механического оборудования, производится по удельным нормам обтирочного материала на 1 ремонтную единицу установленного механического оборудования в течение 8 часов работы, согласно "Единой системы ПНР и рациональной эксплуатации механического оборудования машиностроительных предприятий".

Расчет нормативного количества отходов промасленной ветоши при эксплуатации механического оборудования производится по формуле:

$$M_{\text{вет.}} = \sum M \cdot N_i \cdot C \cdot K_{\text{загр}} \cdot K_{\text{пр}} \cdot 10^{-3}$$

$$K_{\text{загр}} = (T_{\text{см}} \times C) / T_{\text{ф}}$$

$M_{\text{вет.}}$ – общее количество промасленной ветоши, кг;

M – удельная норма расхода обтирочного материала на 1 ремонтную единицу в течении года работы механического оборудования, кг (от 3,5 до 6 кг);

N_i – количество ремонтных единиц i - той модели установленного оборудования;

C – число рабочих смен в год (фактическое), час;

$K_{\text{загр}}$ – коэффициент загрузки оборудования от 0,2 до 0,4;

$T_{\text{см}}$ – средняя продолжительность работы оборудования в смену, час;

$T_{\text{ф}}$ – годовой фонд рабочего времени оборудования, час;

$K_{\text{пр}}$ – коэффициент, учитывающий загрязненность ветоши, от 1,1 до 1,2;

10^{-3} – перевод кг в т.

Исходные данные для ГО ВГО

$M = 6$ кг;

$K_{\text{загр}} = 0,4$;

$K_{\text{пр}} = 1,2$;

$T_{\text{см}} = 8$ часов;

1. Блок сырья и регенерации амина 011.001.003 ($N = 21$ насос)

- Сырьевой насос Н-101А/В (1 раб., 1 рез.) = 8400 часов;

$C = 8400/8 = 1050$ смен в год

- Насос промывной воды Н-102А/В (1 раб., 1 рез.) = 8400 часов;

$C = 8400/8 = 1050$ смен в год

- Насос регенерированного амина Н-103А/В (1 раб., 1 рез.) = 8400 часов;

$C = 8400/8 = 1050$ смен в год

- Полупогружной насос сборника амина Н-112 (1 раб.) = 8400 часов;

$C = 8400/8 = 1050$ смен в год

- Насос регенерированного амина из куба колонны регенерации Н-114А/В (1 раб., 1 рез.) = 8400 часов;

$C = 8400/8 = 1050$ смен в год

- Насос орошения колонны регенерации амина Н-115А/В (1 раб., 1 рез.) = 8400 часов;

$C = 8400/8 = 1050$ смен в год

- Насос насыщенного амина Н-116А/В (1 раб., 1 рез.) = 8400 часов;

$C = 8400/8 = 1050$ смен в год

- Насос обратной промывки Н-120А/В (1 раб., 1 рез.) = 8400 часов;

$C = 8400/8 = 1050$ смен в год

- Насос ДМДС Н -122 ((1 раб.) = 8400 часов;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.

5444-П-011.000.000-ОВОСЗ-ПЗ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

70

$C=8400/8=1050$ смен в год

- Полупогружной насос дренажной емкости кислой воды Н-123 (1 раб.)=8400 часов;

$C=8400/8=1050$ смен в год

- Насос подачи ингибитора коррозии Н -126А/В(1 раб., 1 рез.) = 8400 часов;

$C=8400/8=1050$ смен в год

- Насосы питательной воды Н-606А/В(1 раб., 1 рез.) = 8400 часов;

$C=8400/8=1050$ смен в год

2. Блок емкостей регенерации амина, колонны фракционирования, отпарных колонн 011.001.004 (N=2 насоса)

- Насос орошения отпарной колонны Н-104А/В(1 раб., 1 рез.) = 8400 часов;

$C=8400/8=1050$ смен в год

- Насос кубового продукта отпарной колонны Н-105А/В(1 раб., 1 рез.) = 8400 часов;

$C=8400/8=1050$ смен в год

- Насос орошения колонны фракционирования Н-106А/В(1 раб., 1 рез.) = 8400 часов;

$C=8400/8=1050$ смен в год

- Насос воды из емкости орошения колонны фракционирования Н-107А/В(1 раб., 1 рез.) = 8400 часов;

$C=8400/8=1050$ смен в год

- Насос дизельного циркуляционного орошения Н-108А/В(1 раб., 1 рез.) = 8400 часов;

$C=8400/8=1050$ смен в год

- Насос кубового продукта колонны фракционирования Н-109А/В(1 раб., 1 рез.) = 8400 часов;

$C=8400/8=1050$ смен в год

- Насос регенированного амина СД Н-111А/В(1 раб., 1 рез.) = 8400 часов;

$C=8400/8=1050$ смен в год

- Насос дизельного топлива Н-119А/В(1 раб., 1 рез.) = 8400 часов;

$C=8400/8=1050$ смен в год

- Насос подачи антипенной присадки Н -127А/В(1 раб., 1 рез.) = 8400 часов;

$C=8400/8=1050$ смен в год

- Насос подачи охлаждающей жидкости Н-128А/В(1 раб., 1 рез.) = 8400 часов;

$C=8400/8=1050$ смен в год

3. Блок дренажной и аварийной емкости 011.001.005 (N=2 насоса)

- Полупогружной насос дренажной емкости углеводородов Н-124 (1 раб.)=8400 часов;

$C=8400/8=1050$ смен в год

- Полупогружной насос аварийной емкости Н-125 (1 раб.)=8400 часов;

$C=8400/8=1050$ смен в год

4. Блок основного технологического оборудования, реакторов и оборудования теплофикации 011.002.001 (N=2 насоса)

- Насос откачки факельного сепаратора углеводородного газа Н-130А/В(1 раб., 1 рез.) = 8400 часов;

$C=8400/8=1050$ смен в год

- Насос откачки факельного сепаратора кислого газа Н-131А/В(1 раб., 1 рез.) = 8400 часов;

$C=8400/8=1050$ смен в год

5. Здание компрессорной 011.002.004 (N=3 компрессора)

- Компрессор циркуляционного ВСГ ЦК-101 (1 раб.) =8400 часов;

$C=8400/8=1050$ смен в год

- Компрессор свежего ВСГ ПК-102А/В (1 раб., 1 рез.) = 8400 часов;

$C=8400/8=1050$ смен в год

Расчет

Блок сырья и регенерации амина 011.001.003

Расчет нормативного количества отходов промасленной ветоши:

$M_{\text{вет.}} = 6 \times 21 \times 1 \times 0,4 \times 1,2 \times 0,001 = 0,060$ т

Блок емкостей регенерации амина, колонны фракционирования, отпарных колонн 011.001.004

Расчет нормативного количества отходов промасленной ветоши:

$O_{\text{вет.}} = 6 \times 20 \times 1 \times 0,4 \times 1,2 \times 0,001 = 0,058$ т

Блок дренажной и аварийной емкости 011.001.005

Расчет нормативного количества отходов промасленной ветоши:

$O_{\text{вет.}} = 6 \times 2 \times 1 \times 0,4 \times 1,2 \times 0,001 = 0,0058$ т

Блок основного технологического оборудования, реакторов и оборудования теплофикации 011.002.001

Расчет нормативного количества отходов промасленной ветоши:

$O_{\text{вет.}} = 6 \times 2 \times 1 \times 0,4 \times 1,2 \times 0,001 = 0,0058$ т

Здание компрессорной 011.002.004

Расчет нормативного количества отходов промасленной ветоши:

$O_{\text{вет.}} = 6 \times 3 \times 1 \times 1,2 \times 0,001 = 0,0216$ т

Общее количество образования обтирочного материала, загрязненного нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) для установки ГО ВГО составляет - **0,151 т/год**, при плотности отхода 0,5 т/м³, объем составит 0,322 м³/год.

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

71

Изн.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
Изн. № подл.						

Количество образования обтирочного материала, загрязненного нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) для установки УПВ составляет **0,044 т/год**.

ОЗХ

Исходные данные для объектов ОЗХ

M= 6 кг;

K_{загр} = 0,4;

K_{пр} = 1,2;

T_{см} = 12 часов;

Количество рабочих смен в год:

1. *Тит. 012.030.002 Насосная сырьевого парка (N=3 насоса)*

– Насосы подачи сырьевой смеси на установку поз. Н-003А/В/С (2 раб., 1 рез.):

S= 8760/12 = 730 смен в год;

2. *Тит. 012.040.000 Азотно-воздушная компрессорная станция (N=6 компрессоров)*

– Компрессор центробежный с водяным охлаждением поз. ЦК-501, ЦК-502 (2 раб.):

S= 8760/12 = 730 смен в год;

– Компрессор центробежный с водяным охлаждением поз. ЦК-401, ЦК-402, ЦК-403 (2 раб./1 рез.):

S= 8760/12 = 730 смен в год;

– Дожимной поршневой компрессор с водяным охлаждением поз. ПК-401 (1 раб.):

S= 8760/12 = 730 смен в год.

Расчет

1. *Тит. 012.030.002 Насосная сырьевого парка*

Расчет нормативного количества отходов промасленной ветоши:

$$M_{\text{вет.}} = 6 \times 3 \times 730 \times 0,4 \times 1,2 \times 0,001 = 6,31 \text{ кг}$$

2. *Тит. 012.040.000 Азотно-воздушная компрессорная станция*

Расчет нормативного количества отходов промасленной ветоши:

$$M_{\text{вет.}} = 6 \times 6 \times 730 \times 0,4 \times 1,2 \times 0,001 = 12,62 \text{ кг}$$

Общее количество образования обтирочного материала, загрязненного нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) для УПВ составляет **0,019 т/год**.

Общее количество обтирочного материала, загрязненного нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) по всем объектам проектирования составляет 0,214 т/год.

Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства (4 82 415 01 52 4)

Для освещения установки ГО ВГО и УПВ и объектов ОЗХ используются светодиодные светильники.

Для расчета принят годовой фонд горения ламп -4800ч/год.

Тип светильника	Количество, шт.	Вес 1 светильника, кг	Эксплуатационный срок службы, час	Количество лам на замену, шт/год	Общий вес, т/год
ГО ВГО и УПВ					
Тип 1	50	1,5	50000	5	0,008
Тип 2	460	2,5	50000	45	0,113
Тип 3	550	4,0	50000	53	0,212
Тип 4	350	5,0	50000	34	0,170
Тип 5	80	6,0	50000	8	0,048
Тип 6	1450	7,5	50000	139	1,043
Тип 7	720	8,5	50000	70	0,595
Тит. 061.010.000. Водоблок					
Тип 1	25	1,5	50000	3	0,005
Тип 2	35	2,5	50000	4	0,01
Тип 3	95	4,0	50000	10	0,04
Тип 4	15	5,0	50000	2	0,01
Тип 5	40	6,0	50000	4	0,024
Тип 6	135	7,5	50000	13	0,098
Тип 7	60	8,5	50000	6	0,051
Тит. 012.030.002 Насосная сырьевого парка					
Тип 2	16	2,5	50000	2	0,005
Тип 3	70	4,0	50000	2	0,008
Тип 4	6	6,0	50000	1	0,006
Тип 6	33	7,5	50000	2	0,015
Тип 7	28	8,5	50000	3	0,026
Тит. 013.423.000 Склад хранения катализаторов					
Тип 1	20	1,5	50000	2	0,003
Тип 2	15	2,5	50000	2	0,005

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

72

Тип светильника	Количество, шт.	Вес 1 светильника, кг	Эксплуатационный срок службы, час	Количество лам на замену, шт/год	Общий вес, т/год
Тип 3	165	4,0	50000	16	0,064
Тип 4	10	5,0	50000	1	0,005
Тип 8	90	11,0	50000	9	0,100
Тит. 012.040.000. Азотно-воздушная компрессорная станция					
Тип 1	15	1,5	50000	2	0,003
Тип 2	10	2,5	50000	1	0,003
Тип 3	90	4,0	50000	9	0,036
Тип 4	35	5,0	50000	4	0,020
Тип 5	55	6,0	50000	6	0,036
Тип 6	30	7,5	50000	3	0,023
Тип 7	20	8,5	50000	2	0,017
Тит.012.030.001 Сырьевой парк (3 x 4900м3)					
Тип 9	9	6	50000	1	0,006
Тип 10	9	9	50000	1	0,009
Итого:	-	-	-	465	2,817

Таким образом, образуются отходы светодиодных светильников в количестве 465 ед/год. или **2,817 т/год.** При перегорании замене подлежит весь светильник.

Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) (733 100 01 72 4)

Мусор от бытовых помещений организаций несортированный, (исключая крупногабаритный) образуется в процессе жизнедеятельности персонала обслуживающего проектируемые объекты.

Для расчета количества отходов принята явочная численность персонала в сутки в количестве 91 человек в сутки.

Расчет количества отхода выполнен на основании Сборника удельных показателей образования отходов производства и потребления, Москва, 1999 г.

Количество ТКО, тонн Мтко, определяется по формуле (3):

$$M_{\text{тко}} = K \times H \quad (3)$$

где K – количество работников в смену, чел;

H – удельное образование отходов на человека, H=0,04 т/год;

Используя эти нормативы, получаем:

$$M_{\text{тбо}} = 91 \times 0,04 \text{ т/год} = 3,64 \text{ т/год}$$

Количество образования мусора от бытовых помещений организаций несортированный, (исключая крупногабаритный) составляет – 3,64 т/год

Расчет количества отхода «Фильтры кассетные очистки атмосферного воздуха с фильтрующим материалом из синтетического волокна отработанные» (4 43 133 21 52 4)

Расчет количества отходов от замены фильтров в вентиляционных приточных установках в процессе эксплуатации.

В проекте принято 28 приточных установок:

- 18 установок с 2 секциями фильтров, секцией фильтра грубой очистки и секции фильтра тонкой очистки;

- 10 установок с 1 секцией фильтров. (фильтром грубой очистки).

Секция фильтра грубой очистки в приточных установках состоит из кассеты с несколькими фильтрующими элементами из полиэстера. Для 18 приточных установок общее количество фильтрующих элементов составляет 302 шт., а их общий вес составляет 610 кг.

Секция фильтра тонкой очистки в приточных установках состоит из кассеты с несколькими фильтрующими элементами из полиэстера. Для 18 приточных установок общее количество фильтрующих элементов составляет 164 шт., а их общий вес составляет 410 кг.

В течении года фильтр грубой очистки подлежит замене 4 раза (2 раза в весенне-летний период, 2 раза в осенне-зимний период)

Определяем количество отхода:

$$610 \text{ кг} \times 4 \text{ смены фильтра} \times 1,02 \text{ (запыленность)} = 2489 \text{ кг}$$

В течении года фильтр тонкой очистки м подлежит замене 3 раза (1 раз в 4 месяца)

Определяем количество отхода:

$$410 \text{ кг} \times 3 \text{ смены фильтра} \times 1,02 \text{ (запыленность)} = 1255 \text{ кг}$$

Общее количество отходов составляет 3670 кг.

$$\text{ИТОГО } 2489 + 1255 = 3744 \text{ кг.}$$

Норматив образования отхода Фильтры кассетные очистки атмосферного воздуха с фильтрующим материалом из синтетического волокна отработанные составляет: 3,744 т/год.

Расчет количества отхода «Противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства» (4 91 102 21 52 4)

Расчет количества отхода «Противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства» выполнен по формуле (5.11):

$$M = m \times n \div q \div 1000 \quad (5.11)$$

где m – масса одного противогаза, кг;

n – количество человек, люди;

q – время износа противогаза, лет.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ	 ОАО «ВНИПнефть»	Лист 73
------	---------	------	--------	-------	------	-----------------------------	--	------------

Период образования отхода	Масса одного противогаса, кг	Количество человек, люди	Время износа противогаса, лет	Количества отхода, т/год
год	м	п	q	М
1	3	152	4	0,114

Норматив образования отхода Противогасы в комплекте, утратившие потребительские свойства составляет 0,114 т/год.

Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%) (4 68 112 02 51 4)

Установка ГО ВГО. Учитывается тара загрязненная реагентами, ДМДС м МДЭА.
Количество отходов определяется в соответствии с потребностью в реагентах и количеством образующейся жестяной тары соответственно.
Реагенты поступают в бочках вместимостью 200 л. Вес пустой бочки 18 кг.
Расход ДМДС составляет 43,92 т или 220 бочек.
Норматив образования отхода определяется по формуле:
 $M = \sum M_i \cdot n + M_{ki} \cdot b$, где
 M_i - масса i-го вида тары, т/год,
 n - число видов тары,
 M_{ki} - масса реагентов в таре,
 b - масса остатков реагентов в i-той таре ($\approx 1\%$ от расхода реагентов).
Объем образующихся отходов тары из-под ДМДС составит:
 $M = (0,018 \cdot 220 \text{ шт.} + 43,92 \cdot 0,01) = 4,40 \text{ т}$
Тара из черных металлов, загрязненная реагентами.
Количество отходов определяется в соответствии с потребностью в реагентах и количеством образующейся жестяной тары соответственно.
Реагенты поступают в бочках вместимостью 200 л. Вес пустой бочки 18 кг.
Расход реагентов составляет 1,95 т или 10 бочек.
Объем образующихся отходов тары из-под реагентов составит:
 $M = (0,018 \cdot 10 \text{ шт.} + 1,95 \cdot 0,01) = 0,20 \text{ т}$
Количество отходов определяется в соответствии с потребностью в реагентах и количеством образующейся жестяной тары соответственно.
Реагенты поступают в бочках вместимостью 200 л. Вес пустой бочки 18 кг.
Расход МДЭА составляет 32,0 т или 154 бочек.
Объем образующихся отходов тары из-под МДЭА составит:
 $M = (0,018 \cdot 154 \text{ шт.} + 32,0 \cdot 0,01) = 3,09 \text{ т}$
Норматив образования тары из черных металлов, загрязненной лакокрасочными материалами (содержание менее 5%) составляет 7,69 т/год.

Спецодежда из натуральных волокон, утратившая потребительские свойства, пригодная для изготовления ветоши (4 02 131 01 62 5)

Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства (4 03 101 00 52 4)
Резиновая обувь отработанная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная (4 31 141 02 20 4)

В результате замены вышедшей из употребления спецодежды, образуются отходы: обрезков и обрывков тканей, обувь кожаная рабочая, потерявшая потребительские свойства.
Для расчета количества отходов принята списочная численность рабочего персонала – 152 чел.:
Норматив образования обрезков и обрывков тканей смешанных определяется по формуле:
 $O_{\text{спец.од}} = M_{\text{спец.од}} \cdot N \cdot K_{\text{изн}} \cdot K_{\text{загр}} \cdot 10^{-3}$ где:
 $O_{\text{спец.од}}$ - масса вышедшей из употребления спецодежды, т/год;
 $M_{\text{спец.од}}$ - масса единицы изделия спецодежды в исходном состоянии, кг;
 N - количество вышедших из употребления изделий, шт/год (1 комплект на 1 работника в 2 года);
 $K_{\text{изн}}$ - коэффициент, учитывающий потери массы изделий в процессе эксплуатации, 0,8;
 $K_{\text{загр}}$ - коэффициент, учитывающий загрязненность спецодежды, 1,1;
 10^{-3} - коэффициент перевода из кг в т.

1) вышедшие из употребления комплектов рабочей спецодежды:

$$O_{\text{спец.од}} = 3 \cdot 152 \cdot 0,8 \cdot 1,1 \cdot 10^{-3} = 0,400 \text{ т/2 года} \approx 0,200 \text{ т/год}$$

Количество образования отработанной резиновой обуви кожаной и резиновой производится по формуле:

$$O_{\text{к.об}} = M_{\text{к.об}} \cdot N_{\text{к.об}} \cdot t \cdot 10^{-3}, \text{ где:}$$

$N_{\text{к.об}}$ - количество выданных за год комплектов спецодежды i-го типа, шт.;

$M_{\text{к.об}}$ - масса комплекта спецодежды i-го типа, кг (1,7 кг – кожаная обувь, 1,4 кг - резиновые сапоги);

t - нормативный срок эксплуатации, лет (1 год по ГОСТ 12.4.137-2001).

10^{-3} - коэффициент перевода из кг в т.

Норматив образования отхода обувь кожаная рабочая, потерявшая потребительские свойства составляет: $O_{\text{к.об}} = 1,7 \cdot 152 \cdot 1 \cdot 10^{-3} \approx 0,260 \text{ т/год}$.

Норматив образования резиновых изделий незагрязненных, потерявшие потребительские свойства составляет: $O_{\text{р.об}} = 1,4 \cdot 152 \cdot 1 \cdot 10^{-3} \approx 0,210 \text{ т/год}$.

Норматив образования спецодежды из натуральных волокон, утративших потребительские свойства составляет 0,2 т/год.

Расчет количества отхода «Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства» (4 91 101 01 52 5)

Расчет количества отхода «Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства» выполнен по формуле (5.12):

Инд. № подл.	Взам. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

5444-П-011.000.000-ОВОСЗ-ПЗ



ОАО «ВНИПнефть»

Лист

74

$$M = m \times n \div q \div 1000 \quad (5.12)$$

где

m – масса одной каски, кг;

n – количество человек, люди;

q – время износа каски, лет.

Расчет количества отхода «Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства» представлен в таблице ниже.

Для расчета количества отходов принята списочная численность рабочего персонала – 152 чел.

Период образования отхода	Масса одной каски, кг	Количество человек, люди	Время износа каски, лет	Количества отхода, т/год
год	m	n	q	M
год	0,4	152	2	0,03

Норматив образования отхода Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства составляет 0,03 т/год.

Цеолит отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами (4 42 101 01 49 5)

Установка УПВ. Отработанные адсорбенты КЦА-201 (цеолит).

Количество отхода адсорбентов с учетом плотности при рукавной загрузке при насыпной плотности 770 кг/м³ (0,77 т/м³) и ожидаемом сроке службы 10 лет составит 85 т/10 лет или 8,5 т/год.

Отработанные адсорбенты КЦА-202 (цеолит)

Количество отхода адсорбентов с учетом плотности при рукавной загрузке при насыпной плотности 770 кг/м³ (0,77 т/м³) и ожидаемом сроке службы 10 лет составит 58 т/10 лет или 5,8 т/год.

Норматив образования цеолит отработанного при осушке воздуха и газов, не загрязненного опасными веществами составит 14,3 т/год.

Силикагель отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами (4 42 103 01 49 5)

Объекты ОЗХ. Данный вид отхода образуется в осушителе абсорбционном с горячей регенерацией воздушной компрессорной станции поз.В-500. Замена силикагеля производится 1 раз в 3 года в количестве 18т или 6т/год.

Норматив образования силикагеля отработанного при осушке воздуха и газов составит 6 т/год.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО «ВНИПНефть»

Лист

75

Приложение X. Расчет класса опасности отхода
Расчёт класса опасности отхода.

Расчет проведен программой 'Расчет класса опасности отходов' (Версия 4.0) (с) ИНТЕГРАЛ 2001-2017 в соответствии с "Критерии отнесения отходов к I - V классу опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду", Утверждены приказом № 536 МПР России от 04 декабря 2014 года.

Организация: ОАО "ВНИПНефть" _ Регистрационный номер: 02-09-0044

Код отхода: 8 11 100 01 49 5

Название отхода: (Копия) (Копия) Грунт, образовавшийся при проведении землеройных работ, не загрязненный опасными веществами Хабаровск

Состав отхода:

N	Название компонента	Ci [мг/кг]	Wi [мг/кг]	Ki
1.	Кадмий (согласно Приложения 4 приказа МПР России от 04.12.2014 № 536)	0,050	309,03000	0,00016
2.	Марганец (согласно Приложения 4 приказа МПР России от 04.12.2014 № 536)	50,320	7356,42000	0,00684
3.	Медь (согласно Приложения 4 приказа МПР России от 04.12.2014 № 536)	7,820	2840,10000	0,00275
4.	Мышьяк (согласно Приложения 4 приказа МПР России от 04.12.2014 № 536)	2,930	493,55000	0,00594
5.	Никель (согласно Приложения 4 приказа МПР России от 04.12.2014 № 536)	11,360	1536,97000	0,00739
6.	Ртуть (согласно Приложения 4 приказа МПР России от 04.12.2014 № 536)	0,030	113,07000	0,00027
7.	Свинец (согласно Приложения 4 приказа МПР России от 04.12.2014 № 536)	19,580	650,63000	0,03009
8.	Фенол (согласно Приложения 4 приказа МПР России от 04.12.2014 № 536)	0,040	508,94000	0,00008
9.	Цинк (согласно Приложения 4 приказа МПР России от 04.12.2014 № 536)	28,970	2511,89000	0,01153
10.	Бенз/а/пирен (согласно Приложения 4 приказа МПР России от 04.12.2014 № 536)	0,010	59,97000	0,00017
11.	Глина	999175,885	1000000,0000 0	0,99918
12.	Нефть+ и нефтепродукты в растворенном и эмульгированном состоянии	0,005	7196,85700	0,00000
13.	Сера элементарная	703,000	3162,27800	0,22231
	ИТОГО:	1000000,000		1,28671

Состав отхода определен полностью.

Примечание:

1. C_i - концентрация i -го компонента в отходе.
2. W_i - коэффициент степени опасности i -го компонента опасного отхода для ОПС.
3. $K_i = C_i/W_i$ - показатель степени опасности i -го компонента опасного отхода для ОПС.
4. Информация о свойствах компонентов отходов относится к исходным данным пользователя. Ответственность за их полноту и актуальность несет пользователь программы.

$$\sum K_i = 1,287.$$

$$\sum K_i \leq 10.$$

Класс опасности отхода: 5.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ		Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		ОАО "ВНИПНефть"	76

Расчёт коэффициентов степени опасности для окружающей природной среды (W_i).

1. Кадмий (согласно Приложения 4 приказа МПР России от 04.12.2014 № 536) ($W = 309,03000$).

Информация о расчете W отсутствует.

2. Марганец (согласно Приложения 4 приказа МПР России от 04.12.2014 № 536) ($W = 7356,42000$).

Информация о расчете W отсутствует.

3. Медь (согласно Приложения 4 приказа МПР России от 04.12.2014 № 536) ($W = 2840,10000$).

Информация о расчете W отсутствует.

4. Мышьяк (согласно Приложения 4 приказа МПР России от 04.12.2014 № 536) ($W = 493,55000$).

Информация о расчете W отсутствует.

5. Никель (согласно Приложения 4 приказа МПР России от 04.12.2014 № 536) ($W = 1536,97000$).

Информация о расчете W отсутствует.

6. Ртуть (согласно Приложения 4 приказа МПР России от 04.12.2014 № 536) ($W = 113,07000$).

Информация о расчете W отсутствует.

7. Свинец (согласно Приложения 4 приказа МПР России от 04.12.2014 № 536) ($W = 650,63000$).

Информация о расчете W отсутствует.

8. Фенол (согласно Приложения 4 приказа МПР России от 04.12.2014 № 536) ($W = 508,94000$).

Информация о расчете W отсутствует.

9. Цинк (согласно Приложения 4 приказа МПР России от 04.12.2014 № 536) ($W = 2511,89000$).

Информация о расчете W отсутствует.

10. Бенз/а/пирен (согласно Приложения 4 приказа МПР России от 04.12.2014 № 536) ($W = 59,97000$).

Информация о расчете W отсутствует.

11. Глина ($W = 1000000,00000$).

Информация о расчете W отсутствует.

12. Нефть+ и нефтепродукты в растворенном и эмульгированном состоянии ($W = 7196,85700$).

Уровни экологической опасности для различных природных сред:

1. ПДК_в (ОДУ, ОБУВ) [мг/л]: 0.01-0.1 (2 балла) ([3])

2. Класс опасности в воде хозяйственно-питьевого использования: 4 (4 балла) ([3])

3. ПДК_{р.ж.} (ОБУВ) [мг/л]: 0.011-0.1 (3 балла) ([90])

4. Класс опасности в воде рыбохозяйственного использования: 3 (3 балла) ([90])

5. I_g (S [мг/л]/ПДК_в [мг/л]): <1 (4 балла) ([8])

6. LC_{50} [мг/м³]: >50000 (4 балла) ([7])

7. Показатель информационного обеспечения: 2 балла

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

77

Относительный параметр опасности компонента для ОПС (X) .

$$X = (\text{Сумма баллов}) / 7 = 3,143$$

$$Lg(W) = Z = 3,857, \text{ где } Z = 4 * X / 3 - 1 / 3 = 3,857$$

Коэффициент степени опасности для окружающей природной среды (W) .

$$W = 10^{**} Lg(W) = 7196,857$$

Литература:

3. В ГН 2.1.5.1315-03 предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования
7. Беспаятнов Г.П., Кротов Ю.А. Предельно допустимые концентрации химических веществ в окружающей среде. Справочник, Л., Химия, 1985.; Вредные вещества в промышленности. под ред. Лазарева В.С., т. 1-3, Л., Химия, 1977
8. Новый справочник химика и технолога. Основные свойства неорганических, органических и элементарорганических соединений. СПб, АНО НПО "Мир и семья", 2002 г.; Справочник химика, Л., Химия, 1971 год
90. Приказ от 18.01.10г. №20. Об утверждении нормативов качества воды водных объектов р/х назначения, в т.ч. нормативов ПДК вредных веществ в водах водных объектов р/х назначения.

13. Сера элементарная (W = 3162,27800) .**Уровни экологической опасности для различных природных сред:**

1. ПДКп (ОДК) [мг/кг]: >100 (4 балла) ([5])
2. ПДКр.х. (ОБУВ) [мг/л]: >0.1 (4 балла) ([90])
3. Класс опасности в воде рыбохозяйственного использования: 4 (4 балла) ([90])
4. ПДКс.с. (ПДКм.р., ОБУВ) [мг/м³]: 0.01-0.1 (2 балла) ([11])
5. Lg (S [мг/л]/ПДКв [мг/л]): <1 (4 балла) ([8])
6. LC₅₀ [мг/м³]: 500-5000 (2 балла) ([23] vol. 34(12), pg 8, 1990)
7. Биоаккумуляция (поведение в пищевой цепочке): Выраженное накопление во всех звеньях (1 балл) ([80])
8. Показатель информационного обеспечения: 2 балла

Относительный параметр опасности компонента для ОПС (X) .

$$X = (\text{Сумма баллов}) / 8 = 2,875$$

$$Lg(W) = Z = 3,500, \text{ где } Z = 4 * X / 3 - 1 / 3 = 3,500$$

Коэффициент степени опасности для окружающей природной среды (W) .

$$W = 10^{**} Lg(W) = 3162,278$$

Литература:

5. Контроль химических и биологических параметров ОС. П./ред. Л.К. Исаева, СПб, 1998 год; ГН 2.1.7.020-94. ОДК тяжелых металлов и мышьяка в почвах (дополнение № 1 к перечню ПДК и ОДК № 6229-91)
8. Новый справочник химика и технолога. Основные свойства неорганических, органических и элементарорганических соединений. СПб, АНО НПО "Мир и семья", 2002 г.; Справочник химика, Л., Химия, 1971 год
11. ГН 2.1.6.2309-07 Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест"
23. Labor Hygiene and Occupational Diseases. (<http://www.nlm.nih.gov>)
80. Вредные химические вещества. Неорганические соединения элементов V-VIII групп. Справочник/ Бандман А.Л., Волкова Н.В. и др., под ред. Филова В.А. и др., л.: Химия, 1989
90. Приказ от 18.01.10г. №20. Об утверждении нормативов качества воды водных объектов р/х назначения, в т.ч. нормативов ПДК вредных веществ в водах водных объектов р/х назначения.

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

78

Приложение Ц. Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере**А) на этапе строительства с учетом предприятия и фона****УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.60
Copyright © 1990-2020 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»**

Программа зарегистрирована на: ОАО "ВНИПИнефть"
Регистрационный номер: 02-09-0044

Предприятие: 1, ХНПЗ

Город: 5, Хабаровск

Район: 4, ХНПЗ

Адрес предприятия:

Разработчик:

ИНН:

ОКПО:

Отрасль:

Величина нормативной санзоны: 0 м

ВИД: 8, предприятие +смр+фон**ВР: 1, предприятие +смр****Расчетные константы: S=999999,99****Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)****Метеорологические параметры**

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-20,2
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	26,7
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	6,7
Плотность атмосферного воздуха, кг/м ³ :	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

						5444-П-011.000.000-ОВОСЗ-ПЗ	 ОАО "ВНИПИнефть"	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			79

Параметры источников выбросов

Учет:
 "% " - источник учитывается с исключением из фона;
 "+ " - источник учитывается без исключения из фона;
 "- " - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.

Типы источников:
 1 - Точечный;
 2 - Линейный;
 3 - Неорганизованный;
 4 - Совокупность точечных источников;
 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
 9 - Точечный, с выбросом вбок;
 10 - Свеча.

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коэф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
№ пл.: 0, № цеха: 0																		
%	3,0	Вент. труба	1	1	8,50	0,60	4,82	17,05	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176886,50	458973,50	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2732,0	Керосин	0,0060720	0,174280	1	0,00	151,58	1,56	0,00	166,24	1,93

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2754,0	Углеводороды предельные C12-C19	0,0268020	0,791376	1	0,02	65,41	0,68	0,01	98,07	1,46

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
301,0	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1,5312136	48,420167	1	0,02	870,40	2,14	0,02	898,29	2,29
304,0	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,2488222	7,868355	1	0,00	870,40	2,14	0,00	898,29	2,29
330,0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1,3035117	41,220167	1	0,01	870,40	2,14	0,01	898,29	2,29
337,0	Углерод оксид	1,3066545	41,319550	1	0,00	870,40	2,14	0,00	898,29	2,29
410,0	Метан	0,1012160	3,200680	1	0,00	870,40	2,14	0,00	898,29	2,29
703,0	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000000	0,000000	1	0,00	870,40	2,14	0,00	898,29	2,29
2904,0	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,0000780	0,002468	1	0,00	870,40	2,14	0,00	898,29	2,29

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
301,0	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,2148460	6,793960	1	0,03	355,95	3,25	0,03	365,62	3,48
304,0	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0349110	1,103973	1	0,00	355,95	3,25	0,00	365,62	3,48
330,0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,6571940	20,782060	1	0,03	355,95	3,25	0,03	365,62	3,48
337,0	Углерод оксид	0,1158160	3,662400	1	0,00	355,95	3,25	0,00	365,62	3,48
410,0	Метан	0,0000780	0,002468	1	0,00	355,95	3,25	0,00	365,62	3,48
703,0	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1,0000000E-10	0,000002	1	0,00	355,95	3,25	0,00	365,62	3,48
2904,0	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,0000780	0,002468	1	0,00	355,95	3,25	0,00	365,62	3,48

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
301,0	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,2148460	6,793960	1	0,03	355,95	3,25	0,03	365,62	3,48
304,0	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0349110	1,103973	1	0,00	355,95	3,25	0,00	365,62	3,48
330,0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,6571940	20,782060	1	0,03	355,95	3,25	0,03	365,62	3,48
337,0	Углерод оксид	0,1158160	3,662400	1	0,00	355,95	3,25	0,00	365,62	3,48
410,0	Метан	0,0000780	0,002468	1	0,00	355,95	3,25	0,00	365,62	3,48
703,0	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1,0000000E-10	0,000002	1	0,00	355,95	3,25	0,00	365,62	3,48
2904,0	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,0000780	0,002468	1	0,00	355,95	3,25	0,00	365,62	3,48

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

80

%	23,0	Дым. труба	1	1	15,00	0,40	0,76	6,05	1,29	560,00	0,00	-	-	1	3176913,50	459126,50	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима										
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um								
301,0	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,2148460	0,470250	1	0,15	164,96	1,95	0,14	168,81	2,09								
304,0	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0349110	0,076413	1	0,01	164,96	1,95	0,01	168,81	2,09								
330,0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,6571940	1,438467	1	0,18	164,96	1,95	0,18	168,81	2,09								
337,0	Углерод оксид	0,2534990	3,662400	1	0,01	164,96	1,95	0,01	168,81	2,09								
410,0	Метан	0,0000780	0,000170	1	0,00	164,96	1,95	0,00	168,81	2,09								
703,0	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000001	0,000001	1	0,00	164,96	1,95	0,00	168,81	2,09								
2904,0	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,0000780	0,000170	1	0,00	164,96	1,95	0,00	168,81	2,09								

%	29,0	Дым. труба	1	1	45,00	1,80	22,17	8,71	1,29	160,00	0,00	-	-	1	3176728,50	459063,50	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима										
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um								
301,0	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1,6519611	11,060553	1	0,06	623,94	2,85	0,05	644,65	3,11								
304,0	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,2684437	1,201545	1	0,00	623,94	2,85	0,00	644,65	3,11								
328,0	Углерод (Сажа)	0,9228858	0,083316	1	0,04	623,94	2,85	0,04	644,65	3,11								
330,0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	16,9866144	1,533504	1	0,23	623,94	2,85	0,22	644,65	3,11								
337,0	Углерод оксид	3,9168720	51,139296	1	0,01	623,94	2,85	0,00	644,65	3,11								
703,0	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000017	0,000015	1	0,00	623,94	2,85	0,00	644,65	3,11								

%	30,0	Дым. труба	1	1	75,00	3,20	81,83	10,17	1,29	160,00	0,00	-	-	1	3176666,50	459050,50	0,00	0,00
---	------	------------	---	---	-------	------	-------	-------	------	--------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
301,0	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	5,1779786	26,972330	1	0,04	1177,65	3,69	0,04	1217,52	4,04
304,0	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,8414215	4,383144	1	0,00	1177,65	3,69	0,00	1217,52	4,04
328,0	Углерод (Сажа)	1,8414215	0,255568	1	0,02	1177,65	3,69	0,02	1217,52	4,04
330,0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	53,5747968	7,969878	1	0,17	1177,65	3,69	0,16	1217,52	4,04
337,0	Углерод оксид	12,3535719	125,414688	1	0,00	1177,65	3,69	0,00	1217,52	4,04

%	51,0	Диффузор	1	1	10,50	18,78	1527,94	5,52	1,29	41,00	0,00	-	-	1	3176701,50	458730,50	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима										
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um								
415,0	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4,6461111	110,391600	1	0,00	601,65	28,22	0,00	601,52	28,35								
416,0	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1,7187850	40,837500	1	0,00	601,65	28,22	0,00	601,52	28,35								
602,0	Бензол	0,1624167	3,859020	1	0,01	601,65	28,22	0,01	601,52	28,35								
616,0	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,1745833	4,148100	1	0,01	601,65	28,22	0,01	601,52	28,35								
621,0	Метилбензол (Толуол)	0,3770833	8,959500	1	0,01	601,65	28,22	0,01	601,52	28,35								
1071,0	Гидроксибензол (Фенол)	0,0007655	0,018190	1	0,00	601,65	28,22	0,00	601,52	28,35								

%	52,0	Диффузор	1	1	8,50	11,88	611,20	5,51	1,29	30,00	0,00	-	-	1	3176663,50	458831,50	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима										
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um								
415,0	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4,6461111	110,391600	1	0,00	430,47	22,04	0,00	431,72	21,91								
416,0	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1,7187850	40,837500	1	0,00	430,47	22,04	0,00	431,72	21,91								
602,0	Бензол	1,7187500	3,859020	1	0,16	430,47	22,04	0,16	431,72	21,91								

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

81

616,0	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)				0,1624167	4,148100	1	0,02	430,47	22,04	0,02	431,72	21,91
621,0	Метилбензол (Толуол)				0,3770833	8,959500	1	0,02	430,47	22,04	0,02	431,72	21,91
1071,0	Гидроксибензол (Фенол)				0,0007655	0,018190	1	0,00	430,47	22,04	0,00	431,72	21,91

%	83,0	Вент. труба	1	1	18,00	0,40	1,29	10,27	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3177336,50	458843,50	0,00	0,00
---	------	-------------	---	---	-------	------	------	-------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
415,0	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0110459	0,563092	1	0,00	102,60	0,50	0,00	120,45	0,97
416,0	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0057278	0,181127	1	0,00	102,60	0,50	0,00	120,45	0,97
602,0	Бензол	0,0000360	0,001134	1	0,00	102,60	0,50	0,00	120,45	0,97

616,0	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)				0,0000130	0,000000	1	0,00	102,60	0,50	0,00	120,45	0,97
621,0	Метилбензол (Толуол)				0,0000239	0,000756	1	0,00	102,60	0,50	0,00	120,45	0,97

%	91,0	Труба свечи	1	1	10,00	0,10	0,12	15,28	1,29	35,00	0,00	-	-	1	3176846,50	459128,50	0,00	0,00
---	------	-------------	---	---	-------	------	------	-------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
330,0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,2480278	0,150007	1	0,85	37,60	0,50	0,78	40,75	0,57
337,0	Углерод оксид	1,9318610	1,168389	1	0,66	37,60	0,50	0,60	40,75	0,57

%	93,0	Вент. труба	1	1	30,00	1,00	1,67	2,13	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176834,50	459112,50	0,00	0,00
---	------	-------------	---	---	-------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
333,0	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000040	0,000118	1	0,00	171,00	0,50	0,00	149,92	0,89
415,0	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0498160	1,575298	1	0,00	171,00	0,50	0,00	149,92	0,89

%	97,0	Вент. труба	1	1	8,00	0,25	1,29	26,28	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3177143,50	458802,50	0,00	0,00
---	------	-------------	---	---	------	------	------	-------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
415,0	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0593395	0,234985	1	0,00	97,37	1,07	0,00	104,88	1,27
416,0	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0219312	0,086847	1	0,00	97,37	1,07	0,00	104,88	1,27
501,0	Пентилены (Амилены - смесь изомеров)	0,0219220	0,008681	1	0,01	97,37	1,07	0,01	104,88	1,27
602,0	Бензол	0,0020169	0,007986	1	0,00	97,37	1,07	0,00	104,88	1,27
616,0	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0002543	0,001080	1	0,00	97,37	1,07	0,00	104,88	1,27
621,0	Метилбензол (Толуол)	0,0019029	0,007535	1	0,00	97,37	1,07	0,00	104,88	1,27
627,0	Этилбензол	0,0000526	0,000209	1	0,00	97,37	1,07	0,00	104,88	1,27
2754,0	Углеводороды предельные C12-C19	0,0617200	0,181691	1	0,03	97,37	1,07	0,02	104,88	1,27

%	98,0	Диффузор	1	1	50,00	11,88	611,20	5,51	1,29	41,00	0,00	-	-	1	3176734,50	458698,50	0,00	0,00
---	------	----------	---	---	-------	-------	--------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
415,0	Смесь углеводородов предельных C1-C5	3,6505000	86,735880	1	0,00	1071,13	5,02	0,00	1167,17	6,99
416,0	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1,3504444	32,086560	1	0,00	1071,13	5,02	0,00	1167,17	6,99
602,0	Бензол	0,1276111	3,032040	1	0,00	1071,13	5,02	0,00	1167,17	6,99
616,0	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,1371944	3,259740	1	0,00	1071,13	5,02	0,00	1167,17	6,99
621,0	Метилбензол (Толуол)	0,2962778	7,039560	1	0,00	1071,13	5,02	0,00	1167,17	6,99

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

82

1071,0	Гидроксибензол (Фенол)				0,0006017	0,014296	1	0,00	1071,13	5,02	0,00	1167,17	6,99					
%	###	Вент. труба	1	1	2,50	0,29	1,25	18,92	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176746,50	458654,50	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето						Зима				
								См/ПДК	Xm	Um		См/ПДК	Xm	Um				
123,0	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)				0,0008815	0,000404	1	0,00	33,78	6,28	0,00	0,00	33,78	6,28				
143,0	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)				0,0000980	0,000045	1	0,02	67,56	6,28	0,02	0,02	67,56	6,28				
342,0	Фториды газообразные				0,0000891	0,000041	1	0,01	67,56	6,28	0,01	0,01	67,56	6,28				
%	###	Вент. труба	1	1	7,20	0,62	2,50	8,28	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176771,50	458560,50	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето						Зима				
								См/ПДК	Xm	Um		См/ПДК	Xm	Um				
322,0	Серная кислота (по молекуле H2SO4)				0,0000285	0,000007	1	0,00	76,08	0,93	0,00	0,00	101,09	1,64				
%	###	Вент. труба	1	1	8,20	0,37	0,56	5,17	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176778,50	458553,50	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето						Зима				
								См/ПДК	Xm	Um		См/ПДК	Xm	Um				
330,0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)				0,0000005	0,000000	1	0,00	46,74	0,50	0,00	0,00	54,50	0,95				
337,0	Углерод оксид				0,0000002	0,000000	1	0,00	46,74	0,50	0,00	0,00	54,50	0,95				
2754,0	Углеводороды предельные C12-C19				0,0400000	0,001800	1	0,05	46,74	0,50	0,05	0,05	54,50	0,95				
%	###	Вент. труба	1	1	8,20	0,37	0,56	5,17	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176773,50	458548,50	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето						Зима				
								См/ПДК	Xm	Um		См/ПДК	Xm	Um				
123,0	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)				0,0289400	0,000020	1	0,00	23,37	0,50	0,00	0,00	27,25	0,95				
2930,0	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)				0,0192600	0,000009	1	0,64	46,74	0,50	0,57	0,57	54,50	0,95				
%	###	Осевой вентилятор	1	1	8,20	1,06	4,67	5,29	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176793,50	458582,50	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето						Зима				
								См/ПДК	Xm	Um		См/ПДК	Xm	Um				
123,0	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)				0,0001600	0,000023	1	0,00	41,55	0,89	0,00	0,00	62,54	1,93				
2930,0	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)				0,0001100	0,000016	1	0,00	83,10	0,89	0,00	0,00	125,07	1,93				
%	###	Дым. труба	1	1	50,00	3,00	28,10	3,98	1,29	160,00	0,00	-	-	1	3176875,50	459014,50	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето						Зима				
								См/ПДК	Xm	Um		См/ПДК	Xm	Um				
301,0	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)				1,1906750	37,549126	1	0,03	664,05	2,86	0,03	0,03	689,75	3,15				
304,0	Азот (II) оксид (Азота оксид)				0,1934840	6,101710	1	0,00	664,05	2,86	0,00	0,00	689,75	3,15				
330,0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)				3,2055420	101,089980	1	0,04	664,05	2,86	0,03	0,03	689,75	3,15				
337,0	Углерод оксид				0,7102383	22,459430	1	0,00	664,05	2,86	0,00	0,00	689,75	3,15				
703,0	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)				0,0000006	0,000003	1	0,00	664,05	2,86	0,00	0,00	689,75	3,15				
2904,0	Мазутная зола теплостанций (в пересчете на ванадий)				0,0000210	0,000620	1	0,00	664,05	2,86	0,00	0,00	689,75	3,15				

%	###	Вент. труба	1	1	12,00	0,40	1,11	8,84	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176609,50	458961,50	0,00	0,00	
Код в-ва	Наименование вещества		Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима										
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um								
101,0		диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,0000756	0,000134	1	0,00	68,40	0,50	0,00	92,06	1,06								
113,0		Вольфрам триоксид (Ангидрид вольфрамовый)	0,0000529	0,000094	1	0,00	68,40	0,50	0,00	92,06	1,06								
123,0		диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0025549	0,055535	1	0,00	34,20	0,50	0,00	46,03	1,06								
138,0		Магний оксид	0,0000302	0,000054	1	0,00	68,40	0,50	0,00	92,06	1,06								
143,0		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,0003055	0,007388	1	0,02	68,40	0,50	0,01	92,06	1,06								
203,0		Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,0000476	0,000153	1	0,00	68,40	0,50	0,00	92,06	1,06								
301,0		Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0002546	0,006070	1	0,00	68,40	0,50	0,00	92,06	1,06								
326,0		Озон	0,0000302	0,000054	1	0,00	68,40	0,50	0,00	92,06	1,06								
337,0		Углерод оксид	0,0018493	0,040962	1	0,00	68,40	0,50	0,00	92,06	1,06								
342,0		Фториды газообразные	0,0002135	0,003355	1	0,01	68,40	0,50	0,00	92,06	1,06								
344,0		Фториды плохо растворимые	0,0004330	0,006354	1	0,00	68,40	0,50	0,00	92,06	1,06								
2908,0		Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0002616	0,005749	1	0,00	68,40	0,50	0,00	92,06	1,06								

%	###	Крышный вентилятор	1	1	10,00	0,80	1,67	3,32	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176594,50	458946,50	0,00	0,00	
Код в-ва	Наименование вещества		Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима										
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um								
101,0		диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,0039850	0,005032	1	0,01	57,00	0,50	0,01	85,67	1,28								
123,0		диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0112000	0,015982	1	0,03	28,50	0,50	0,02	42,84	1,28								
146,0		Медь оксид (Меди оксид) (в пересчете на медь)	0,0060000	0,007923	1	0,00	57,00	0,50	0,00	85,67	1,28								
2735,0		Масло минеральное нефтяное	0,0009184	0,000536	1	0,02	57,00	0,50	0,01	85,67	1,28								
2868,0		Эмульсол	0,0000301	0,000194	1	0,00	57,00	0,50	0,00	85,67	1,28								
2930,0		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	0,0120000	0,005547	1	0,25	57,00	0,50	0,15	85,67	1,28								

%	###	Труба циклона	1	1	6,50	0,50	1,11	5,66	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176626,50	458632,50	0,00	0,00	
Код в-ва	Наименование вещества		Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима										
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um								
2936,0		Пыль древесная	0,0193916	0,190240	1	0,08	41,94	0,57	0,04	65,17	1,29								

%	###	Вент. труба	1	1	7,50	0,50	1,28	6,51	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176600,50	458649,50	0,00	0,00	
Код в-ва	Наименование вещества		Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима										
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um								
2902,0		Взвешенные вещества	0,0060000	0,010800	1	0,02	48,24	0,56	0,01	75,06	1,29								
2930,0		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	0,0040000	0,007200	1	0,14	48,24	0,56	0,07	75,06	1,29								
2936,0		Пыль древесная	0,0016667	0,004800	1	0,00	48,24	0,56	0,00	75,06	1,29								

%	###	Дым. труба	1	1	80,00	2,50	14,60	2,97	1,29	180,00	0,00	-	-	1	3176860,50	458780,50	0,00	0,00	
Код в-ва	Наименование вещества		Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима										
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um								
301,0		Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1,6968617	44,738700	1	0,03	843,21	1,97	0,02	881,94	2,19								
304,0		Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,3033480	7,336562	1	0,00	843,21	1,97	0,00	881,94	2,19								
330,0		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	4,7934760	70,748540	1	0,03	843,21	1,97	0,03	881,94	2,19								
337,0		Углерод оксид	2,1256800	33,983520	1	0,00	843,21	1,97	0,00	881,94	2,19								

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата



410,0	Метан	0,1427170	3,147330	1	0,00	843,21	1,97	0,00	881,94	2,19
703,0	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000003	0,0000004	1	0,00	843,21	1,97	0,00	881,94	2,19
2904,0	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,0074592	0,027165	1	0,00	843,21	1,97	0,00	881,94	2,19

%	###	Вент. труба	1	1	9,00	1,23	23,33	19,63	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176961,50	458838,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	------	------	-------	-------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
415,0	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0224570	0,710320	1	0,00	268,95	7,67	0,00	268,95	7,67
416,0	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0171800	0,543381	1	0,00	268,95	7,67	0,00	268,95	7,67
602,0	Бензол	0,0001070	0,003403	1	0,00	268,95	7,67	0,00	268,95	7,67
616,0	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0000390	0,001260	1	0,00	268,95	7,67	0,00	268,95	7,67
621,0	Метилбензол (Толуол)	0,0000720	0,002270	1	0,00	268,95	7,67	0,00	268,95	7,67
2754,0	Углеводороды предельные C12-C19	0,0170200	0,538240	1	0,00	268,95	7,67	0,00	268,95	7,67

%	###	Вент. труба	1	1	9,00	1,47	23,33	13,75	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176961,50	458838,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	------	------	-------	-------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
333,0	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000169	0,000535	1	0,00	246,02	6,42	0,00	245,47	6,52
415,0	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,1226800	3,879445	1	0,00	246,02	6,42	0,00	245,47	6,52
416,0	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0453660	1,434592	1	0,00	246,02	6,42	0,00	245,47	6,52
602,0	Бензол	0,0001070	0,018728	1	0,00	246,02	6,42	0,00	245,47	6,52
616,0	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0001861	0,005886	1	0,00	246,02	6,42	0,00	245,47	6,52
621,0	Метилбензол (Толуол)	0,0003722	0,011772	1	0,00	246,02	6,42	0,00	245,47	6,52
2754,0	Углеводороды предельные C12-C19	0,0373220	1,180237	1	0,00	246,02	6,42	0,00	245,47	6,52

%	###	Вент. труба	1	1	9,00	1,47	23,33	13,75	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176966,50	458791,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	------	------	-------	-------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2754,0	Углеводороды предельные C12-C19	0,0336950	0,110869	1	0,00	246,02	6,42	0,00	245,47	6,52

%	###	Дым. труба	1	1	21,10	0,80	0,68	1,35	1,29	340,00	0,00	-	-	1	3177009,50	459288,50	0,00	0,00
---	-----	------------	---	---	-------	------	------	------	------	--------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
301,0	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0917440	2,901109	1	0,05	155,73	1,40	0,05	162,71	1,47
304,0	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0149080	0,471430	1	0,00	155,73	1,40	0,00	162,71	1,47
330,0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,6476660	20,480770	1	0,15	155,73	1,40	0,14	162,71	1,47
337,0	Углерод оксид	0,0936100	2,960340	1	0,00	155,73	1,40	0,00	162,71	1,47
410,0	Метан	0,0005460	0,017270	1	0,00	155,73	1,40	0,00	162,71	1,47
2904,0	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,0000780	0,002468	1	0,00	155,73	1,40	0,00	162,71	1,47

%	###	Вент. труба	1	1	15,50	0,44	2,83	18,61	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176981,50	459228,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	-------	------	------	-------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2754,0	Углеводороды предельные C12-C19	0,1826480	5,775781	1	0,04	121,36	0,69	0,02	169,59	1,32

%	###	Труба свечи	1	1	30,00	0,40	0,70	5,57	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176757,50	459522,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	-------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um

					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
415,0	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,6364884	0,843389	1	0,00	171,00	0,50	0,00	117,49	0,67
416,0	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,2352383	0,311706	1	0,00	171,00	0,50	0,00	117,49	0,67
501,0	Пентилены (Амилены - смесь изомеров)	0,0235144	0,031158	1	0,00	171,00	0,50	0,00	117,49	0,67
602,0	Бензол	0,0216333	0,028666	1	0,00	171,00	0,50	0,01	117,49	0,67
616,0	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0027277	0,003614	1	0,00	171,00	0,50	0,00	117,49	0,67
621,0	Метилбензол (Толуол)	0,0204105	0,027045	1	0,00	171,00	0,50	0,00	117,49	0,67
627,0	Этилбензол	0,0005643	0,000748	1	0,00	171,00	0,50	0,00	117,49	0,67
2732,0	Керосин	0,2916667	0,134976	1	0,02	171,00	0,50	0,03	117,49	0,67
2754,0	Углеводороды предельные C12-C19	0,2537500	0,671771	1	0,02	171,00	0,50	0,04	117,49	0,67

%	###	Вент. труба	1	1	14,00	0,55	3,06	12,88	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176790,50	459005,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	-------	------	------	-------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
150,0	Натрий гидроксид	0,0000301	0,000221	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
302,0	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	0,0005501	0,003889	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
303,0	Аммиак	0,0013320	0,008141	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
316,0	Соляная кислота	0,0002042	0,001544	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
322,0	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,0000829	0,000562	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
333,0	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000017	0,000021	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
402,0	Бутан	0,0059723	0,051300	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
403,0	Гексан	0,0011565	0,009570	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
415,0	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0123758	0,152685	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
416,0	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0033209	0,033890	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
602,0	Бензол	0,0010335	0,007585	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
616,0	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0000009	1,000000E-07	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
621,0	Метилбензол (Толуол)	0,0005725	0,007750	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
906,0	Тетрахлорметан (Углерод четыреххлористый)	0,0005140	0,007750	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
1042,0	Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)	0,0000183	0,000146	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
1051,0	Пропан-2-ол (Изопропиловый спирт)	0,0004920	1,000000E-07	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
1061,0	Этанол (Спирт этиловый)	0,0100200	1,000000E-07	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
1071,0	Гидроксибензол (Фенол)	0,0000232	0,000165	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
1210,0	Бутилацетат	0,0000417	0,000356	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
1401,0	Пропан-2-он (Ацетон)	0,0025480	0,028067	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
1555,0	Этановая кислота (Уксусная кислота)	0,0000576	0,000428	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
2704,0	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,1090878	1,833300	1	0,01	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40

2732,0	Керосин	0,0004370	0,005040	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
2741,0	Нет в справочнике веществ	0,0003074	0,002070	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
2754,0	Углеводороды предельные C12-C19	0,0006326	0,006437	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40

%	###	Вент. труба	1	1	8,00	0,55	3,06	12,88	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176783,50	458989,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	------	------	------	-------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

86

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
301,0	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0007824	0,001543	1	0,00	104,98	1,15	0,00	125,93	1,69
304,0	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0001271	0,000251	1	0,00	104,98	1,15	0,00	125,93	1,69
328,0	Углерод (Сажа)	0,0000652	0,000129	1	0,00	104,98	1,15	0,00	125,93	1,69
330,0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0002021	0,001212	1	0,00	104,98	1,15	0,00	125,93	1,69
337,0	Углерод оксид	0,0981260	0,935849	1	0,01	104,98	1,15	0,01	125,93	1,69
2704,0	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0391200	0,362218	1	0,00	104,98	1,15	0,00	125,93	1,69
2732,0	Керосин	0,0004564	0,000900	1	0,00	104,98	1,15	0,00	125,93	1,69

%	###	Осевой вентилятор	1	1	6,00	0,22	0,42	10,96	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176754,50	458656,50	0,00	0,00
---	-----	-------------------	---	---	------	------	------	-------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
123,0	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0288000	0,000292	1	0,00	17,87	0,52	0,00	24,26	0,96
2930,0	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	0,0192000	0,000000	1	1,26	35,73	0,52	0,82	48,51	0,96

%	###	Труба	1	1	11,00	0,30	0,11	1,52	1,29	150,00	0,00	-	-	1	3176575,50	458926,50	0,00	0,00
---	-----	-------	---	---	-------	------	------	------	------	--------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
301,0	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0052500	0,030240	1	0,04	41,45	0,69	0,04	45,72	0,77
304,0	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0008531	0,004914	1	0,00	41,45	0,69	0,00	45,72	0,77
328,0	Углерод (Сажа)	0,0003125	0,001800	1	0,00	41,45	0,69	0,00	45,72	0,77
330,0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0122500	0,070560	1	0,04	41,45	0,69	0,03	45,72	0,77
337,0	Углерод оксид	0,0173005	0,099651	1	0,01	41,45	0,69	0,00	45,72	0,77

%	###	Дым. труба	1	1	40,00	0,70	3,43	8,91	1,29	220,00	0,00	-	-	1	3176896,50	459189,50	0,00	0,00
---	-----	------------	---	---	-------	------	------	------	------	--------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
301,0	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,2856422	9,032692	1	0,02	380,00	1,66	0,02	404,65	1,78
304,0	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0464181	4,467852	1	0,00	380,00	1,66	0,00	404,65	1,78
330,0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,1274746	4,031053	1	0,00	380,00	1,66	0,00	404,65	1,78
337,0	Углерод оксид	0,3306640	10,456389	1	0,00	380,00	1,66	0,00	404,65	1,78
410,0	Метан	0,0537110	1,698500	1	0,00	380,00	1,66	0,00	404,65	1,78
703,0	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1,0000000E-08	1,000000E-08	1	0,00	380,00	1,66	0,00	404,65	1,78
2904,0	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,0000780	0,002468	1	0,00	380,00	1,66	0,00	404,65	1,78

%	###	Труба свечи	1	1	30,00	0,40	0,70	5,57	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176757,50	459497,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	-------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2754,0	Углеводороды предельные C12-C19	0,4500000	1,020600	1	0,03	171,00	0,50	0,06	117,49	0,67

%	###	Труба свечи	1	1	9,00	0,30	0,70	9,90	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3177142,50	458811,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2732,0	Керосин	0,0134860	0,081630	1	0,01	51,30	0,50	0,01	69,05	1,00

%	###	Дыхательный клапан	1	1	6,80	0,10	0,06	7,07	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176366,50	458857,50	0,00	0,00
---	-----	--------------------	---	---	------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима										
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um								
333,0	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000042	1,000000E-07	1	0,00	38,76	0,50	0,00	22,79	0,50								
415,0	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0035280	0,000061	1	0,00	38,76	0,50	0,00	22,79	0,50								
%	###	Вент. труба	1	1	12,00	0,45	2,26	14,23	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176405,50	458953,50	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима										
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um								
415,0	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0042917	0,135342	1	0,00	94,90	0,69	0,00	132,68	1,34								
416,0	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0015833	0,049932	1	0,00	94,90	0,69	0,00	132,68	1,34								
602,0	Бензол	0,0000555	0,001752	1	0,00	94,90	0,69	0,00	132,68	1,34								
616,0	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0000972	0,003066	1	0,00	94,90	0,69	0,00	132,68	1,34								
621,0	Метилбензол (Толуол)	0,0001805	0,005694	1	0,00	94,90	0,69	0,00	132,68	1,34								
1071,0	Гидроксибензол (Фенол)	0,0000001	0,000003	1	0,00	94,90	0,69	0,00	132,68	1,34								
%	###	Дым. труба	1	1	50,00	1,00	2,37	3,02	1,29	220,00	0,00	-	-	1	3176919,50	459123,50	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима										
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um								
301,0	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,6032907	19,077500	1	0,05	361,72	1,36	0,04	387,00	1,46								
304,0	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,2349900	7,430948	1	0,01	361,72	1,36	0,01	387,00	1,46								
330,0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,3062722	9,685062	1	0,01	361,72	1,36	0,01	387,00	1,46								
337,0	Углерод оксид	0,5265673	16,651320	1	0,00	361,72	1,36	0,00	387,00	1,46								
410,0	Метан	0,0537110	1,698500	1	0,00	361,72	1,36	0,00	387,00	1,46								
2904,0	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,0000780	0,002468	1	0,00	361,72	1,36	0,00	387,00	1,46								
%	###	Вент. труба	1	1	11,00	0,20	0,08	2,55	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176267,50	458815,50	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима										
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um								
415,0	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,4038290	12,735164	1	0,01	62,70	0,50	0,02	31,55	0,50								
416,0	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1493640	4,710343	1	0,00	62,70	0,50	0,01	31,55	0,50								
602,0	Бензол	0,0095060	0,299783	1	0,02	62,70	0,50	0,07	31,55	0,50								
616,0	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0209130	0,659522	1	0,07	62,70	0,50	0,25	31,55	0,50								
621,0	Метилбензол (Толуол)	0,0077230	0,243573	1	0,01	62,70	0,50	0,03	31,55	0,50								
1071,0	Гидроксибензол (Фенол)	0,0000280	0,000881	1	0,00	62,70	0,50	0,01	31,55	0,50								
%	###	Дых. клапан	1	1	11,00	0,20	0,22	7,00	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176504,50	458815,50	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима										
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um								
415,0	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0471170	1,485912	1	0,00	62,70	0,50	0,00	46,10	0,63								
416,0	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0174230	4,710343	1	0,00	62,70	0,50	0,00	46,10	0,63								
602,0	Бензол	0,0020580	0,064910	1	0,00	62,70	0,50	0,01	46,10	0,63								
616,0	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0031230	0,098501	1	0,01	62,70	0,50	0,02	46,10	0,63								
621,0	Метилбензол (Толуол)	0,0020790	0,243574	1	0,00	62,70	0,50	0,00	46,10	0,63								
1071,0	Гидроксибензол (Фенол)	0,0000020	0,000052	1	0,00	62,70	0,50	0,00	46,10	0,63								
%	###	Диффузор	1	1	7,00	0,40	0,40	3,18	1,29	37,00	0,00	-	-	1	3176639,50	458815,50	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
415,0	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,9619400	30,335739	1	0,06	29,46	0,54	0,04	44,01	0,96
416,0	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,3558800	11,223031	1	0,04	29,46	0,54	0,02	44,01	0,96
602,0	Бензол	0,0134400	0,423843	1	0,15	29,46	0,54	0,09	44,01	0,96

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

88

616,0	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0250600	0,790292	1	0,42	29,46	0,54	0,24	44,01	0,96
-------	--	-----------	----------	---	------	-------	------	------	-------	------

621,0	Метилбензол (Толуол)	0,0131600	0,415013	1	0,07	29,46	0,54	0,04	44,01	0,96
1071,0	Гидроксибензол (Фенол)	0,0003050	0,009624	1	0,10	29,46	0,54	0,06	44,01	0,96

%	###	Вент. труба	1	1	8,70	0,30	0,56	7,92	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3177082,50	459373,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2754,0	Углеводороды предельные C12-C19	0,1058280	0,763868	1	0,12	49,59	0,50	0,10	60,01	0,93

%	###	Вент. труба	1	1	8,70	0,30	0,56	7,92	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3177129,50	459041,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2754,0	Углеводороды предельные C12-C19	0,1058280	0,763868	1	0,12	49,59	0,50	0,10	60,01	0,93

%	###	Вент. труба	1	1	8,70	0,30	1,30	18,39	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176562,50	459258,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	------	------	------	-------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1107,0	Метил-трет-бутиловый эфир	0,0106500	0,057900	1	0,01	81,77	0,82	0,01	99,16	1,24

%	###	Вент. труба	1	1	6,00	0,39	0,72	6,03	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176494,50	458904,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2754,0	Углеводороды предельные C12-C19	0,0025670	0,006838	1	0,01	34,84	0,51	0,00	53,71	1,15

%	###	Дым. труба	1	1	57,00	1,30	16,70	12,58	1,29	240,00	0,00	-	-	1	3176976,50	459127,50	0,00	0,00
---	-----	------------	---	---	-------	------	-------	-------	------	--------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
301,0	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,7724358	22,247015	1	0,02	760,53	2,75	0,02	778,21	2,92
304,0	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,1585257	4,557760	1	0,00	760,53	2,75	0,00	778,21	2,92
330,0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,6993074	20,140053	1	0,01	760,53	2,75	0,01	778,21	2,92
337,0	Углерод оксид	0,3411709	10,689722	1	0,00	760,53	2,75	0,00	778,21	2,92
410,0	Метан	0,0672440	1,939171	1	0,00	760,53	2,75	0,00	778,21	2,92
703,0	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000000	0,000000	1	0,00	760,53	2,75	0,00	778,21	2,92

%	###	Вент. труба	1	1	17,00	0,56	4,56	18,51	1,29	40,00	0,00	-	-	1	3177055,50	459096,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	-------	------	------	-------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um

333,0	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000434	0,001257	1	0,00	169,73	0,99	0,00	224,40	1,64
-------	------------------------------	-----------	----------	---	------	--------	------	------	--------	------

403,0	Гексан	0,0012160	0,035250	1	0,00	169,73	0,99	0,00	224,40	1,64
-------	--------	-----------	----------	---	------	--------	------	------	--------	------

2754,0	Углеводороды предельные C12-C19	0,0256910	0,744530	1	0,00	169,73	0,99	0,00	224,40	1,64
--------	---------------------------------	-----------	----------	---	------	--------	------	------	--------	------

%	###	Вент. труба	1	1	17,00	0,56	4,56	18,51	1,29	40,00	0,00	-	-	1	3177039,50	459101,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	-------	------	------	-------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um

333,0	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000434	0,001257	1	0,00	169,73	0,99	0,00	224,40	1,64
-------	------------------------------	-----------	----------	---	------	--------	------	------	--------	------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

89

403,0	Гексан				0,0012160	0,035250	1	0,00	169,73	0,99	0,00	224,40	1,64					
2754,0	Углеводороды предельные C12-C19				0,0256910	0,744530	1	0,00	169,73	0,99	0,00	224,40	1,64					
%	###	Вент. труба	1	1	17,00	0,18	0,49	19,26	1,29	40,00	0,00	-	-	1	3177033,50	459161,50	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2754,0	Углеводороды предельные C12-C19	0,0035000	0,473000	1	0,00	71,21	0,50	0,00	94,55	0,78

%	###	Дым. труба	1	1	50,00	1,80	36,96	14,52	1,29	150,00	0,00	-	-	1	3176886,50	458886,50	0,00	0,00
---	-----	------------	---	---	-------	------	-------	-------	------	--------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
301,0	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1,9740000	56,993328	1	0,04	778,29	3,31	0,04	801,93	3,63
304,0	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,7057000	20,374970	1	0,01	778,29	3,31	0,01	801,93	3,63
330,0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,3705020	10,697134	1	0,00	778,29	3,31	0,00	801,93	3,63
337,0	Углерод оксид	1,4690000	42,412968	1	0,00	778,29	3,31	0,00	801,93	3,63
410,0	Метан	0,3270000	2,026063	1	0,00	778,29	3,31	0,00	801,93	3,63
703,0	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000003	0,000000	1	0,00	778,29	3,31	0,00	801,93	3,63

%	###	Вент. труба	1	1	11,00	0,28	1,38	22,41	1,29	40,00	0,00	-	-	1	3176967,50	458901,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	-------	------	------	-------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
403,0	Гексан	0,0011900	0,034680	1	0,00	94,14	0,77	0,00	121,60	1,28
410,0	Метан	0,0122800	0,357600	1	0,00	94,14	0,77	0,00	121,60	1,28

%	###	Вент. труба	1	1	38,00	0,50	0,05	0,25	1,29	340,00	0,00	-	-	1	3176884,50	458884,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	-------	------	------	------	------	--------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
337,0	Углерод оксид	0,0003690	0,010760	1	0,00	95,29	0,50	0,00	95,78	0,50

410,0	Метан				0,0107100	0,312012	1	0,00	95,29	0,50	0,00	95,78	0,50
-------	-------	--	--	--	-----------	----------	---	------	-------	------	------	-------	------

%	###	Дым. труба	1	1	40,00	0,80	4,31	8,57	1,29	650,00	0,00	-	-	1	3177051,50	458801,50	0,00	0,00
---	-----	------------	---	---	-------	------	------	------	------	--------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
301,0	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0284000	0,819550	1	0,00	504,67	2,72	0,00	509,61	2,78
304,0	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0046150	0,133177	1	0,00	504,67	2,72	0,00	509,61	2,78
330,0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,7119000	0,093585	1	0,02	504,67	2,72	0,02	509,61	2,78
337,0	Углерод оксид	0,0301500	0,300567	1	0,00	504,67	2,72	0,00	509,61	2,78
410,0	Метан	0,0067000	0,097242	1	0,00	504,67	2,72	0,00	509,61	2,78
703,0	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000003	0,000000	1	0,00	504,67	2,72	0,00	509,61	2,78

%	###	Вент. труба	1	1	14,00	0,35	2,08	21,62	1,29	40,00	0,00	-	-	1	3177027,50	458846,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	-------	------	------	-------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
333,0	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0030000	0,041000	1	0,08	119,42	0,82	0,05	156,40	1,35

%	###	Дым. труба	1	1	40,00	14,00	10,33	0,07	1,29	117,00	0,00	-	-	1	3177349,50	458822,50	0,00	0,00
---	-----	------------	---	---	-------	-------	-------	------	------	--------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
301,0	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0165000	0,520000	1	0,00	375,50	1,86	0,00	416,67	2,14

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

90

304,0	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0658000	2,080750	1	0,00	375,50	1,86	0,00	416,67	2,14
330,0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0030930	0,097795	1	0,00	375,50	1,86	0,00	416,67	2,14
337,0	Углерод оксид	0,0548330	17,339616	1	0,00	375,50	1,86	0,00	416,67	2,14
410,0	Метан	0,1380800	0,433490	1	0,00	375,50	1,86	0,00	416,67	2,14

%	###	Вент. труба	1	1	7,90	0,28	1,12	18,19	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3177106,50	459390,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	------	------	------	-------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
333,0	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000076	0,001293	1	0,00	75,48	0,84	0,00	89,89	1,22
415,0	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0523650	1,805065	1	0,00	75,48	0,84	0,00	89,89	1,22
416,0	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0193650	0,667501	1	0,00	75,48	0,84	0,00	89,89	1,22
602,0	Бензол	0,0002530	0,008714	1	0,00	75,48	0,84	0,00	89,89	1,22
616,0	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0000790	0,002739	1	0,00	75,48	0,84	0,00	89,89	1,22
621,0	Метилбензол (Толуол)	0,0001590	0,005477	1	0,00	75,48	0,84	0,00	89,89	1,22

2754,0	Углеводороды предельные C12-C19	0,0004700	0,001800	1	0,00	75,48	0,84	0,00	89,89	1,22
--------	---------------------------------	-----------	----------	---	------	-------	------	------	-------	------

%	###	Дым. труба	1	1	90,00	1,70	76,87	33,87	1,29	360,00	0,00	-	-	1	3176877,50	459350,50	0,00	0,00
---	-----	------------	---	---	-------	------	-------	-------	------	--------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
301,0	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	5,5747000	160,872463	1	0,02	1630,00	4,71	0,02	1651,80	4,89
304,0	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,9205000	26,563421	1	0,00	1630,00	4,71	0,00	1651,80	4,89
330,0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	26,2870000	758,759731	1	0,04	1630,00	4,71	0,04	1651,80	4,89
333,0	Дигидросульфид (Сероводород)	0,3034360	8,756435	1	0,03	1630,00	4,71	0,03	1651,80	4,89
337,0	Углерод оксид	4,2081810	121,435695	1	0,00	1630,00	4,71	0,00	1651,80	4,89
410,0	Метан	0,2839020	7,714092	1	0,00	1630,00	4,71	0,00	1651,80	4,89
415,0	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0361000	1,039680	1	0,00	1630,00	4,71	0,00	1651,80	4,89
703,0	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000007	0,000000	1	0,00	1630,00	4,71	0,00	1651,80	4,89
2904,0	Мазутная зола тепловых электростанций (в пересчете на ванадий)	0,1380000	0,004157	1	0,00	1630,00	4,71	0,00	1651,80	4,89

%	###	Диффузор	1	1	7,20	5,00	212,50	10,82	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176780,50	459324,50	0,00	0,00
---	-----	----------	---	---	------	------	--------	-------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2754,0	Углеводороды предельные C12-C19	0,3732600	11,771130	1	0,02	360,09	21,49	0,02	360,09	21,49

%	###	Техн. оборудование	1	3	34,70	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	100,00	-	-	1	3176837,50	458981,50	3176961,50	458994,50
---	-----	--------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	--------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
333,0	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000041	0,000150	1	0,00	197,79	0,50	0,00	197,79	0,50
415,0	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,3106754	9,192256	1	0,00	197,79	0,50	0,00	197,79	0,50
416,0	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1125431	1,000233	1	0,00	197,79	0,50	0,00	197,79	0,50
602,0	Бензол	0,0007940	0,023455	1	0,00	197,79	0,50	0,00	197,79	0,50
616,0	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0002840	0,008393	1	0,00	197,79	0,50	0,00	197,79	0,50
621,0	Метилбензол (Толуол)	0,0005220	0,015437	1	0,00	197,79	0,50	0,00	197,79	0,50
2754,0	Углеводороды предельные C12-C19	0,0450000	1,328724	1	0,00	197,79	0,50	0,00	197,79	0,50

%	###	Техн. оборудование	1	3	25,50	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	86,00	-	-	1	3176841,50	458791,50	3176952,50	458803,50
---	-----	--------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

91

						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
415,0	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,5825950	18,423051	1	0,00	145,35	0,50	0,00	145,35	0,50	
416,0	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1947455	6,158320	1	0,00	145,35	0,50	0,00	145,35	0,50	
602,0	Бензол	0,0012197	0,038570	1	0,00	145,35	0,50	0,00	145,35	0,50	
616,0	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0004517	0,014285	1	0,00	145,35	0,50	0,00	145,35	0,50	
621,0	Метилбензол (Толуол)	0,0008131	0,022571	1	0,00	145,35	0,50	0,00	145,35	0,50	
2754,0	Углеводороды предельные C12-C19	0,1923444	6,823915	1	0,02	145,35	0,50	0,02	145,35	0,50	

%	###	Техн. оборудова-ние	1	3	23,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	45,00	-	-	1	3176988,50	458976,50	3177062,50	458983,50
---	-----	---------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
333,0	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0206420	0,652758	1	0,31	131,10	0,50	0,31	131,10	0,50
415,0	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,4765360	15,069071	1	0,00	131,10	0,50	0,00	131,10	0,50
416,0	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0565210	1,787350	1	0,00	131,10	0,50	0,00	131,10	0,50
602,0	Бензол	0,0003538	0,011194	1	0,00	131,10	0,50	0,00	131,10	0,50
616,0	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0001313	0,004146	1	0,00	131,10	0,50	0,00	131,10	0,50
621,0	Метилбензол (Толуол)	0,0002350	0,007462	1	0,00	131,10	0,50	0,00	131,10	0,50
1852,0	Моноэтаноламин	0,0007090	0,022420	1	0,00	131,10	0,50	0,00	131,10	0,50

%	###	Техн. оборудова-ние	1	3	12,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	40,00	-	-	1	3177120,50	459341,50	3177195,50	459341,50
---	-----	---------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
333,0	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0024728	0,002862	1	0,17	68,40	0,50	0,17	68,40	0,50
2754,0	Углеводороды предельные C12-C19	0,8806523	1,019226	1	0,48	68,40	0,50	0,48	68,40	0,50

%	###	Техн. оборудова-ние	1	3	8,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	148,00	-	-	1	3176837,50	459148,50	3176907,50	459154,50
---	-----	---------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	--------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
333,0	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000069	0,000220	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50
415,0	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,5165664	16,534077	1	0,01	45,60	0,50	0,01	45,60	0,50
416,0	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,3281247	10,412316	1	0,02	45,60	0,50	0,02	45,60	0,50
602,0	Бензол	0,0166653	0,476304	1	0,08	45,60	0,50	0,08	45,60	0,50
616,0	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0122291	0,379872	1	0,09	45,60	0,50	0,09	45,60	0,50
621,0	Метилбензол (Толуол)	0,0180851	0,571900	1	0,04	45,60	0,50	0,04	45,60	0,50
906,0	Тетрахлорметан (Углерод четыреххлористый)	0,0868640	2,746987	1	0,03	45,60	0,50	0,03	45,60	0,50

%	###	Техн. оборудова-ние	1	3	12,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	58,00	-	-	1	3176920,50	459624,50	3177001,50	459523,50
---	-----	---------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
333,0	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0032970	0,006360	1	0,23	68,40	0,50	0,23	68,40	0,50
2754,0	Углеводороды предельные C12-C19	0,8806523	2,123387	1	0,48	68,40	0,50	0,48	68,40	0,50

%	###	Техн. оборудова-ние	1	3	12,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	35,00	-	-	1	3177129,50	459115,50	3177196,50	459123,50
---	-----	---------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

92

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима										
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um								
415,0	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0005380	0,003045	1	0,00	68,40	0,50	0,00	68,40	0,50								
416,0	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0004120	0,002331	1	0,00	68,40	0,50	0,00	68,40	0,50								
602,0	Бензол	0,0000600	0,000337	1	0,00	68,40	0,50	0,00	68,40	0,50								
616,0	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0000020	0,000012	1	0,00	68,40	0,50	0,00	68,40	0,50								
621,0	Метилбензол (Толуол)	0,0005380	0,003045	1	0,00	68,40	0,50	0,00	68,40	0,50								
%	###	Техн. оборудова- ние	1	3	8,50	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	33,00	-	-	1	3177133,50	459078,50	3177168,50	459082,50

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима										
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um								
415,0	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0000000	0,000000	1	0,00	48,45	0,50	0,00	48,45	0,50								
416,0	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0000000	0,000000	1	0,00	48,45	0,50	0,00	48,45	0,50								
602,0	Бензол	0,0000000	0,000000	1	0,00	48,45	0,50	0,00	48,45	0,50								
616,0	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0000000	0,000000	1	0,00	48,45	0,50	0,00	48,45	0,50								
621,0	Метилбензол (Толуол)	0,0000000	0,000000	1	0,00	48,45	0,50	0,00	48,45	0,50								
%	###	Техн. оборудова- ние	1	3	11,80	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	47,00	-	-	1	3177028,50	458735,50	3177103,50	458747,50

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима										
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um								
415,0	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0000000	0,000000	1	0,00	67,26	0,50	0,00	67,26	0,50								
416,0	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0000000	0,000000	1	0,00	67,26	0,50	0,00	67,26	0,50								
602,0	Бензол	0,0000000	0,000000	1	0,00	67,26	0,50	0,00	67,26	0,50								
616,0	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0000000	0,000000	1	0,00	67,26	0,50	0,00	67,26	0,50								
621,0	Метилбензол (Толуол)	0,0000000	0,000000	1	0,00	67,26	0,50	0,00	67,26	0,50								
%	###	Техн. оборудова- ние	1	3	11,50	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	51,00	-	-	1	3177135,50	459199,50	3177242,50	459211,50

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима										
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um								
415,0	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0000000	0,000000	1	0,00	65,55	0,50	0,00	65,55	0,50								
416,0	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0000000	0,000000	1	0,00	65,55	0,50	0,00	65,55	0,50								
501,0	Пентилены (Амилены - смесь изомеров)	0,0000000	0,000000	1	0,00	65,55	0,50	0,00	65,55	0,50								
602,0	Бензол	0,0000000	0,000000	1	0,00	65,55	0,50	0,00	65,55	0,50								
616,0	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0000000	0,000000	1	0,00	65,55	0,50	0,00	65,55	0,50								
621,0	Метилбензол (Толуол)	0,0000000	0,000000	1	0,00	65,55	0,50	0,00	65,55	0,50								
627,0	Этилбензол	0,0000000	0,000000	1	0,00	65,55	0,50	0,00	65,55	0,50								
%	###	Техн. оборудова- ние	1	3	14,70	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	33,00	-	-	1	3177201,50	459121,50	3177240,50	459125,50

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима										
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um								
415,0	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0054820	0,012871	1	0,00	83,79	0,50	0,00	83,79	0,50								
416,0	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0042110	0,009887	1	0,00	83,79	0,50	0,00	83,79	0,50								
616,0	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0001170	0,000275	1	0,00	83,79	0,50	0,00	83,79	0,50								
621,0	Метилбензол (Толуол)	0,0003890	0,000912	1	0,00	83,79	0,50	0,00	83,79	0,50								
%	###	Техн. оборудова- ние	1	3	11,80	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	65,00	-	-	1	3177207,50	459072,50	3177242,50	459076,50

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

93

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
415,0	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,000000	0,000000	1	0,00	67,26	0,50	0,00	67,26	0,50
416,0	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,000000	0,000000	1	0,00	67,26	0,50	0,00	67,26	0,50
501,0	Пентилены (Амилены - смесь изомеров)	0,000000	0,000000	1	0,00	67,26	0,50	0,00	67,26	0,50
602,0	Бензол	0,000000	0,000000	1	0,00	67,26	0,50	0,00	67,26	0,50
616,0	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,000000	0,000000	1	0,00	67,26	0,50	0,00	67,26	0,50
621,0	Метилбензол (Толуол)	0,000000	0,000000	1	0,00	67,26	0,50	0,00	67,26	0,50
627,0	Этилбензол	0,000000	0,000000	1	0,00	67,26	0,50	0,00	67,26	0,50

%	###	Техн. оборудова- ние	1	3	11,90	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	30,00	-	-	1	3177185,50	459071,50	3177181,50	459101,50
---	-----	-------------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
333,0	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0002473	0,000089	1	0,02	67,83	0,50	0,02	67,83	0,50
2754,0	Углеводороды предельные C12-C19	0,0880652	0,031851	1	0,05	67,83	0,50	0,05	67,83	0,50

%	###	Техн. оборудова- ние	1	3	9,50	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	30,00	-	-	1	3177151,50	459007,50	3177196,50	459065,50
---	-----	-------------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2732,0	Керосин	0,0757350	0,110563	1	0,06	54,15	0,50	0,06	54,15	0,50

%	###	Техн. оборудова- ние	1	3	11,80	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	35,00	-	-	1	3177210,50	459021,50	3177244,50	459025,50
---	-----	-------------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2732,0	Керосин	0,0757350	0,024570	1	0,04	67,26	0,50	0,04	67,26	0,50

%	###	Техн. оборудова- ние	1	3	8,60	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	54,00	-	-	1	3176851,50	458682,50	3176922,50	458690,50
---	-----	-------------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2732,0	Керосин	0,0045900	0,070721	1	0,00	49,02	0,50	0,00	49,02	0,50

%	###	Поверхность фло- татора	1	3	6,60	0,00	0,00	0,00	1,29	26,00	6,00	-	-	1	3176427,50	458936,50	3176416,50	458949,50
---	-----	----------------------------	---	---	------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
415,0	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0447917	1,412550	1	0,00	37,62	0,50	0,00	37,62	0,50
416,0	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0165694	0,522534	1	0,00	37,62	0,50	0,00	37,62	0,50
602,0	Бензол	0,0005555	0,017520	1	0,00	37,62	0,50	0,00	37,62	0,50
616,0	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0010000	0,031536	1	0,01	37,62	0,50	0,01	37,62	0,50
621,0	Метилбензол (Толуол)	0,0018194	0,057378	1	0,01	37,62	0,50	0,01	37,62	0,50
1071,0	Гидроксибензол (Фенол)	0,0000010	0,000031	1	0,00	37,62	0,50	0,00	37,62	0,50

%	###	Поверхность фло- татора	1	3	3,80	0,00	0,00	0,00	1,29	26,00	11,00	-	-	1	3176430,50	458924,50	3176441,50	458924,50
---	-----	----------------------------	---	---	------	------	------	------	------	-------	-------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
415,0	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0006180	0,019491	1	0,00	21,66	0,50	0,00	21,66	0,50
416,0	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0002292	0,007227	1	0,00	21,66	0,50	0,00	21,66	0,50
602,0	Бензол	0,0000070	0,000219	1	0,00	21,66	0,50	0,00	21,66	0,50
616,0	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0000139	0,000438	1	0,00	21,66	0,50	0,00	21,66	0,50

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

94

02-0000-2369-5444-

621,0	Метилбензол (Толуол)	0,0000278	0,000876	1	0,00	21,66	0,50	0,00	21,66	0,50								
1071,0	Гидроксибензол (Фенол)	1,0000000E-08	1,000000E-08	1	0,00	21,66	0,50	0,00	21,66	0,50								
%	###	площадка неорганизованный	1	3	9,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	38,00	-	-	1	3176273,50	458924,00	3176533,50	458904,50

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
333,0	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0006413	0,001228	1	0,09	51,30	0,50	0,09	51,30	0,50
2754,0	Углеводороды предельные C12-C19	0,4158243	0,943140	1	0,44	51,30	0,50	0,44	51,30	0,50

%	###	неорганизованный	1	3	0,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	6,00	-	-	1	3176468,50	458856,50	3176480,50	458856,50
---	-----	------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
415,0	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0336583	10,614490	1	0,02	11,40	0,50	0,02	11,40	0,50
416,0	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1244833	3,925706	1	0,15	11,40	0,50	0,15	11,40	0,50
602,0	Бензол	0,0054250	0,171083	1	0,65	11,40	0,50	0,65	11,40	0,50
616,0	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0043750	0,137970	1	0,78	11,40	0,50	0,78	11,40	0,50
621,0	Метилбензол (Толуол)	0,0261916	0,825980	1	1,56	11,40	0,50	1,56	11,40	0,50
1071,0	Гидроксибензол (Фенол)	0,0000029	0,000092	1	0,01	11,40	0,50	0,01	11,40	0,50

%	###	Поверхность нефтеловушки	1	3	3,00	0,00	0,00	0,00	1,29	26,00	18,00	-	-	1	3176497,50	458932,50	3176517,50	458948,50
---	-----	--------------------------	---	---	------	------	------	------	------	-------	-------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
415,0	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1,4513851	45,770880	1	0,40	17,10	0,50	0,40	17,10	0,50
416,0	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,5367703	16,927590	1	0,25	17,10	0,50	0,25	17,10	0,50
602,0	Бензол	0,0582814	1,837965	1	2,69	17,10	0,50	2,69	17,10	0,50
616,0	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0621185	1,958970	1	4,31	17,10	0,50	4,31	17,10	0,50
621,0	Метилбензол (Толуол)	0,1249111	3,939197	1	2,89	17,10	0,50	2,89	17,10	0,50
1071,0	Гидроксибензол (Фенол)	0,0000876	0,002763	1	0,12	17,10	0,50	0,12	17,10	0,50

%	###	Поверхность песколовки	1	3	3,00	0,00	0,00	0,00	1,29	26,00	6,00	-	-	1	3176485,50	458833,50	3176493,50	458831,50
---	-----	------------------------	---	---	------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0,0	Нет в справочнике веществ	0,0000000	0,000000	1	0,00	17,10	0,50	0,00	17,10	0,50
415,0	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,5911389	18,642156	1	0,16	17,10	0,50	0,16	17,10	0,50
416,0	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,2186111	6,894120	1	0,10	17,10	0,50	0,10	17,10	0,50
602,0	Бензол	0,0098889	0,311856	1	0,46	17,10	0,50	0,46	17,10	0,50
616,0	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0080000	0,252288	1	0,55	17,10	0,50	0,55	17,10	0,50
621,0	Метилбензол (Толуол)	0,0304444	0,960096	1	0,70	17,10	0,50	0,70	17,10	0,50

1071,0	Гидроксибензол (Фенол)	0,0000189	0,000596	1	0,03	17,10	0,50	0,03	17,10	0,50
--------	------------------------	-----------	----------	---	------	-------	------	------	-------	------

%	###	Поверхность песколовки	1	3	3,00	0,00	0,00	0,00	1,29	26,00	8,00	-	-	1	3176565,50	459042,50	3176571,50	459053,50
---	-----	------------------------	---	---	------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um

Инд. № подл. Подп. и дата. Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



									См/ПДК	Xm	Um		См/ПДК	Xm	Um
415,0	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1,1257166	35,500600	1	0,31	17,10	0,50	0,31	17,10	0,50		0,31	17,10	0,50	
416,0	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,4163833	13,131060	1	0,19	17,10	0,50	0,19	17,10	0,50		0,19	17,10	0,50	
602,0	Бензол	0,0264833	0,835178	1	1,22	17,10	0,50	1,22	17,10	0,50		1,22	17,10	0,50	
616,0	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0215250	0,678812	1	1,49	17,10	0,50	1,49	17,10	0,50		1,49	17,10	0,50	
621,0	Метилбензол (Толуол)	0,0582750	1,837760	1	1,35	17,10	0,50	1,35	17,10	0,50		1,35	17,10	0,50	
1071,0	Гидроксибензол (Фенол)	0,0000775	0,002447	1	0,11	17,10	0,50	0,11	17,10	0,50		0,11	17,10	0,50	

%	###	Поверхность рас- пределительной камеры	1	3	3,00	0,00	0,00	0,00	1,29	26,00	8,00	-	-	1	3176565,50	459042,50	3176571,50	459053,50
---	-----	--	---	---	------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
415,0	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4,1631944	131,290500	1	1,15	17,10	0,50	1,15	17,10	0,50
416,0	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1,5394722	48,548796	1	0,71	17,10	0,50	0,71	17,10	0,50
602,0	Бензол	0,1818786	5,735723	1	8,41	17,10	0,50	8,41	17,10	0,50
616,0	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,1837472	5,794652	1	12,74	17,10	0,50	12,74	17,10	0,50
621,0	Метилбензол (Толуол)	0,2759544	8,702499	1	6,38	17,10	0,50	6,38	17,10	0,50
1071,0	Гидроксибензол (Фенол)	0,0001458	0,004599	1	0,20	17,10	0,50	0,20	17,10	0,50

%	###	Поверхност неф- теотделителя	1	3	3,00	0,00	0,00	0,00	1,29	26,00	19,00	-	-	1	3176623,50	458873,50	3176652,50	458875,50
---	-----	---------------------------------	---	---	------	------	------	------	------	-------	-------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
415,0	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,3954416	12,470065	1	0,11	17,10	0,50	0,11	17,10	0,50
416,0	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1463000	4,613717	1	0,07	17,10	0,50	0,07	17,10	0,50
602,0	Бензол	0,0125416	0,395514	1	0,58	17,10	0,50	0,58	17,10	0,50
616,0	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0106166	0,334807	1	0,74	17,10	0,50	0,74	17,10	0,50
621,0	Метилбензол (Толуол)	0,0153416	0,483815	1	0,35	17,10	0,50	0,35	17,10	0,50
1071,0	Гидроксибензол (Фенол)	0,0000005	0,000018	1	0,00	17,10	0,50	0,00	17,10	0,50

%	###	Поверхност камеры горячей и холодной воды	1	3	3,00	0,00	0,00	0,00	1,29	26,00	18,00	-	-	1	3176609,50	458835,50	3176615,50	458836,50
---	-----	---	---	---	------	------	------	------	------	-------	-------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
415,0	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0540814	1,705514	1	0,01	17,10	0,50	0,01	17,10	0,50
416,0	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0200148	0,631187	1	0,01	17,10	0,50	0,01	17,10	0,50
602,0	Бензол	0,0023333	0,073584	1	0,11	17,10	0,50	0,11	17,10	0,50
616,0	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0023851	0,075219	1	0,17	17,10	0,50	0,17	17,10	0,50
621,0	Метилбензол (Толуол)	0,0035777	0,112829	1	0,08	17,10	0,50	0,08	17,10	0,50
1071,0	Гидроксибензол (Фенол)	0,0000020	0,000065	1	0,00	17,10	0,50	0,00	17,10	0,50

%	###	Поверхност камеры горячей и холодной воды	1	3	3,00	0,00	0,00	0,00	1,29	26,00	15,00	-	-	1	3176607,50	458863,50	3176613,50	458864,50
---	-----	---	---	---	------	------	------	------	------	-------	-------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
415,0	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0146222	0,461126	1	0,00	17,10	0,50	0,00	17,10	0,50
416,0	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0053925	0,170061	1	0,00	17,10	0,50	0,00	17,10	0,50
602,0	Бензол	0,0004666	0,014717	1	0,02	17,10	0,50	0,02	17,10	0,50

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

96

616,0	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0004148	0,013082	1	0,03	17,10	0,50	0,03	17,10	0,50
621,0	Метилбензол (Толуол)	0,0005703	0,017987	1	0,01	17,10	0,50	0,01	17,10	0,50
1071,0	Гидроксибензол (Фенол)	2,0000000E-08	6,500000E-07	1	0,00	17,10	0,50	0,00	17,10	0,50

%	###	Поверхност камеры горячей и холодной воды	1	3	3,00	0,00	0,00	0,00	1,29	26,00	13,00	-	-	1	3176657,50	458877,50	3176660,50	458877,50
---	-----	---	---	---	------	------	------	------	------	-------	-------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
415,0	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0219333	0,691690	1	0,01	17,10	0,50	0,01	17,10	0,50
416,0	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0081083	0,255704	1	0,00	17,10	0,50	0,00	17,10	0,50
602,0	Бензол	0,0007000	0,022075	1	0,03	17,10	0,50	0,03	17,10	0,50
616,0	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0005833	0,018396	1	0,04	17,10	0,50	0,04	17,10	0,50
621,0	Метилбензол (Толуол)	0,0008750	0,027594	1	0,02	17,10	0,50	0,02	17,10	0,50
1071,0	Гидроксибензол (Фенол)	5,8300000E-08	0,000002	1	0,00	17,10	0,50	0,00	17,10	0,50

%	###	Техн. оборудова-ние	1	3	4,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	28,00	-	-	1	3177341,50	458808,50	3177339,50	458860,50
---	-----	---------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
415,0	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,1938206	5,377500	1	0,03	22,80	0,50	0,03	22,80	0,50
416,0	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0535770	0,724508	1	0,01	22,80	0,50	0,01	22,80	0,50
602,0	Бензол	0,0001430	0,004537	1	0,00	22,80	0,50	0,00	22,80	0,50

616,0	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0000530	0,001680	1	0,00	22,80	0,50	0,00	22,80	0,50
621,0	Метилбензол (Толуол)	0,0000956	0,003030	1	0,00	22,80	0,50	0,00	22,80	0,50

%	###	Техн. оборудова-ние	1	3	14,70	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	21,00	-	-	1	3177190,50	458868,50	3177234,50	458873,50
---	-----	---------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
415,0	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0047650	1,447197	1	0,00	83,79	0,50	0,00	83,79	0,50

%	###	Техн. оборудова-ние	1	3	1,50	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	43,00	-	-	1	3177076,50	459327,50	3177085,50	459327,50
---	-----	---------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
415,0	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0847370	1,438577	1	0,06	11,40	0,50	0,06	11,40	0,50
416,0	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0313180	0,530683	1	0,04	11,40	0,50	0,04	11,40	0,50
501,0	Пентилены (Амилены - смесь изомеров)	0,0031310	0,053047	1	0,07	11,40	0,50	0,07	11,40	0,50
602,0	Бензол	0,0028800	0,048803	1	0,34	11,40	0,50	0,34	11,40	0,50
616,0	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0003434	0,000368	1	0,06	11,40	0,50	0,06	11,40	0,50
621,0	Метилбензол (Толуол)	0,0027170	0,046045	1	0,16	11,40	0,50	0,16	11,40	0,50
627,0	Этилбензол	0,0000750	0,001273	1	0,13	11,40	0,50	0,13	11,40	0,50
2732,0	Керосин	0,0015150	0,025667	1	0,05	11,40	0,50	0,05	11,40	0,50
2754,0	Углеводороды предельные C12-C19	0,0015150	0,025667	1	0,05	11,40	0,50	0,05	11,40	0,50

%	###	Техн. оборудова-ние	1	3	4,60	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	7,00	-	-	1	3176683,50	459372,50	3176787,50	459472,50
---	-----	---------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2754,0	Углеводороды предельные C12-C19	0,7699870	2,194712	1	3,94	26,22	0,50	3,94	26,22	0,50

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

97

%	###	Техн. оборудова- ние	1	3	19,50	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	130,00	-	-	1	3176994,50	459667,50	3177132,50	459647,50
										Лето			Зима					
Код в-ва	Наименование вещества		Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F			См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
333,0	Дигидросульфид (Сероводород)		0,000378		0,000296		1	0,00	111,15	0,50	0,00	111,15	0,50					
415,0	Смесь углеводородов предельных С1-С5		0,0456022		0,357319		1	0,00	111,15	0,50	0,00	111,15	0,50					
416,0	Смесь углеводородов предельных С6-С10		0,0168664		0,132158		1	0,00	111,15	0,50	0,00	111,15	0,50					
602,0	Бензол		0,0002203		0,001726		1	0,00	111,15	0,50	0,00	111,15	0,50					
616,0	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)		0,0000692		0,000542		1	0,00	111,15	0,50	0,00	111,15	0,50					
621,0	Метилбензол (Толуол)		0,0001385		0,001085		1	0,00	111,15	0,50	0,00	111,15	0,50					

%	###	Техн. оборудова- ние	1	3	11,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	70,00	-	-	1	3177179,50	459380,50	3177248,50	459496,50
										Лето			Зима					
Код в-ва	Наименование вещества		Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F			См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
333,0	Дигидросульфид (Сероводород)		0,0074600		0,041504		1	0,62	62,70	0,50	0,62	62,70	0,50					
2754,0	Углеводороды предельные С12-С19		1,4510016		8,605142		1	0,97	62,70	0,50	0,97	62,70	0,50					

%	###	Техн. оборудова- ние	1	3	4,50	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	6,00	-	-	1	3177076,50	459327,50	3177085,50	459327,50
										Лето			Зима					
Код в-ва	Наименование вещества		Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F			См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
333,0	Дигидросульфид (Сероводород)		0,0000150		0,000481		1	0,01	25,65	0,50	0,01	25,65	0,50					
415,0	Смесь углеводородов предельных С1-С5		0,0241290		0,782043		1	0,00	25,65	0,50	0,00	25,65	0,50					
416,0	Смесь углеводородов предельных С6-С10		0,0089230		0,289194		1	0,00	25,65	0,50	0,00	25,65	0,50					
501,0	Пентилены (Амилены - смесь изомеров)		0,0031310		0,053047		1	0,01	25,65	0,50	0,01	25,65	0,50					
602,0	Бензол		0,0001160		0,003775		1	0,00	25,65	0,50	0,00	25,65	0,50					
616,0	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)		0,0000370		0,001187		1	0,00	25,65	0,50	0,00	25,65	0,50					
621,0	Метилбензол (Толуол)		0,0000730		0,002373		1	0,00	25,65	0,50	0,00	25,65	0,50					
2754,0	Углеводороды предельные С12-С19		0,0576170		1,867414		1	0,31	25,65	0,50	0,31	25,65	0,50					

%	###	Площадь резерву- ара газойля	1	3	3,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	30,00	-	-	1	3176779,50	458949,50	3176794,50	458951,50
										Лето			Зима					
Код в-ва	Наименование вещества		Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F			См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
2754,0	Углеводороды предельные С12-С19		0,0975515		0,515381		1	1,35	17,10	0,50	1,35	17,10	0,50					

%	###	Техн. оборудова- ние	1	3	10,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	35,00	-	-	1	3176955,50	459239,50	3177016,50	459281,50
										Лето			Зима					
Код в-ва	Наименование вещества		Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F			См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
415,0	Смесь углеводородов предельных С1-С5		0,0015000		0,048028		1	0,00	57,00	0,50	0,00	57,00	0,50					
416,0	Смесь углеводородов предельных С6-С10		0,0011620		0,036750		1	0,00	57,00	0,50	0,00	57,00	0,50					
602,0	Бензол		0,0000073		0,000230		1	0,00	57,00	0,50	0,00	57,00	0,50					
616,0	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)		0,0000027		0,000085		1	0,00	57,00	0,50	0,00	57,00	0,50					
621,0	Метилбензол (Толуол)		0,0000048		0,000153		1	0,00	57,00	0,50	0,00	57,00	0,50					
2754,0	Углеводороды предельные С12-С19		0,0110598		0,349737		1	0,01	57,00	0,50	0,01	57,00	0,50					

%	###	Площадка насос- ной жидкого топли- ва	1	3	6,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	15,00	-	-	1	3176764,50	459042,50	3176779,50	459045,50
---	-----	---	---	---	------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

98

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима									
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um							
2754,0	Углеводороды предельные C12-C19	0,0396430	0,999153	1	0,11	34,20	0,50	0,11	34,20	0,50							
%	### Техн. оборудова-ние	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	6,00	-	-	1	3177050,50	459353,50	3177057,50	459351,50
2754,0	Углеводороды предельные C12-C19	0,0317120	0,803717	1	0,13	28,50	0,50	0,13	28,50	0,50							
%	### Техн. оборудова-ние	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	6,00	-	-	1	3177110,50	459189,50	3177118,50	459190,50
2754,0	Углеводороды предельные C12-C19	0,0317120	0,803717	1	0,13	28,50	0,50	0,13	28,50	0,50							
%	### Техн. оборудова-ние	1	3	11,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	33,00	-	-	1	3176951,50	458701,50	3176983,50	458704,50
2732,0	Керосин	0,0390150	0,031534	1	0,02	62,70	0,50	0,02	62,70	0,50							
%	### Техн. оборудова-ние	1	3	7,50	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	62,00	-	-	1	3177121,50	458931,50	3177151,50	458934,50
333,0	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0026378	0,000055	1	0,54	42,75	0,50	0,54	42,75	0,50							
2754,0	Углеводороды предельные C12-C19	0,0939362	0,019529	1	0,15	42,75	0,50	0,15	42,75	0,50							
%	### Техн. оборудова-ние	1	3	22,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	30,00	-	-	1	3177178,50	459014,50	3177208,50	459015,50
2732,0	Керосин	0,1105629	0,056801	1	0,01	125,40	0,50	0,01	125,40	0,50							
%	### Техн. оборудова-ние	1	3	24,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	39,00	-	-	1	3177137,50	459154,50	3177176,50	459159,50
333,0	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000033	0,000004	1	0,00	136,80	0,50	0,00	136,80	0,50							
2754,0	Углеводороды предельные C12-C19	0,0011742	0,001416	1	0,00	136,80	0,50	0,00	136,80	0,50							
%	### Техн. оборудова-ние	1	3	24,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	39,00	-	-	1	3177201,50	459161,50	3177240,50	459166,50

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
415,0	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0839271	0,098468	1	0,00	136,80	0,50	0,00	136,80	0,50
416,0	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0310184	0,036392	1	0,00	136,80	0,50	0,00	136,80	0,50
501,0	Пентилены (Амилены - смесь изомеров)	0,0031006	0,003638	1	0,00	136,80	0,50	0,00	136,80	0,50
602,0	Бензол	0,0028526	0,003347	1	0,00	136,80	0,50	0,00	136,80	0,50
616,0	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0003597	0,000422	1	0,00	136,80	0,50	0,00	136,80	0,50
621,0	Метилбензол (Толуол)	0,0026913	0,003158	1	0,00	136,80	0,50	0,00	136,80	0,50

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

99

02-0000-2369-5444-

627,0	Этилбензол				0,000744	0,000087	1	0,00	136,80	0,50	0,00	136,80	0,50					
%	###	Техн. оборудова-ние	1	3	15,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	35,00	-	-	1	3176955,50	459239,50	3177016,50	459281,50

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
415,0	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,3551300	11,230074	1	0,00	85,50	0,50	0,00	85,50	0,50
416,0	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0480290	1,518800	1	0,00	85,50	0,50	0,00	85,50	0,50
602,0	Бензол	0,0300700	0,095091	1	0,03	85,50	0,50	0,03	85,50	0,50
616,0	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0022433	0,070940	1	0,00	85,50	0,50	0,00	85,50	0,50
621,0	Метилбензол (Толуол)	0,0032930	0,104175	1	0,00	85,50	0,50	0,00	85,50	0,50

%	###	Техн. оборудова-ние	1	3	9,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	97,00	-	-	1	3176869,50	459360,50	3176944,50	459282,50
---	-----	---------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
303,0	Аммиак	0,0000003	0,000009	1	0,00	51,30	0,50	0,00	51,30	0,50
333,0	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0005500	0,015720	1	0,07	51,30	0,50	0,07	51,30	0,50
402,0	Бутан	0,1273000	3,667600	1	0,00	51,30	0,50	0,00	51,30	0,50
403,0	Гексан	0,0217400	0,577960	1	0,00	51,30	0,50	0,00	51,30	0,50
405,0	Пентан	0,0076000	0,217700	1	0,00	51,30	0,50	0,00	51,30	0,50
410,0	Метан	0,1159000	3,337100	1	0,00	51,30	0,50	0,00	51,30	0,50
1071,0	Гидроксибензол (Фенол)	0,0000003	0,000009	1	0,00	51,30	0,50	0,00	51,30	0,50
2732,0	Керосин	0,0006700	0,019200	1	0,00	51,30	0,50	0,00	51,30	0,50
2754,0	Углеводороды предельные C12-C19	0,1046800	2,795090	1	0,11	51,30	0,50	0,11	51,30	0,50
3401,0	MDEA Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилди-этанолламин)	0,0012400	0,035800	1	0,03	51,30	0,50	0,03	51,30	0,50

%	###	Техн. оборудова-ние	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	12,00	-	-	1	3176882,50	459304,50	3176921,50	459341,50
---	-----	---------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
303,0	Аммиак	0,0000001	0,000004	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
333,0	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0004000	0,013000	1	1,79	11,40	0,50	1,79	11,40	0,50
403,0	Гексан	0,0045000	0,131000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
1071,0	Гидроксибензол (Фенол)	0,0000001	0,000004	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
2754,0	Углеводороды предельные C12-C19	0,0083000	0,249000	1	0,30	11,40	0,50	0,30	11,40	0,50
3401,0	MDEA Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилди-этанолламин)	0,0004000	0,013000	1	0,29	11,40	0,50	0,29	11,40	0,50

%	###	Техн. оборудова-ние	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	7,00	-	-	1	3177004,50	458952,50	3177041,50	458955,50
---	-----	---------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
303,0	Аммиак	0,0000018	0,000040	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
333,0	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0001240	0,003600	1	0,55	11,40	0,50	0,55	11,40	0,50
410,0	Метан	0,0060000	0,174500	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
3401,0	MDEA Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилди-этанолламин)	0,0023500	0,075000	1	1,68	11,40	0,50	1,68	11,40	0,50

%	###	Техн. оборудова-ние	1	3	10,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	7,00	-	-	1	3177004,50	458952,50	3177060,50	458957,50
---	-----	---------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
303,0	Аммиак	0,0000001	0,000003	1	0,00	57,00	0,50	0,00	57,00	0,50

Инд. № подл. Подп. и дата. Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



333,0	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000050	0,000140	1	0,00	57,00	0,50	0,00	57,00	0,50
337,0	Углерод оксид	0,0007300	0,012750	1	0,00	57,00	0,50	0,00	57,00	0,50
415,0	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0036520	0,115497	1	0,00	57,00	0,50	0,00	57,00	0,50

%	###	Техн. оборудова- ние	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	13,00	-	-	1	3176909,50	459375,50	3176951,50	459332,50
---	-----	-------------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
303,0	Аммиак	0,0000001	0,000004	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
333,0	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000700	0,004500	1	0,31	11,40	0,50	0,31	11,40	0,50
403,0	Гексан	0,0470000	1,349000	1	0,03	11,40	0,50	0,03	11,40	0,50
2754,0	Углеводороды предельные С12-С19	0,0139000	0,375000	1	0,50	11,40	0,50	0,50	11,40	0,50
3401,0	MDEA Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилди-этанолламин)	0,0005000	0,013000	1	0,36	11,40	0,50	0,36	11,40	0,50

%	###	Техн. оборудова- ние	1	3	10,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	97,00	-	-	1	3176869,50	459360,50	3176944,50	459282,50
---	-----	-------------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
303,0	Аммиак	0,0000005	0,000010	1	0,00	57,00	0,50	0,00	57,00	0,50
333,0	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0003205	0,009354	1	0,03	57,00	0,50	0,03	57,00	0,50
402,0	Бутан	0,5484000	1,571310	1	0,00	57,00	0,50	0,00	57,00	0,50
403,0	Гексан	0,0548238	1,575080	1	0,00	57,00	0,50	0,00	57,00	0,50
405,0	Пентан	0,3003262	0,093260	1	0,00	57,00	0,50	0,00	57,00	0,50
410,0	Метан	0,0499000	1,429710	1	0,00	57,00	0,50	0,00	57,00	0,50
2754,0	Углеводороды предельные С12-С19	0,0378700	1,112960	1	0,03	57,00	0,50	0,03	57,00	0,50
3401,0	MDEA Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилди-этанолламин)	0,0009200	0,000000	1	0,02	57,00	0,50	0,02	57,00	0,50

%	###	Техн. оборудова- ние	1	3	26,10	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	90,00	-	-	1	3177001,50	459209,50	3177016,50	459074,50
---	-----	-------------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
333,0	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000680	0,002020	1	0,00	148,77	0,50	0,00	148,77	0,50
403,0	Гексан	0,0012520	0,069446	1	0,00	148,77	0,50	0,00	148,77	0,50
410,0	Метан	0,0256430	0,753600	1	0,00	148,77	0,50	0,00	148,77	0,50
1880,0	Диэтанолламин	0,0089670	0,263534	1	0,02	148,77	0,50	0,02	148,77	0,50
2754,0	Углеводороды предельные С12-С19	0,0238350	0,700471	1	0,00	148,77	0,50	0,00	148,77	0,50

%	###	Техн. оборудова- ние	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	35,00	-	-	1	3176882,50	458886,50	3176976,50	458897,50
---	-----	-------------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
403,0	Гексан	0,0191240	0,556785	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
410,0	Метан	0,1967040	5,740070	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
2754,0	Углеводороды предельные С12-С19	0,0547800	1,594990	1	0,23	28,50	0,50	0,23	28,50	0,50

%	###	Техн. оборудова- ние	1	3	18,20	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	125,00	-	-	1	3177018,50	458857,50	3177077,50	458863,50
---	-----	-------------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	--------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
303,0	Аммиак	0,0127800	0,037667	1	0,01	103,74	0,50	0,01	103,74	0,50
331,0	Сера элементарная	0,0054300	0,160062	1	0,02	103,74	0,50	0,02	103,74	0,50
333,0	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0068990	0,203364	1	0,18	103,74	0,50	0,18	103,74	0,50

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

101

337,0	Углерод оксид	0,0000890	0,002616	1	0,00	103,74	0,50	0,00	103,74	0,50
370,0	Сероокись углерода	0,0000850	0,002491	1	0,00	103,74	0,50	0,00	103,74	0,50
1880,0	Диэтанолламин	0,0005510	0,016268	1	0,00	103,74	0,50	0,00	103,74	0,50

%	###	Техн. оборудова- ние	1	3	50,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	9,00	-	-	1	3176993,50	459036,50	3177007,50	459037,50
---	-----	-------------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
415,0	Смесь углеводородов предельных С1-С5	4,1768434	5,913960	1	0,00	285,00	0,50	0,00	285,00	0,50
416,0	Смесь углеводородов предельных С6-С10	1,8517238	2,584826	1	0,00	285,00	0,50	0,00	285,00	0,50
501,0	Пентилены (Амилены - смесь изомеров)	0,1255744	0,181280	1	0,00	285,00	0,50	0,00	285,00	0,50
602,0	Бензол	0,1436415	0,195190	1	0,01	285,00	0,50	0,01	285,00	0,50
616,0	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0369064	0,046615	1	0,00	285,00	0,50	0,00	285,00	0,50
621,0	Метилбензол (Толуол)	0,1448221	0,046155	1	0,00	285,00	0,50	0,00	285,00	0,50
627,0	Этилбензол	0,0030138	0,004351	1	0,00	285,00	0,50	0,00	285,00	0,50

%	###	Техн. оборудова- ние	1	3	4,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	30,00	-	-	1	3177340,50	458866,50	3177346,50	458810,50
---	-----	-------------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
415,0	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,1938206	5,377500	1	0,03	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
416,0	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0535770	0,724508	1	0,01	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
602,0	Бензол	0,0001430	0,004537	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
616,0	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0000530	0,001680	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
621,0	Метилбензол (Толуол)	0,0000956	0,003030	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00

+	###	обустройство стро- ительная техника	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	300,00	-	-	1	3176771,50	459347,00	3177034,00	459341,00
---	-----	--	---	---	------	------	------	------	------	------	--------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
301,0	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,4146960	0,097360	1	8,73	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
304,0	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0673881	0,015821	1	0,71	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
328,0	Углерод (Сажа)	0,0326833	0,007191	3	2,75	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
330,0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0347382	0,009094	1	0,29	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
337,0	Углерод оксид	2,5023222	0,523731	1	2,11	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2704,0	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,1190389	0,020510	1	0,10	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732,0	Керосин	0,2519583	0,055997	1	0,88	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

+	###	обустройство зем- ляные работы	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	300,00	-	-	1	3176771,50	459343,50	3177034,50	459338,00
---	-----	-----------------------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	--------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2908,0	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0050000	0,000000	3	1,79	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
2909,0	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,0930000	0,057000	3	19,93	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00

+	###	обустройство за- правка техники	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	5,00	-	-	1	3176955,00	459301,50	3176973,00	459302,50
---	-----	------------------------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

102

333,0	Дигидросульфид (Сероводород)				0,0002550	0,000002	1	0,13	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00					
2754,0	Углеводороды предельные C12-C19				0,0906684	0,000850	1	0,38	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00					
+	###	обустройство лако-красочные работы	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	10,00	-	-	1	3177042,50	459374,00	3177055,00	459373,50

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
616,0	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0151470	0,075165	1	0,32	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
621,0	Метилбензол (Толуол)	0,1369980	0,657590	1	0,96	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
627,0	Этилбензол	0,0026775	0,012852	1	0,56	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1061,0	Этанол (Спирт этиловый)	0,0488520	0,315691	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1117,0	1-Метоксипропан-2-ол (альфа-Метилловый эфир пропиленгликоля)	0,0235620	0,113098	1	0,20	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1119,0	2-Этоксизтанол (Этилцеллозольв, Этиловый эфир этиленгликоля)	0,0796500	0,382320	1	0,48	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1401,0	Пропан-2-он (Ацетон)	0,0100980	0,048470	1	0,12	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2750,0	Сольвент нафта	0,0697917	0,373923	1	1,47	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2752,0	Уайт-спирит	0,0055913	0,001825	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2902,0	Взвешенные вещества	0,0387600	0,319910	1	0,33	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

+	###	обустройство сварочные работы	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	10,00	-	-	1	3177041,50	459375,00	3177054,50	459374,50
---	-----	-------------------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
123,0	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0355333	0,115001	1	1,15	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
143,0	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,0011118	0,004002	3	1,40	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
203,0	Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,0005778	0,001040	3	0,28	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
301,0	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0269028	0,073211	1	0,57	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
337,0	Углерод оксид	0,0343056	0,183844	1	0,03	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
342,0	Фториды газообразные	0,0023715	0,008537	1	0,50	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
344,0	Фториды плохо растворимые	0,0010200	0,003672	3	0,06	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
2908,0	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0010200	0,003672	3	0,04	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00

+	###	обустройство компрессор	1	1	3,00	0,05	0,17	84,03	1,29	723,00	0,00	-	-	1	3177040,50	459369,50	0,00	0,00
---	-----	-------------------------	---	---	------	------	------	-------	------	--------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
301,0	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,1308445	0,052800	1	1,10	64,45	4,16	0,00	0,00	0,00
304,0	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0212622	0,008580	1	0,09	64,45	4,16	0,00	0,00	0,00
328,0	Углерод (Сажа)	0,0071556	0,003000	3	0,24	32,23	4,16	0,00	0,00	0,00
330,0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0014311	0,000600	1	0,00	64,45	4,16	0,00	0,00	0,00
337,0	Углерод оксид	0,0736000	0,030000	1	0,02	64,45	4,16	0,00	0,00	0,00
703,0	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000001	5,500000E-08	1	0,00	64,45	4,16	0,00	0,00	0,00
1325,0	Формальдегид	0,0015333	0,000620	1	0,05	64,45	4,16	0,00	0,00	0,00
2732,0	Керосин	0,0245333	0,010000	1	0,03	64,45	4,16	0,00	0,00	0,00

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

103

Расчетные области

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	3176237,50	459227,50	2,00	точка пользователя	на границе СЗЗ
2	3176574,50	459513,50	2,00	точка пользователя	на границе СЗЗ
3	3176768,50	459733,50	2,00	точка пользователя	на границе СЗЗ
4	3177256,00	459760,50	2,00	точка пользователя	на границе СЗЗ
5	3177369,50	459454,50	2,00	точка пользователя	на границе СЗЗ
6	3177334,00	459258,50	2,00	точка пользователя	на границе СЗЗ
7	3176868,00	458374,50	2,00	точка пользователя	на границе СЗЗ
8	3176577,00	458528,50	2,00	точка пользователя	на границе СЗЗ
9	3176440,00	458618,00	2,00	точка пользователя	на границе СЗЗ
10	3176184,50	458916,50	2,00	точка пользователя	на границе СЗЗ
11	3176563,50	459517,00	2,00	точка пользователя	на границе СЗЗ
12	3176184,50	458261,00	2,00	точка пользователя	пост наблюдений
13	3178253,00	459948,00	2,00	точка пользователя	пост наблюдений
14	3178079,00	459442,50	2,00	точка пользователя	на границе жи-
16	3178383,50	459350,00	2,00	точка пользователя	на границе жи-
18	3178278,50	459329,50	2,00	точка пользователя	на границе жи-
20	3177746,50	459477,00	2,00	точка пользователя	на границе жи-
22	3178111,50	459525,50	2,00	точка пользователя	на границе жи-
24	3177142,50	457805,50	2,00	точка пользователя	на границе жи-
26	3177304,00	457969,00	2,00	точка пользователя	на границе жи-
28	3176848,00	457198,00	2,00	точка пользователя	на границе жи-
30	3178100,00	458303,50	2,00	точка пользователя	на границе жи-
31	3178100,00	458303,50	2,00	точка пользователя	на границе жи-
32	3178375,00	459713,00	2,00	точка пользователя	на границе жи-
34	3176959,00	459853,00	2,00	точка пользователя	на границе жи-
35	3177395,50	458788,00	2,00	точка пользователя	на границе жи-
36	3176940,00	458457,50	2,00	точка пользователя	на границе жи-
37	3176889,50	458426,50	2,00	точка пользователя	на границе СНТ
38	3176152,50	458852,50	2,00	точка пользователя	на границе СНТ
39	3177213,00	459773,00	2,00	точка пользователя	на границе СНТ
40	3177319,00	459201,50	2,00	точка пользователя	на границе СНТ
41	3176761,00	458491,50	2,00	точка пользователя	на границе СНТ
42	3176701,50	459599,50	2,00	точка пользователя	на границе скве-
43	3177266,50	459541,50	2,00	точка пользователя	на границе
44	3177257,00	459144,50	2,00	точка пользователя	на границе
45	3177301,00	458742,00	2,00	точка пользователя	на границе
46	3177009,00	458701,00	2,00	точка пользователя	на границе
47	3176611,50	458657,00	2,00	точка пользователя	на границе
48	3176243,00	458755,50	2,00	точка пользователя	на границе
49	3176453,50	459313,00	2,00	точка пользователя	на границе

Результаты расчета по веществам (расчетные точки)

						5444-П-011.000.000-ОВОСЗ-ПЗ	 ОАО "ВНИПИнефть"	Лист 104
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Типы точек:

- 0 - расчетная точка пользователя
- 1 - точка на границе охранной зоны
- 2 - точка на границе производственной зоны
- 3 - точка на границе СЗЗ
- 4 - на границе жилой зоны
- 5 - на границе застройки
- 6 - точки квотирования

Вещество: 0123 диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)

№	Коорд У(ш)	Коорд У(д)	Выс б/г	Концентр.		Напр.	Скор.	Фон			ГП	
				(% ПДК)	мг/куб.м			доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК		мг/куб.м
38	3176152,50	458852,50	2,00	0,01	0,005	111	6,70	-	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	0,01	0,005	59	6,70	-	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	0,01	0,005	117	6,70	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	0,01	0,004	139	6,70	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	0,02	0,006	103	6,70	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	0,03	0,011	83	6,70	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,02	0,007	157	6,70	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	0,02	0,008	106	6,70	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	0,02	0,008	106	6,70	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	0,05	0,018	54	4,67	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	0,09	0,034	90	1,59	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,03	0,011	123	6,70	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	0,23	0,091	9	0,77	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,02	0,009	142	6,70	-	-	-	-	0
28	3176848,00	457198,00	2,00	2,5E-03	0,001	357	6,70	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	0,06	0,024	334	2,27	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	0,07	0,026	320	1,11	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	0,05	0,020	303	0,77	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	0,02	0,008	169	6,70	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,04	0,015	260	6,70	-	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	0,01	0,004	334	6,70	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,03	0,011	202	6,70	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,03	0,011	208	6,70	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,04	0,017	318	6,70	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,05	0,020	233	6,70	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	0,02	0,006	259	6,70	-	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	0,01	0,004	319	6,70	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,04	0,016	303	6,70	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,04	0,017	292	6,70	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,04	0,015	256	6,70	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	0,01	0,005	255	6,70	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	7,5E-03	0,003	262	6,70	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	2,5E-03	0,001	266	6,70	-	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	2,5E-03	0,001	283	6,70	-	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	2,5E-03	0,001	283	6,70	-	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	2,5E-03	0,001	262	6,70	-	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	2,2E-03	8,970E-04	244	6,70	-	-	-	-	0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

105

18	3178278,50	459329,50	2,00	-	9,453E-04	272	6,70	-	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	-	8,105E-04	255	6,70	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	-	8,162E-04	271	6,70	-	-	-	-	0

Вещество: 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)

№	Коорд	Коорд	г/га	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до ис-	тип		
	У(с)	У(с)		(г/га)	(мг/куб.м)						(мг/куб.м)	
	доли ПДК	мг/куб.м		доли ПДК	мг/куб.м							
28	3176848,00	457198,00	2,00	1,40E-03	1,395E-05	359	1,63	-	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	1,95E-03	1,953E-05	338	1,63	-	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	2,04E-03	2,041E-05	316	6,70	-	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	2,04E-03	2,041E-05	316	6,70	-	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	2,24E-03	2,235E-05	350	6,70	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	2,56E-03	2,560E-05	271	6,70	-	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	2,56E-03	2,560E-05	255	6,70	-	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	2,82E-03	2,824E-05	244	6,70	-	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	2,96E-03	2,961E-05	272	6,70	-	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	3,07E-03	3,074E-05	36	6,70	-	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	3,87E-03	3,868E-05	262	6,70	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	4,15E-03	4,148E-05	266	6,70	-	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	4,72E-03	4,725E-05	70	0,81	-	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	4,84E-03	4,840E-05	76	0,81	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	5,97E-03	5,975E-05	57	0,81	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	6,36E-03	6,365E-05	316	6,70	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	6,41E-03	6,411E-05	31	0,81	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	6,66E-03	6,664E-05	80	6,70	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	6,79E-03	6,795E-05	336	6,70	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	7,53E-03	7,529E-05	329	6,70	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	8,50E-03	8,499E-05	53	6,70	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	9,75E-03	9,749E-05	262	6,70	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	0,01	1,069E-04	329	6,70	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	0,01	1,073E-04	338	6,70	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,01	1,101E-04	3	6,70	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	0,01	1,104E-04	355	6,70	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	0,01	1,261E-04	91	6,70	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,02	1,611E-04	84	6,70	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	0,02	2,401E-04	106	6,70	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	0,03	2,500E-04	106	6,70	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	0,03	2,555E-04	169	6,70	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,03	2,877E-04	142	6,70	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,03	3,110E-04	208	6,70	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,03	3,185E-04	203	6,70	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,03	3,376E-04	123	6,70	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,05	4,754E-04	256	6,70	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,05	4,953E-04	303	6,70	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,05	5,207E-04	318	6,70	-	-	-	-	0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

106

6	3177334,00	459258,50	2,00	0,05	5,263E-04	292	6,70	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,06	6,255E-04	233	6,70	-	-	-	-	0

Вещество: 0203 Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид)

№	Коорд	Коорд	ота	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон			Фон до ис-	ГМП
	У(ш)	У(ш)		(г ПДК)	(мг/куб.м)							
38	3176152,50	458852,50	2,00	-	2,131E-05	60	6,70	-	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	-	1,299E-05	37	6,70	-	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	-	2,398E-05	62	6,70	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	-	3,463E-05	80	6,70	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	-	2,323E-05	53	6,70	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	-	2,453E-05	39	6,70	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	-	8,375E-05	84	6,70	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	-	1,248E-04	106	6,70	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	-	1,299E-04	106	6,70	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	-	2,443E-05	29	6,70	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	-	3,312E-05	31	6,70	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	-	1,755E-04	123	6,70	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	-	2,666E-05	18	6,70	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	-	1,495E-04	142	6,70	-	-	-	-	0
28	3176848,00	457198,00	2,00	-	5,557E-06	5	6,70	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	-	2,214E-05	10	6,70	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	-	2,471E-05	9	6,70	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	-	2,694E-05	7	6,70	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	-	1,328E-04	169	6,70	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	-	5,723E-05	3	6,70	-	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	-	9,775E-06	357	6,70	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	-	1,628E-04	203	6,70	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	-	1,589E-04	208	6,70	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	-	2,706E-04	318	6,70	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	-	3,219E-04	233	6,70	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	-	5,575E-05	338	6,70	-	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	-	1,162E-05	350	6,70	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	-	2,574E-04	303	6,70	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	-	2,735E-04	292	6,70	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	-	2,470E-04	256	6,70	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	-	5,558E-05	329	6,70	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	-	5,062E-05	262	6,70	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	-	2,146E-05	266	6,70	-	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	-	1,061E-05	316	6,70	-	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	-	1,061E-05	316	6,70	-	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	-	1,993E-05	262	6,70	-	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	-	1,357E-05	244	6,70	-	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	-	1,532E-05	272	6,70	-	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	-	1,274E-05	256	6,70	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	-	1,320E-05	271	6,70	-	-	-	-	0

Вещество: 0301 Азота диоксид (Азот (IV) оксид)

№	Коорд	Коорд	ота	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон			Фон до ис-	ГМП
	У(ш)	У(ш)		(г ПДК)	(мг/куб.м)						кислотности	

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

107

02-0000-2369-5444-П-

доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
----------	----------	----------	----------

30	3178100,00	458303,50	2,00	0,49	0,098	304	1,68	0,27	0,054	0,34	0,068	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	0,49	0,098	304	1,68	0,27	0,054	0,34	0,068	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	0,50	0,100	263	1,68	0,27	0,054	0,34	0,068	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	0,50	0,101	250	1,68	0,27	0,055	0,34	0,068	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	0,51	0,102	263	1,68	0,27	0,054	0,34	0,068	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	0,51	0,102	240	1,68	0,27	0,054	0,34	0,068	0
28	3176848,00	457198,00	2,00	0,52	0,104	0	3,85	0,28	0,056	0,36	0,072	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	0,53	0,106	254	1,68	0,26	0,053	0,34	0,068	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	0,53	0,107	258	1,68	0,26	0,052	0,34	0,068	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	0,55	0,110	339	2,92	0,27	0,053	0,36	0,072	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	0,56	0,111	348	2,92	0,26	0,053	0,36	0,072	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	0,57	0,114	66	1,68	0,25	0,051	0,34	0,068	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	0,57	0,114	69	1,68	0,25	0,051	0,34	0,068	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	0,58	0,116	37	2,92	0,27	0,053	0,36	0,072	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	0,59	0,118	85	0,96	0,26	0,052	0,34	0,068	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	0,59	0,118	56	1,68	0,25	0,050	0,34	0,068	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	0,60	0,119	315	2,21	0,31	0,062	0,36	0,072	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	0,60	0,120	255	1,27	0,25	0,050	0,34	0,068	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	0,61	0,121	326	1,27	0,26	0,052	0,34	0,068	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	0,63	0,126	38	2,21	0,27	0,053	0,36	0,072	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	0,63	0,127	27	2,21	0,27	0,053	0,36	0,072	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	0,64	0,127	3	2,92	0,26	0,051	0,36	0,072	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	0,64	0,127	358	2,92	0,26	0,052	0,36	0,072	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	0,64	0,128	2	2,92	0,26	0,052	0,36	0,072	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	0,66	0,131	13	2,92	0,26	0,052	0,36	0,072	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	0,66	0,132	30	2,21	0,27	0,054	0,36	0,072	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,69	0,137	350	2,21	0,27	0,054	0,36	0,072	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,73	0,146	88	0,96	0,26	0,053	0,34	0,068	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,80	0,159	297	1,27	0,24	0,049	0,34	0,068	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	0,80	0,161	181	1,27	0,24	0,048	0,34	0,068	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,82	0,164	287	1,27	0,24	0,048	0,34	0,068	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,82	0,164	158	0,96	0,24	0,049	0,34	0,068	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	0,83	0,166	113	0,96	0,26	0,052	0,34	0,068	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	0,85	0,169	113	0,96	0,26	0,052	0,34	0,068	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,85	0,169	253	1,27	0,23	0,047	0,34	0,068	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,86	0,172	315	6,70	0,36	0,071	0,36	0,072	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,86	0,173	211	1,68	0,23	0,047	0,34	0,068	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,88	0,175	207	1,68	0,23	0,047	0,34	0,068	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,95	0,190	138	0,96	0,25	0,050	0,34	0,068	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	1,01	0,202	231	1,68	0,23	0,045	0,34	0,068	0

Вещество: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)

№	Коорд	Коорд	ота	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до ис-	Тип
	У(с)	У(с)		(г/куб.м)	(г/куб.м)					
	доли ПДК	мг/куб.м		доли ПДК	мг/куб.м					

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

108

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

02-0000-2369-5444-П-

16	3178383,50	459350,00	2,00	0,10	0,040	261	1,89	0,08	0,031	0,09	0,034	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	0,10	0,040	248	1,89	0,08	0,031	0,09	0,034	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	0,10	0,040	262	1,89	0,08	0,031	0,09	0,034	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	0,10	0,040	239	1,89	0,08	0,031	0,09	0,034	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	0,10	0,040	303	1,89	0,08	0,031	0,09	0,034	0

31	3178100,00	458303,50	2,00	0,10	0,040	303	1,89	0,08	0,031	0,09	0,034	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	0,10	0,041	252	1,89	0,08	0,031	0,09	0,034	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	0,10	0,041	256	1,89	0,08	0,031	0,09	0,034	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	0,10	0,042	88	1,01	0,08	0,030	0,09	0,034	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	0,11	0,042	67	1,89	0,08	0,030	0,09	0,034	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	0,11	0,042	71	1,89	0,08	0,030	0,09	0,034	0
28	3176848,00	457198,00	2,00	0,11	0,042	1	3,56	0,08	0,033	0,09	0,036	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	0,11	0,043	253	1,38	0,08	0,030	0,09	0,034	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	0,11	0,043	58	1,89	0,08	0,030	0,09	0,034	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	0,11	0,044	339	2,60	0,08	0,032	0,09	0,036	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	0,11	0,044	348	2,60	0,08	0,032	0,09	0,036	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	0,11	0,044	315	2,60	0,09	0,034	0,09	0,036	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	0,11	0,044	39	2,60	0,08	0,032	0,09	0,036	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	0,11	0,044	319	2,60	0,08	0,033	0,09	0,036	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	0,11	0,045	39	2,60	0,08	0,032	0,09	0,036	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,11	0,046	90	1,01	0,08	0,030	0,09	0,034	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	0,11	0,046	28	2,60	0,08	0,032	0,09	0,036	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	0,12	0,046	31	2,60	0,08	0,032	0,09	0,036	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,12	0,046	296	1,38	0,07	0,030	0,09	0,034	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	0,12	0,046	357	2,60	0,08	0,032	0,09	0,036	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	0,12	0,047	3	2,60	0,08	0,031	0,09	0,036	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	0,12	0,047	1	2,60	0,08	0,032	0,09	0,036	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	0,12	0,047	14	2,60	0,08	0,032	0,09	0,036	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,12	0,047	287	1,38	0,07	0,030	0,09	0,034	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,12	0,047	350	2,60	0,08	0,032	0,09	0,036	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,12	0,048	251	1,38	0,07	0,030	0,09	0,034	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	0,12	0,049	115	1,01	0,08	0,030	0,09	0,034	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	0,12	0,049	115	1,01	0,08	0,030	0,09	0,034	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	0,13	0,050	183	1,89	0,07	0,029	0,09	0,034	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,13	0,051	166	1,89	0,07	0,030	0,09	0,034	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,13	0,051	315	6,70	0,09	0,036	0,09	0,036	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,13	0,051	210	1,89	0,07	0,029	0,09	0,034	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,13	0,052	206	1,89	0,07	0,029	0,09	0,034	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,13	0,053	142	1,01	0,07	0,030	0,09	0,034	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,13	0,054	230	1,38	0,07	0,029	0,09	0,034	0

Вещество: 0328 Углерод (Сажа)

№	Коорд	Коорд	Скор.	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до ис-	ГМГ	
	У/м	У/м		доли ПДК	мг/куб.м						
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,04	0,006	133	2,75	-	-	-	0

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

109

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

02-0000-2369-5444-П-

28	3176848,00	457198,00	2,00	0,04	0,006	356	3,70	-	-	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	0,04	0,007	249	3,70	-	-	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	0,04	0,007	240	3,70	-	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	0,04	0,007	260	3,70	-	-	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	0,05	0,007	299	3,70	-	-	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	0,05	0,007	299	3,70	-	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	0,05	0,007	162	2,75	-	-	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	0,05	0,007	261	3,70	-	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,05	0,007	321	2,75	-	-	-	-	-	0

11	3176563,50	459517,00	2,00	0,05	0,007	161	2,75	-	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	0,05	0,007	16	2,75	-	-	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	0,05	0,007	252	3,70	-	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	0,05	0,007	109	2,75	-	-	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	0,05	0,007	341	3,70	-	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	0,05	0,007	255	3,70	-	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,05	0,008	178	2,75	-	-	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	0,05	0,008	331	3,70	-	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	0,05	0,008	356	2,75	-	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	0,05	0,008	340	2,75	-	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	0,05	0,008	345	2,75	-	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,05	0,008	261	2,75	-	-	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	0,05	0,008	74	2,75	-	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	0,05	0,008	348	2,75	-	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	0,05	0,008	15	2,75	-	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	0,05	0,008	298	3,70	-	-	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	0,06	0,008	69	2,75	-	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	0,06	0,008	292	3,70	-	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,06	0,008	257	2,75	-	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	0,06	0,008	249	3,70	-	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	0,06	0,008	32	2,75	-	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	0,06	0,009	57	2,75	-	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,06	0,009	253	3,70	-	-	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	0,06	0,009	33	3,70	-	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,06	0,009	183	2,75	-	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,06	0,010	240	3,70	-	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	0,06	0,010	197	3,70	-	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,07	0,011	215	3,70	-	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,07	0,011	218	3,70	-	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,09	0,013	230	3,70	-	-	-	-	-	0

Вещество: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый)

№	Коорд	Коорд	№	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до ис-			ГП
	У(ш)	У(д)		(мг/куб.м)	(мг/куб.м)				чистоты	чистоты	чистоты	
	доли ПДК	мг/куб.м		доли ПДК	мг/куб.м							
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,27	0,135	131	2,41	2,80E-02	0,001	0,01	0,007	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,29	0,143	321	3,11	3,20E-02	0,002	0,02	0,008	0

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

110

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подп.

Дата

02-0000-2369-5444-П-

47	3176611,50	458657,00	2,00	0,32	0,158	23	2,41	3,20E-02	0,002	0,02	0,008	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	0,32	0,159	160	2,41	0,01	0,005	0,05	0,026	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	0,32	0,161	160	3,11	0,01	0,005	0,05	0,026	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,34	0,168	178	3,11	0,01	0,005	0,05	0,026	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	0,34	0,169	357	3,11	3,20E-02	0,002	0,02	0,008	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	0,36	0,181	340	3,11	3,20E-02	0,002	0,02	0,008	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	0,36	0,182	346	3,11	3,20E-02	0,002	0,02	0,008	0
28	3176848,00	457198,00	2,00	0,37	0,186	357	4,02	3,20E-02	0,002	0,02	0,008	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	0,38	0,188	17	3,11	3,20E-02	0,002	0,02	0,008	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	0,38	0,189	349	3,11	3,20E-02	0,002	0,02	0,008	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,39	0,193	183	3,11	0,01	0,005	0,05	0,026	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	0,41	0,203	249	4,02	8,80E-02	0,004	0,04	0,022	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	0,41	0,203	108	3,11	2,80E-02	0,001	0,01	0,007	0

30	3178100,00	458303,50	2,00	0,41	0,203	299	3,11	8,80E-02	0,004	0,04	0,022	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	0,41	0,203	299	3,11	8,80E-02	0,004	0,04	0,022	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	0,41	0,205	261	4,02	8,80E-02	0,004	0,04	0,022	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	0,41	0,207	240	4,02	8,80E-02	0,004	0,04	0,022	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	0,42	0,208	299	3,11	8,80E-02	0,004	0,04	0,022	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	0,42	0,212	261	4,02	8,80E-02	0,004	0,04	0,022	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	0,43	0,213	343	3,11	3,20E-02	0,002	0,02	0,008	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	0,43	0,216	35	3,11	3,20E-02	0,002	0,02	0,008	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	0,43	0,217	333	3,11	3,20E-02	0,002	0,02	0,008	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	0,44	0,218	195	3,11	0,01	0,005	0,05	0,026	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	0,45	0,224	293	3,11	8,80E-02	0,004	0,04	0,022	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	0,45	0,225	252	4,02	8,80E-02	0,004	0,04	0,022	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	0,46	0,228	255	4,02	8,80E-02	0,004	0,04	0,022	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	0,48	0,241	34	3,11	3,20E-02	0,002	0,02	0,008	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	0,50	0,251	74	3,11	2,80E-02	0,001	0,01	0,007	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,50	0,251	212	3,11	0,01	0,005	0,05	0,026	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	0,51	0,254	58	3,11	2,80E-02	0,001	0,01	0,007	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	0,51	0,255	70	3,11	2,80E-02	0,001	0,01	0,007	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,52	0,260	215	3,11	0,01	0,005	0,05	0,026	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	0,52	0,262	248	3,11	8,80E-02	0,004	0,04	0,022	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,56	0,278	263	3,11	8,80E-02	0,004	0,04	0,022	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,58	0,292	258	3,11	8,80E-02	0,004	0,04	0,022	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,59	0,295	252	3,11	8,80E-02	0,004	0,04	0,022	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,60	0,299	227	3,11	8,80E-02	0,004	0,04	0,022	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,60	0,300	239	3,11	8,80E-02	0,004	0,04	0,022	0

Вещество: 0333 Дигидросульфид (Сероводород)

№	Коорд	Коорд	г/г	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон		Фон до ис-	г/г	
	У(с)	У(с)		(г/г)	(мг/куб.м)			Фон	Фон до ис-			
	доли ПДК	мг/куб.м		доли ПДК	мг/куб.м							
32	3178375,00	459713,00	2,00	0,25	0,002	248	0,76	0,19	0,001	0,21	0,002	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	0,26	0,002	237	1,09	0,18	0,001	0,21	0,002	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	0,26	0,002	261	0,76	0,18	0,001	0,21	0,002	0

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



02-0000-2369-5444-П-

28	3176848,00	457198,00	2,00	0,26	0,002	5	6,70	0,18	0,001	0,21	0,002	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	0,26	0,002	261	0,76	0,18	0,001	0,21	0,002	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	0,26	0,002	305	1,09	0,18	0,001	0,21	0,002	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	0,26	0,002	305	1,09	0,18	0,001	0,21	0,002	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	0,27	0,002	251	0,76	0,18	0,001	0,21	0,002	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	0,27	0,002	254	0,76	0,17	0,001	0,21	0,002	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	0,27	0,002	48	0,76	0,17	0,001	0,21	0,002	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	0,28	0,002	355	3,24	0,17	0,001	0,21	0,002	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	0,29	0,002	106	0,76	0,16	0,001	0,21	0,002	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	0,29	0,002	345	3,24	0,16	0,001	0,21	0,002	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	0,30	0,002	72	0,76	0,16	0,001	0,21	0,002	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	0,30	0,002	78	0,76	0,16	0,001	0,21	0,002	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	0,30	0,002	251	0,53	0,15	0,001	0,21	0,002	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	0,31	0,002	86	0,76	0,15	0,001	0,21	0,002	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,31	0,002	121	0,76	0,15	0,001	0,21	0,002	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	0,31	0,002	135	0,76	0,15	0,001	0,21	0,002	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	0,31	0,003	136	0,76	0,15	0,001	0,21	0,002	0

9	3176440,00	458618,00	2,00	0,32	0,003	59	0,76	0,14	0,001	0,21	0,002	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,33	0,003	149	0,76	0,14	0,001	0,21	0,002	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	0,34	0,003	47	0,76	0,13	0,001	0,21	0,002	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,35	0,003	140	0,53	0,12	9,996E-04	0,21	0,002	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	0,36	0,003	174	0,76	0,12	9,529E-04	0,21	0,002	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	0,36	0,003	55	0,76	0,12	9,228E-04	0,21	0,002	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	0,36	0,003	17	0,76	0,11	9,190E-04	0,21	0,002	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	0,37	0,003	31	0,76	0,11	8,524E-04	0,21	0,002	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	0,38	0,003	17	0,76	0,10	8,152E-04	0,21	0,002	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,39	0,003	185	0,76	0,09	7,475E-04	0,21	0,002	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,40	0,003	317	0,53	0,09	7,121E-04	0,21	0,002	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	0,40	0,003	12	0,76	0,09	7,143E-04	0,21	0,002	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,41	0,003	191	0,76	0,08	6,798E-04	0,21	0,002	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,41	0,003	226	0,76	0,08	6,569E-04	0,21	0,002	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	0,42	0,003	294	0,76	0,08	6,142E-04	0,21	0,002	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	0,45	0,004	310	0,53	0,05	4,380E-04	0,21	0,002	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,45	0,004	225	0,53	0,05	4,162E-04	0,21	0,002	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,45	0,004	263	0,50	0,05	4,313E-04	0,21	0,002	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,59	0,005	10	0,53	0,04	3,400E-04	0,21	0,002	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,67	0,005	206	0,53	0,04	3,400E-04	0,21	0,002	0

Вещество: 0337 Углерод оксид

№	Коорд	Коорд	Скор.	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон		Фон до ис-		ПДК
	У(ш)	У(ш)		(г ПДК)	(мг/куб.м)			Фон	Фон до ис-			
	доли ПДК	мг/куб.м		доли ПДК	мг/куб.м							
28	3176848,00	457198,00	2,00	0,54	2,685	0	6,70	0,51	2,571	0,52	2,600	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	0,54	2,697	307	1,13	0,51	2,570	0,52	2,600	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	0,54	2,697	307	1,13	0,51	2,570	0,52	2,600	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	0,54	2,701	252	1,13	0,51	2,572	0,52	2,600	0

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

112

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подп.

Дата

02-0000-2369-5444-П-

16	3178383,50	459350,00	2,00	0,54	2,702	266	1,13	0,51	2,571	0,52	2,600	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	0,54	2,705	243	1,13	0,51	2,572	0,52	2,600	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	0,54	2,710	266	1,13	0,51	2,569	0,52	2,600	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	0,54	2,721	349	6,70	0,51	2,560	0,52	2,600	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	0,54	2,725	257	1,13	0,51	2,566	0,52	2,600	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	0,55	2,726	340	6,70	0,51	2,558	0,52	2,600	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	0,55	2,729	261	1,13	0,51	2,564	0,52	2,600	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	0,55	2,774	35	6,70	0,51	2,549	0,52	2,600	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	0,56	2,782	256	1,13	0,51	2,552	0,52	2,600	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	0,56	2,789	64	1,61	0,51	2,537	0,52	2,600	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	0,56	2,801	67	1,13	0,51	2,532	0,52	2,600	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	0,56	2,814	56	6,70	0,50	2,519	0,52	2,600	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	0,56	2,819	311	0,79	0,51	2,528	0,52	2,600	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	0,57	2,828	89	0,79	0,50	2,524	0,52	2,600	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	0,57	2,836	319	0,79	0,50	2,521	0,52	2,600	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	0,57	2,841	0	6,70	0,51	2,533	0,52	2,600	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	0,57	2,853	358	6,70	0,51	2,528	0,52	2,600	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	0,57	2,853	354	6,70	0,51	2,526	0,52	2,600	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	0,57	2,868	37	6,70	0,50	2,516	0,52	2,600	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	0,58	2,884	24	6,70	0,50	2,520	0,52	2,600	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	0,58	2,886	8	6,70	0,50	2,520	0,52	2,600	0

49	3176453,50	459313,00	2,00	0,59	2,928	99	0,55	0,50	2,478	0,52	2,600	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	0,59	2,929	26	6,70	0,50	2,496	0,52	2,600	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,59	2,938	344	1,13	0,50	2,487	0,52	2,600	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,59	2,942	278	0,79	0,50	2,484	0,52	2,600	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,59	2,950	271	0,79	0,50	2,492	0,52	2,600	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,59	2,957	251	0,79	0,50	2,515	0,52	2,600	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,59	2,969	216	1,61	0,51	2,535	0,52	2,600	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,59	2,972	287	0,55	0,49	2,458	0,52	2,600	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,60	2,988	212	1,61	0,51	2,534	0,52	2,600	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	0,60	2,992	186	1,13	0,51	2,535	0,52	2,600	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	0,61	3,030	123	0,55	0,50	2,493	0,52	2,600	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	0,61	3,047	123	0,55	0,50	2,490	0,52	2,600	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,61	3,067	236	0,79	0,50	2,509	0,52	2,600	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,62	3,103	165	0,79	0,50	2,520	0,52	2,600	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,65	3,257	147	0,79	0,50	2,495	0,52	2,600	0

Вещество: 0342 Фториды газообразные

№	Коорд У(ш)	Коорд У(д)	№ об.	Концентр. ФВЛ		Напр.	Скор.	Фон			ГМ	
				доли ПДК	мг/куб.м			доли ПДК	мг/куб.м	Фон до ис- ключения		
28	3176848,00	457198,00	2,00	2,39E-03	4,786E-05	4	0,83	-	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	3,81E-03	7,626E-05	357	6,70	-	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	4,16E-03	8,321E-05	316	6,70	-	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	4,16E-03	8,321E-05	316	6,70	-	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	4,58E-03	9,162E-05	350	6,70	-	-	-	-	0

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

113

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подп.

Дата

02-0000-2369-5444-П-

12	3176184,50	458261,00	2,00	4,93E-03	9,867E-05	37	6,70	-	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	5,01E-03	1,002E-04	256	6,70	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	5,22E-03	1,045E-04	271	6,70	-	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	5,31E-03	1,061E-04	244	6,70	-	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	6,06E-03	1,213E-04	272	6,70	-	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	7,70E-03	1,541E-04	262	6,70	-	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	8,18E-03	1,637E-04	60	6,70	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	8,23E-03	1,646E-04	266	6,70	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	8,46E-03	1,692E-04	10	6,70	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	8,70E-03	1,739E-04	53	6,70	-	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	9,06E-03	1,812E-04	62	6,70	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	9,20E-03	1,841E-04	29	6,70	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	9,21E-03	1,843E-04	39	6,70	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	9,29E-03	1,857E-04	9	6,70	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	9,89E-03	1,977E-04	18	6,70	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	9,97E-03	1,993E-04	7	6,70	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	0,01	2,334E-04	31	6,70	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	0,01	2,411E-04	80	6,70	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	0,02	3,076E-04	262	6,70	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	0,02	3,239E-04	329	6,70	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	0,02	3,246E-04	338	6,70	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,02	3,290E-04	3	6,70	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,02	3,928E-04	84	6,70	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	0,02	4,899E-04	106	6,70	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	0,03	5,042E-04	106	6,70	-	-	-	-	0

34	3176959,00	459853,00	2,00	0,03	5,116E-04	169	6,70	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,03	5,560E-04	142	6,70	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,03	5,831E-04	208	6,70	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,03	5,923E-04	203	6,70	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,03	6,241E-04	123	4,73	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,04	8,307E-04	256	3,34	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,04	8,634E-04	303	3,34	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,05	9,040E-04	318	3,34	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,05	9,128E-04	292	3,34	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,05	0,001	233	1,66	-	-	-	-	0

Вещество: 0344 Фториды плохо растворимые

№	Коорд	Коорд	Скор.	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до ис-	ГМП		
	У(с)	У(с)		(% ПДК)	(мг/куб.м)							
	доли ПДК	мг/куб.м		доли ПДК	мг/куб.м							
28	3176848,00	457198,00	2,00	5,15E-05	1,030E-05	4	6,70	-	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	8,63E-05	1,726E-05	357	6,70	-	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	9,36E-05	1,873E-05	316	6,70	-	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	9,36E-05	1,873E-05	316	6,70	-	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	1,03E-04	2,051E-05	350	6,70	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	1,18E-04	2,363E-05	271	6,70	-	-	-	-	0

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

114

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подп.

Дата

02-0000-2369-5444-П-

32	3178375,00	459713,00	2,00	1,21E-04	2,426E-05	255	6,70	-	-	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	1,36E-04	2,727E-05	272	6,70	-	-	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	1,36E-04	2,729E-05	244	6,70	-	-	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	1,65E-04	3,295E-05	35	6,70	-	-	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	1,79E-04	3,573E-05	262	6,70	-	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	1,91E-04	3,818E-05	266	6,70	-	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	1,95E-04	3,908E-05	10	6,70	-	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	2,18E-04	4,363E-05	9	6,70	-	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	2,35E-04	4,706E-05	18	6,70	-	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	2,38E-04	4,755E-05	7	6,70	-	-	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	2,85E-04	5,701E-05	72	0,69	-	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	2,86E-04	5,717E-05	10	0,69	-	-	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	3,05E-04	6,092E-05	79	0,69	-	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	3,06E-04	6,114E-05	80	6,70	-	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	3,67E-04	7,332E-05	58	0,96	-	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	3,94E-04	7,874E-05	30	0,96	-	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	4,28E-04	8,555E-05	2	0,69	-	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	4,47E-04	8,950E-05	262	6,70	-	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	4,91E-04	9,811E-05	329	6,70	-	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	4,92E-04	9,842E-05	338	6,70	-	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	5,05E-04	1,010E-04	3	6,70	-	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	7,39E-04	1,478E-04	84	6,70	-	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	1,10E-03	2,203E-04	106	6,70	-	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	1,15E-03	2,294E-04	106	6,70	-	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	1,17E-03	2,344E-04	169	6,70	-	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	1,32E-03	2,639E-04	142	6,70	-	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	1,41E-03	2,823E-04	208	6,70	-	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	1,44E-03	2,880E-04	203	6,70	-	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	1,55E-03	3,097E-04	123	6,70	-	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	2,18E-03	4,361E-04	256	6,70	-	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	2,27E-03	4,544E-04	303	6,70	-	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	2,39E-03	4,777E-04	318	6,70	-	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	2,41E-03	4,828E-04	292	6,70	-	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	2,89E-03	5,782E-04	233	6,70	-	-	-	-	-	0

Вещество: 0616 Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)

№	Коорд	Коорд	№	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон			Фон до ис-	ГМ	
	У(ш)	У(ш)		доли ПДК	мг/куб.м			доли ПДК	мг/куб.м				
32	3178375,00	459713,00	2,00	0,07	0,013	249	0,77	-	-	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	0,07	0,013	241	0,77	-	-	-	-	-	0
28	3176848,00	457198,00	2,00	0,07	0,014	351	0,77	-	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	0,07	0,014	260	0,77	-	-	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	0,07	0,015	260	0,77	-	-	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	0,07	0,015	295	0,77	-	-	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	0,07	0,015	295	0,77	-	-	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	0,08	0,016	252	0,77	-	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	0,08	0,016	254	0,77	-	-	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	0,10	0,019	334	0,77	-	-	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	0,10	0,020	324	0,77	-	-	-	-	-	0

5444-П-011.000.000-ОВОС3-П3



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

115

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подп.

Дата

02-0000-2369-5444-П-

20	3177746,50	459477,00	2,00	0,11	0,021	249	0,77	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,14	0,028	221	0,77	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,14	0,028	219	0,77	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	0,15	0,031	285	0,77	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	0,16	0,032	206	6,70	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,17	0,033	243	0,77	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	0,17	0,034	291	6,70	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,19	0,037	254	6,70	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,19	0,039	257	6,70	-	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	0,19	0,039	26	6,70	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,20	0,040	234	6,70	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,22	0,044	261	6,70	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,24	0,048	196	6,70	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	0,24	0,049	335	6,70	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	0,25	0,049	326	6,70	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	0,26	0,051	331	6,70	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,29	0,058	308	6,70	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	0,34	0,069	340	6,70	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,34	0,069	194	6,70	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	0,38	0,076	358	6,70	-	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	0,42	0,084	66	6,70	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	0,45	0,090	180	6,70	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	0,45	0,091	181	6,70	-	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	0,48	0,096	71	6,70	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	0,52	0,104	353	0,77	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	0,52	0,104	119	6,70	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	0,54	0,107	50	6,70	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	0,60	0,120	15	6,70	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,79	0,158	157	6,70	-	-	-	-	0

Вещество: 0621 Метилбензол (Толуол)

№	Коорд	Коорд	№	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон			Фон до ис-	ПМП
	У(м)	У(м)		(г/куб.м)	(г/куб.м)							
	доли ПДК	мг/куб.м		доли ПДК	мг/куб.м							
28	3176848,00	457198,00	2,00	0,04	0,026	352	0,78	-	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	0,04	0,027	250	0,78	-	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	0,05	0,027	241	0,78	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	0,05	0,028	261	0,78	-	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	0,05	0,028	296	0,78	-	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	0,05	0,028	296	0,78	-	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	0,05	0,029	261	0,78	-	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	0,05	0,033	253	0,78	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	0,06	0,034	256	0,78	-	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	0,06	0,036	335	0,78	-	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	0,06	0,037	325	0,78	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	0,08	0,045	251	0,78	-	-	-	-	0

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

116

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подп.

Дата

35	3177395,50	458788,00	2,00	0,09	0,055	284	0,78	-	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	0,10	0,058	206	6,70	-	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	0,10	0,060	289	0,78	-	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,11	0,063	253	6,70	-	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,11	0,064	214	0,78	-	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,11	0,066	218	0,78	-	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,11	0,066	257	6,70	-	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,12	0,074	261	6,70	-	-	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	0,13	0,076	26	6,70	-	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	0,13	0,078	334	6,70	-	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	0,13	0,079	326	6,70	-	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	0,14	0,082	331	6,70	-	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,14	0,084	197	6,70	-	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,14	0,086	247	0,78	-	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,16	0,094	308	6,70	-	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	0,18	0,106	340	6,70	-	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,19	0,116	232	0,78	-	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,20	0,121	194	6,70	-	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	0,21	0,129	357	6,70	-	-	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	0,24	0,145	66	6,70	-	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	0,25	0,152	180	6,70	-	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	0,26	0,154	182	6,70	-	-	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	0,27	0,160	71	6,70	-	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	0,28	0,170	119	6,70	-	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	0,29	0,174	348	0,78	-	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	0,32	0,192	50	6,70	-	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	0,40	0,240	14	6,70	-	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,42	0,254	157	6,70	-	-	-	-	-	0

Вещество: 0627 Этилбензол

№	Коорд	Коорд	Скор.	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до ис-	МЕ
	У/м	У/м		доли ПДК	мг/куб.м					

28	3176848,00	457198,00	2,00	3,36E-03	6,719E-05	5	0,73	-	-	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	5,24E-03	1,048E-04	313	0,73	-	-	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	5,24E-03	1,048E-04	313	0,73	-	-	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	5,27E-03	1,055E-04	356	0,73	-	-	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	5,85E-03	1,170E-04	39	0,73	-	-	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	5,97E-03	1,195E-04	256	6,70	-	-	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	5,98E-03	1,196E-04	348	0,73	-	-	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	6,26E-03	1,252E-04	244	6,70	-	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	6,31E-03	1,261E-04	271	6,70	-	-	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	7,29E-03	1,458E-04	272	6,70	-	-	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	9,13E-03	1,826E-04	262	6,70	-	-	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	9,61E-03	1,921E-04	60	6,70	-	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	9,78E-03	1,956E-04	266	6,70	-	-	-	-	-	0

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

117

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подп.

Дата

02-0000-2369-5444-П-

48	3176243,00	458755,50	2,00	9,94E-03	1,988E-04	53	6,70	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	0,01	2,042E-04	10	6,70	-	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	0,01	2,122E-04	62	6,70	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	0,01	2,157E-04	39	6,70	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	0,01	2,171E-04	29	6,70	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	0,01	2,239E-04	10	6,70	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	0,01	2,354E-04	18	6,70	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	0,01	2,396E-04	7	6,70	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	0,01	2,739E-04	32	6,70	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	0,01	2,822E-04	80	6,70	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	0,02	3,612E-04	261	6,70	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	0,02	3,879E-04	338	6,70	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	0,02	3,885E-04	329	6,70	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,02	3,902E-04	4	6,70	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,02	4,574E-04	84	6,70	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	0,03	5,730E-04	107	6,70	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	0,03	5,894E-04	107	6,70	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	0,03	6,066E-04	169	6,70	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,03	6,570E-04	142	6,70	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,03	6,753E-04	208	6,70	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,03	6,893E-04	202	6,70	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,04	7,281E-04	123	6,70	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,05	9,608E-04	256	3,19	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,05	0,001	302	3,19	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,05	0,001	292	3,19	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,06	0,001	318	3,19	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,06	0,001	232	1,52	-	-	-	-	0

Вещество: 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)

№	Коорд	Коорд	Скор.	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до ис-	Г/мл		
	У(с)	У(с)		доли ПДК	(мг/куб.м)							
	доли ПДК	мг/куб.м		доли ПДК	мг/куб.м							
38	3176152,50	458852,50	2,00	-	3,612E-06	67	1,50	-	3,595E-06	-	3,600E-06	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	-	3,611E-06	38	1,50	-	3,596E-06	-	3,600E-06	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	-	3,612E-06	71	1,50	-	3,595E-06	-	3,600E-06	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	-	3,608E-06	106	1,50	-	3,595E-06	-	3,600E-06	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	-	3,614E-06	57	1,50	-	3,595E-06	-	3,600E-06	0

9	3176440,00	458618,00	2,00	-	3,615E-06	38	1,50	-	3,596E-06	-	3,600E-06	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	-	3,615E-06	85	1,50	-	3,596E-06	-	3,600E-06	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	-	3,619E-06	107	1,50	-	3,595E-06	-	3,600E-06	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	-	3,620E-06	107	1,50	-	3,595E-06	-	3,600E-06	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	-	3,614E-06	26	1,50	-	3,596E-06	-	3,600E-06	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	-	3,616E-06	30	1,50	-	3,596E-06	-	3,600E-06	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	-	3,626E-06	124	1,50	-	3,595E-06	-	3,600E-06	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	-	3,613E-06	14	1,50	-	3,596E-06	-	3,600E-06	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	-	3,622E-06	144	1,50	-	3,595E-06	-	3,600E-06	0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

118

02-0000-2369-5444-П-

28	3176848,00	457198,00	2,00	-	3,607E-06	0	1,50	-	3,596E-	-	3,600E-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	-	3,611E-06	3	1,50	-	3,595E-	-	3,600E-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	-	3,612E-06	3	1,50	-	3,596E-	-	3,600E-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	-	3,611E-06	0	1,50	-	3,596E-	-	3,600E-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	-	3,625E-06	173	1,50	-	3,595E-	-	3,600E-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	-	3,615E-06	359	1,50	-	3,597E-	-	3,600E-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	-	3,609E-06	348	1,50	-	3,595E-	-	3,600E-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	-	3,635E-06	204	1,50	-	3,595E-	-	3,600E-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	-	3,635E-06	209	1,50	-	3,595E-	-	3,600E-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	-	3,634E-06	316	1,50	-	3,594E-	-	3,600E-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	-	3,649E-06	231	1,50	-	3,594E-	-	3,600E-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	-	3,611E-06	336	1,50	-	3,595E-	-	3,600E-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	-	3,609E-06	338	1,50	-	3,595E-	-	3,600E-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	-	3,633E-06	301	1,50	-	3,594E-	-	3,600E-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	-	3,634E-06	291	1,50	-	3,594E-	-	3,600E-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	-	3,635E-06	254	1,50	-	3,594E-	-	3,600E-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	-	3,610E-06	328	1,50	-	3,595E-	-	3,600E-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	-	3,615E-06	255	1,50	-	3,595E-	-	3,600E-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	-	3,610E-06	258	1,50	-	3,596E-	-	3,600E-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	-	3,608E-06	301	1,50	-	3,596E-	-	3,600E-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	-	3,608E-06	301	1,50	-	3,596E-	-	3,600E-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	-	3,610E-06	254	1,50	-	3,596E-	-	3,600E-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	-	3,609E-06	240	1,50	-	3,596E-	-	3,600E-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	-	3,609E-06	262	1,50	-	3,596E-	-	3,600E-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	-	3,609E-06	249	1,50	-	3,596E-	-	3,600E-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	-	3,608E-06	262	1,50	-	3,596E-	-	3,600E-	0

Вещество: 1061 Этанол (Спирт этиловый)

№	Коорд	Коорд	ота	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон			Тип	
	У(с)	У(с)		доли ПДК	доли ПДК			Фон до ис-	Фон до ис-	Фон до ис-		
	доли ПДК	мг/куб.м		доли ПДК	мг/куб.м							
28	3176848,00	457198,00	2,00	1,99E-04	9,940E-04	5	0,73	-	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	3,18E-04	0,002	356	6,70	-	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	3,44E-04	0,002	315	6,70	-	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	3,44E-04	0,002	315	6,70	-	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	3,79E-04	0,002	350	6,70	-	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	4,15E-04	0,002	255	6,70	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	4,32E-04	0,002	271	6,70	-	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	4,40E-04	0,002	38	6,70	-	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	4,43E-04	0,002	244	6,70	-	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	5,01E-04	0,003	272	6,70	-	-	-	-	0

22	3178111,50	459525,50	2,00	6,36E-04	0,003	262	6,70	-	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	6,75E-04	0,003	60	6,70	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	6,80E-04	0,003	266	6,70	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	6,99E-04	0,003	10	6,70	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	7,02E-04	0,004	53	6,70	-	-	-	-	0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

119

02-0000-2369-5444-П-

10	3176184,50	458916,50	2,00	7,46E-04	0,004	62	6,70	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	7,67E-04	0,004	10	6,70	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	8,11E-04	0,004	29	6,70	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	8,18E-04	0,004	18	6,70	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	8,20E-04	0,004	39	6,70	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	8,23E-04	0,004	7	6,70	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	9,93E-04	0,005	80	6,70	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	1,03E-03	0,005	31	6,70	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	1,27E-03	0,006	262	6,70	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	1,34E-03	0,007	329	6,70	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	1,34E-03	0,007	338	6,70	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	1,36E-03	0,007	3	6,70	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	1,62E-03	0,008	84	6,70	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	2,01E-03	0,010	106	6,70	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	2,07E-03	0,010	106	6,70	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	2,10E-03	0,011	169	6,70	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	2,28E-03	0,011	142	6,70	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	2,43E-03	0,012	208	6,70	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	2,45E-03	0,012	202	6,70	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	2,56E-03	0,013	123	4,63	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	3,43E-03	0,017	256	3,20	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	3,57E-03	0,018	303	3,20	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	3,75E-03	0,019	318	3,20	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	3,78E-03	0,019	292	3,20	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	4,53E-03	0,023	232	1,52	-	-	-	-	0

Вещество: 1117 1-Метоксипропан-2-ол (альфа-Метилловый эфир пропиленгликоля)

№	Коорд	Коорд	№	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до ис-	Тип		
	У(ш)	У(д)		(г/куб.м)	(г/куб.м)							
	доли ПДК	мг/куб.м		доли ПДК	мг/куб.м							
28	3176848,00	457198,00	2,00	8,85E-04	4,424E-04	5	0,69	-	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	1,52E-03	7,588E-04	357	6,70	-	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	1,66E-03	8,279E-04	316	6,70	-	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	1,66E-03	8,279E-04	316	6,70	-	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	1,82E-03	9,118E-04	350	6,70	-	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	1,87E-03	9,361E-04	38	6,70	-	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	1,97E-03	9,874E-04	256	6,70	-	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	2,07E-03	0,001	245	6,70	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	2,07E-03	0,001	271	6,70	-	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	2,41E-03	0,001	272	6,70	-	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	3,06E-03	0,002	262	6,70	-	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	3,25E-03	0,002	60	6,70	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	3,27E-03	0,002	266	6,70	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	3,36E-03	0,002	53	6,70	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	3,37E-03	0,002	10	6,70	-	-	-	-	0

10	3176184,50	458916,50	2,00	3,60E-03	0,002	62	6,70	-	-	-	-	0
----	------------	-----------	------	----------	-------	----	------	---	---	---	---	---

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

120

02-0000-2369-5444-П-

9	3176440,00	458618,00	2,00	3,64E-03	0,002	39	6,70	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	3,66E-03	0,002	29	6,70	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	3,70E-03	0,002	10	6,70	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	3,93E-03	0,002	18	6,70	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	3,97E-03	0,002	7	6,70	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	4,64E-03	0,002	31	6,70	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	4,79E-03	0,002	80	6,70	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	6,11E-03	0,003	262	6,70	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	6,45E-03	0,003	329	6,70	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	6,47E-03	0,003	338	6,70	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	6,55E-03	0,003	3	6,70	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	7,79E-03	0,004	84	6,70	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	9,70E-03	0,005	106	6,70	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	9,98E-03	0,005	106	6,70	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	0,01	0,005	169	6,70	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,01	0,006	142	6,70	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,01	0,006	208	6,70	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,01	0,006	202	6,70	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,01	0,006	123	4,84	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,02	0,008	256	3,50	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,02	0,009	303	3,50	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,02	0,009	318	2,53	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,02	0,009	292	2,53	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,02	0,011	232	1,83	-	-	-	-	0

Вещество: 1119 2-Этоксизтанол (Этилцеллозольв, Этиловый эфир этиленгликоля)

№	Коорд	Коорд	№	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон			Фон до ис-	Г/П
	У(ш)	У(д)		доли ПДК	доли ПДК			доли ПДК	доли ПДК	доли ПДК		
	доли ПДК	мг/куб.м		доли ПДК	мг/куб.м							
28	3176848,00	457198,00	2,00	2,14E-03	0,001	5	0,69	-	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	3,66E-03	0,003	357	6,70	-	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	4,00E-03	0,003	316	6,70	-	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	4,00E-03	0,003	316	6,70	-	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	4,40E-03	0,003	350	6,70	-	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	4,52E-03	0,003	38	6,70	-	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	4,77E-03	0,003	256	6,70	-	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	5,00E-03	0,003	245	6,70	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	5,01E-03	0,004	271	6,70	-	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	5,82E-03	0,004	272	6,70	-	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	7,38E-03	0,005	262	6,70	-	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	7,85E-03	0,005	60	6,70	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	7,90E-03	0,006	266	6,70	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	8,11E-03	0,006	53	6,70	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	8,13E-03	0,006	10	6,70	-	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	8,69E-03	0,006	62	6,70	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	8,80E-03	0,006	39	6,70	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	8,84E-03	0,006	29	6,70	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	8,93E-03	0,006	10	6,70	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	9,50E-03	0,007	18	6,70	-	-	-	-	0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

121

36	3176940,00	458457,50	2,00	9,58E-03	0,007	7	6,70	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	0,01	0,008	31	6,70	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	0,01	0,008	80	6,70	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	0,01	0,010	262	6,70	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	0,02	0,011	329	6,70	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	0,02	0,011	338	6,70	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,02	0,011	3	6,70	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,02	0,013	84	6,70	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	0,02	0,016	106	6,70	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	0,02	0,017	106	6,70	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	0,02	0,017	169	6,70	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,03	0,019	142	6,70	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,03	0,019	208	6,70	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,03	0,020	202	6,70	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,03	0,021	123	4,84	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,04	0,028	256	3,50	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,04	0,029	303	3,50	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,04	0,031	318	2,53	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,04	0,031	292	2,53	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,05	0,036	232	1,83	-	-	-	-	0

Вещество: 1325 Формальдегид

№	Коорд	Коорд	№	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон		Фон до ис-		ГМТ
	У(в)	У(в)		(г/куб.м)	(г/куб.м)			доли ПДК	доли ПДК	ис-	ис-	
	доли ПДК	мг/куб.м		доли ПДК	мг/куб.м							
28	3176848,00	457198,00	2,00	0,58	0,029	5	1,50	0,58	0,029	0,58	0,029	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	0,58	0,029	356	1,50	0,58	0,029	0,58	0,029	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	0,58	0,029	315	1,50	0,58	0,029	0,58	0,029	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	0,58	0,029	315	1,50	0,58	0,029	0,58	0,029	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	0,58	0,029	349	1,50	0,58	0,029	0,58	0,029	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	0,58	0,029	38	1,50	0,58	0,029	0,58	0,029	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	0,58	0,029	256	1,50	0,58	0,029	0,58	0,029	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	0,58	0,029	244	1,50	0,58	0,029	0,58	0,029	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	0,58	0,029	271	1,50	0,58	0,029	0,58	0,029	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	0,58	0,029	272	1,50	0,58	0,029	0,58	0,029	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	0,58	0,029	262	1,50	0,58	0,029	0,58	0,029	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	0,58	0,029	266	1,50	0,58	0,029	0,58	0,029	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	0,58	0,029	60	1,50	0,58	0,029	0,58	0,029	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	0,58	0,029	10	1,50	0,58	0,029	0,58	0,029	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	0,58	0,029	52	1,50	0,58	0,029	0,58	0,029	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	0,58	0,029	62	1,50	0,58	0,029	0,58	0,029	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	0,58	0,029	39	1,50	0,58	0,029	0,58	0,029	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	0,58	0,029	29	1,50	0,58	0,029	0,58	0,029	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	0,58	0,029	9	1,50	0,58	0,029	0,58	0,029	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	0,58	0,029	18	1,50	0,58	0,029	0,58	0,029	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	0,58	0,029	6	1,50	0,58	0,029	0,58	0,029	0

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

122

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

47	3176611,50	458657,00	2,00	0,58	0,029	31	1,50	0,58	0,029	0,58	0,029	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	0,58	0,029	80	1,50	0,58	0,029	0,58	0,029	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	0,58	0,029	261	1,50	0,58	0,029	0,58	0,029	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	0,58	0,029	329	1,50	0,58	0,029	0,58	0,029	0

45	3177301,00	458742,00	2,00	0,58	0,029	337	1,50	0,58	0,029	0,58	0,029	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,58	0,029	3	1,50	0,58	0,029	0,58	0,029	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,59	0,029	85	1,50	0,58	0,029	0,58	0,029	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	0,59	0,029	107	1,50	0,58	0,029	0,58	0,029	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	0,59	0,029	170	1,50	0,58	0,029	0,58	0,029	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	0,59	0,029	107	1,50	0,58	0,029	0,58	0,029	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,59	0,029	143	1,50	0,58	0,029	0,58	0,029	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,59	0,029	209	1,50	0,58	0,029	0,58	0,029	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,59	0,029	203	1,50	0,58	0,029	0,58	0,029	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,59	0,029	124	1,50	0,58	0,029	0,58	0,029	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,59	0,030	256	1,50	0,58	0,029	0,58	0,029	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,59	0,030	301	1,50	0,58	0,029	0,58	0,029	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,59	0,030	291	1,50	0,58	0,029	0,58	0,029	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,59	0,030	316	1,50	0,58	0,029	0,58	0,029	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,59	0,030	233	1,50	0,58	0,029	0,58	0,029	0

Вещество: 1401 Пропан-2-он (Ацетон)

№	Коорд	Коорд	Скор	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон			Фон до ис-	ГМ
	У(с)	У(с)		(% ПДК)	(мг/куб.м)							
28	3176848,00	457198,00	2,00	5,97E-04	2,091E-04	5	0,73	-	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	9,41E-04	3,293E-04	356	6,70	-	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	1,01E-03	3,552E-04	315	6,70	-	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	1,01E-03	3,552E-04	315	6,70	-	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	1,12E-03	3,916E-04	350	6,70	-	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	1,23E-03	4,312E-04	255	6,70	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	1,28E-03	4,471E-04	271	6,70	-	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	1,32E-03	4,607E-04	244	6,70	-	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	1,34E-03	4,676E-04	38	6,70	-	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	1,48E-03	5,183E-04	272	6,70	-	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	1,88E-03	6,578E-04	262	6,70	-	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	1,99E-03	6,975E-04	60	6,70	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	2,01E-03	7,029E-04	266	6,70	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	2,06E-03	7,224E-04	10	6,70	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	2,08E-03	7,275E-04	53	6,70	-	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	2,20E-03	7,713E-04	62	6,70	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	2,26E-03	7,926E-04	10	6,70	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	2,42E-03	8,461E-04	18	6,70	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	2,43E-03	8,504E-04	29	6,70	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	2,43E-03	8,506E-04	7	6,70	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	2,47E-03	8,631E-04	39	6,70	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	2,93E-03	0,001	80	6,70	-	-	-	-	0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

123

02-0000-2369-5444-П-

47	3176611,50	458657,00	2,00	3,07E-03	0,001	31	6,70	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	3,74E-03	0,001	262	6,70	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	3,95E-03	0,001	329	6,70	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	3,96E-03	0,001	338	6,70	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	4,01E-03	0,001	3	6,70	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	4,77E-03	0,002	84	6,70	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	5,94E-03	0,002	106	6,70	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	6,11E-03	0,002	106	6,70	-	-	-	-	0

34	3176959,00	459853,00	2,00	6,21E-03	0,002	169	6,70	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	6,74E-03	0,002	142	6,70	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	7,20E-03	0,003	208	6,70	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	7,25E-03	0,003	202	6,70	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	7,55E-03	0,003	123	4,63	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,01	0,004	256	3,20	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,01	0,004	303	3,20	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,01	0,004	318	3,20	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,01	0,004	292	3,20	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,01	0,005	232	1,52	-	-	-	-	0

Вещество: 2704 Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углевод)

№	Коорд	Коорд	Отг	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон			Фон до ис-	Тип
	У(м)	У(м)		(г/л)	(мг/куб.м)							
28	3176848,00	457198,00	2,00	7,95E-04	0,004	0	6,70	-	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	9,13E-04	0,005	253	0,76	-	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	9,38E-04	0,005	306	0,76	-	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	9,38E-04	0,005	306	0,76	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	9,42E-04	0,005	266	0,76	-	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	9,44E-04	0,005	244	0,76	-	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	1,03E-03	0,005	267	0,76	-	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	1,16E-03	0,006	347	1,09	-	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	1,18E-03	0,006	258	0,76	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	1,23E-03	0,006	261	0,76	-	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	1,27E-03	0,006	339	1,09	-	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	1,71E-03	0,009	37	6,70	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	1,80E-03	0,009	256	0,76	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	2,32E-03	0,012	304	0,50	-	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	2,41E-03	0,012	69	0,76	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	2,45E-03	0,012	97	0,50	-	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	2,53E-03	0,013	73	0,53	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	2,55E-03	0,013	310	0,53	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	2,78E-03	0,014	61	1,09	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	2,88E-03	0,014	356	1,09	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	3,14E-03	0,016	353	1,09	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	3,18E-03	0,016	348	1,09	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	3,33E-03	0,017	87	0,76	-	-	-	-	0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

124

02-0000-2369-5444-П-

5	3177369,50	459454,50	2,00	3,49E-03	0,017	251	0,76	-	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	3,52E-03	0,018	278	0,76	-	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	3,54E-03	0,018	287	0,76	-	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	3,59E-03	0,018	217	1,09	-	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	3,69E-03	0,018	39	1,09	-	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	3,80E-03	0,019	213	1,09	-	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	3,87E-03	0,019	5	1,09	-	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	3,88E-03	0,019	23	1,09	-	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	3,96E-03	0,020	188	1,09	-	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	4,07E-03	0,020	297	0,76	-	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	4,24E-03	0,021	328	0,76	-	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	4,44E-03	0,022	115	0,76	-	-	-	-	-	0

43	3177266,50	459541,50	2,00	4,60E-03	0,023	238	0,76	-	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	4,64E-03	0,023	115	0,76	-	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	5,02E-03	0,025	166	0,76	-	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	5,35E-03	0,027	26	1,09	-	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	6,38E-03	0,032	145	0,76	-	-	-	-	-	0

Вещество: 2732 Керосин

№	Коорд	Коорд	№	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон			Фон до ис-	ГП	
	У(с)	У(с)		ПВД	(мг/куб.м)								
	доли ПДК	мг/куб.м		доли ПДК	мг/куб.м								
28	3176848,00	457198,00	2,00	7,58E-03	0,009	4	0,86	-	-	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	0,01	0,013	253	0,86	-	-	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	0,01	0,013	243	0,86	-	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	0,01	0,014	266	0,86	-	-	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	0,01	0,015	38	0,61	-	-	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	0,01	0,015	267	0,86	-	-	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	0,01	0,015	354	0,86	-	-	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	0,01	0,016	310	6,70	-	-	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	0,01	0,016	310	6,70	-	-	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	0,01	0,016	257	0,61	-	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	0,01	0,017	260	0,61	-	-	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	0,01	0,018	346	0,86	-	-	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	0,02	0,021	58	0,61	-	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	0,02	0,021	50	0,61	-	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	0,02	0,021	35	0,61	-	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	0,02	0,021	27	0,61	-	-	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	0,02	0,022	60	0,61	-	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	0,02	0,022	261	0,86	-	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	0,02	0,025	22	0,86	-	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	0,02	0,027	27	0,50	-	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	0,02	0,029	79	0,61	-	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	0,02	0,029	12	0,61	-	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	0,03	0,033	12	0,61	-	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,03	0,035	29	0,61	-	-	-	-	-	0

Изн. № подл. Подп. и дата. Взам. инв. №

Изн.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

125

02-0000-2369-5444-П-

4	3177256,00	459760,50	2,00	0,03	0,035	219	0,86	-	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	0,03	0,036	7	0,61	-	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,03	0,036	214	0,86	-	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	0,03	0,041	186	0,61	-	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,04	0,042	88	0,86	-	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,04	0,043	260	0,86	-	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,04	0,050	243	0,86	-	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,04	0,050	210	0,61	-	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,05	0,060	164	0,61	-	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	0,05	0,061	112	0,61	-	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	0,05	0,061	336	0,86	-	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	0,05	0,062	112	0,61	-	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,05	0,063	214	0,61	-	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	0,05	0,065	320	0,86	-	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,07	0,082	208	0,50	-	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,08	0,091	141	0,61	-	-	-	-	-	0

Вещество: 2750 Сольвент нефтя

№	Коорд	Коорд	№	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до ис-	ПДК			
	У(м)	У(м)		(г/л)	(мг/куб.м)								
	доли ПДК	мг/куб.м		доли ПДК	мг/куб.м								
28	3176848,00	457198,00	2,00	6,55E-03	0,001	5	0,69	-	-	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	0,01	0,002	357	6,70	-	-	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	0,01	0,002	316	6,70	-	-	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	0,01	0,002	316	6,70	-	-	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	0,01	0,003	350	6,70	-	-	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	0,01	0,003	38	6,70	-	-	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	0,01	0,003	256	6,70	-	-	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	0,02	0,003	245	6,70	-	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	0,02	0,003	271	6,70	-	-	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	0,02	0,004	272	6,70	-	-	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	0,02	0,005	262	6,70	-	-	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	0,02	0,005	60	6,70	-	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	0,02	0,005	266	6,70	-	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	0,02	0,005	53	6,70	-	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	0,02	0,005	10	6,70	-	-	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	0,03	0,005	62	6,70	-	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	0,03	0,005	39	6,70	-	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	0,03	0,005	29	6,70	-	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	0,03	0,005	10	6,70	-	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	0,03	0,006	18	6,70	-	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	0,03	0,006	7	6,70	-	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	0,03	0,007	31	6,70	-	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	0,04	0,007	80	6,70	-	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	0,05	0,009	262	6,70	-	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	0,05	0,010	329	6,70	-	-	-	-	-	0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

126

45	3177301,00	458742,00	2,00	0,05	0,010	338	6,70	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,05	0,010	3	6,70	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,06	0,012	84	6,70	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	0,07	0,014	106	6,70	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	0,07	0,015	106	6,70	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	0,08	0,015	169	6,70	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,08	0,016	142	6,70	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,09	0,017	208	6,70	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,09	0,017	202	6,70	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,09	0,018	123	4,84	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,12	0,024	256	3,50	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,13	0,025	303	3,50	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,13	0,027	318	2,53	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,14	0,027	292	2,53	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,16	0,032	232	1,83	-	-	-	-	0

Вещество: 2752 Уайт-спирит

№	Коорд	Коорд	Объ	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до ис-	Г/М
	У/м	У/м		(г/дм³)	(мг/куб.м)					
	доли ПДК	мг/куб.м		доли ПДК	мг/куб.м					

28	3176848,00	457198,00	2,00	1,05E-04	1,050E-04	5	0,69	-	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	1,80E-04	1,801E-04	357	6,70	-	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	1,96E-04	1,965E-04	316	6,70	-	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	1,96E-04	1,965E-04	316	6,70	-	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	2,16E-04	2,164E-04	350	6,70	-	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	2,22E-04	2,221E-04	38	6,70	-	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	2,34E-04	2,343E-04	256	6,70	-	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	2,46E-04	2,455E-04	245	6,70	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	2,46E-04	2,461E-04	271	6,70	-	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	2,86E-04	2,860E-04	272	6,70	-	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	3,63E-04	3,628E-04	262	6,70	-	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	3,86E-04	3,856E-04	60	6,70	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	3,88E-04	3,883E-04	266	6,70	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	3,98E-04	3,984E-04	53	6,70	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	3,99E-04	3,995E-04	10	6,70	-	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	4,27E-04	4,270E-04	62	6,70	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	4,32E-04	4,324E-04	39	6,70	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	4,34E-04	4,342E-04	29	6,70	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	4,39E-04	4,388E-04	10	6,70	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	4,67E-04	4,667E-04	18	6,70	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	4,71E-04	4,709E-04	7	6,70	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	5,50E-04	5,505E-04	31	6,70	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	5,68E-04	5,681E-04	80	6,70	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	7,25E-04	7,253E-04	262	6,70	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	7,66E-04	7,656E-04	329	6,70	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	7,67E-04	7,672E-04	338	6,70	-	-	-	-	0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

127

46	3177009,00	458701,00	2,00	7,77E-04	7,768E-04	3	6,70	-	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	9,24E-04	9,245E-04	84	6,70	-	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	1,15E-03	0,001	106	6,70	-	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	1,18E-03	0,001	106	6,70	-	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	1,20E-03	0,001	169	6,70	-	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	1,31E-03	0,001	142	6,70	-	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	1,36E-03	0,001	208	6,70	-	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	1,39E-03	0,001	202	6,70	-	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	1,47E-03	0,001	123	4,84	-	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	1,96E-03	0,002	256	3,50	-	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	2,04E-03	0,002	303	3,50	-	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	2,14E-03	0,002	318	2,53	-	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	2,17E-03	0,002	292	2,53	-	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	2,56E-03	0,003	232	1,83	-	-	-	-	-	0

Вещество: 2754 Углеводороды предельные C12-C19

№	Коорд	Коорд	г/м³	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон			Фон до ис-	ГМТ	
	У(м)	У(м)		(г/м³ ПДК)	(г/м³)			доли ПДК	мг/куб.м				
28	3176848,00	457198,00	2,00	0,06	0,064	2	0,77	-	-	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	0,09	0,092	312	0,77	-	-	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	0,09	0,092	312	0,77	-	-	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	0,09	0,094	353	0,77	-	-	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	0,10	0,104	346	0,77	-	-	-	-	-	0

13	3178253,00	459948,00	2,00	0,11	0,113	244	6,70	-	-	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	0,11	0,114	257	6,70	-	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	0,12	0,117	273	6,70	-	-	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	0,12	0,119	34	0,77	-	-	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	0,13	0,128	274	6,70	-	-	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	0,15	0,152	262	0,77	-	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	0,16	0,159	267	0,77	-	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	0,16	0,163	5	0,54	-	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	0,17	0,169	27	0,77	-	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	0,17	0,172	6	0,77	-	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	0,17	0,174	32	0,54	-	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	0,18	0,179	2	0,54	-	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	0,20	0,203	30	0,77	-	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	0,23	0,230	15	0,54	-	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,23	0,231	3	0,54	-	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	0,24	0,237	73	0,77	-	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	0,24	0,239	329	0,77	-	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	0,25	0,249	46	0,54	-	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	0,25	0,252	336	0,77	-	-	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	0,25	0,252	81	0,54	-	-	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	0,25	0,253	65	0,54	-	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	0,29	0,291	264	0,77	-	-	-	-	-	0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

128

34	3176959,00	459853,00	2,00	0,35	0,350	176	0,54	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,40	0,403	184	0,77	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,41	0,415	131	0,77	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,43	0,429	191	0,77	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,48	0,477	72	0,77	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,54	0,544	338	0,54	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,59	0,595	318	0,54	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,64	0,642	162	0,54	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,65	0,653	305	0,50	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	0,66	0,656	115	0,77	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	0,69	0,687	115	0,54	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,81	0,805	261	0,54	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,96	0,955	209	0,54	-	-	-	-	0

Вещество: 2902 Взвешенные вещества

№	Коорд	Коорд	ота	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон		Фон до ис-	Тип	
	У(с)	У(с)		(г/ПДК)	(мг/куб.м)			доли	мг/куб.м	доли		кислотности
	доли ПДК	мг/куб.м		доли ПДК	мг/куб.м							
24	3177142,50	457805,50	2,00	0,48	0,240	-	-	0,48	0,240	0,48	0,240	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	0,48	0,240	-	-	0,48	0,240	0,48	0,240	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	0,48	0,240	-	-	0,48	0,240	0,48	0,240	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	0,48	0,240	-	-	0,48	0,240	0,48	0,240	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	0,48	0,240	223	2,21	0,48	0,240	0,48	0,240	0
28	3176848,00	457198,00	2,00	0,48	0,240	45	2,21	0,48	0,240	0,48	0,240	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	0,48	0,240	223	2,21	0,48	0,240	0,48	0,240	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,48	0,240	45	2,21	0,48	0,240	0,48	0,240	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	0,48	0,240	45	2,21	0,48	0,240	0,48	0,240	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	0,48	0,240	45	2,21	0,48	0,240	0,48	0,240	0

37	3176889,50	458426,50	2,00	0,48	0,240	45	2,21	0,48	0,240	0,48	0,240	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	0,48	0,240	223	2,21	0,48	0,240	0,48	0,240	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	0,48	0,240	223	2,21	0,48	0,240	0,48	0,240	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	0,48	0,240	223	2,21	0,48	0,240	0,48	0,240	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	0,48	0,240	223	2,21	0,48	0,240	0,48	0,240	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	0,48	0,240	223	2,21	0,48	0,240	0,48	0,240	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	0,48	0,240	45	2,21	0,48	0,240	0,48	0,240	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	0,48	0,240	223	2,21	0,48	0,240	0,48	0,240	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	0,48	0,240	223	2,21	0,48	0,240	0,48	0,240	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	0,48	0,240	45	2,21	0,48	0,240	0,48	0,240	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	0,48	0,241	45	2,21	0,48	0,240	0,48	0,240	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	0,48	0,241	45	2,21	0,48	0,240	0,48	0,240	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	0,48	0,242	79	2,21	0,48	0,239	0,48	0,240	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	0,49	0,243	60	6,70	0,48	0,240	0,48	0,240	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	0,49	0,243	53	6,70	0,48	0,240	0,48	0,240	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,49	0,243	256	1,53	0,46	0,230	0,46	0,230	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	0,49	0,243	62	6,70	0,48	0,240	0,48	0,240	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,49	0,244	303	1,53	0,46	0,230	0,46	0,230	0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

129

02-0000-2369-5444-П-

1	3176237,50	459227,50	2,00	0,49	0,244	80	6,70	0,48	0,240	0,48	0,240	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,49	0,244	318	1,53	0,46	0,230	0,46	0,230	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,49	0,245	292	1,53	0,46	0,230	0,46	0,230	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,49	0,246	84	6,70	0,48	0,240	0,48	0,240	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	0,50	0,248	106	6,70	0,48	0,240	0,48	0,240	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	0,50	0,248	106	6,70	0,48	0,240	0,48	0,240	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	0,50	0,248	169	6,70	0,48	0,240	0,48	0,240	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,50	0,249	142	6,70	0,48	0,240	0,48	0,240	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,50	0,250	208	6,70	0,48	0,240	0,48	0,240	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,50	0,250	202	6,70	0,48	0,240	0,48	0,240	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,50	0,250	123	4,63	0,48	0,240	0,48	0,240	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,50	0,252	225	2,21	0,48	0,240	0,48	0,240	0

Вещество: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

№	Коорд	Коорд	Скор.	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон			Фон до ис- ключения	ПДК
	У/м	У/м		доли ПДК	мг/куб.м			Фон	Фон до ис- ключения	ПДК		
28	3176848,00	457198,00	2,00	2,92E-04	8,758E-05	2	6,70	-	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	4,81E-04	1,444E-04	352	6,70	-	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	4,85E-04	1,455E-04	311	6,70	-	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	4,85E-04	1,455E-04	311	6,70	-	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	5,24E-04	1,571E-04	256	6,70	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	5,35E-04	1,605E-04	270	6,70	-	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	5,49E-04	1,646E-04	344	6,70	-	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	5,53E-04	1,658E-04	246	6,70	-	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	5,97E-04	1,792E-04	271	6,70	-	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	6,83E-04	2,050E-04	34	6,70	-	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	7,19E-04	2,158E-04	262	6,70	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	7,53E-04	2,260E-04	265	6,70	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	9,18E-04	2,754E-04	3	6,70	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	9,81E-04	2,942E-04	2	6,70	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	1,02E-03	3,057E-04	359	6,70	-	-	-	-	0

41	3176761,00	458491,50	2,00	1,06E-03	3,172E-04	11	6,70	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	1,06E-03	3,195E-04	23	6,70	-	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	1,07E-03	3,199E-04	58	6,70	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	1,11E-03	3,321E-04	50	6,70	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	1,15E-03	3,437E-04	33	6,70	-	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	1,15E-03	3,465E-04	60	6,70	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	1,23E-03	3,688E-04	261	6,70	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	1,29E-03	3,856E-04	24	6,70	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	1,30E-03	3,908E-04	320	6,70	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	1,34E-03	4,021E-04	328	6,70	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	1,39E-03	4,158E-04	80	6,70	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	1,42E-03	4,260E-04	353	6,70	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	2,00E-03	6,001E-04	184	0,69	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	2,12E-03	6,367E-04	208	6,70	-	-	-	-	0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

130

02-0000-2369-5444-П-

4	3177256,00	459760,50	2,00	2,14E-03	6,412E-04	213	6,70	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	2,29E-03	6,859E-04	86	0,69	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	2,73E-03	8,182E-04	160	0,69	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	2,86E-03	8,589E-04	301	0,69	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	2,88E-03	8,631E-04	301	6,70	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	3,12E-03	9,347E-04	256	6,70	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	3,17E-03	9,505E-04	107	6,70	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	3,19E-03	9,556E-04	291	6,70	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	3,37E-03	0,001	107	6,70	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	3,79E-03	0,001	234	6,70	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	4,21E-03	0,001	143	6,70	-	-	-	-	0

Вещество: 2909 Пыль неорганическая: до 20% SiO2

№	Коорд	Коорд	Объ	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон			Фон до ис-	Г/м³
	У(ш)	У(д)		(мг/куб.м)	(мг/куб.м)			доли	мг/куб.м	доли		
	доли ПДК			доли ПДК								
28	3176848,00	457198,00	2,00	2,92E-03	0,001	1	6,70	-	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	4,90E-03	0,002	311	6,70	-	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	4,90E-03	0,002	311	6,70	-	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	4,93E-03	0,002	351	6,70	-	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	4,98E-03	0,002	256	6,70	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	5,11E-03	0,003	270	6,70	-	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	5,26E-03	0,003	246	6,70	-	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	5,65E-03	0,003	344	6,70	-	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	5,67E-03	0,003	270	6,70	-	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	6,64E-03	0,003	34	6,70	-	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	6,71E-03	0,003	261	6,70	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	7,02E-03	0,004	265	6,70	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	9,65E-03	0,005	2	6,70	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	0,01	0,005	1	6,70	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	0,01	0,005	261	6,70	-	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	0,01	0,005	57	6,70	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	0,01	0,005	358	6,70	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	0,01	0,006	49	6,70	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	0,01	0,006	22	6,70	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	0,01	0,006	9	6,70	-	-	-	-	0

10	3176184,50	458916,50	2,00	0,01	0,006	60	6,70	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	0,01	0,006	32	6,70	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	0,01	0,007	81	6,70	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	0,01	0,007	23	6,70	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	0,01	0,007	318	6,70	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	0,01	0,007	327	6,70	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,02	0,008	351	6,70	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,02	0,010	220	6,70	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	0,02	0,010	186	0,96	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,02	0,010	215	6,70	-	-	-	-	0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

131

02-0000-2369-5444-П-

5	3177369,50	459454,50	2,00	0,02	0,011	257	0,69	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,02	0,012	87	0,69	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,02	0,012	280	0,69	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,02	0,012	287	0,69	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,03	0,014	243	0,69	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,03	0,014	297	0,69	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,03	0,014	162	0,69	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	0,03	0,015	115	0,69	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	0,03	0,016	116	0,69	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,05	0,023	143	6,70	-	-	-	-	0

Вещество: 6043 Серы диоксид и сероводород

№	Коорд	Коорд	отв	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до ис-	тип
	У(ш)	У(д)		(% ПДК)	(мг/куб.м)					
41	3176761,00	458491,50	2,00	0,45	-	25	0,80	0,10	-0,24	-0
47	3176611,50	458657,00	2,00	0,46	-	27	1,98	0,10	-0,24	-0
7	3176868,00	458374,50	2,00	0,46	-	351	2,69	0,07	-0,23	-0
11	3176563,50	459517,00	2,00	0,46	-	142	2,69	0,11	-0,25	-0
2	3176574,50	459513,50	2,00	0,47	-	142	2,69	0,11	-0,25	-0
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,47	-	122	1,98	0,09	-0,24	-0
37	3176889,50	458426,50	2,00	0,47	-	11	0,80	0,09	-0,24	-0
28	3176848,00	457198,00	2,00	0,48	-	358	3,65	0,06	-0,23	-0
8	3176577,00	458528,50	2,00	0,48	-	19	2,69	0,06	-0,23	-0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,48	-	155	1,46	0,09	-0,24	-0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,48	-	182	2,69	0,10	-0,25	-0
36	3176940,00	458457,50	2,00	0,49	-	8	0,80	0,08	-0,24	-0
24	3177142,50	457805,50	2,00	0,51	-	345	2,69	0,05	-0,23	-0
16	3178383,50	459350,00	2,00	0,52	-	261	3,65	0,06	-0,24	-0
32	3178375,00	459713,00	2,00	0,52	-	249	3,65	0,06	-0,24	-0
26	3177304,00	457969,00	2,00	0,52	-	335	2,69	0,05	-0,23	-0
18	3178278,50	459329,50	2,00	0,52	-	261	3,65	0,06	-0,24	-0
30	3178100,00	458303,50	2,00	0,53	-	300	3,65	0,05	-0,24	-0
31	3178100,00	458303,50	2,00	0,53	-	300	3,65	0,05	-0,24	-0
13	3178253,00	459948,00	2,00	0,53	-	240	3,65	0,06	-0,24	-0
9	3176440,00	458618,00	2,00	0,53	-	35	2,69	0,05	-0,23	-0
34	3176959,00	459853,00	2,00	0,54	-	191	2,69	0,07	-0,25	-0
22	3178111,50	459525,50	2,00	0,54	-	252	3,65	0,05	-0,24	-0
14	3178079,00	459442,50	2,00	0,54	-	255	3,65	0,05	-0,24	-0
1	3176237,50	459227,50	2,00	0,55	-	108	2,69	0,05	-0,23	-0

12	3176184,50	458261,00	2,00	0,58	-	34	3,65	0,05	-0,23	-0
10	3176184,50	458916,50	2,00	0,58	-	75	2,69	0,05	-0,23	-0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,59	-	212	2,69	0,05	-0,25	-0
45	3177301,00	458742,00	2,00	0,59	-	312	0,80	0,05	-0,24	-0
20	3177746,50	459477,00	2,00	0,59	-	248	3,65	0,05	-0,24	-0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,60	-	215	2,69	0,05	-0,25	-0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

132

02-0000-2369-5444-П-

44	3177257,00	459144,50	2,00	0,60	-	263	2,69	0,05	-	0,24	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	0,60	-	70	2,69	0,05	-	0,23	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	0,60	-	58	2,69	0,05	-	0,23	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,62	-	258	2,69	0,05	-	0,24	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,62	-	252	2,69	0,05	-	0,24	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	0,65	-	295	2,69	0,05	-	0,24	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,67	-	7	0,50	0,05	-	0,24	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,70	-	239	2,69	0,05	-	0,24	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,80	-	210	0,50	0,05	-	0,24	-	0

Вещество: 6046 Углерода оксид и пыль цементного производства

№	Коорд	Коорд	Сте	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон			Фон до ис-	Тип
	У(м)	У(м)		(г/ПДК)	(мг/куб.м)			доли	доли	доли		
	доли ПДК	мг/куб.м		доли ПДК	мг/куб.м							
28	3176848,00	457198,00	2,00	0,02	-	0	6,70	-	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	0,03	-	307	1,10	-	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	0,03	-	307	1,10	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	0,03	-	265	6,70	-	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	0,03	-	252	6,70	-	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	0,03	-	265	6,70	-	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	0,03	-	242	6,70	-	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	0,03	-	349	6,70	-	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	0,03	-	341	6,70	-	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	0,03	-	256	6,70	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	0,03	-	259	6,70	-	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	0,05	-	35	6,70	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	0,05	-	256	1,10	-	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	0,05	-	66	3,25	-	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	0,05	-	67	1,10	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	0,06	-	312	0,76	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	0,06	-	56	6,70	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	0,06	-	89	0,76	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	0,06	-	0	6,70	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	0,06	-	320	0,76	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	0,07	-	358	6,70	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	0,07	-	354	6,70	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	0,07	-	37	6,70	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	0,07	-	24	6,70	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	0,07	-	8	6,70	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	0,09	-	26	6,70	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,09	-	216	2,26	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,09	-	251	0,76	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,09	-	344	1,10	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,09	-	100	0,76	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,09	-	212	2,26	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	0,09	-	186	1,10	-	-	-	-	0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

133

02-0000-2369-5444-П-

40	3177319,00	459201,50	2,00	0,09	-	278	0,76	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,09	-	272	0,76	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,10	-	287	0,53	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	0,11	-	123	0,53	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	0,11	-	123	0,53	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,11	-	236	0,76	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,12	-	165	0,76	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,16	-	147	0,76	-	-	-	-	0

Вещество: 6053 Фтористый водород и плохо растворимые соли фтора

№	Коорд	Коорд	№	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон			Фон до ис-	Г/П
	У(ш)	У(д)		ПДК	(мг/куб.м)							
доли ПДК		мг/куб.м		доли ПДК		мг/куб.м						
28	3176848,00	457198,00	2,00	2,44E-03	-	4	0,82	-	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	3,90E-03	-	357	6,70	-	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	4,25E-03	-	316	6,70	-	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	4,25E-03	-	316	6,70	-	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	4,68E-03	-	350	6,70	-	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	5,09E-03	-	37	6,70	-	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	5,13E-03	-	256	6,70	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	5,34E-03	-	271	6,70	-	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	5,44E-03	-	244	6,70	-	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	6,20E-03	-	272	6,70	-	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	7,88E-03	-	262	6,70	-	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	8,37E-03	-	60	6,70	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	8,42E-03	-	266	6,70	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	8,66E-03	-	10	6,70	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	8,94E-03	-	53	6,70	-	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	9,27E-03	-	62	6,70	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	9,42E-03	-	29	6,70	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	9,44E-03	-	39	6,70	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	9,50E-03	-	9	6,70	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	0,01	-	18	6,70	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	0,01	-	7	6,70	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	0,01	-	31	6,70	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	0,01	-	80	6,70	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	0,02	-	262	6,70	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	0,02	-	329	6,70	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	0,02	-	338	6,70	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,02	-	3	6,70	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,02	-	84	6,70	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	0,03	-	106	6,70	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	0,03	-	106	6,70	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	0,03	-	169	6,70	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,03	-	142	6,70	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,03	-	208	6,70	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,03	-	203	6,70	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,03	-	123	4,72	-	-	-	-	0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

134

5	3177369,50	459454,50	2,00	0,04	-	256	3,32	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,04	-	303	3,32	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,05	-	318	3,32	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,05	-	292	3,32	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,06	-	233	2,34	-	-	-	-	0

Вещество: 6204 Группа сумм. (2) 301 330

№	Коорд	Коорд	Отг	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до ис-	ГМ		
	У/м	У/м		г/л	г/л						г/куб.м	г/куб.м
	доли ПДК	мг/куб.м		доли ПДК	мг/куб.м							
30	3178100,00	458303,50	2,00	0,44	-	301	1,94	0,10	-	0,23	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	0,44	-	301	1,94	0,10	-	0,23	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	0,45	-	315	2,64	0,13	-	0,23	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	0,45	-	103	1,94	0,09	-	0,23	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	0,45	-	299	1,94	0,09	-	0,23	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	0,46	-	261	3,60	0,05	-	0,21	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	0,46	-	249	3,60	0,06	-	0,21	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	0,46	-	261	3,60	0,05	-	0,21	-	0
28	3176848,00	457198,00	2,00	0,47	-	358	3,60	0,10	-	0,23	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	0,47	-	240	3,60	0,05	-	0,21	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,48	-	93	1,04	0,12	-	0,23	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	0,49	-	252	3,60	0,04	-	0,21	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	0,49	-	255	3,60	0,04	-	0,21	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	0,50	-	335	2,64	0,07	-	0,23	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	0,50	-	345	2,64	0,08	-	0,23	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	0,50	-	356	2,64	0,11	-	0,23	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	0,51	-	359	2,64	0,10	-	0,23	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	0,51	-	0	2,64	0,10	-	0,23	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	0,52	-	12	2,64	0,10	-	0,23	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,53	-	349	1,94	0,12	-	0,23	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	0,53	-	24	2,64	0,10	-	0,23	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	0,54	-	28	1,94	0,10	-	0,23	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	0,54	-	116	1,04	0,12	-	0,23	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	0,54	-	73	2,64	0,04	-	0,21	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	0,55	-	115	1,04	0,12	-	0,23	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,55	-	315	6,70	0,23	-	0,23	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	0,55	-	35	3,60	0,06	-	0,23	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	0,55	-	69	2,64	0,04	-	0,21	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	0,55	-	249	2,64	0,04	-	0,21	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	0,57	-	36	2,64	0,08	-	0,23	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	0,57	-	57	2,64	0,04	-	0,21	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,58	-	258	2,64	0,04	-	0,21	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,59	-	253	2,64	0,04	-	0,21	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,61	-	169	1,94	0,09	-	0,23	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	0,63	-	186	1,94	0,08	-	0,23	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,63	-	143	1,04	0,11	-	0,23	-	0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

135

02-0000-2369-5444-П-

5	3177369,50	459454,50	2,00	0,66	-	240	2,64	0,04	-	0,21	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,72	-	209	2,64	0,05	-	0,23	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,74	-	213	2,64	0,05	-	0,23	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,85	-	229	2,64	0,04	-	0,21	-	0

Вещество: 6205 Группа сумм. (2) 330 342

№	Коорд	Коорд	№	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон			Фон до ис-	ГП
	У(ш)	У(ш)		ПДК	ПДК			д	с	с		
	доли ПДК	мг/куб.м		доли ПДК	мг/куб.м							
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,15	-	132	2,93	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,16	-	321	2,93	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	0,17	-	161	2,93	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	0,18	-	25	2,22	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	0,18	-	160	2,93	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,18	-	177	2,93	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	0,19	-	357	2,93	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	0,20	-	341	2,93	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	0,20	-	346	2,93	-	-	-	-	0
28	3176848,00	457198,00	2,00	0,21	-	357	3,86	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	0,21	-	349	2,93	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	0,21	-	18	2,93	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,21	-	183	2,93	-	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	0,22	-	299	3,86	-	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	0,22	-	299	3,86	-	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	0,22	-	249	3,86	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	0,22	-	261	3,86	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	0,23	-	300	2,93	-	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	0,23	-	240	3,86	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	0,23	-	107	2,93	-	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	0,23	-	261	3,86	-	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	0,23	-	343	2,93	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	0,24	-	195	2,93	-	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	0,24	-	333	2,93	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	0,24	-	293	2,93	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	0,24	-	35	2,93	-	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	0,25	-	252	3,86	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	0,25	-	255	3,86	-	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	0,27	-	34	3,86	-	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	0,28	-	74	2,93	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,28	-	212	2,93	-	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	0,28	-	69	2,93	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	0,28	-	58	2,93	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	0,29	-	248	3,86	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,29	-	215	2,93	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,31	-	263	2,93	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,32	-	258	2,93	-	-	-	-	0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

136

02-0000-2369-5444-П-

6	3177334,00	459258,50	2,00	0,32	-	252	2,93	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,33	-	239	2,93	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,35	-	227	2,93	-	-	-	-	0

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

137

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2021 15:10 - 01.11.2021 15:12] ,

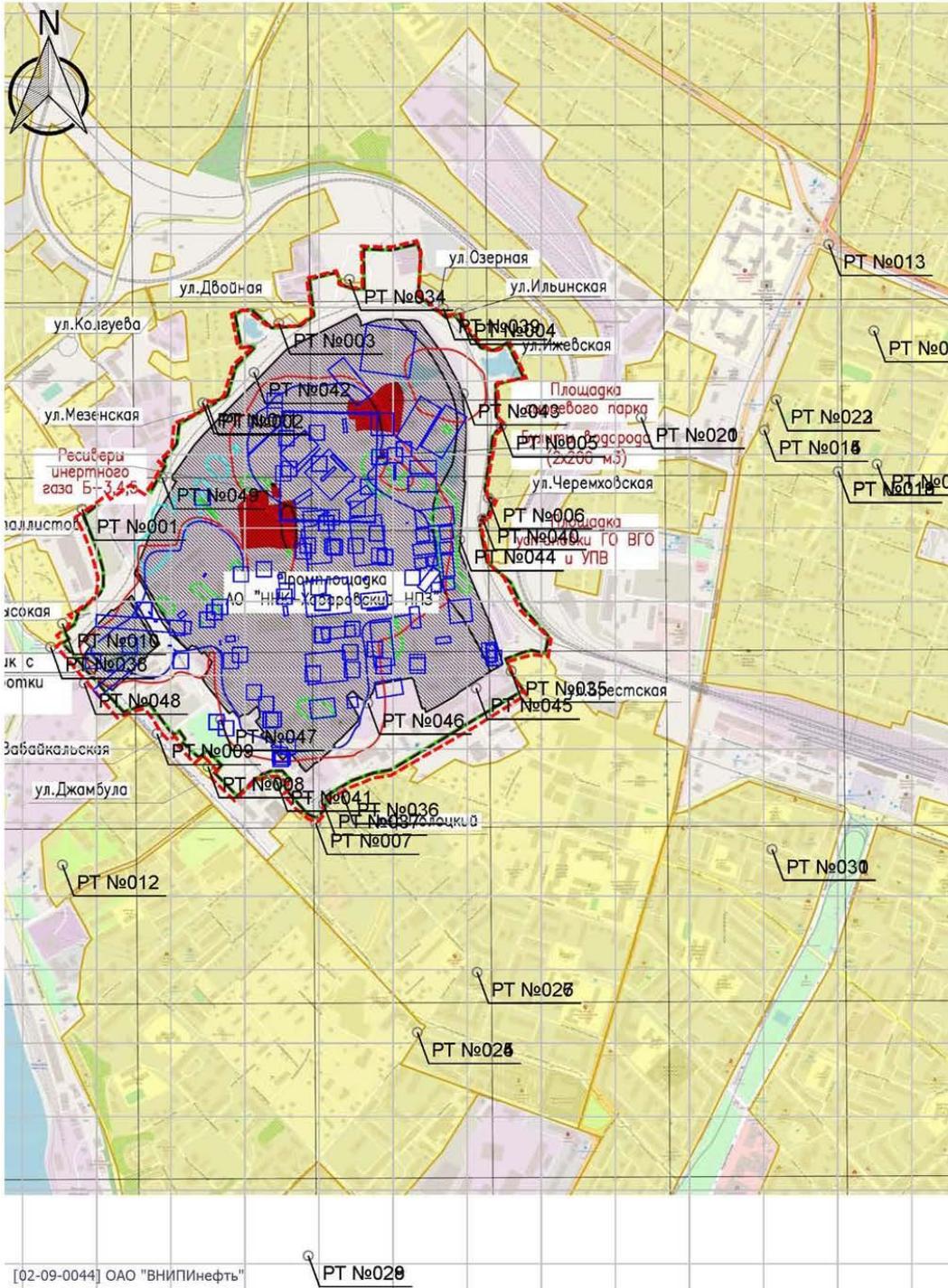
ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0123 (диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ

 ОАО "ВНИПнефть"	Лист 138
--	-------------

Отчет

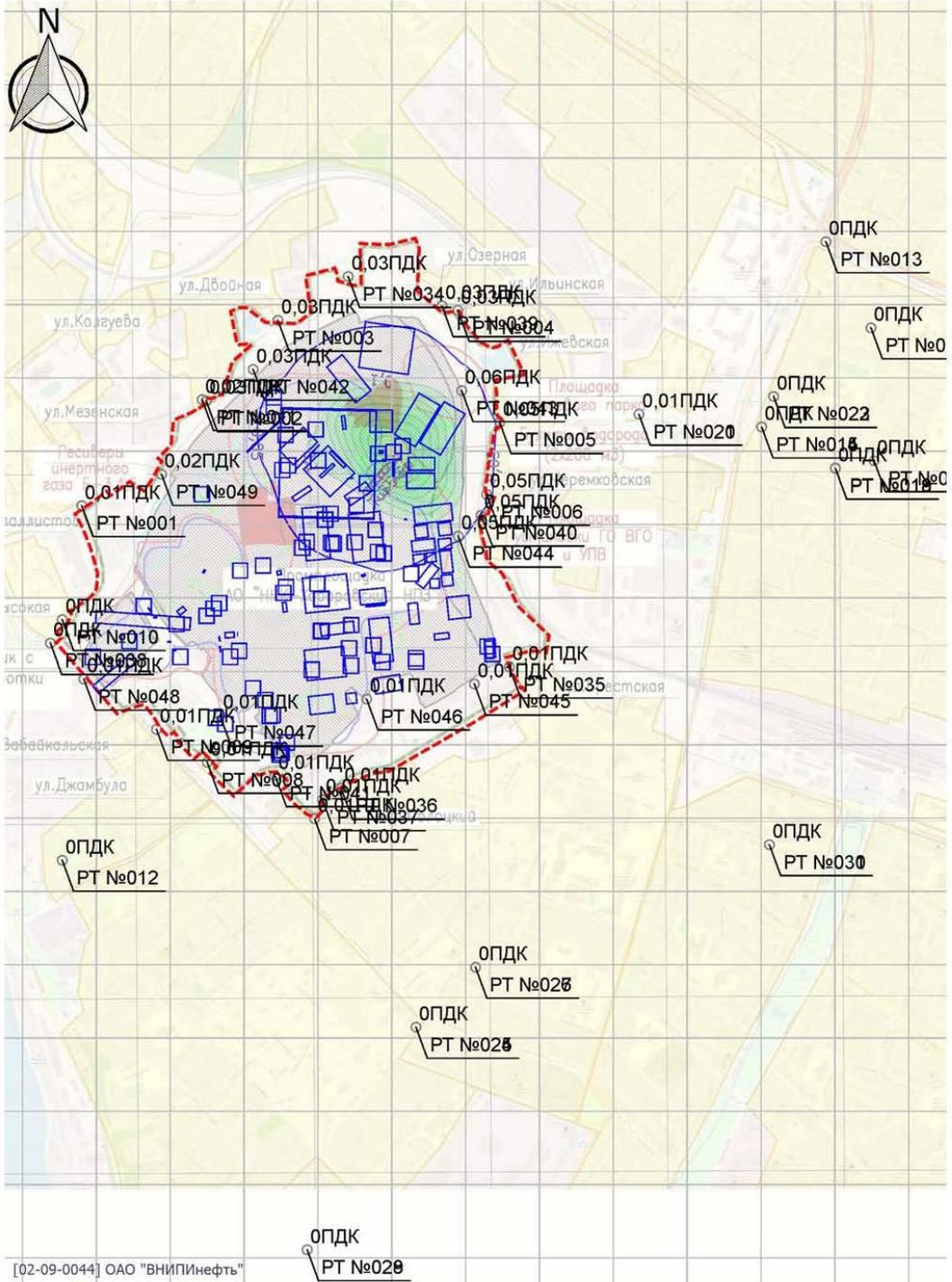
Вариант расчета: ХНПЗ (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2021 15:10 - 01.11.2021 15:12] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0143 (Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

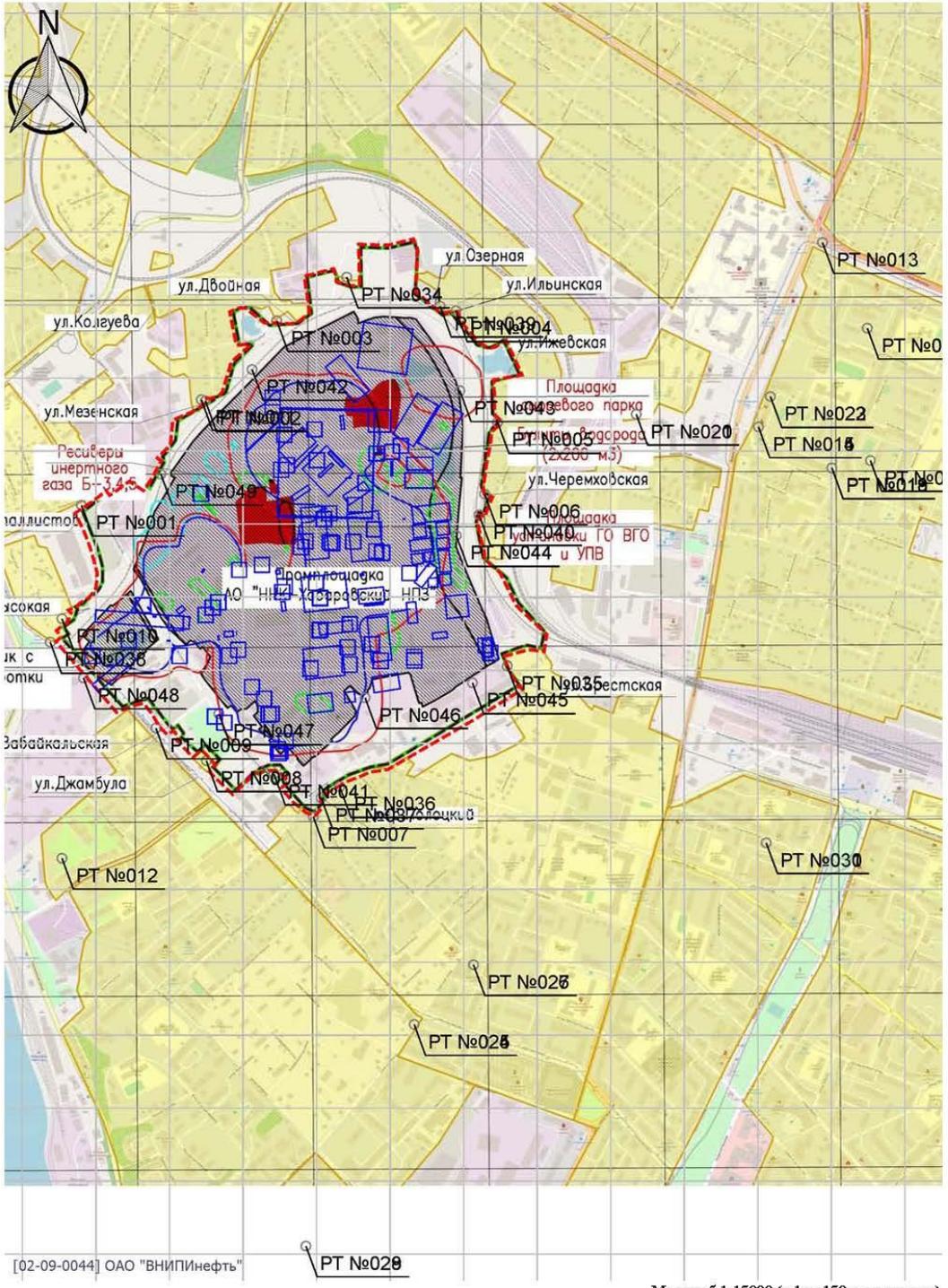
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2021 15:10 - 01.11.2021 15:12] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0203 (Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



Отчет

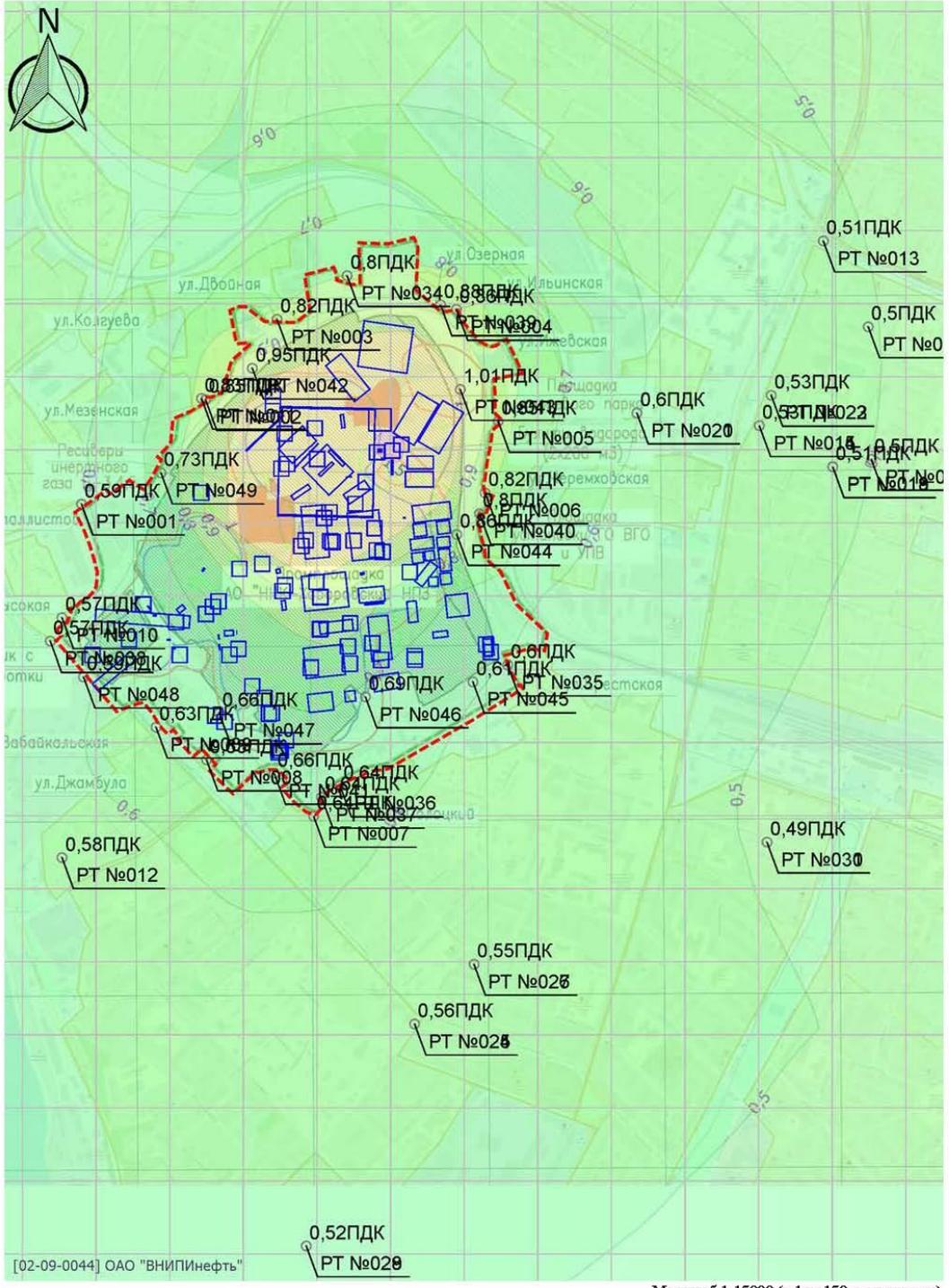
Вариант расчета: ХНПЗ (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2021 15:10 - 01.11.2021 15:12] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Азот (IV) оксид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-П3



Отчет

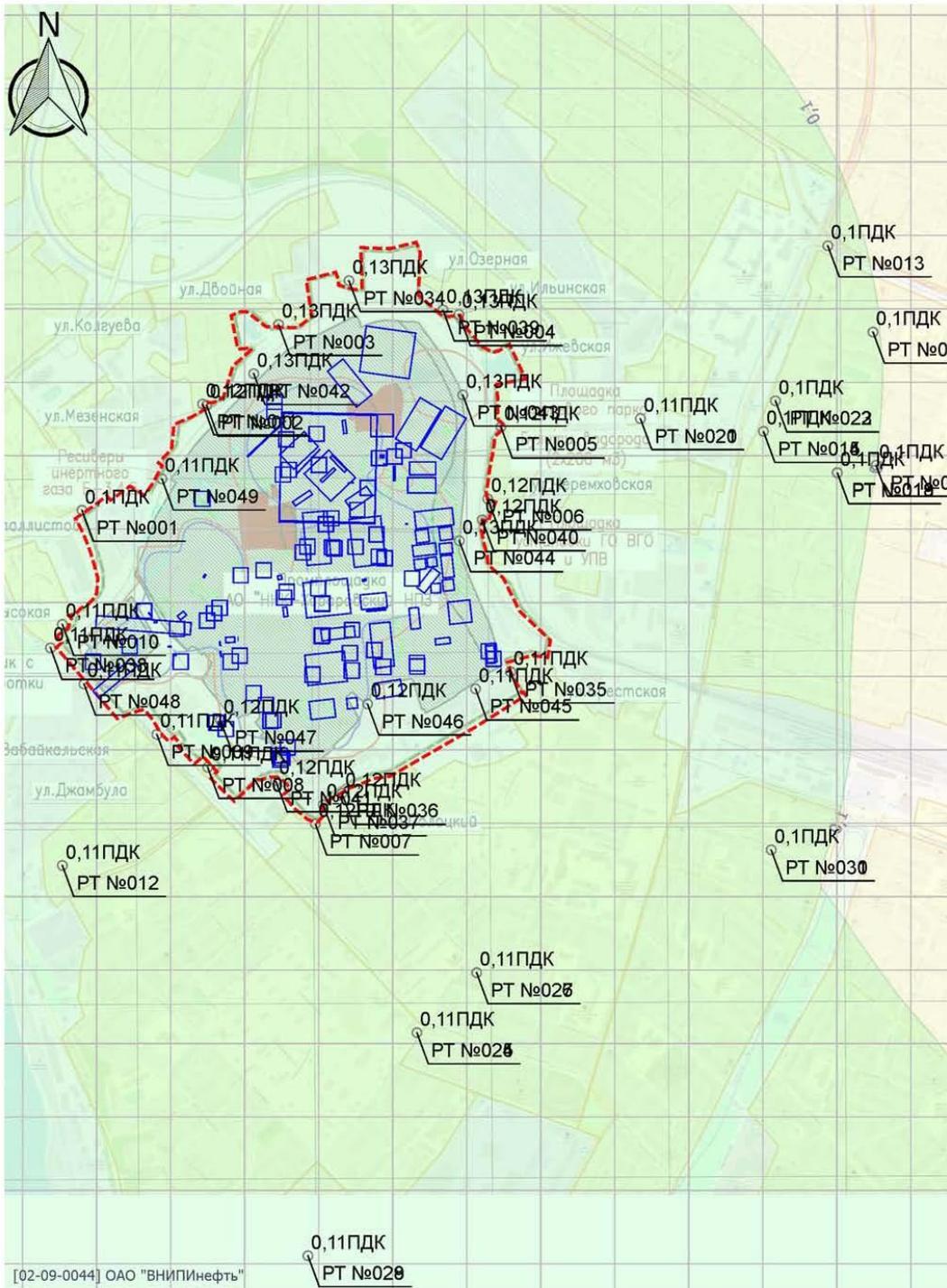
Вариант расчета: ХНПЗ (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2021 15:10 - 01.11.2021 15:12] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азота оксид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

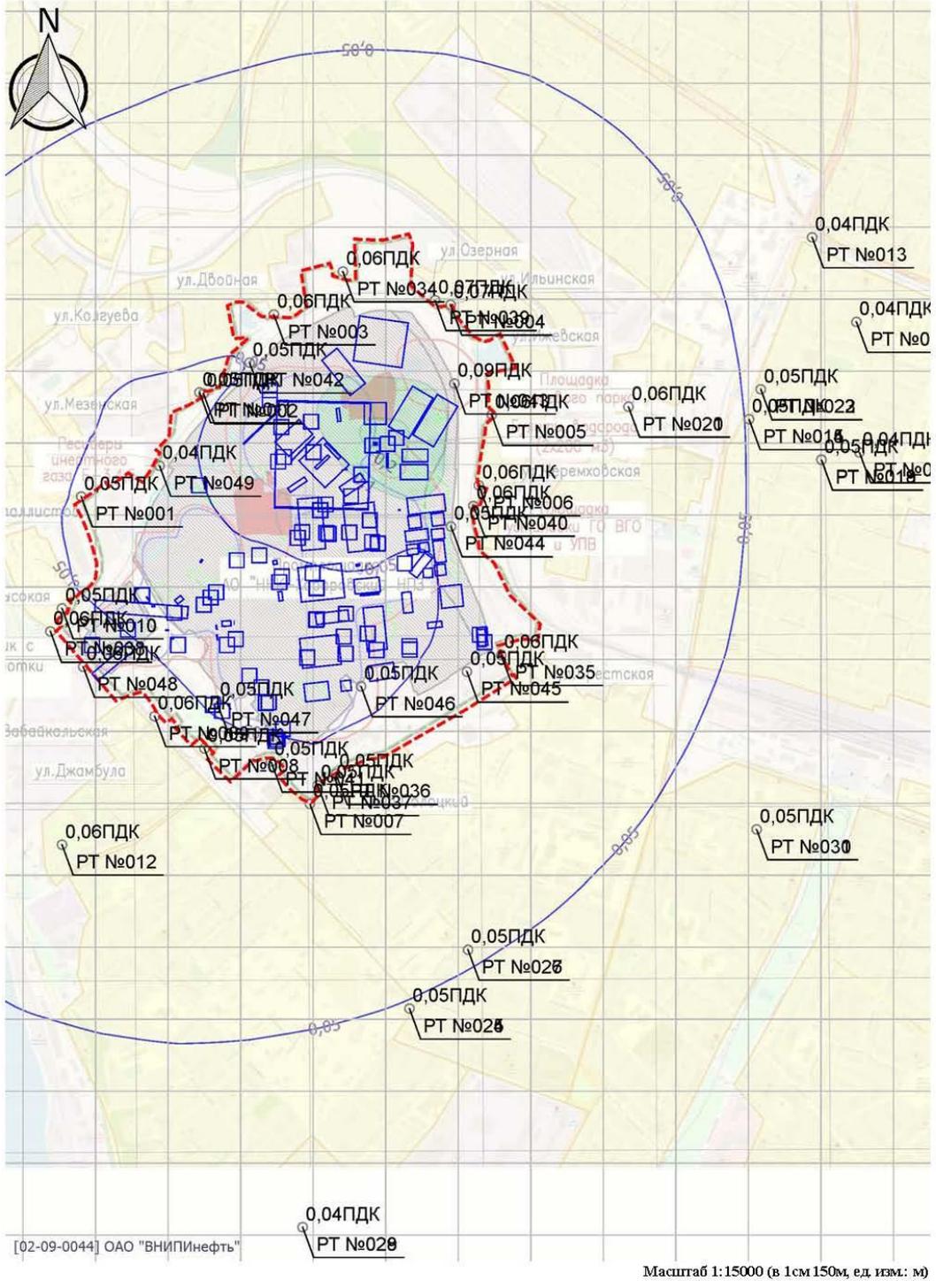
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-П3


 ОАО "ВНИПнефть"

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2021 15:10 - 01.11.2021 15:12] ,
 ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0328 (Углерод (Сажа))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



Отчет

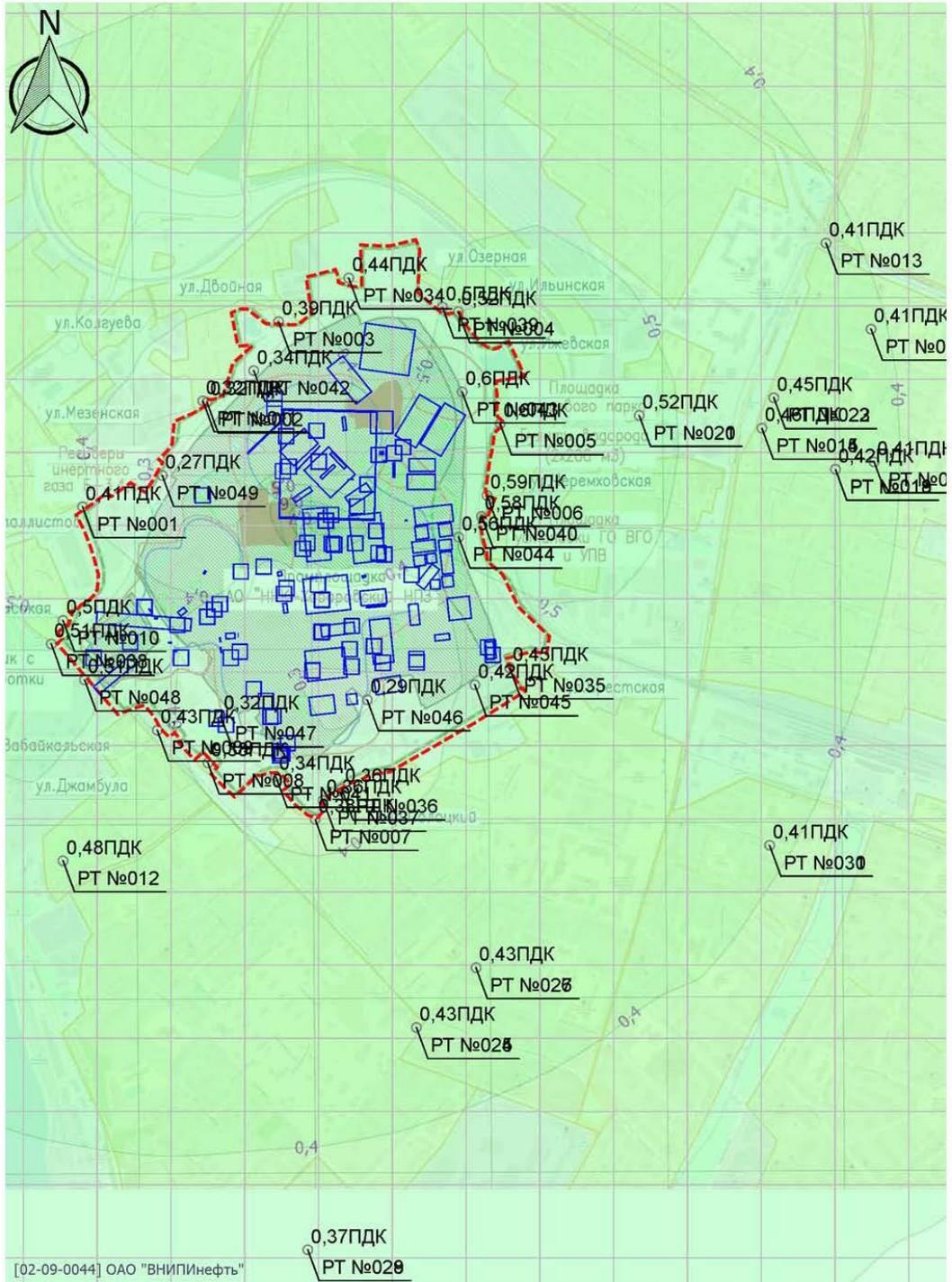
Вариант расчета: ХНПЗ (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2021 15:10 - 01.11.2021 15:12] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0330 (Сера диоксид (Ангидрид сернистый))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



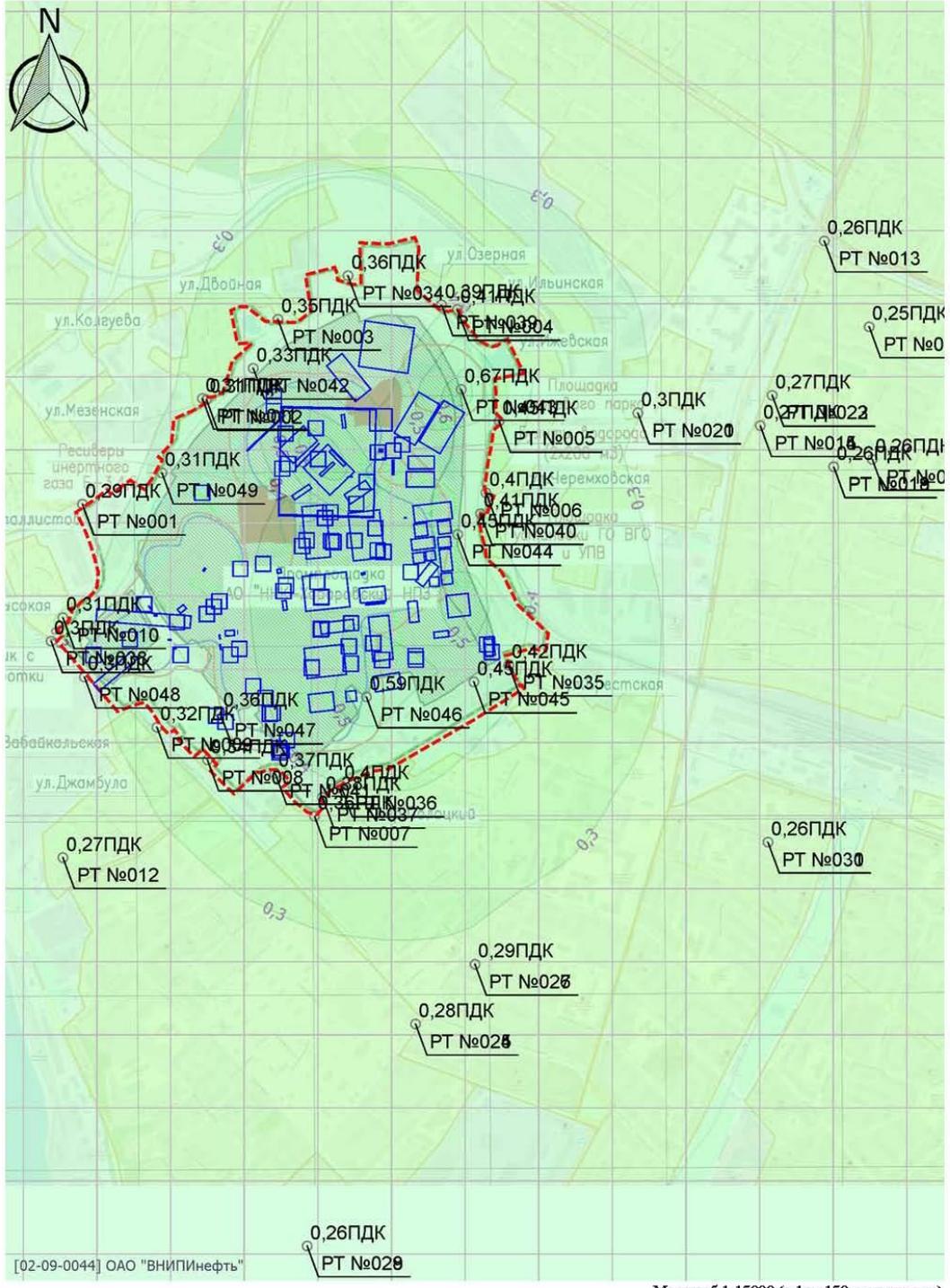
ОАО "ВНИПНефть"

Лист

144

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2021 15:10 - 01.11.2021 15:12] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Сероводород))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

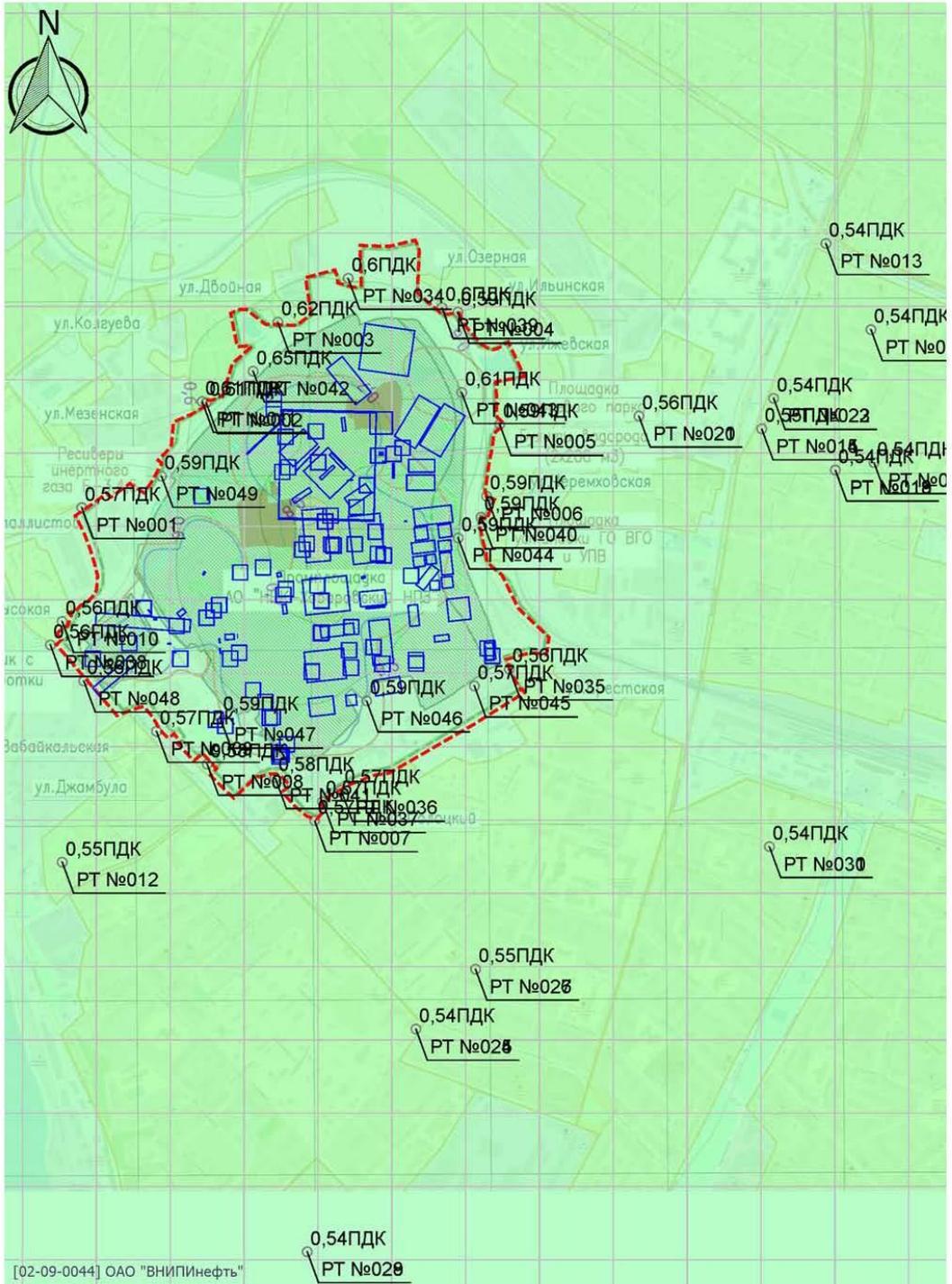
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ

 ОАО "ВНИПИнефть"	Лист 145
----------------------	-------------

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2021 15:10 - 01.11.2021 15:12] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0337 (Углерод оксид)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



Отчет

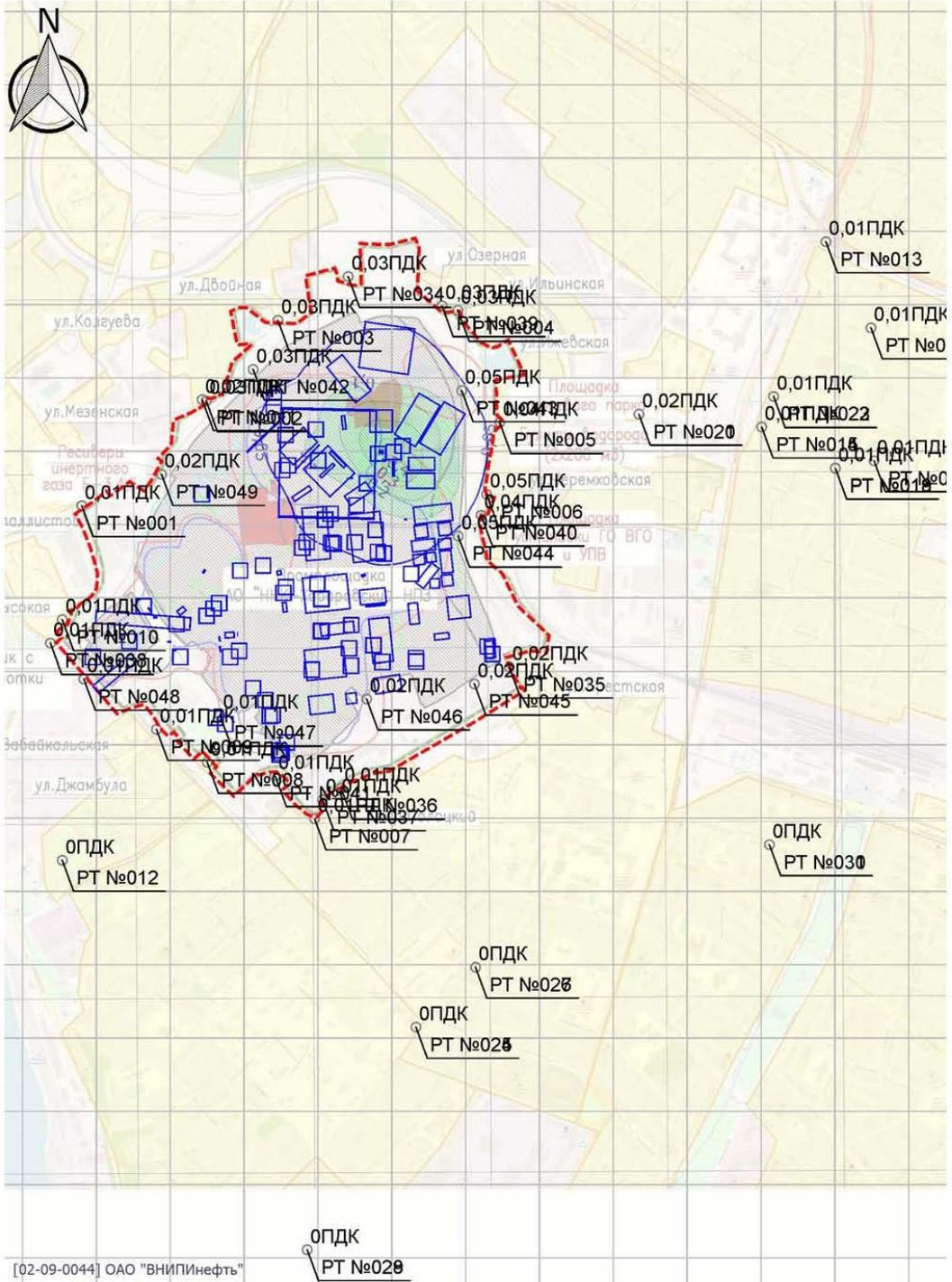
Вариант расчета: ХНПЗ (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2021 15:10 - 01.11.2021 15:12], ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0342 (Фториды газообразные)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



[02-09-0044] ОАО "ВНИПНефть"

Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист
147

02-0000-2369-5444-П-

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2021 15:10 - 01.11.2021 15:12] ,

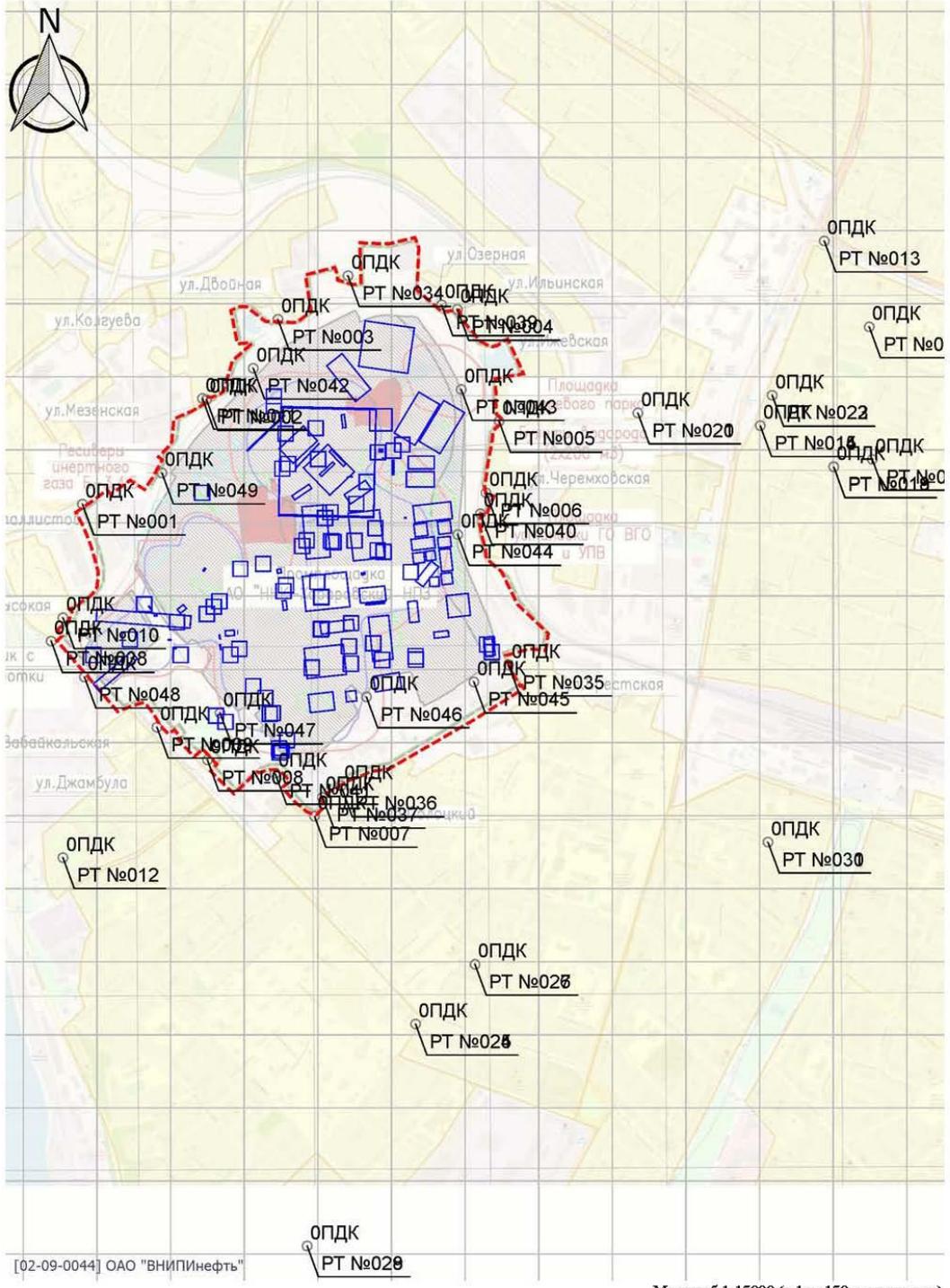
ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0344 (Фториды плохо растворимые)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



Отчет

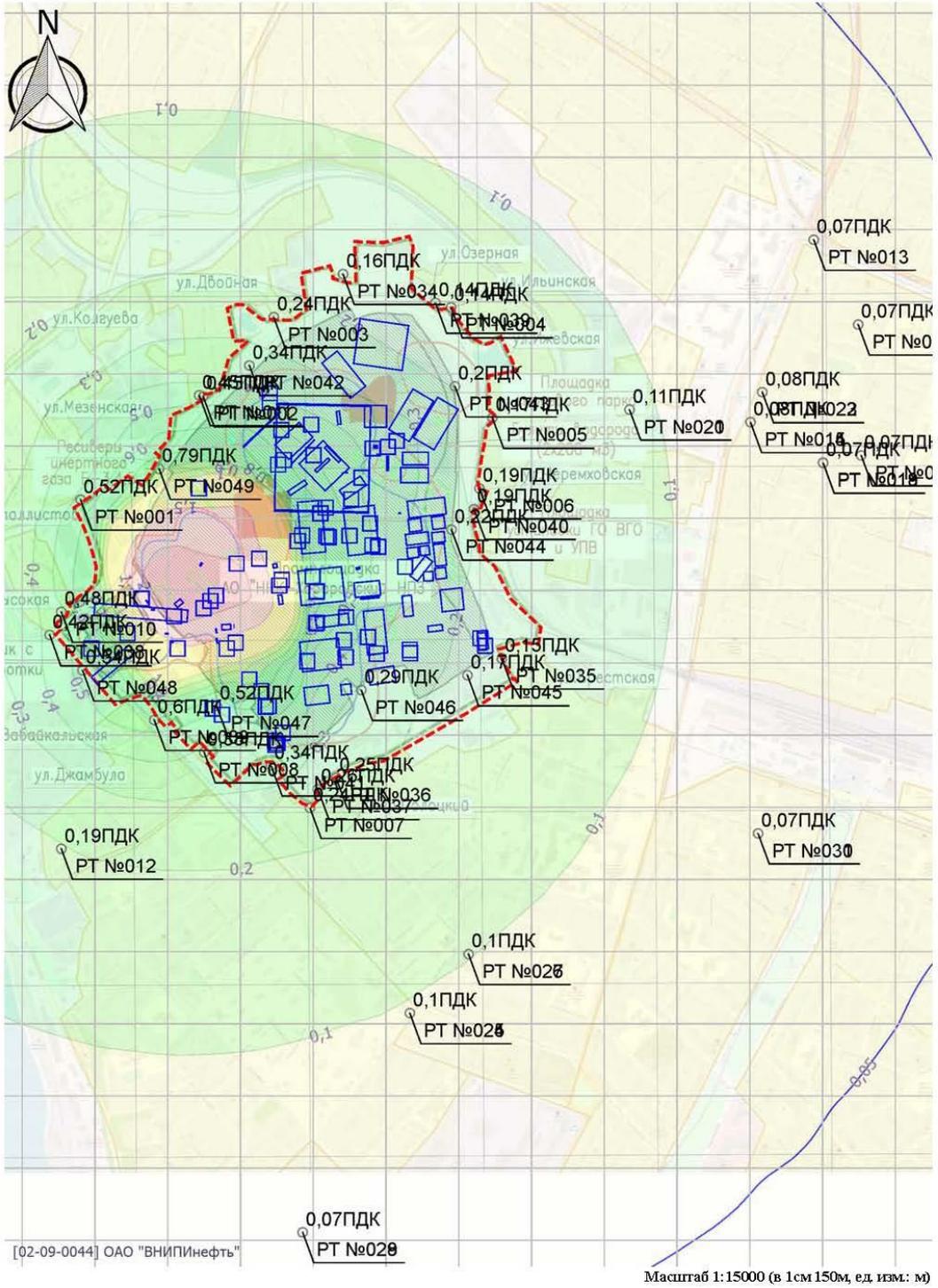
Вариант расчета: ХНПЗ (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2021 15:10 - 01.11.2021 15:12] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0616 (Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Изн.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Отчет

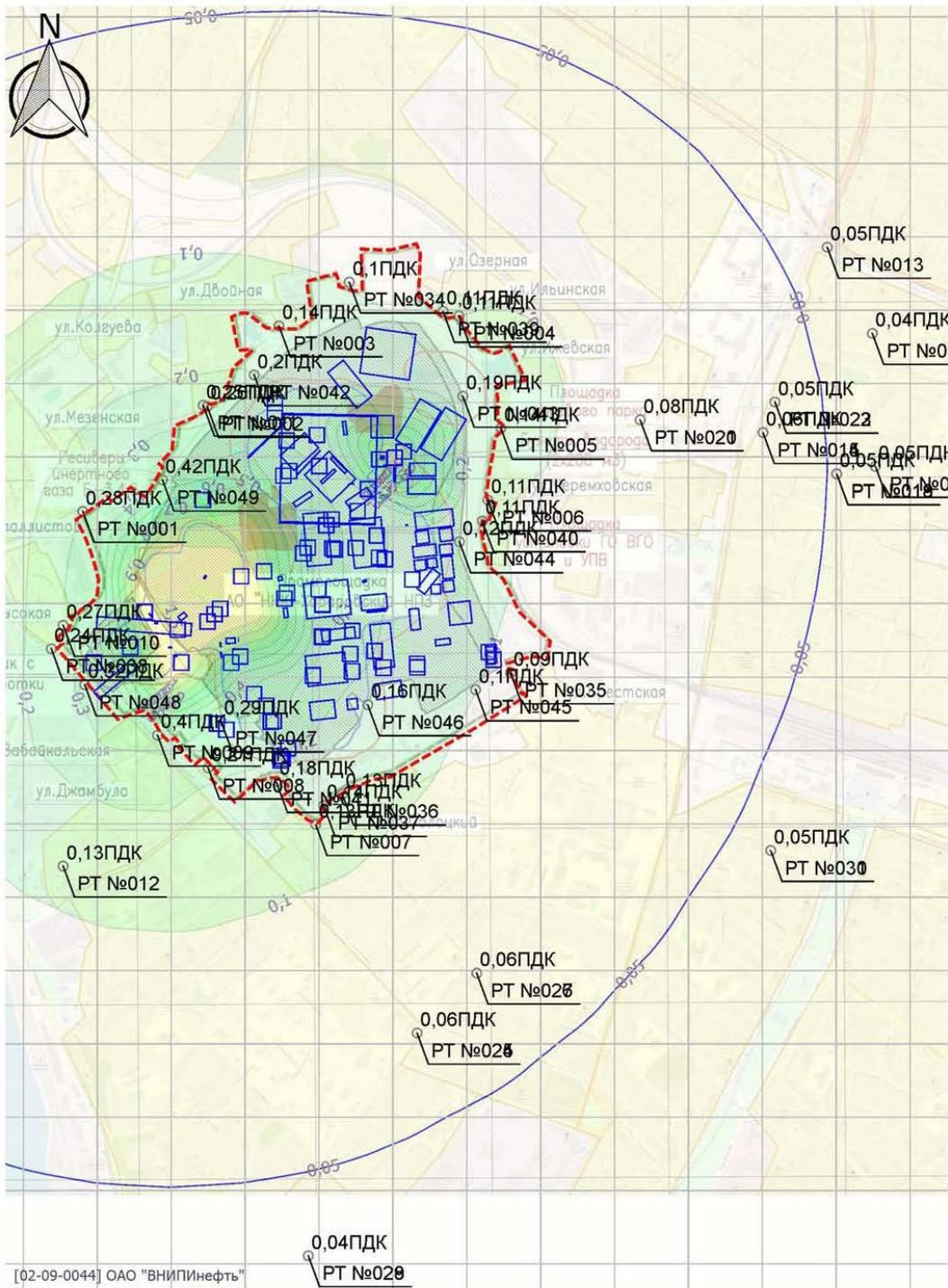
Вариант расчета: ХНПЗ (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2021 15:10 - 01.11.2021 15:12] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0621 (Метилбензол (Толуол))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

ОАО "ВНИПНефть"

Лист

150

Отчет

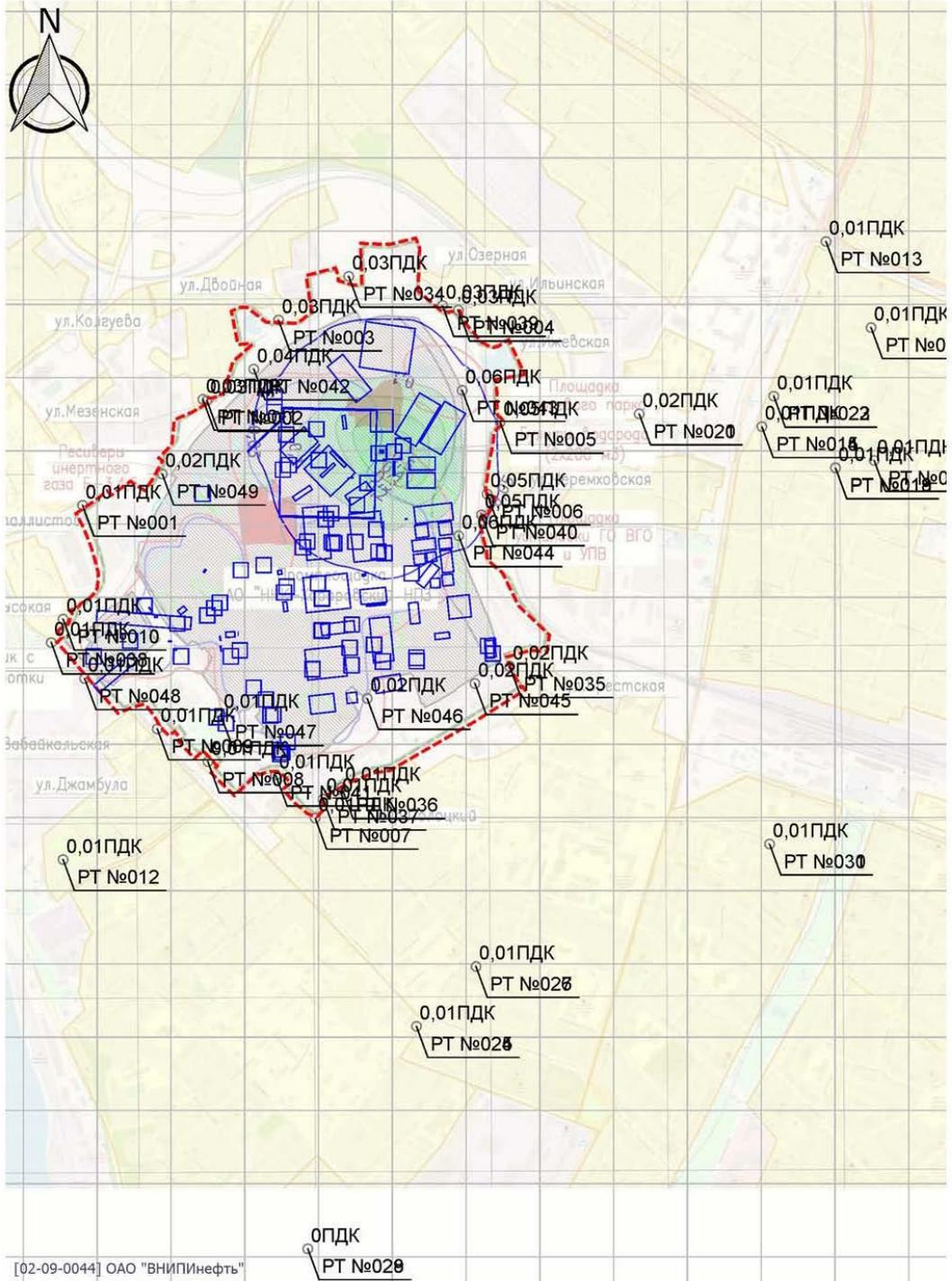
Вариант расчета: ХНПЗ (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2021 15:10 - 01.11.2021 15:12] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0627 (Этилбензол)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

151

Отчет

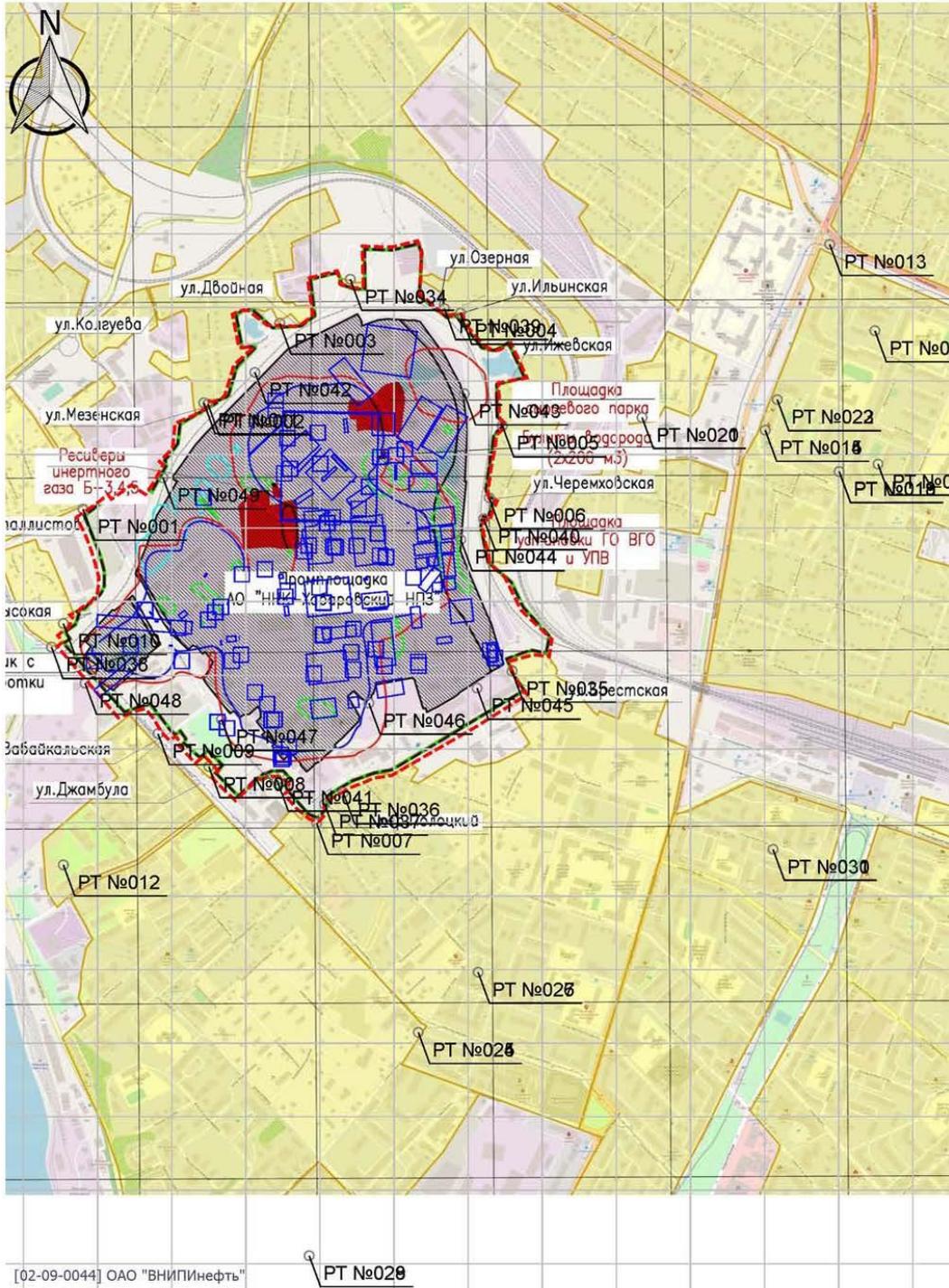
Вариант расчета: ХНПЗ (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2021 15:10 - 01.11.2021 15:12] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

152

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2021 15:10 - 01.11.2021 15:12] ,

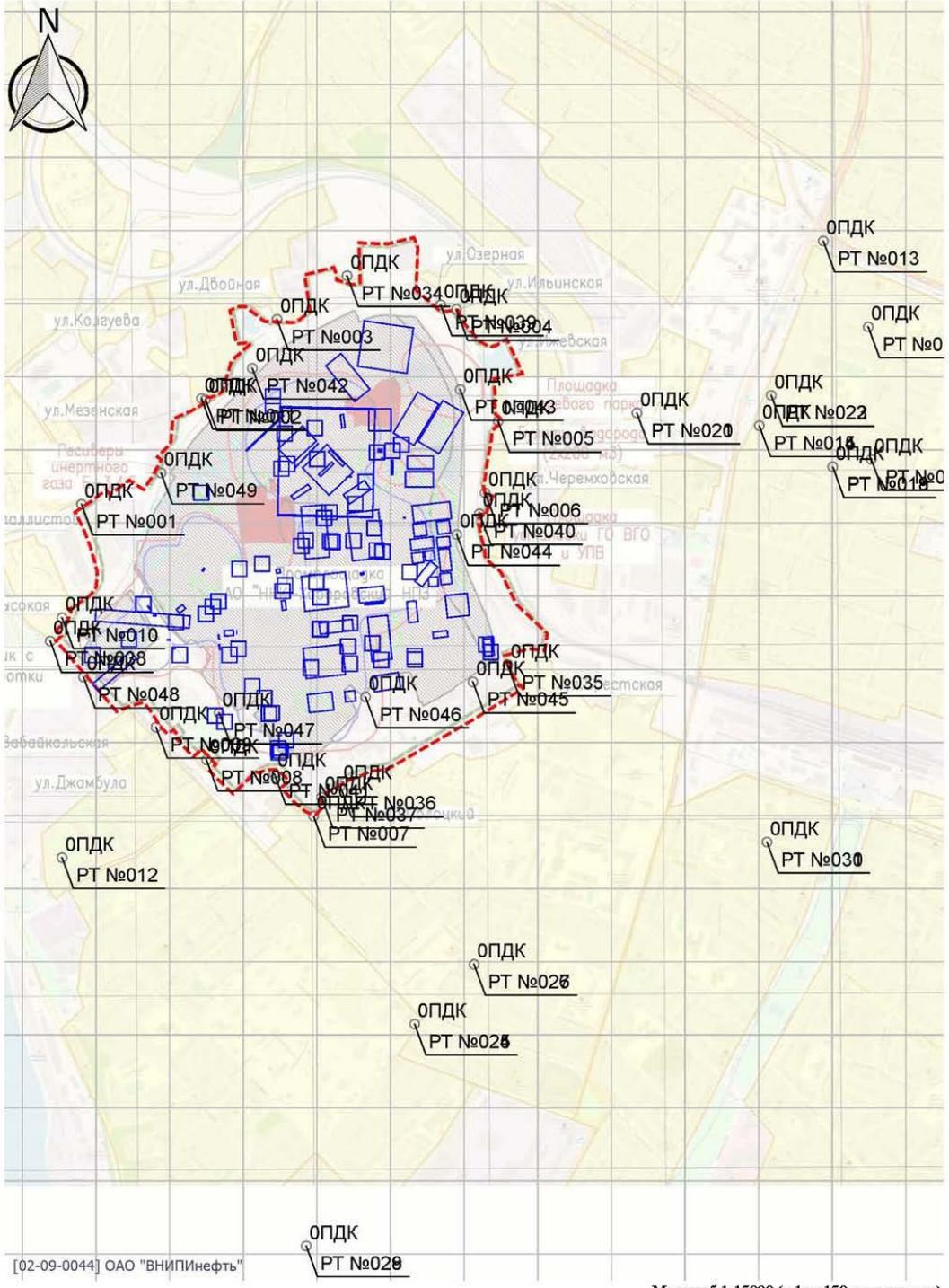
ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 1061 (Этанол (Спирт этиловый))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2021 15:10 - 01.11.2021 15:12] ,

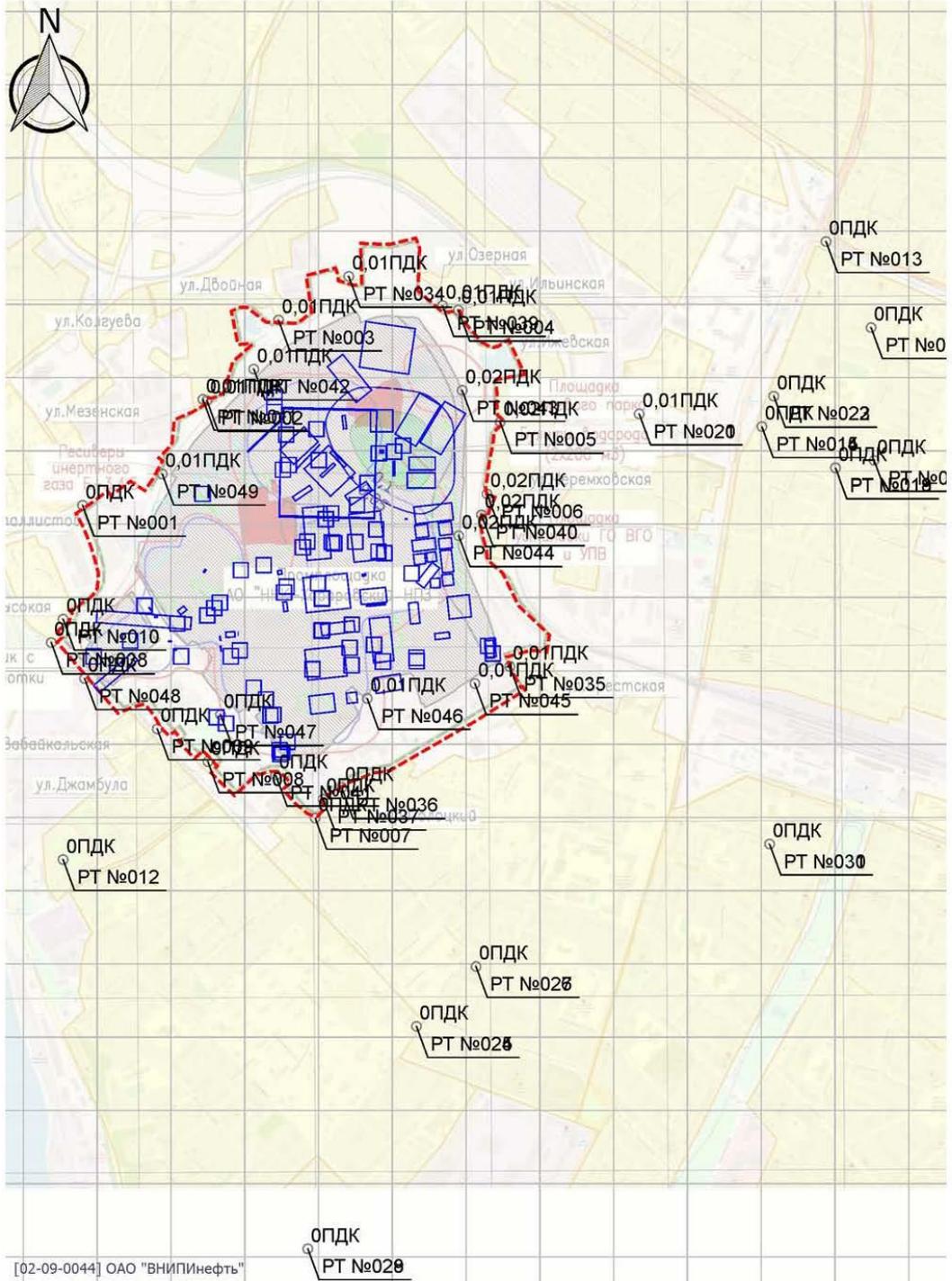
ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 1117 (1-Метоксипропан-2-ол (альфа-Метилловый эфир пропиленгликоля))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2021 15:10 - 01.11.2021 15:12] ,

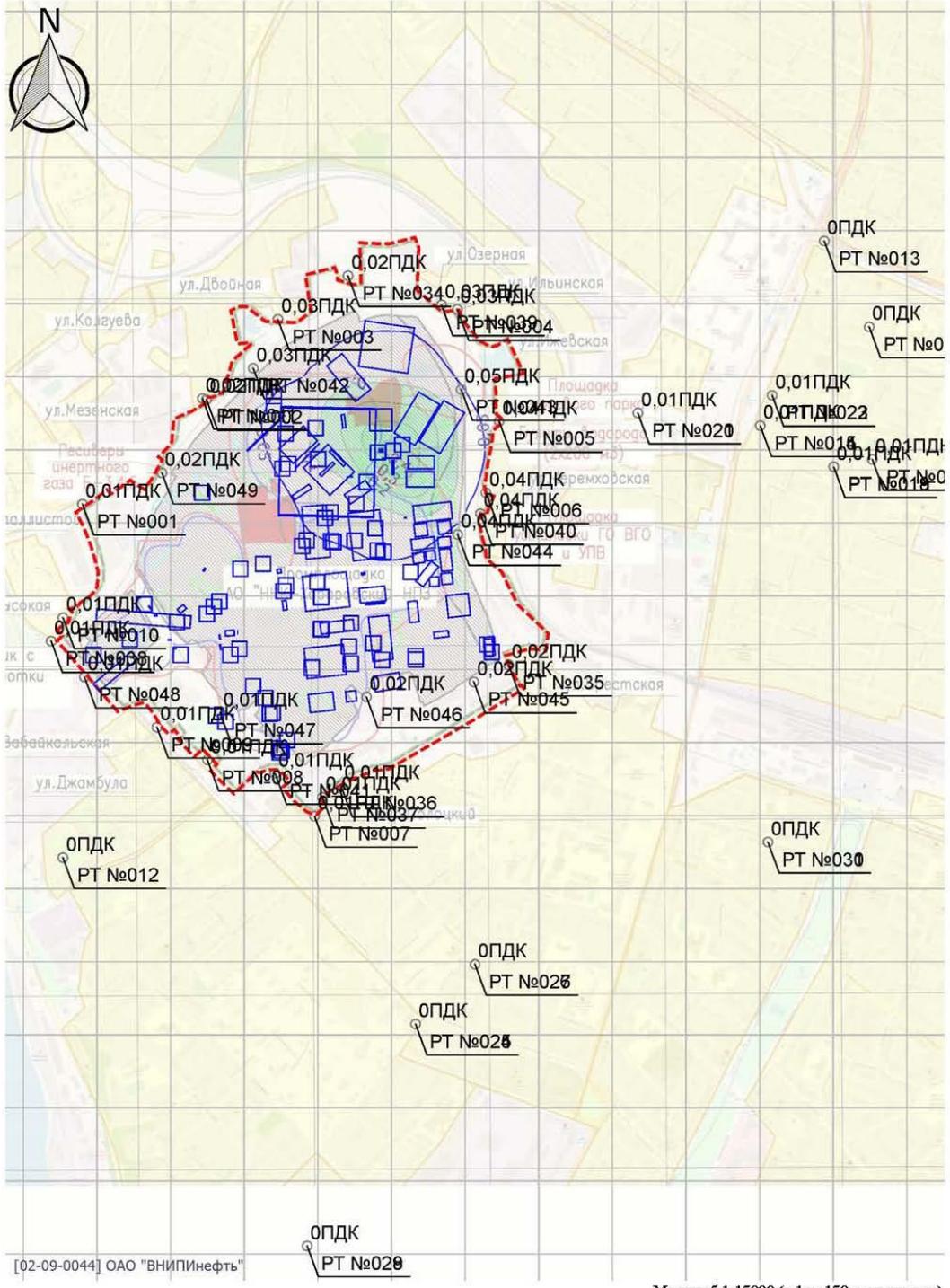
ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 1119 (2-Этоксизтанол (Этилцеллозольв, Этиловый эфир этиленгликоля))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



[02-09-0044] ОАО "ВНИПНефть"

Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

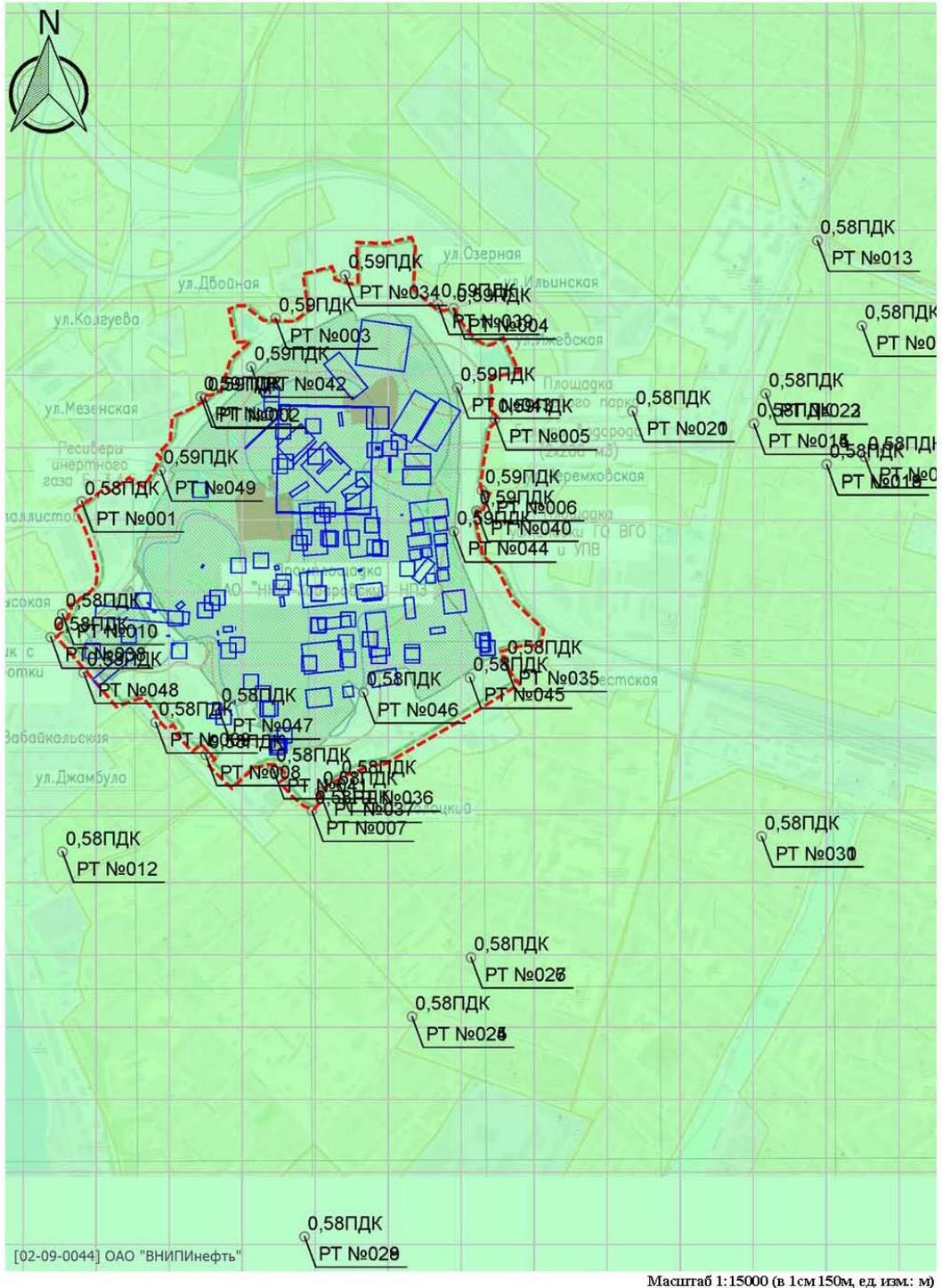
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ

 ОАО "ВНИПНефть"	Лист 155
--	-------------

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2021 15:10 - 01.11.2021 15:12] ,
 ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 1325 (Формальдегид)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Инва. № подл.	
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ


 ОАО "ВНИПИнефть"

Лист 156

Отчет

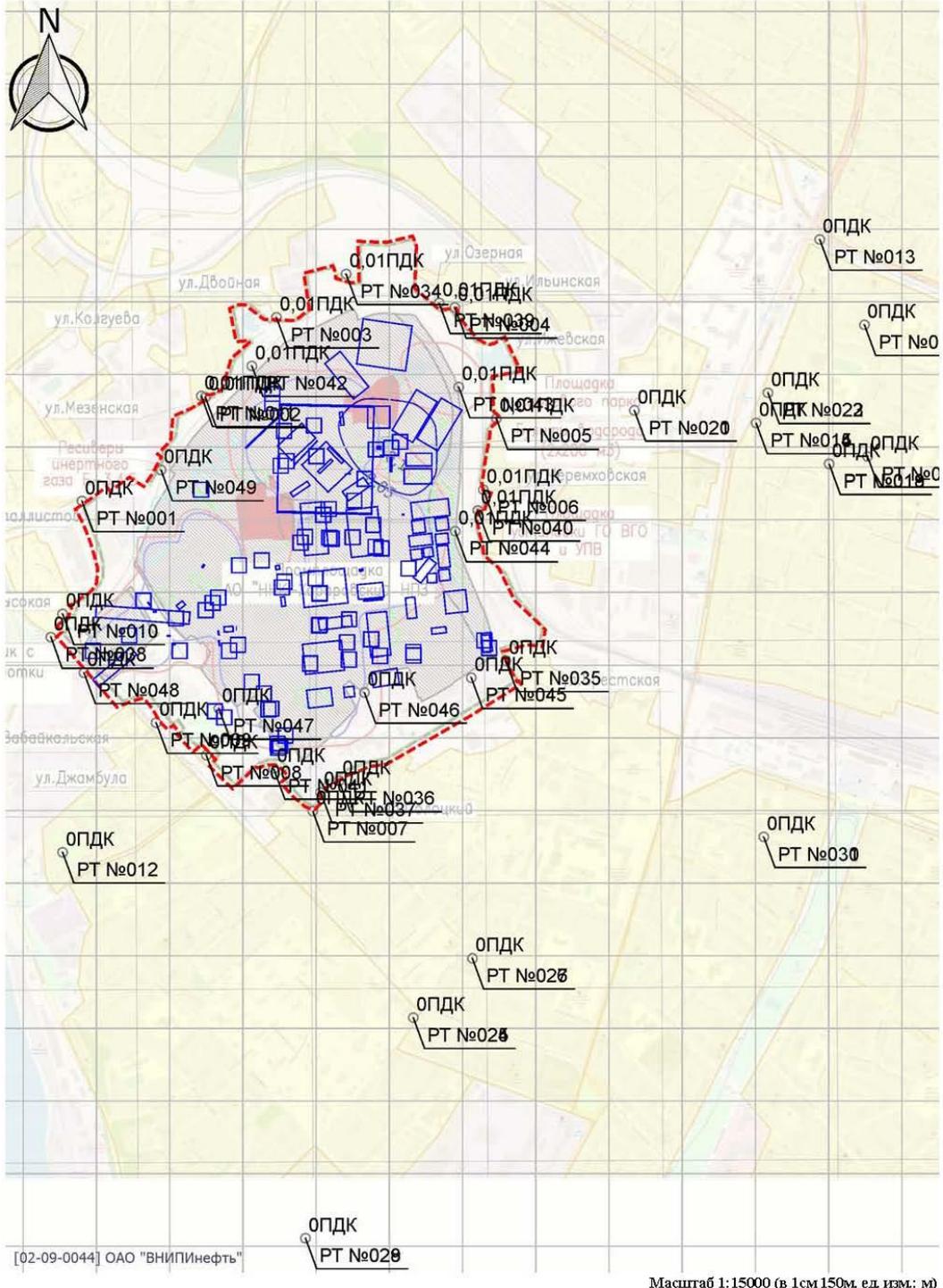
Вариант расчета: ХНПЗ (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2021 15:10 - 01.11.2021 15:12] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 1401 (Пропан-2-он (Ацетон))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

157

Отчет

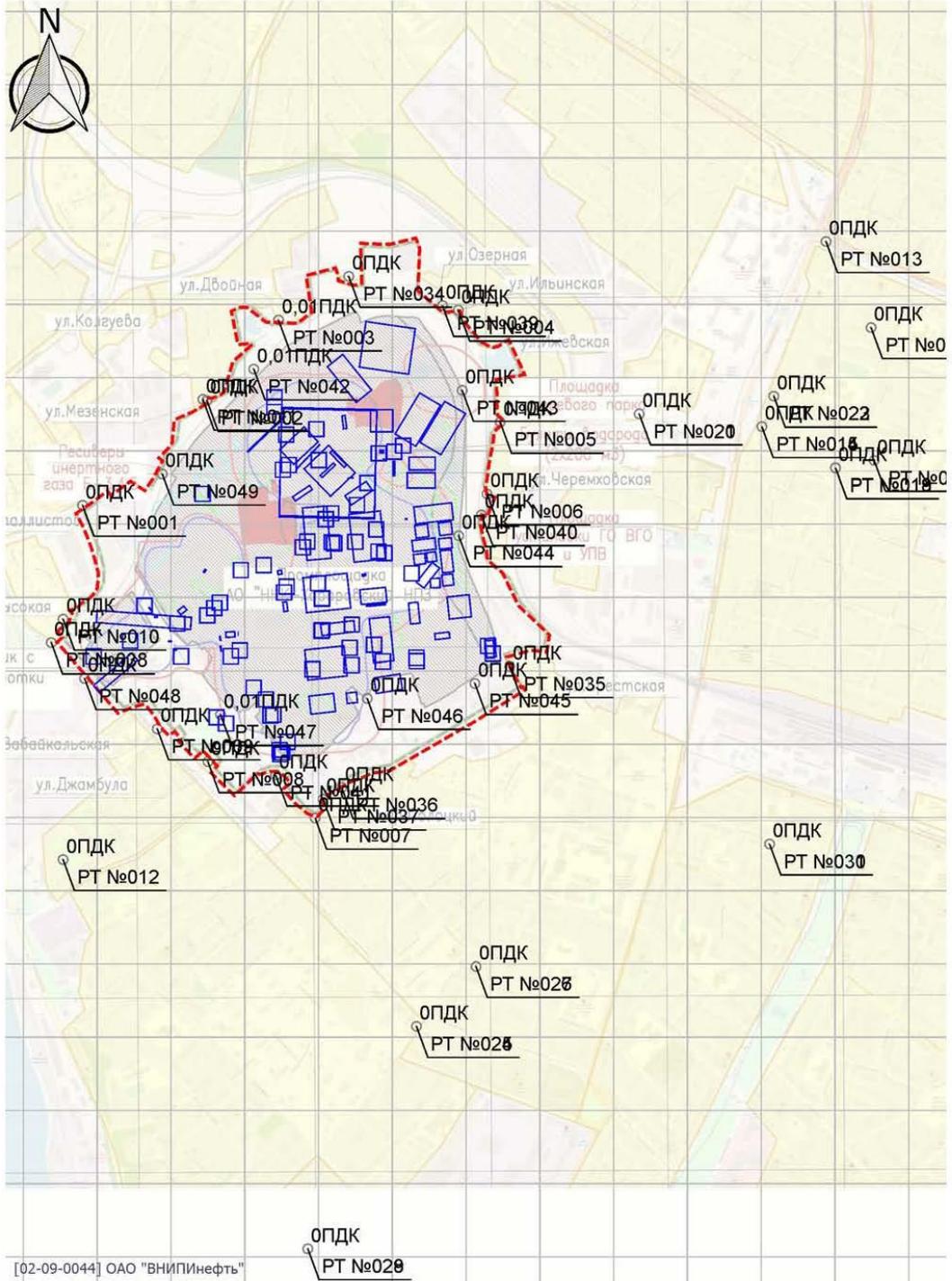
Вариант расчета: ХНПЗ (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2021 15:10 - 01.11.2021 15:12] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 2704 (Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



[02-09-0044] ОАО "ВНИПНефть"

Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ

ОАО "ВНИПНефть"

Отчет

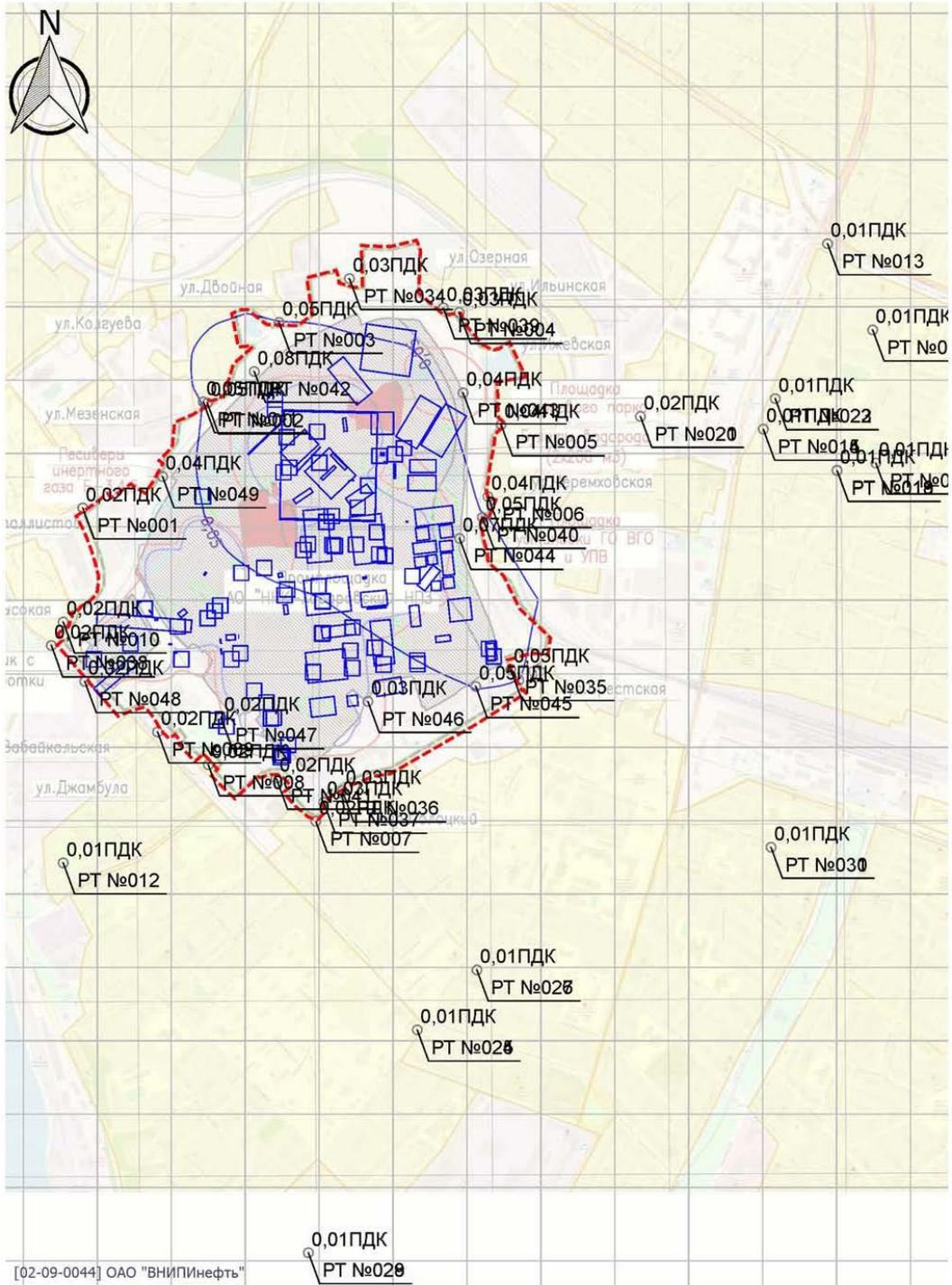
Вариант расчета: ХНПЗ (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2021 15:10 - 01.11.2021 15:12] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 2732 (Керосин)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



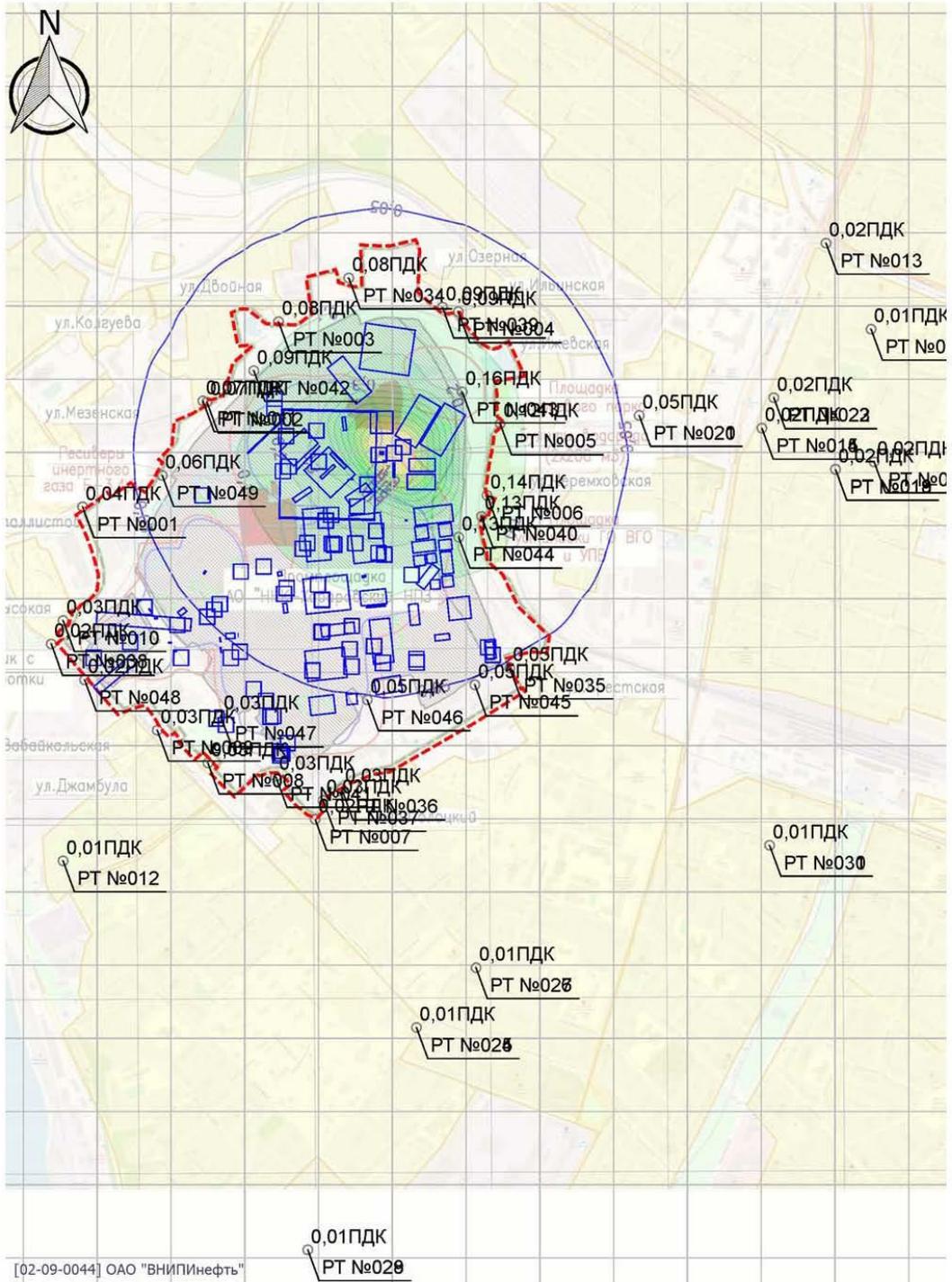
ОАО "ВНИПнефть"

Лист

159

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2021 15:10 - 01.11.2021 15:12] ,
 ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 2750 (Сольвент нефтяной)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



[02-09-0044] ОАО "ВНИПИнефть"

Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ

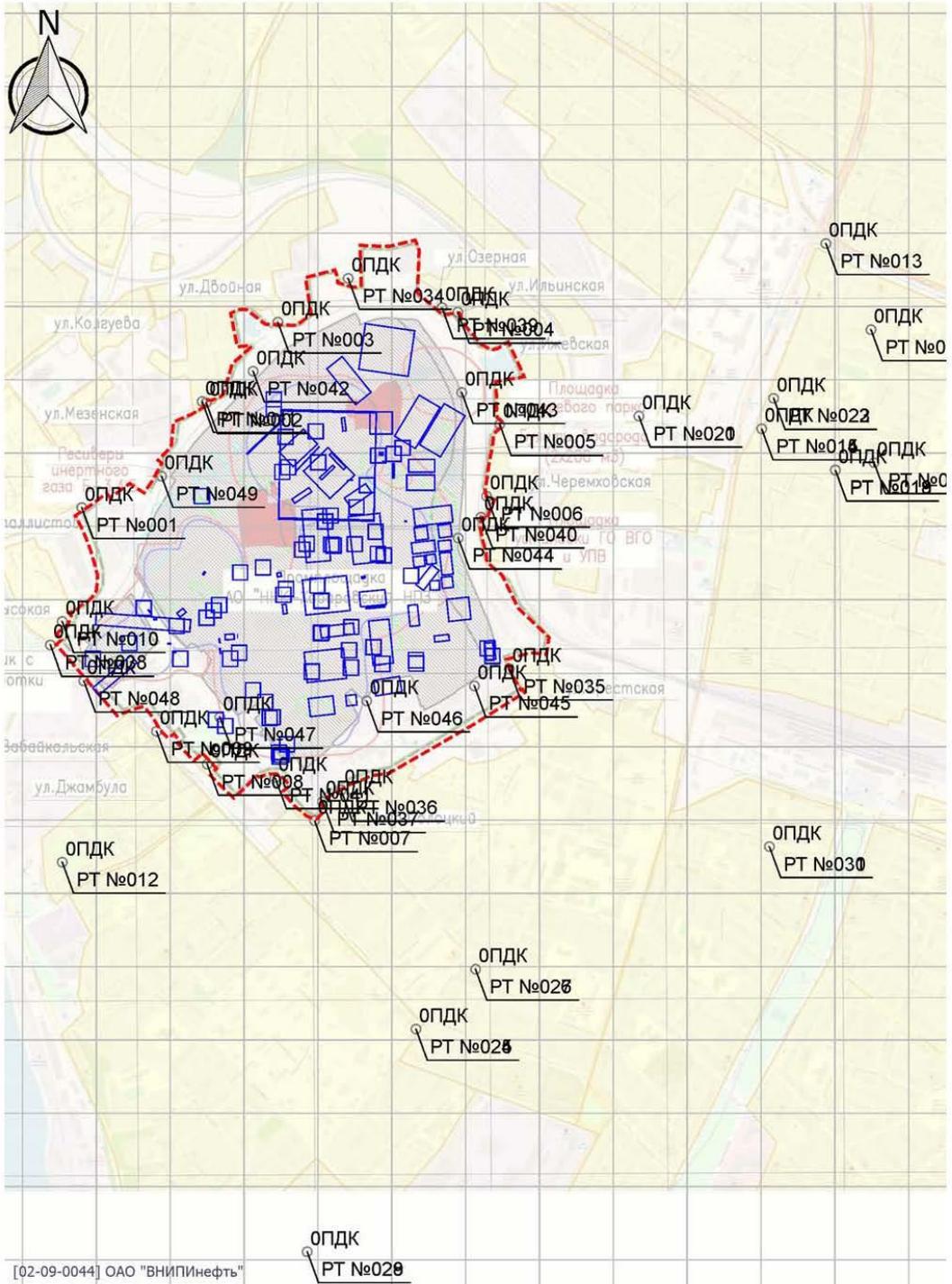


ОАО "ВНИПИнефть"

Лист
160

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2021 15:10 - 01.11.2021 15:12] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 2752 (Уайт-спирит)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



Отчет

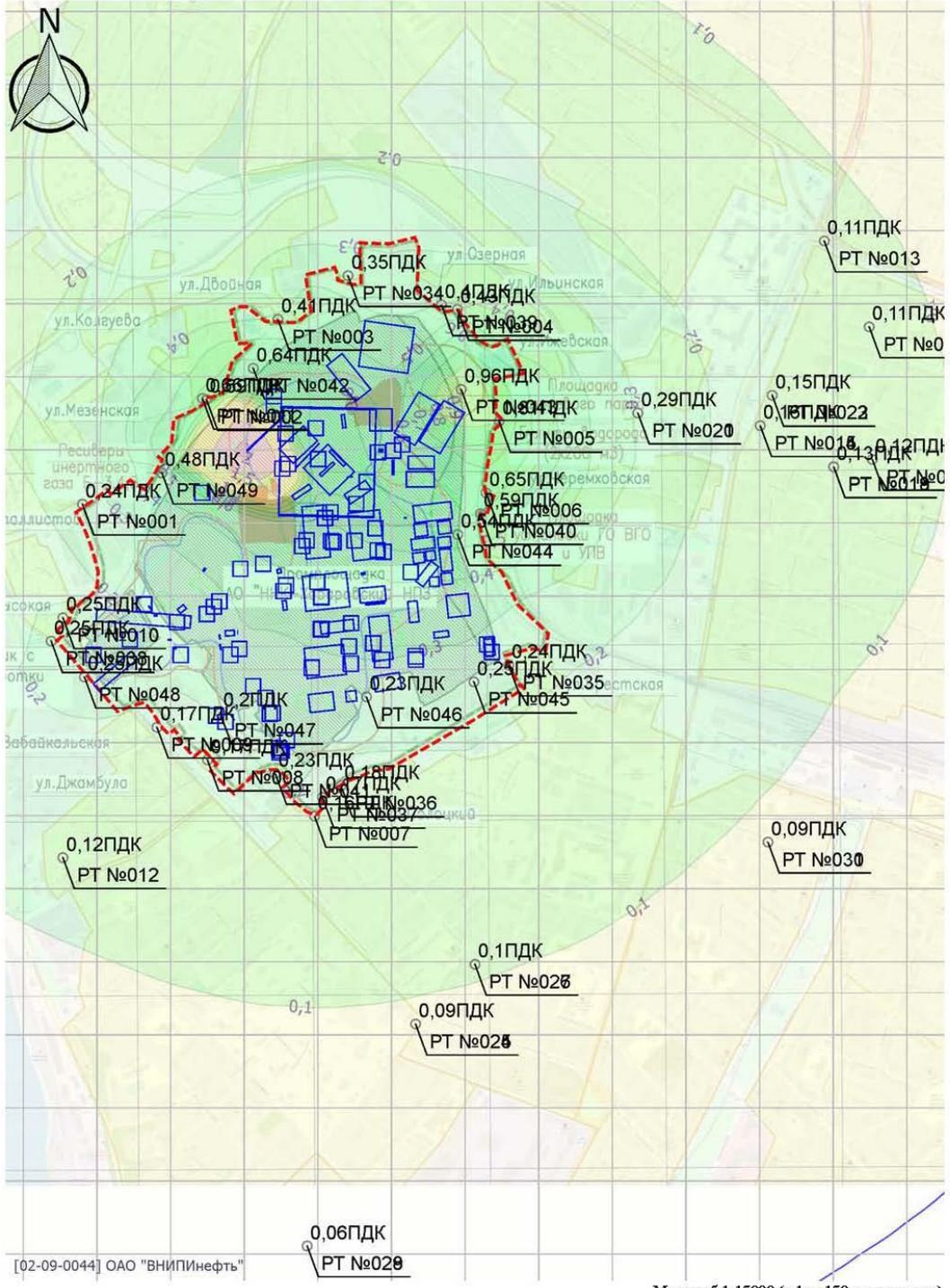
Вариант расчета: ХНПЗ (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2021 15:10 - 01.11.2021 15:12], ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 2754 (Углеводороды предельные C12-C19)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



Лист
162

Отчет

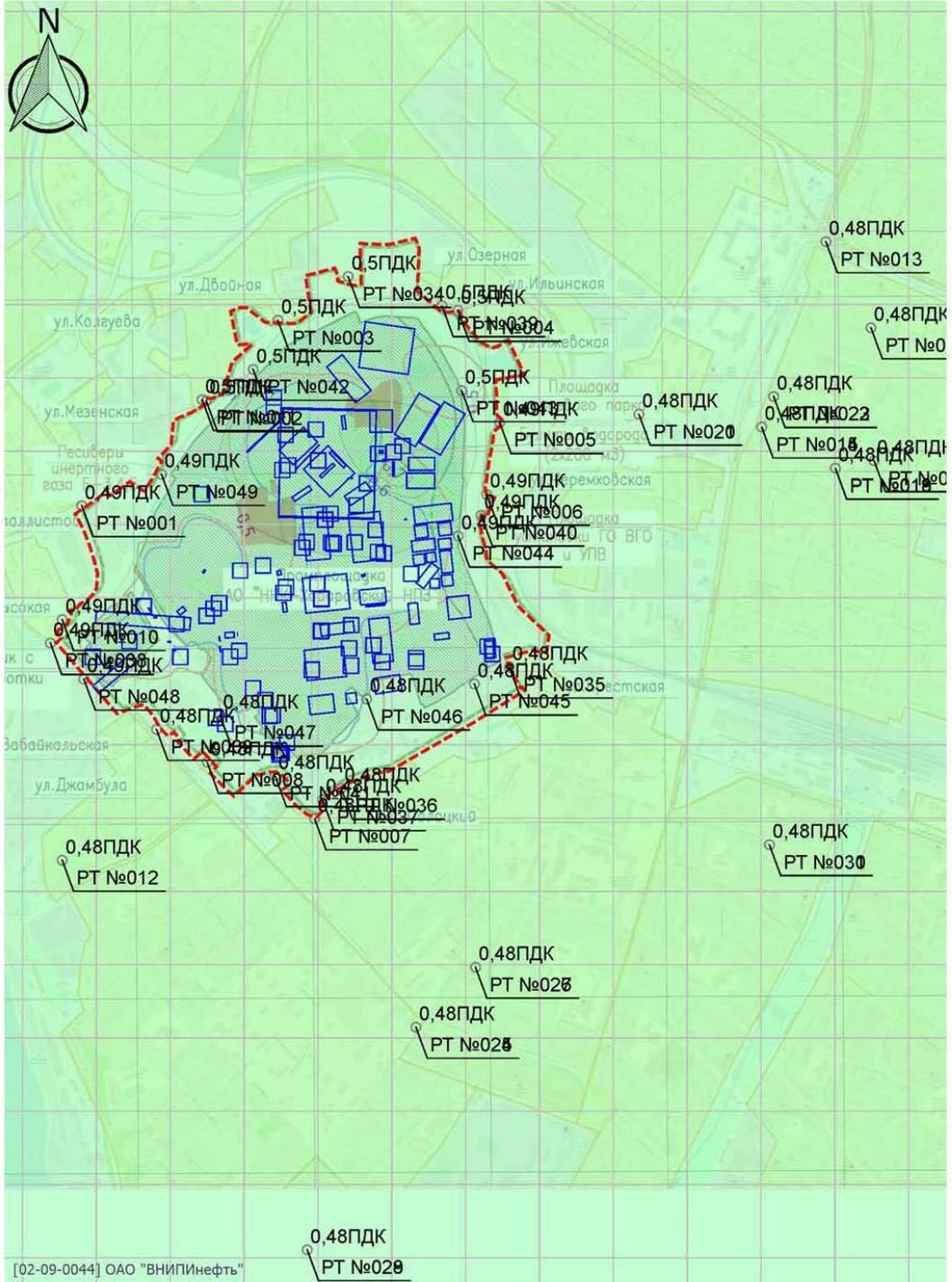
Вариант расчета: ХНПЗ (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2021 15:10 - 01.11.2021 15:12] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 2902 (Взвешенные вещества)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



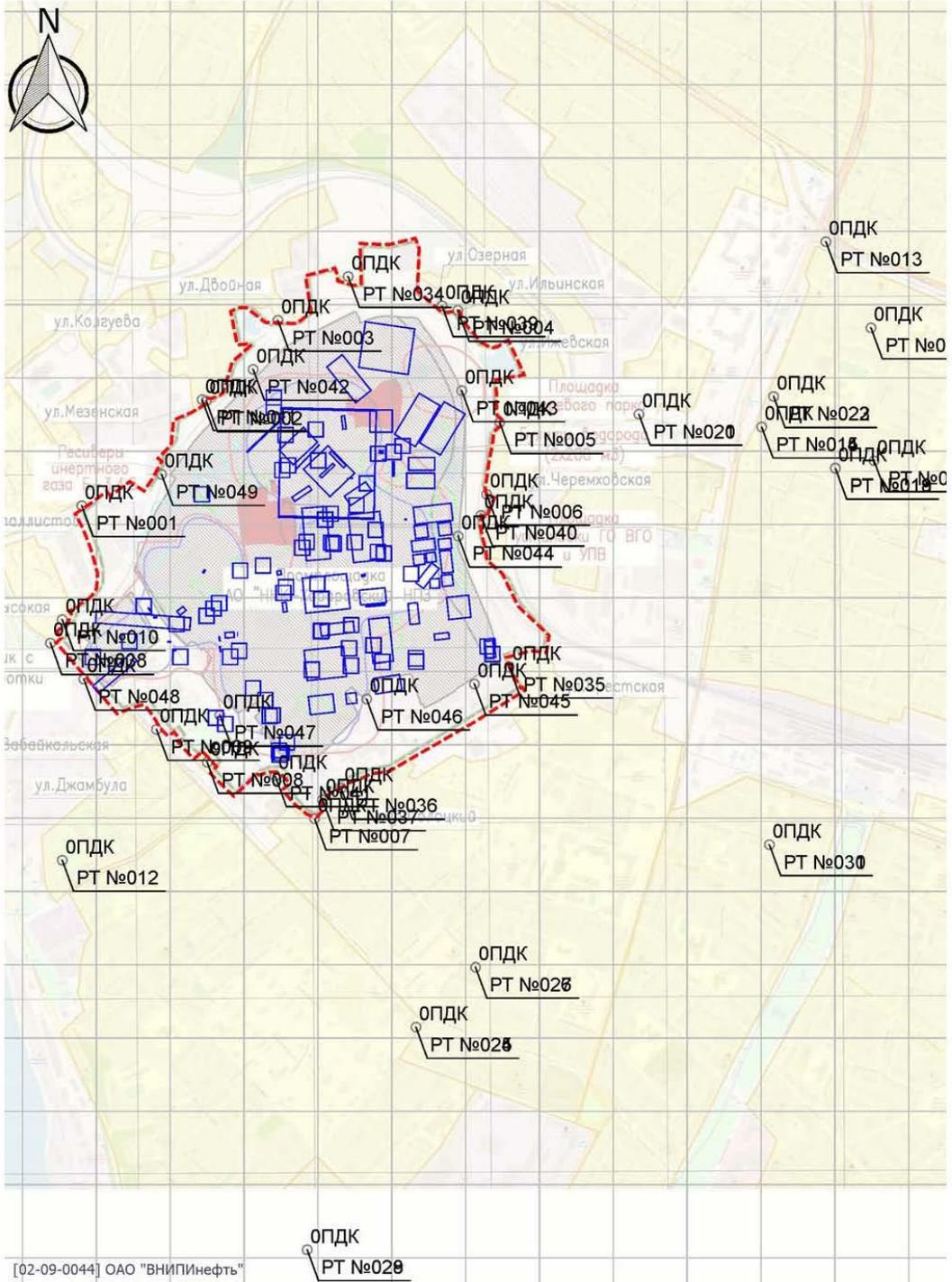
ОАО "ВНИПНефть"

Лист

163

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2021 15:10 - 01.11.2021 15:12] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 2908 (Пыль неорганическая: 70-20% SiO2)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



Отчет

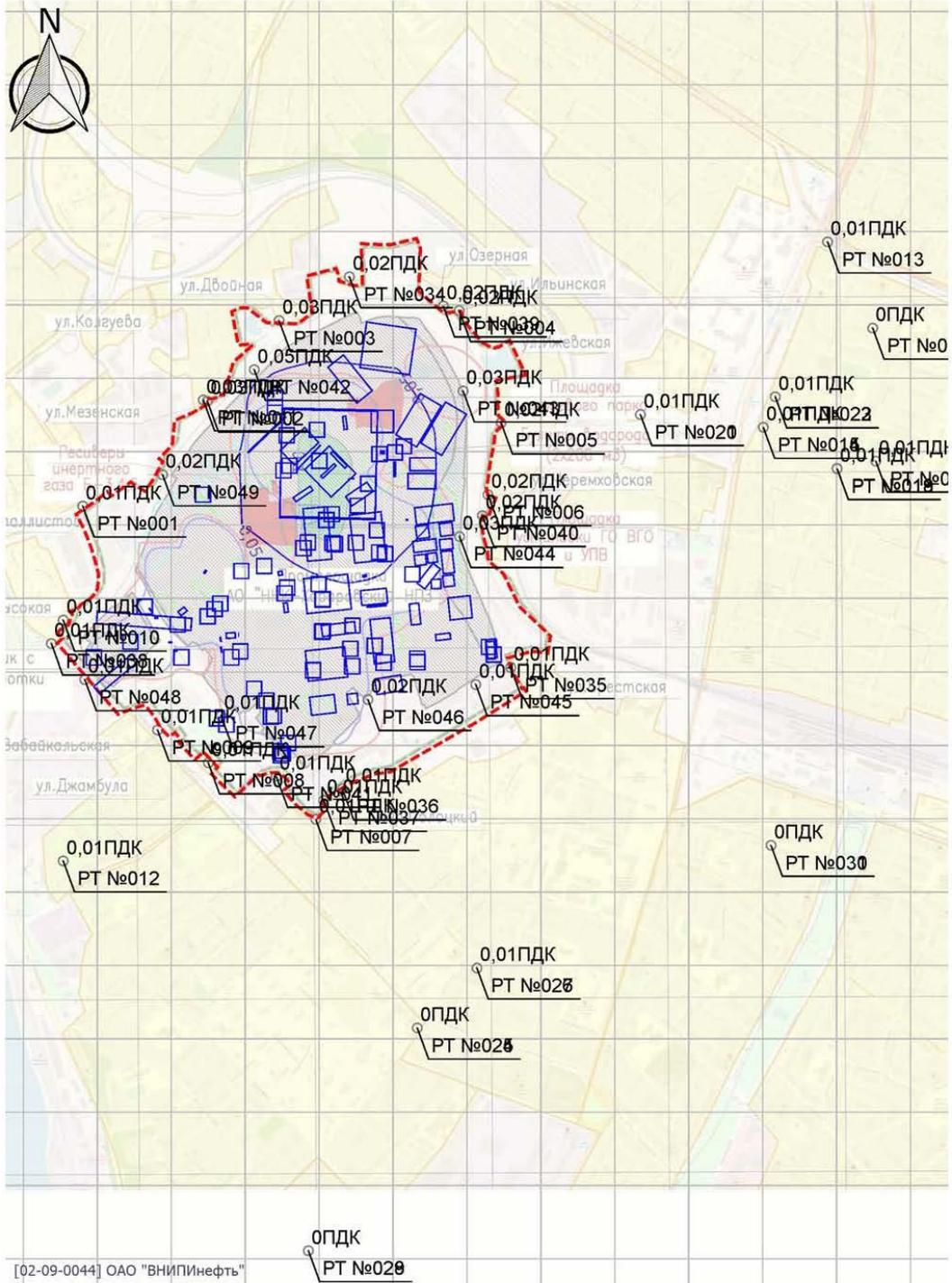
Вариант расчета: ХНПЗ (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2021 15:10 - 01.11.2021 15:12] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 2909 (Пыль неорганическая: до 20% SiO₂)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИП"нефть"

Лист

165

Отчет

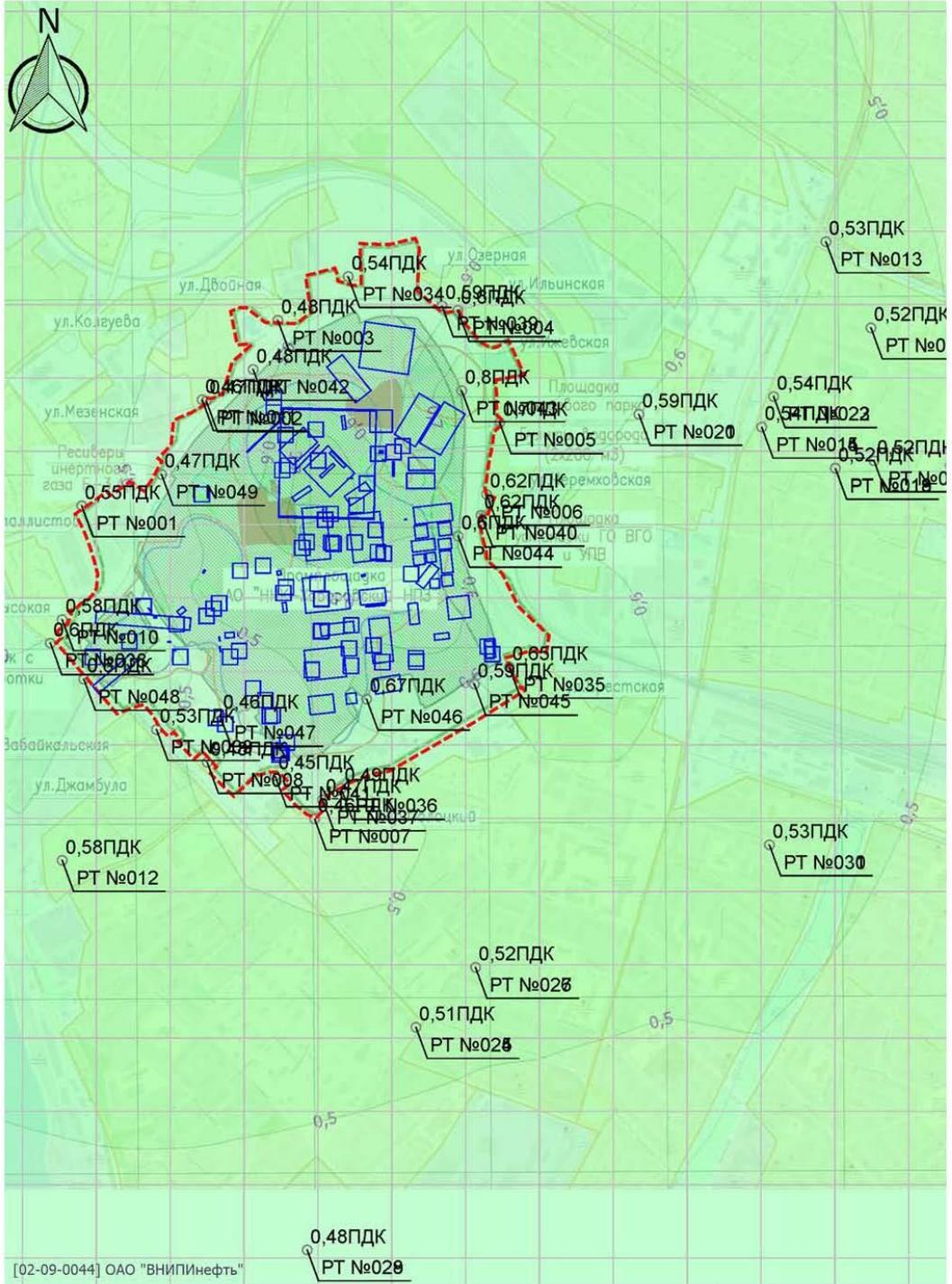
Вариант расчета: ХНПЗ (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2021 15:10 - 01.11.2021 15:12] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 6043 (Серый диоксид и сероводород)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

166

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2021 15:10 - 01.11.2021 15:12] ,

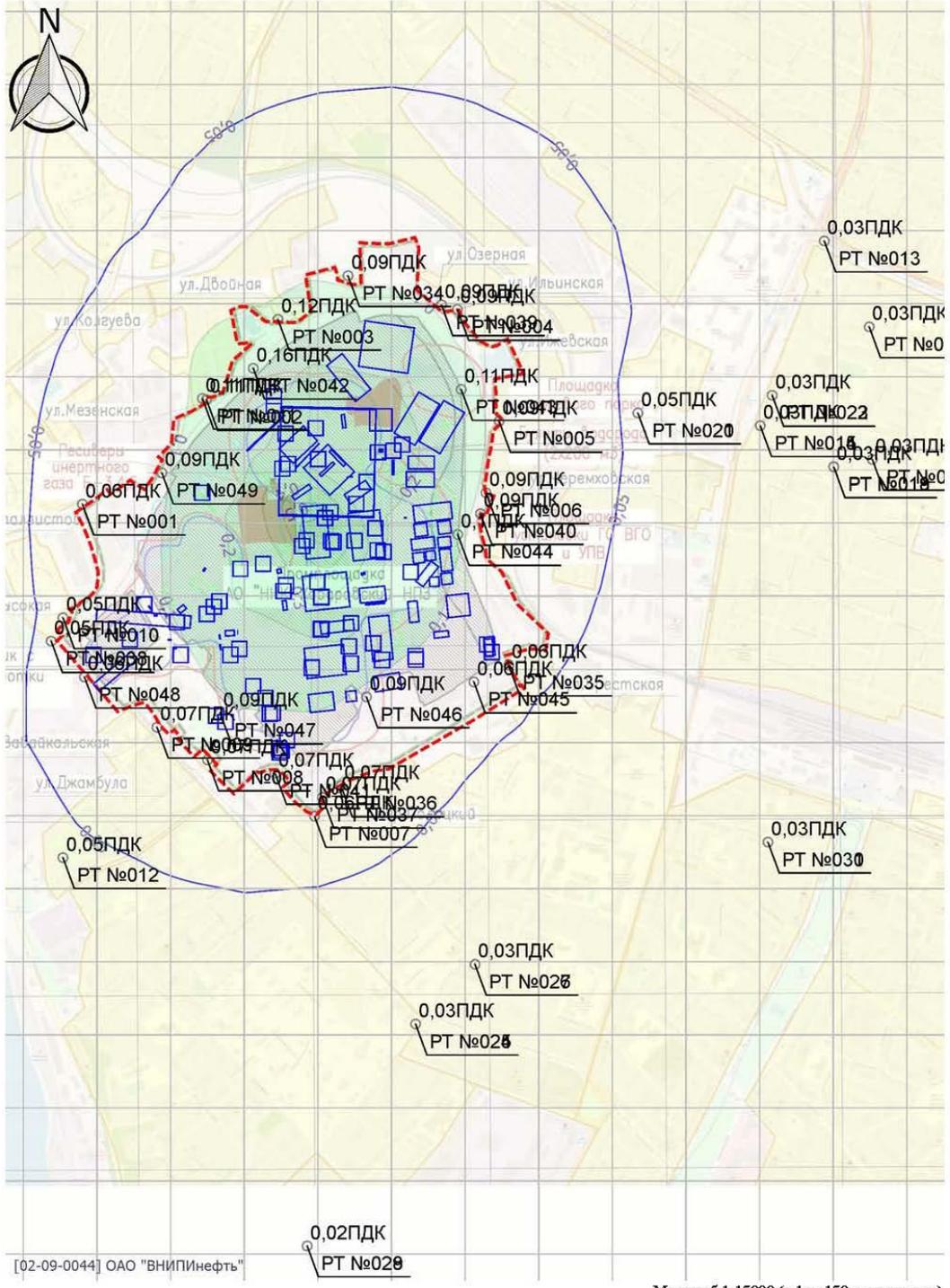
ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 6046 (Углерода оксид и пыль цементного производства)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист
167

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2021 15:10 - 01.11.2021 15:12] ,

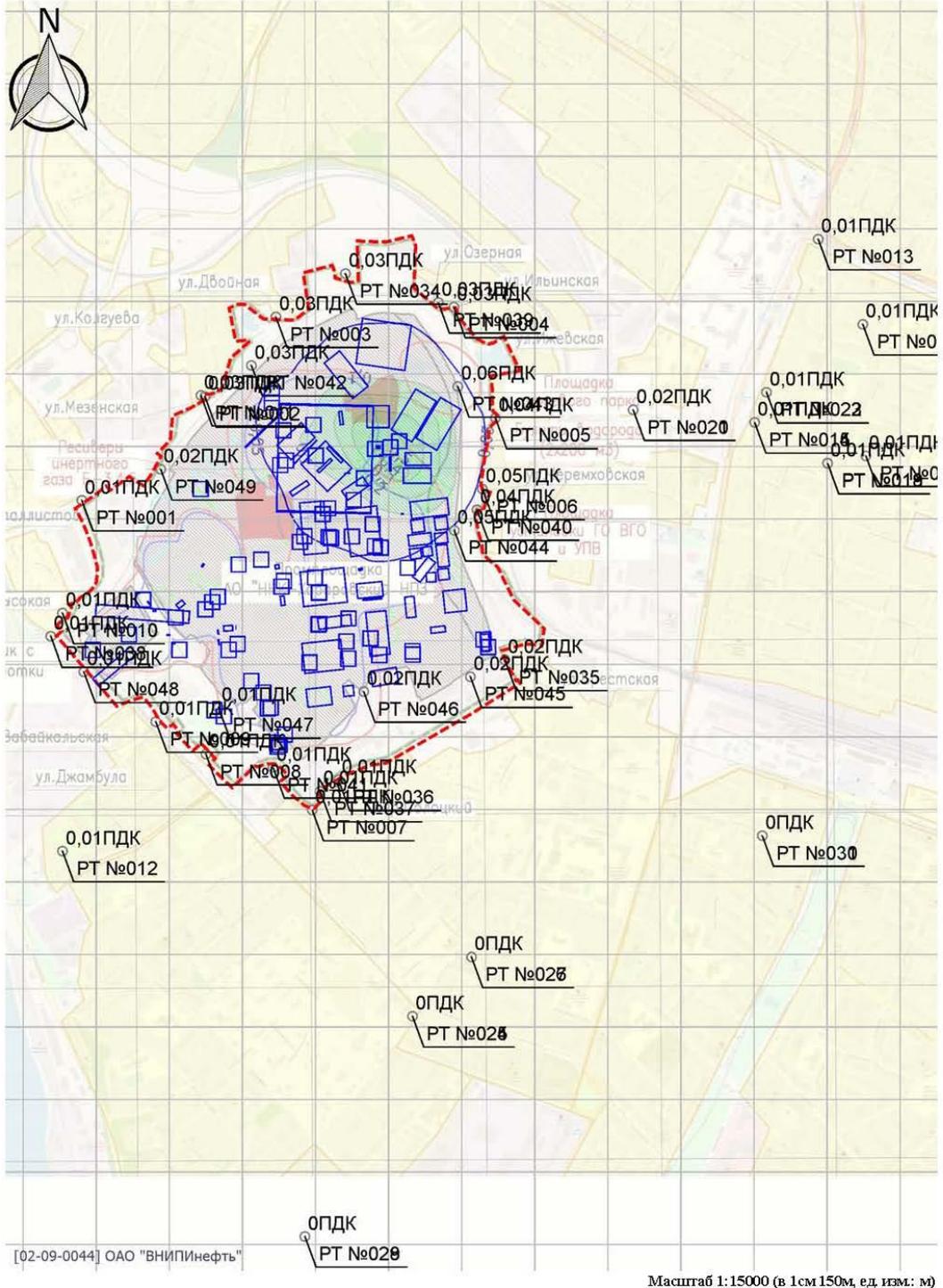
ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 6053 (Фтористый водород и плохо растворимые соли фтора)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

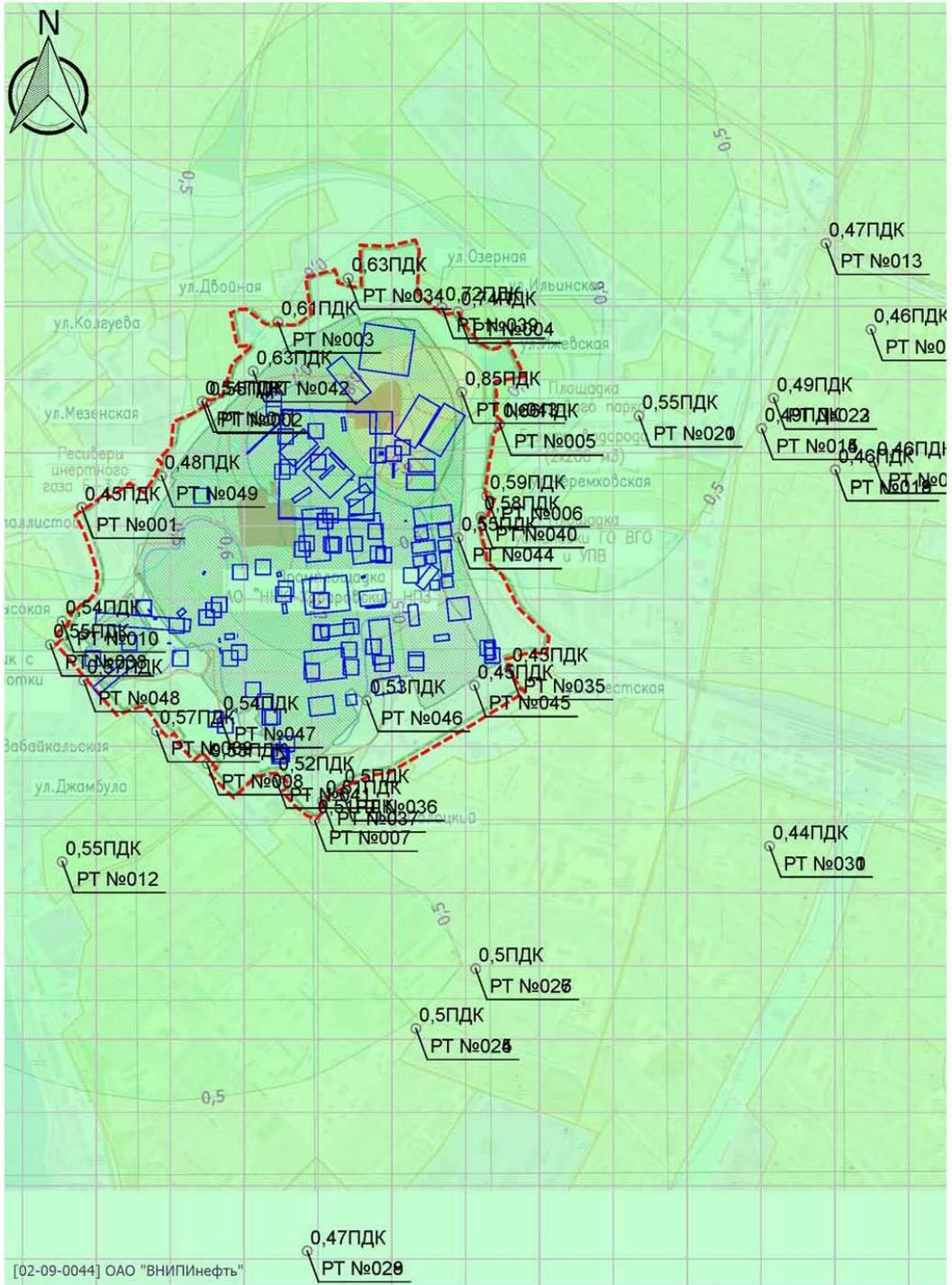
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ							
						ВНП СФРМ 04-1913-01.235 (изм. 0))5444-P-011_000_000-OVOS3-PZ-rC00-f02.docx	

ОАО "ВНИПнефть"

Лист	168
------	-----

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2021 15:10 - 01.11.2021 15:12] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 6204 (Группа сумм. (2) 301 330)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист
169

Отчет

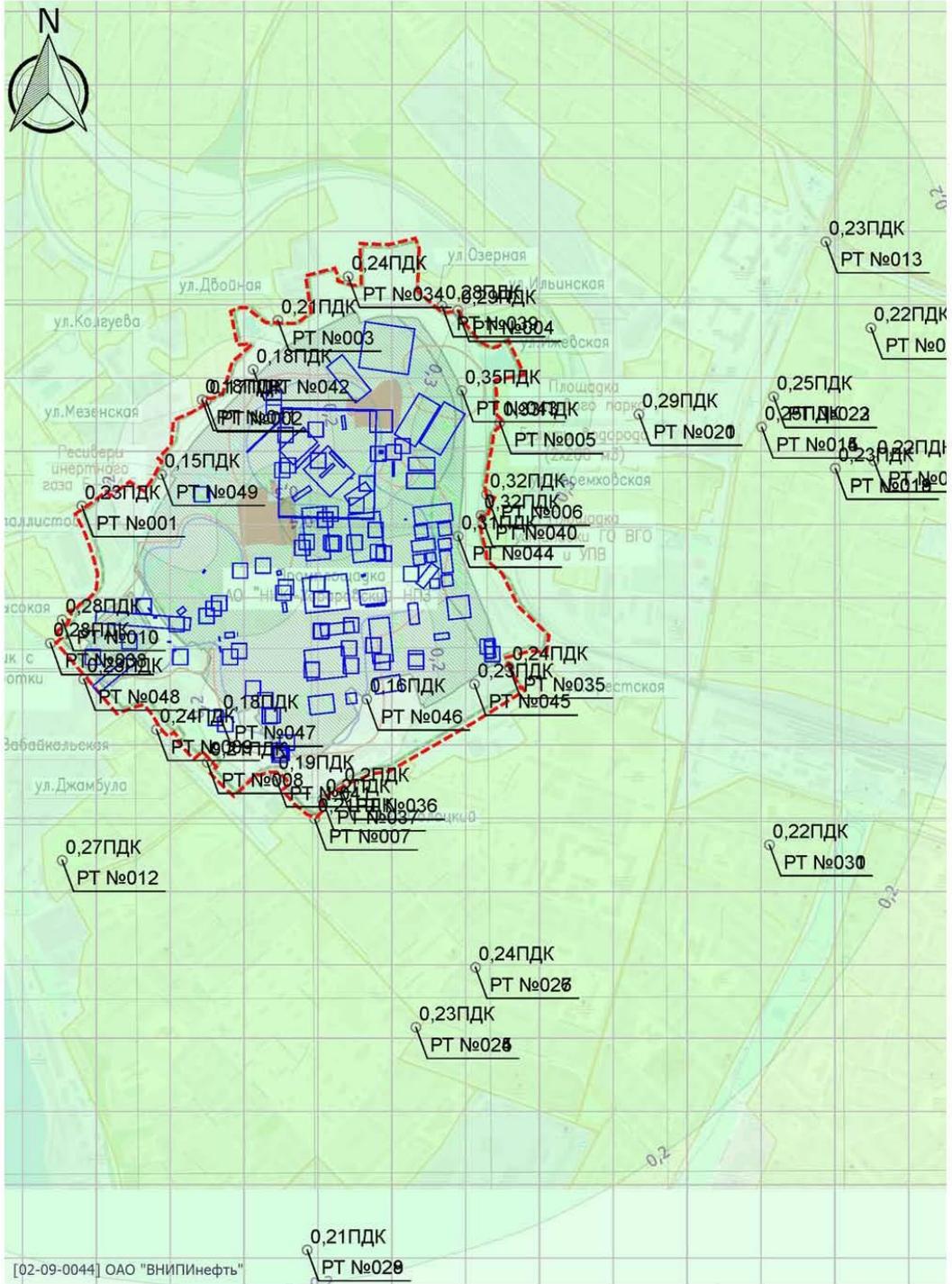
Вариант расчета: ХНПЗ (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2021 15:10 - 01.11.2021 15:12] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 6205 (Группа сумм. (2) 330 342)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



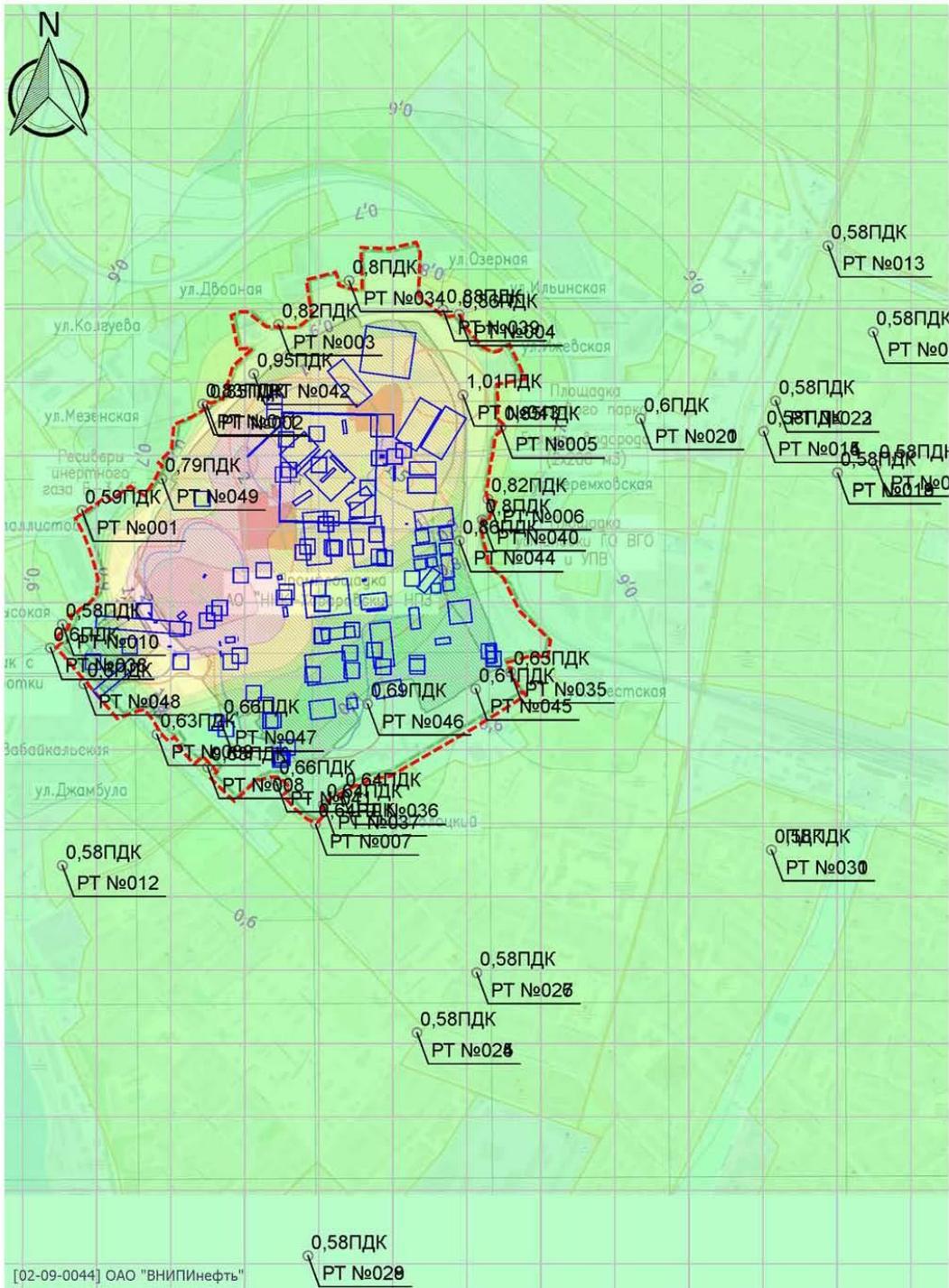
ОАО "ВНИПнефть"

Лист

170

Отчет

Вариант расчѐта: ХНПЗ (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2021 15:10 - 01.11.2021 15:12] ,
 ЛЕТО
 Тип расчѐта: Расчеты по веществам
 Код расчѐта: Все вещества (Объединѐнный результат)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПнефть"

Б) на этапе строительства без учета предприятия и фона (влияние периода строительства)**УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.60
Copyright © 1990-2020 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»**Программа зарегистрирована на: ОАО "ВНИПИнефть"
Регистрационный номер: 02-09-0044**Предприятие: 1, ХНПЗ**

Город: 5, Хабаровск

Район: 4, ХНПЗ

Адрес предприятия:

Разработчик:

ИНН:

ОКПО:

Отрасль:

Величина нормативной санзоны: 0 м

ВИД: 6, влияние смр**ВР: 2, влияние смр****Расчетные константы: S=999999,99****Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)****Метеорологические параметры**

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-20,2
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	26,7
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	6,7
Плотность атмосферного воздуха, кг/м ³ :	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Инва. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

						5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ	 ОАО "ВНИПИнефть"	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			172

Параметры источников выбросов

Учет:
 "% " - источник учитывается с исключением из фона;
 "+ " - источник учитывается без исключения из фона;
 "- " - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.

Типы источников:
 1 - Точечный;
 2 - Линейный;
 3 - Неорганизованный;
 4 - Совокупность точечных источников;
 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
 9 - Точечный, с выбросом вбок;
 10 - Свеча.

Учет	№	Наименование источника		Вар.	Тип	Высота	Диаметр	Объем	Скорость	Плот-	Темп.	Ширина	Отклонение	Ко-	Координаты				
X1	Y1	X2	Y2	№ пл.: 0, № цеха: 0															
	Угол	Нап	рав																
%	630 1	обустройство строительная техника		1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	300,00	-	-	1	3176771,5 0	459347,00	3177034,0 0	459341,00
Код в-ва	Наименование вещества		Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um														
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)		0,4146960	0,097360	1	8,73	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)		0,0673881	0,015821	1	0,71	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
0328	Углерод (Сажа)		0,0326833	0,007191	3	2,75	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00								
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)		0,0347382	0,009094	1	0,29	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
0337	Углерод оксид		2,5023222	0,523731	1	2,11	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)		0,1190389	0,020510	1	0,10	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
2732	Керосин		0,2519583	0,055997	1	0,88	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
%	630 2	обустройство земляные работы		1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	300,00	-	-	1	3176771,5 0	459343,50	3177034,5 0	459338,00
Код в-ва	Наименование вещества		Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um														
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2		0,0050000	0,000000	3	1,79	5,70	0,50	1,79	5,70	0,50								
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2		0,0930000	0,057000	3	19,93	5,70	0,50	19,93	5,70	0,50								
%	630 3	обустройство заправка техники		1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	5,00	-	-	1	3176955,0 0	459301,50	3176973,0 0	459302,50
Код в-ва	Наименование вещества		Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um														
0333	Дигидросульфид (Сероводород)		0,0002550	0,000002	1	0,13	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
2754	Углеводороды предельные C12-C19		0,0906684	0,000850	1	0,38	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
%	630 4	обустройство лакокрасочные работы		1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	10,00	-	-	1	3177042,5 0	459374,00	3177055,0 0	459373,50
Код в-ва	Наименование вещества		Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um														
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)		0,0151470	0,075165	1	0,32	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
0621	Метилбензол (Толуол)		0,1369980	0,657590	1	0,96	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
0627	Этилбензол		0,0026775	0,012852	1	0,56	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
1061	Этанол (Спирт этиловый)		0,0488520	0,315691	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
1117	1-Метоксипропан-2-ол (альфа-Метиловый эфир пропиленгликоля)		0,0235620	0,113098	1	0,20	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								
1119	2-Этоксиэтанол (Этилцеллозольв, Этиловый эфир этиленгликоля)		0,0796500	0,382320	1	0,48	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00								

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

173

1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0,0100980	0,048470	1	0,12	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2750	Сольвент нафта	0,0697917	0,373923	1	1,47	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2752	Уайт-спирит	0,0055913	0,001825	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2902	Взвешенные вещества	0,0387600	0,319910	1	0,33	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

%	630 5	обустройство сварочные работы	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	10,00	-	-	1	3177041,5 0	459375,00	3177054,5 0	459374,50
---	----------	-------------------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима					
Ст/ПДК	Xm	Um	Ст/ПДК	Xm	Um													
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)					0,0355333	0,115001	1	0,00	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00			
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)					0,0011118	0,004002	3	1,40	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00			
0203	Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид)					0,0005778	0,001040	3	0,00	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00			
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)					0,0269028	0,073211	1	0,57	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00			
0337	Углерод оксид					0,0343056	0,183844	1	0,03	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00			
0342	Фториды газообразные					0,0023715	0,008537	1	0,50	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00			
0344	Фториды плохо растворимые					0,0010200	0,003672	3	0,06	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00			
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2					0,0010200	0,003672	3	0,04	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00			

%	630 6	обустройство компрессор	1	1	3,00	0,05	0,17	84,03	1,29	723,00	0,00	-	-	1	3177040,5 0	459369,50	0,00	0,00
---	----------	-------------------------	---	---	------	------	------	-------	------	--------	------	---	---	---	----------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
Ст/ПДК	Xm	Um	Ст/ПДК	Xm	Um												
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)					0,1308445	0,052800	1	1,10	64,45	4,16	1,10	64,43	4,19			
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)					0,0212622	0,008580	1	0,09	64,45	4,16	0,09	64,43	4,19			
0328	Углерод (Сажа)					0,0071556	0,003000	3	0,24	32,23	4,16	0,24	32,21	4,19			
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)					0,0014311	0,000600	1	0,00	64,45	4,16	0,00	64,43	4,19			
0337	Углерод оксид					0,0736000	0,030000	1	0,02	64,45	4,16	0,02	64,43	4,19			
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)					0,0000001	5,500000E-08	1	0,00	64,45	4,16	0,00	64,43	4,19			
1325	Формальдегид					0,0015333	0,000620	1	0,05	64,45	4,16	0,05	64,43	4,19			
2732	Керосин					0,0245333	0,010000	1	0,03	64,45	4,16	0,03	64,43	4,19			

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

174

Расчетные области

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	3176237,50	459227,50	2,00	точка пользователя	на границе СЗЗ
2	3176574,50	459513,50	2,00	точка пользователя	на границе СЗЗ
3	3176768,50	459733,50	2,00	точка пользователя	на границе СЗЗ
4	3177256,00	459760,50	2,00	точка пользователя	на границе СЗЗ
5	3177369,50	459454,50	2,00	точка пользователя	на границе СЗЗ
6	3177334,00	459258,50	2,00	точка пользователя	на границе СЗЗ
7	3176868,00	458374,50	2,00	точка пользователя	на границе СЗЗ
8	3176577,00	458528,50	2,00	точка пользователя	на границе СЗЗ
9	3176440,00	458618,00	2,00	точка пользователя	на границе СЗЗ
10	3176184,50	458916,50	2,00	точка пользователя	на границе СЗЗ
11	3176563,50	459517,00	2,00	точка пользователя	на границе СЗЗ
12	3176184,50	458261,00	2,00	точка пользователя	пост наблюдений
13	3178253,00	459948,00	2,00	точка пользователя	пост наблюдений
14	3178079,00	459442,50	2,00	точка пользователя	на границе жилой
16	3178383,50	459350,00	2,00	точка пользователя	на границе жилой
18	3178278,50	459329,50	2,00	точка пользователя	на границе жилой
20	3177746,50	459477,00	2,00	точка пользователя	на границе жилой
22	3178111,50	459525,50	2,00	точка пользователя	на границе жилой
24	3177142,50	457805,50	2,00	точка пользователя	на границе жилой
26	3177304,00	457969,00	2,00	точка пользователя	на границе жилой
28	3176848,00	457198,00	2,00	точка пользователя	на границе жилой
30	3178100,00	458303,50	2,00	точка пользователя	на границе жилой
31	3178100,00	458303,50	2,00	точка пользователя	на границе жилой
32	3178375,00	459713,00	2,00	точка пользователя	на границе жилой
34	3176959,00	459853,00	2,00	точка пользователя	на границе жилой
35	3177395,50	458788,00	2,00	точка пользователя	на границе жилой
36	3176940,00	458457,50	2,00	точка пользователя	на границе жилой
37	3176889,50	458426,50	2,00	точка пользователя	на границе СНТ
38	3176152,50	458852,50	2,00	точка пользователя	на границе СНТ
39	3177213,00	459773,00	2,00	точка пользователя	на границе СНТ
40	3177319,00	459201,50	2,00	точка пользователя	на границе СНТ
41	3176761,00	458491,50	2,00	точка пользователя	на границе СНТ
42	3176701,50	459599,50	2,00	точка пользователя	на границе сквера
43	3177266,50	459541,50	2,00	точка пользователя	на границе пром-
44	3177257,00	459144,50	2,00	точка пользователя	на границе пром-
45	3177301,00	458742,00	2,00	точка пользователя	на границе пром-
46	3177009,00	458701,00	2,00	точка пользователя	на границе пром-
47	3176611,50	458657,00	2,00	точка пользователя	на границе пром-
48	3176243,00	458755,50	2,00	точка пользователя	на границе пром-
49	3176453,50	459313,00	2,00	точка пользователя	на границе пром-

Результаты расчета по веществам (расчетные точки)

						5444-П-000.000.000-ОВОСЗ-ПЗ	 ОАО "ВНИПНефть"	Лист 175
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Типы точек:

- 0 - расчетная точка пользователя
- 1 - точка на границе охранной зоны
- 2 - точка на границе производственной зоны
- 3 - точка на границе СЗЗ
- 4 - на границе жилой зоны
- 5 - на границе застройки
- 6 - точки квотирования

Вещество: 0123 диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)

№	Коорд X(°)	Коорд Y(°)	Отг	Концентр.		Напр.	Скор.	Фон			Фон до исклю-	ГМ
				(г/куб.м)	(мг/куб.м)			доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК		
38	3176152,50	458852,50	2,00	-	0,001	60	6,70	-	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	-	7,331E-04	38	6,70	-	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	-	0,001	62	6,70	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	-	0,002	80	6,70	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	-	0,001	52	6,70	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	-	0,001	39	6,70	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	-	0,005	84	6,70	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	-	0,008	106	6,70	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	-	0,008	106	6,70	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	-	0,002	29	6,70	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	-	0,002	31	6,70	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	-	0,011	123	6,70	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	-	0,002	18	6,70	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	-	0,009	142	6,70	-	-	-	-	0
28	3176848,00	457198,00	2,00	-	3,380E-04	5	6,70	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	-	0,001	10	6,70	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	-	0,002	9	6,70	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	-	0,002	7	6,70	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	-	0,008	169	6,70	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	-	0,004	3	6,70	-	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	-	6,011E-04	357	6,70	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	-	0,010	203	6,70	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	-	0,010	208	6,70	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	-	0,017	318	6,70	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	-	0,020	233	6,70	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	-	0,003	338	6,70	-	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	-	7,143E-04	350	6,70	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	-	0,016	303	6,70	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	-	0,017	292	6,70	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	-	0,015	256	6,70	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	-	0,003	329	6,70	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	-	0,003	262	6,70	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	-	0,001	266	6,70	-	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	-	6,523E-04	316	6,70	-	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	-	6,523E-04	316	6,70	-	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	-	0,001	262	6,70	-	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	-	8,080E-04	245	6,70	-	-	-	-	0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОСЗ-ПЗ



ОАО "ВНИП Нефть"

Лист

176

18	3178278,50	459329,50	2,00	-	9,402E-04	272	6,70	-	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	-	7,718E-04	256	6,70	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	-	8,088E-04	271	6,70	-	-	-	-	0

Вещество: 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)

№	Коорд	Коорд	ота	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до исклю-	Тип	
	У(с)	У(с)		доли ПДК	мг/куб.м						
28	3176848,00	457198,00	2,00	1,06E-03	1,057E-05	5	6,70	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	1,88E-03	1,881E-05	357	6,70	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	2,04E-03	2,041E-05	316	6,70	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	2,04E-03	2,041E-05	316	6,70	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	2,24E-03	2,235E-05	350	6,70	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	2,29E-03	2,294E-05	38	6,70	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	2,41E-03	2,415E-05	256	6,70	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	2,53E-03	2,528E-05	245	6,70	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	2,53E-03	2,531E-05	271	6,70	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	2,94E-03	2,942E-05	272	6,70	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	3,82E-03	3,820E-05	262	6,70	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	4,09E-03	4,094E-05	60	6,70	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	4,12E-03	4,121E-05	266	6,70	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	4,26E-03	4,258E-05	52	6,70	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	4,26E-03	4,260E-05	10	6,70	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	4,61E-03	4,613E-05	62	6,70	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	4,68E-03	4,676E-05	39	6,70	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	4,70E-03	4,701E-05	29	6,70	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	4,76E-03	4,755E-05	9	6,70	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	5,13E-03	5,130E-05	18	6,70	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	5,18E-03	5,183E-05	7	6,70	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	6,37E-03	6,373E-05	31	6,70	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	6,66E-03	6,664E-05	80	6,70	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	9,74E-03	9,737E-05	262	6,70	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	0,01	1,069E-04	329	6,70	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	0,01	1,073E-04	338	6,70	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,01	1,101E-04	3	6,70	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,02	1,611E-04	84	6,70	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	0,02	2,401E-04	106	6,70	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	0,03	2,500E-04	106	6,70	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	0,03	2,555E-04	169	6,70	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,03	2,877E-04	142	6,70	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,03	3,053E-04	208	6,70	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,03	3,130E-04	203	6,70	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,03	3,376E-04	123	6,70	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,05	4,753E-04	256	6,70	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,05	4,953E-04	303	6,70	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,05	5,207E-04	318	6,70	-	-	-	0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

177

6	3177334,00	459258,50	2,00	0,05	5,263E-04	292	6,70	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,06	6,168E-04	233	6,70	-	-	-	-	0

Вещество: 0203 Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид)

№	Коорд	Коорд	ота	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон			Фон до исклю-	Тип
	У(ш)	У(д)		(г ПДК)	(мг/куб.м)			доли ПДК	мг/куб.м	днем		
38	3176152,50	458852,50	2,00	-	2,128E-05	60	6,70	-	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	-	1,192E-05	38	6,70	-	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	-	2,398E-05	62	6,70	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	-	3,463E-05	80	6,70	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	-	2,213E-05	52	6,70	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	-	2,430E-05	39	6,70	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	-	8,375E-05	84	6,70	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	-	1,248E-04	106	6,70	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	-	1,299E-04	106	6,70	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	-	2,443E-05	29	6,70	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	-	3,312E-05	31	6,70	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	-	1,755E-04	123	6,70	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	-	2,666E-05	18	6,70	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	-	1,495E-04	142	6,70	-	-	-	-	0
28	3176848,00	457198,00	2,00	-	5,496E-06	5	6,70	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	-	2,214E-05	10	6,70	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	-	2,471E-05	9	6,70	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	-	2,694E-05	7	6,70	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	-	1,328E-04	169	6,70	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	-	5,723E-05	3	6,70	-	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	-	9,774E-06	357	6,70	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	-	1,627E-04	203	6,70	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	-	1,587E-04	208	6,70	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	-	2,706E-04	318	6,70	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	-	3,206E-04	233	6,70	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	-	5,575E-05	338	6,70	-	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	-	1,162E-05	350	6,70	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	-	2,574E-04	303	6,70	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	-	2,735E-04	292	6,70	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	-	2,470E-04	256	6,70	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	-	5,558E-05	329	6,70	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	-	5,060E-05	262	6,70	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	-	2,142E-05	266	6,70	-	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	-	1,061E-05	316	6,70	-	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	-	1,061E-05	316	6,70	-	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	-	1,985E-05	262	6,70	-	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	-	1,314E-05	245	6,70	-	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	-	1,529E-05	272	6,70	-	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	-	1,255E-05	256	6,70	-	-	-	-	0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

178

16	3178383,50	459350,00	2,00	-	1,315E-05	271	6,70	-	-	-	-	0
----	------------	-----------	------	---	-----------	-----	------	---	---	---	---	---

Вещество: 0301 Азота диоксид (Азот (IV) оксид)

№	Коорд	Коорд	ота	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до исклю-	ГМП
	У(ш)	У(ш)		(% ПДК)	(мг/куб.м)					

28	3176848,00	457198,00	2,00	0,06	0,011	3	0,89	-	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	0,09	0,017	353	0,89	-	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	0,09	0,017	312	0,89	-	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	0,09	0,017	312	0,89	-	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	0,10	0,019	256	1,18	-	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	0,10	0,019	346	0,89	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	0,10	0,020	270	1,18	-	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	0,10	0,020	245	1,18	-	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	0,11	0,022	35	6,70	-	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	0,11	0,022	271	1,18	-	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	0,14	0,027	262	6,70	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	0,14	0,029	266	6,70	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	0,16	0,032	5	1,18	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	0,17	0,035	4	1,18	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	0,18	0,036	2	1,18	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	0,18	0,037	25	1,18	-	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	0,19	0,037	58	6,70	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	0,19	0,037	13	1,18	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	0,19	0,038	35	6,70	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	0,19	0,038	50	6,70	-	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	0,20	0,040	61	6,70	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	0,23	0,045	26	1,18	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	0,24	0,048	261	6,70	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	0,25	0,050	324	1,18	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	0,25	0,051	332	1,18	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	0,26	0,051	80	1,18	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,27	0,055	357	1,18	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	0,38	0,075	177	1,18	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,41	0,081	214	1,18	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,41	0,083	208	1,18	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,43	0,086	85	1,18	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,46	0,091	154	0,89	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,53	0,105	297	1,18	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,53	0,105	311	1,18	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	0,53	0,107	110	1,18	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,54	0,107	256	1,18	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	0,55	0,110	110	1,18	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,56	0,111	290	6,70	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,62	0,124	233	6,70	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,64	0,127	135	0,89	-	-	-	-	0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

179

Вещество: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)

№	Коорд	Коорд	ота	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до исклю-	ГМП	
	У(ш)	У(ш)		(г/куб.м)	(г/куб.м)						
	доли ПДК	мг/куб.м		доли ПДК	мг/куб.м						
28	3176848,00	457198,00	2,00	4,33E-03	0,002	2	0,91	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	6,74E-03	0,003	353	0,91	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	6,85E-03	0,003	312	0,91	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	6,85E-03	0,003	312	0,91	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	7,52E-03	0,003	256	0,91	-	-	-	0

26	3177304,00	457969,00	2,00	7,61E-03	0,003	346	0,91	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	7,77E-03	0,003	270	0,91	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	7,80E-03	0,003	245	0,91	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	8,61E-03	0,003	35	6,70	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	8,65E-03	0,003	271	0,91	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	0,01	0,004	262	1,21	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	0,01	0,004	266	1,21	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	0,01	0,005	5	0,91	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	0,01	0,005	4	0,91	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	0,01	0,006	1	0,91	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	0,01	0,006	24	0,91	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	0,01	0,006	58	6,70	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	0,01	0,006	12	0,91	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	0,01	0,006	35	1,21	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	0,01	0,006	50	6,70	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	0,02	0,006	61	6,70	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	0,02	0,007	26	1,21	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	0,02	0,007	261	1,21	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	0,02	0,008	323	1,21	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	0,02	0,008	332	1,21	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	0,02	0,008	80	1,21	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,02	0,009	356	1,21	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	0,03	0,012	178	1,21	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,03	0,012	214	1,21	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,03	0,013	209	1,21	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,03	0,013	85	1,21	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,04	0,014	155	0,91	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,04	0,016	297	1,21	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,04	0,016	310	1,21	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,04	0,016	256	1,21	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	0,04	0,017	110	1,21	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,04	0,017	290	6,70	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	0,04	0,017	110	1,21	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,05	0,019	233	6,70	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,05	0,020	135	0,91	-	-	-	0

Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

180

Вещество: 0328 Углерод (Сажа)

№	Коорд	Коорд	ота	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до исклю-	ГМП	
	У(ш)	У(д)		(г ПДК)	(мг/куб.м)						
	доли ПДК	мг/куб.м		доли ПДК	мг/куб.м						
28	3176848,00	457198,00	2,00	2,42E-03	3,624E-04	2	6,70	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	3,98E-03	5,976E-04	352	6,70	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	4,06E-03	6,094E-04	312	6,70	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	4,06E-03	6,094E-04	312	6,70	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	4,46E-03	6,694E-04	256	6,70	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	4,56E-03	6,841E-04	345	6,70	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	4,59E-03	6,889E-04	270	6,70	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	4,68E-03	7,015E-04	246	6,70	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	5,16E-03	7,737E-04	271	6,70	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	5,42E-03	8,128E-04	34	6,70	-	-	-	0

22	3178111,50	459525,50	2,00	6,28E-03	9,416E-04	262	6,70	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	6,61E-03	9,908E-04	266	6,70	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	7,97E-03	0,001	5	1,08	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	8,85E-03	0,001	4	1,08	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	9,49E-03	0,001	1	1,08	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	9,57E-03	0,001	23	6,70	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	9,72E-03	0,001	58	6,70	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	9,75E-03	0,001	13	1,08	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	0,01	0,002	50	6,70	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	0,01	0,002	34	6,70	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	0,01	0,002	61	6,70	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	0,01	0,002	26	1,08	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	0,01	0,002	261	1,08	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	0,02	0,002	81	6,70	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	0,02	0,002	324	1,08	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	0,02	0,002	333	1,08	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,02	0,003	357	1,08	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	0,03	0,004	176	1,08	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,03	0,004	85	1,08	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,03	0,004	213	1,08	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,03	0,004	207	1,08	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,03	0,005	149	1,08	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	0,03	0,005	110	1,08	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	0,04	0,005	110	1,08	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,04	0,006	256	1,08	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,04	0,006	298	1,08	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,04	0,006	313	1,08	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,04	0,007	290	6,70	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,04	0,007	131	1,08	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,05	0,008	234	6,70	-	-	-	0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОСЗ-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

181

Вещество: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый)

№	Коорд	Коорд	ота	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до исклю-	тип	
	У(°)	У(°)		(г/куб.м)	(г/куб.м)						
	доли ПДК	мг/куб.м		доли ПДК	мг/куб.м						
28	3176848,00	457198,00	2,00	1,37E-03	6,850E-04	2	0,80	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	2,11E-03	0,001	311	6,70	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	2,11E-03	0,001	311	6,70	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	2,11E-03	0,001	351	6,70	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	2,20E-03	0,001	256	6,70	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	2,26E-03	0,001	270	6,70	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	2,33E-03	0,001	246	6,70	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	2,45E-03	0,001	344	6,70	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	2,54E-03	0,001	271	6,70	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	2,92E-03	0,001	34	6,70	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	3,06E-03	0,002	262	6,70	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	3,20E-03	0,002	265	6,70	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	4,20E-03	0,002	2	6,70	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	4,49E-03	0,002	1	6,70	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	4,66E-03	0,002	358	6,70	-	-	-	0

38	3176152,50	458852,50	2,00	4,69E-03	0,002	57	6,70	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	4,81E-03	0,002	261	6,70	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	4,82E-03	0,002	10	6,70	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	4,82E-03	0,002	22	6,70	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	4,86E-03	0,002	49	6,70	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	5,01E-03	0,003	33	6,70	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	5,03E-03	0,003	60	6,70	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	5,69E-03	0,003	23	6,70	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	5,80E-03	0,003	319	6,70	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	5,80E-03	0,003	80	0,80	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	5,96E-03	0,003	327	6,70	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	6,27E-03	0,003	351	0,80	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	8,34E-03	0,004	219	1,14	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	8,70E-03	0,004	215	1,14	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	8,88E-03	0,004	185	0,80	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	9,69E-03	0,005	257	1,14	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,01	0,005	86	0,80	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,01	0,005	281	0,80	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,01	0,005	289	0,80	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,01	0,006	299	0,80	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,01	0,006	242	0,80	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,01	0,006	161	0,80	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	0,01	0,007	114	0,80	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	0,01	0,007	114	0,80	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,02	0,009	141	0,80	-	-	-	0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

182

Вещество: 0333 Дигидросульфид (Сероводород)

№	Коорд	Коорд	ота	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до исклю-	тип	
	У(ш)	У(д)		(г ПДК)	(мг/куб.м)						
	доли ПДК	мг/куб.м		доли ПДК	мг/куб.м						
28	3176848,00	457198,00	2,00	6,24E-04	4,993E-06	3	0,69	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	1,11E-03	8,841E-06	311	6,70	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	1,11E-03	8,841E-06	311	6,70	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	1,11E-03	8,904E-06	353	6,70	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	1,17E-03	9,345E-06	254	6,70	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	1,21E-03	9,680E-06	243	6,70	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	1,25E-03	9,982E-06	268	6,70	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	1,32E-03	1,059E-05	346	6,70	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	1,44E-03	1,155E-05	269	6,70	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	1,47E-03	1,178E-05	37	6,70	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	1,78E-03	1,428E-05	259	6,70	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	1,91E-03	1,525E-05	263	6,70	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	2,64E-03	2,110E-05	6	6,70	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	2,66E-03	2,131E-05	61	6,70	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	2,78E-03	2,223E-05	53	6,70	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	2,91E-03	2,331E-05	5	6,70	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	2,97E-03	2,372E-05	64	6,70	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	2,98E-03	2,388E-05	27	6,70	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	3,00E-03	2,403E-05	37	6,70	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	3,10E-03	2,482E-05	2	6,70	-	-	-	0

41	3176761,00	458491,50	2,00	3,17E-03	2,533E-05	14	6,70	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	3,38E-03	2,707E-05	257	6,70	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	3,88E-03	3,103E-05	29	6,70	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	3,93E-03	3,144E-05	84	6,70	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	4,46E-03	3,571E-05	320	6,70	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	4,64E-03	3,711E-05	329	6,70	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	5,20E-03	4,160E-05	356	6,70	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	5,86E-03	4,687E-05	179	6,70	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	5,97E-03	4,779E-05	212	6,70	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	6,15E-03	4,919E-05	208	6,70	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	6,51E-03	5,207E-05	91	6,70	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	7,09E-03	5,672E-05	156	6,70	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	7,48E-03	5,988E-05	118	6,70	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	7,68E-03	6,143E-05	119	6,70	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	7,89E-03	6,309E-05	249	6,70	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	8,79E-03	7,036E-05	139	4,84	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	9,16E-03	7,326E-05	232	4,84	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	9,57E-03	7,653E-05	277	4,84	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	9,69E-03	7,749E-05	286	4,84	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,01	8,893E-05	298	3,50	-	-	-	0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОСЗ-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

183

Вещество: 0337 Углерод оксид

№	Коорд	Коорд	ота	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до исклю-	ГМП	
	У(°)	У(°)		(г ПДК)	(мг/куб.м)						
	доли ПДК	мг/куб.м		доли ПДК	мг/куб.м						
28	3176848,00	457198,00	2,00	9,89E-03	0,049	2	0,78	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	0,02	0,076	311	6,70	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	0,02	0,076	311	6,70	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	0,02	0,076	351	6,70	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	0,02	0,079	256	6,70	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	0,02	0,082	270	6,70	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	0,02	0,084	246	6,70	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	0,02	0,088	344	6,70	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	0,02	0,092	271	6,70	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	0,02	0,105	34	6,70	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	0,02	0,111	262	6,70	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	0,02	0,116	265	6,70	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	0,03	0,151	2	6,70	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	0,03	0,162	1	6,70	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	0,03	0,168	358	6,70	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	0,03	0,169	57	6,70	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	0,03	0,173	10	6,70	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	0,03	0,174	22	6,70	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	0,03	0,174	261	6,70	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	0,04	0,175	49	6,70	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	0,04	0,181	33	6,70	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	0,04	0,182	60	6,70	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	0,04	0,205	23	6,70	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	0,04	0,208	80	0,78	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	0,04	0,209	319	6,70	-	-	-	0

45	3177301,00	458742,00	2,00	0,04	0,214	327	6,70	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,04	0,225	351	0,78	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,06	0,300	219	1,11	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,06	0,313	215	1,11	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	0,06	0,319	185	0,78	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,07	0,351	257	0,78	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,07	0,364	86	0,78	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,08	0,387	282	0,78	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,08	0,388	289	0,78	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,09	0,441	299	0,78	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,09	0,446	242	0,78	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,09	0,447	161	0,78	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	0,10	0,481	114	0,78	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	0,10	0,502	114	0,78	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,13	0,656	141	0,78	-	-	-	0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

184

Вещество: 0342 Фториды газообразные

№	Коорд	Коорд	ота	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до исклю-	тип	
	У(°)	У(°)		(г ПДК)	(мг/куб.м)						
	доли ПДК	мг/куб.м		доли ПДК	мг/куб.м						
28	3176848,00	457198,00	2,00	2,23E-03	4,451E-05	5	0,69	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	3,81E-03	7,625E-05	357	6,70	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	4,16E-03	8,321E-05	316	6,70	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	4,16E-03	8,321E-05	316	6,70	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	4,58E-03	9,162E-05	350	6,70	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	4,71E-03	9,415E-05	38	6,70	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	4,97E-03	9,936E-05	256	6,70	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	5,21E-03	1,042E-04	245	6,70	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	5,21E-03	1,043E-04	271	6,70	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	6,06E-03	1,212E-04	272	6,70	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	7,69E-03	1,537E-04	262	6,70	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	8,18E-03	1,635E-04	60	6,70	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	8,22E-03	1,644E-04	266	6,70	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	8,46E-03	1,691E-04	52	6,70	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	8,46E-03	1,692E-04	10	6,70	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	9,06E-03	1,812E-04	62	6,70	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	9,16E-03	1,832E-04	39	6,70	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	9,20E-03	1,840E-04	29	6,70	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	9,29E-03	1,857E-04	9	6,70	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	9,89E-03	1,977E-04	18	6,70	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	9,97E-03	1,993E-04	7	6,70	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	0,01	2,334E-04	31	6,70	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	0,01	2,411E-04	80	6,70	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	0,02	3,075E-04	262	6,70	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	0,02	3,239E-04	329	6,70	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	0,02	3,246E-04	338	6,70	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,02	3,290E-04	3	6,70	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,02	3,928E-04	84	6,70	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	0,02	4,899E-04	106	6,70	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	0,03	5,042E-04	106	6,70	-	-	-	0

34	3176959,00	459853,00	2,00	0,03	5,116E-04	169	6,70	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,03	5,560E-04	142	6,70	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,03	5,783E-04	208	6,70	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,03	5,874E-04	203	6,70	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,03	6,248E-04	123	4,84	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,04	8,307E-04	256	3,50	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,04	8,627E-04	303	3,50	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,05	9,039E-04	318	2,53	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,05	9,137E-04	292	2,53	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,05	0,001	233	1,83	-	-	-	0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

185

Вещество: 0344 Фториды плохо растворимые

№	Коорд	Коорд	ота	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до исклю-	тип	
	У(°)	У(°)		(г/л ПДК)	(мг/куб.м)						
	доли ПДК	мг/куб.м		доли ПДК	мг/куб.м						
28	3176848,00	457198,00	2,00	4,85E-05	9,702E-06	5	6,70	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	8,63E-05	1,725E-05	357	6,70	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	9,36E-05	1,873E-05	316	6,70	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	9,36E-05	1,873E-05	316	6,70	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	1,03E-04	2,051E-05	350	6,70	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	1,05E-04	2,104E-05	38	6,70	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	1,11E-04	2,216E-05	256	6,70	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	1,16E-04	2,319E-05	245	6,70	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	1,16E-04	2,322E-05	271	6,70	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	1,35E-04	2,699E-05	272	6,70	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	1,75E-04	3,505E-05	262	6,70	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	1,88E-04	3,756E-05	60	6,70	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	1,89E-04	3,781E-05	266	6,70	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	1,95E-04	3,907E-05	52	6,70	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	1,95E-04	3,908E-05	10	6,70	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	2,12E-04	4,232E-05	62	6,70	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	2,15E-04	4,290E-05	39	6,70	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	2,16E-04	4,313E-05	29	6,70	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	2,18E-04	4,363E-05	9	6,70	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	2,35E-04	4,706E-05	18	6,70	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	2,38E-04	4,755E-05	7	6,70	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	2,92E-04	5,846E-05	31	6,70	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	3,06E-04	6,114E-05	80	6,70	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	4,47E-04	8,933E-05	262	6,70	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	4,91E-04	9,811E-05	329	6,70	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	4,92E-04	9,842E-05	338	6,70	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	5,05E-04	1,010E-04	3	6,70	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	7,39E-04	1,478E-04	84	6,70	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	1,10E-03	2,203E-04	106	6,70	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	1,15E-03	2,294E-04	106	6,70	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	1,17E-03	2,344E-04	169	6,70	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	1,32E-03	2,639E-04	142	6,70	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	1,40E-03	2,801E-04	208	6,70	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	1,44E-03	2,872E-04	203	6,70	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	1,55E-03	3,097E-04	123	6,70	-	-	-	0

5	3177369,50	459454,50	2,00	2,18E-03	4,361E-04	256	6,70	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	2,27E-03	4,544E-04	303	6,70	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	2,39E-03	4,777E-04	318	6,70	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	2,41E-03	4,828E-04	292	6,70	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	2,83E-03	5,659E-04	233	6,70	-	-	-	0

Инва. № подл.
Подп. и дата
Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

186

Вещество: 0616 Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)

№	Коорд	Коорд	ота	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до исклю-	ГМП	
	У(°)	У(°)		(% ПДК)	(мг/куб.м)						доли ПДК
28	3176848,00	457198,00	2,00	1,42E-03	2,844E-04	5	0,69	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	2,44E-03	4,878E-04	357	6,70	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	2,66E-03	5,322E-04	316	6,70	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	2,66E-03	5,322E-04	316	6,70	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	2,93E-03	5,862E-04	350	6,70	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	3,01E-03	6,018E-04	38	6,70	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	3,17E-03	6,348E-04	256	6,70	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	3,33E-03	6,652E-04	245	6,70	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	3,33E-03	6,668E-04	271	6,70	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	3,87E-03	7,749E-04	272	6,70	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	4,91E-03	9,827E-04	262	6,70	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	5,22E-03	0,001	60	6,70	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	5,26E-03	0,001	266	6,70	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	5,40E-03	0,001	53	6,70	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	5,41E-03	0,001	10	6,70	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	5,78E-03	0,001	62	6,70	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	5,86E-03	0,001	39	6,70	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	5,88E-03	0,001	29	6,70	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	5,94E-03	0,001	10	6,70	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	6,32E-03	0,001	18	6,70	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	6,38E-03	0,001	7	6,70	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	7,46E-03	0,001	31	6,70	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	7,70E-03	0,002	80	6,70	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	9,82E-03	0,002	262	6,70	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	0,01	0,002	329	6,70	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	0,01	0,002	338	6,70	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,01	0,002	3	6,70	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,01	0,003	84	6,70	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	0,02	0,003	106	6,70	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	0,02	0,003	106	6,70	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	0,02	0,003	169	6,70	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,02	0,004	142	6,70	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,02	0,004	208	6,70	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,02	0,004	202	6,70	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,02	0,004	123	4,84	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,03	0,005	256	3,50	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,03	0,006	303	3,50	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,03	0,006	318	2,53	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,03	0,006	292	2,53	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,03	0,007	232	1,83	-	-	-	0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-П3



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

187

Вещество: 0621 Метилбензол (Толуол)

№	Коорд	Коорд	ота	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до исклю-	Тип	
	У(ш)	У(ш)		(г ПДК)	(мг/куб.м)						
	доли ПДК	мг/куб.м		доли ПДК	мг/куб.м						
28	3176848,00	457198,00	2,00	4,29E-03	0,003	5	0,69	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	7,35E-03	0,004	357	6,70	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	8,02E-03	0,005	316	6,70	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	8,02E-03	0,005	316	6,70	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	8,84E-03	0,005	350	6,70	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	9,07E-03	0,005	38	6,70	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	9,57E-03	0,006	256	6,70	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	0,01	0,006	245	6,70	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	0,01	0,006	271	6,70	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	0,01	0,007	272	6,70	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	0,01	0,009	262	6,70	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	0,02	0,009	60	6,70	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	0,02	0,010	266	6,70	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	0,02	0,010	53	6,70	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	0,02	0,010	10	6,70	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	0,02	0,010	62	6,70	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	0,02	0,011	39	6,70	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	0,02	0,011	29	6,70	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	0,02	0,011	10	6,70	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	0,02	0,011	18	6,70	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	0,02	0,012	7	6,70	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	0,02	0,013	31	6,70	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	0,02	0,014	80	6,70	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	0,03	0,018	262	6,70	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	0,03	0,019	329	6,70	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	0,03	0,019	338	6,70	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,03	0,019	3	6,70	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,04	0,023	84	6,70	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	0,05	0,028	106	6,70	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	0,05	0,029	106	6,70	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	0,05	0,030	169	6,70	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,05	0,032	142	6,70	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,06	0,033	208	6,70	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,06	0,034	202	6,70	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,06	0,036	123	4,84	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,08	0,048	256	3,50	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,08	0,050	303	3,50	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,09	0,053	318	2,53	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,09	0,053	292	2,53	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,10	0,063	232	1,83	-	-	-	0

Вещество: 0627 Этилбензол

№	Коорд	Коорд	ота	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до исклю-	Тип
	У(ш)	У(ш)		(г ПДК)	(мг/куб.м)					
	доли ПДК	мг/куб.м		доли ПДК	мг/куб.м					

5444-П-000.000.000-ОВОСЗ-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

188

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

28	3176848,00	457198,00	2,00	2,51E-03	5,027E-05	5	0,69	-	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	4,31E-03	8,623E-05	357	6,70	-	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	4,70E-03	9,408E-05	316	6,70	-	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	4,70E-03	9,408E-05	316	6,70	-	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	5,18E-03	1,036E-04	350	6,70	-	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	5,32E-03	1,064E-04	38	6,70	-	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	5,61E-03	1,122E-04	256	6,70	-	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	5,88E-03	1,176E-04	245	6,70	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	5,89E-03	1,179E-04	271	6,70	-	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	6,85E-03	1,370E-04	272	6,70	-	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	8,69E-03	1,737E-04	262	6,70	-	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	9,23E-03	1,846E-04	60	6,70	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	9,30E-03	1,859E-04	266	6,70	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	9,54E-03	1,908E-04	53	6,70	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	9,56E-03	1,913E-04	10	6,70	-	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	0,01	2,045E-04	62	6,70	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	0,01	2,071E-04	39	6,70	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	0,01	2,079E-04	29	6,70	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	0,01	2,101E-04	10	6,70	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	0,01	2,235E-04	18	6,70	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	0,01	2,255E-04	7	6,70	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	0,01	2,636E-04	31	6,70	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	0,01	2,721E-04	80	6,70	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	0,02	3,473E-04	262	6,70	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	0,02	3,666E-04	329	6,70	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	0,02	3,674E-04	338	6,70	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,02	3,720E-04	3	6,70	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,02	4,427E-04	84	6,70	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	0,03	5,512E-04	106	6,70	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	0,03	5,673E-04	106	6,70	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	0,03	5,766E-04	169	6,70	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,03	6,259E-04	142	6,70	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,03	6,529E-04	208	6,70	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,03	6,635E-04	202	6,70	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,04	7,028E-04	123	4,84	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,05	9,396E-04	256	3,50	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,05	9,780E-04	303	3,50	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,05	0,001	318	2,53	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,05	0,001	292	2,53	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,06	0,001	232	1,83	-	-	-	-	0

Вещество: 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)

№	Коорд	Коорд	от	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до исклю-	ГМК		
	У(ш)	У(ш)		(г/м³)	(мг/куб.м)							
	доли ПДК	мг/куб.м		доли ПДК	мг/куб.м							
38	3176152,50	458852,50	2,00	-	7,446E-09		60	1,50	-	-	-	0

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

189

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

02-0000-2369-5444-П-

12	3176184,50	458261,00	2,00	-	4,170E-09	38	1,50	-	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	-	8,239E-09	62	1,50	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	-	1,112E-08	80	1,50	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	-	7,711E-09	52	1,50	-	-	-	-	0

9	3176440,00	458618,00	2,00	-	8,334E-09	39	1,50	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	-	1,899E-08	85	6,70	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	-	2,541E-08	107	6,70	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	-	2,644E-08	107	6,70	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	-	8,365E-09	29	1,50	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	-	1,075E-08	31	1,50	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	-	3,512E-08	124	6,70	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	-	8,995E-09	18	1,50	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	-	2,972E-08	143	6,70	-	-	-	-	0
28	3176848,00	457198,00	2,00	-	2,087E-09	5	6,70	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	-	7,672E-09	10	1,50	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	-	8,447E-09	9	1,50	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	-	9,063E-09	6	1,50	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	-	2,614E-08	170	6,70	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	-	1,540E-08	3	1,50	-	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	-	3,381E-09	356	1,50	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	-	3,147E-08	203	6,70	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	-	3,060E-08	209	6,70	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	-	5,238E-08	316	6,70	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	-	5,931E-08	233	6,70	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	-	1,502E-08	337	1,50	-	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	-	4,035E-09	349	1,50	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	-	4,952E-08	301	6,70	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	-	5,198E-08	291	6,70	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	-	4,638E-08	256	6,70	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	-	1,496E-08	329	1,50	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	-	1,387E-08	261	1,50	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	-	7,279E-09	266	1,50	-	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	-	3,654E-09	315	1,50	-	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	-	3,654E-09	315	1,50	-	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	-	6,788E-09	262	1,50	-	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	-	4,510E-09	244	1,50	-	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	-	5,272E-09	272	1,50	-	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	-	4,299E-09	256	1,50	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	-	4,516E-09	271	1,50	-	-	-	-	0

Вещество: 1061 Этанол (Спирт этиловый)

№	Коорд	Коорд	эта	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до исклю-	ГМТ	
	У(с)	У(с)		(г/л)	(мг/куб.м)						
	доли ПДК	мг/куб.м		доли ПДК	мг/куб.м						
28	3176848,00	457198,00	2,00	1,83E-04	9,172E-04	5	0,69	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	3,15E-04	0,002	357	6,70	-	-	-	0

Изн. № подл. Подп. и дата Взам. инв. №

Изн.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

190

02-0000-2369-5444-П-

30	3178100,00	458303,50	2,00	3,43E-04	0,002	316	6,70	-	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	3,43E-04	0,002	316	6,70	-	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	3,78E-04	0,002	350	6,70	-	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	3,88E-04	0,002	38	6,70	-	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	4,09E-04	0,002	256	6,70	-	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	4,29E-04	0,002	245	6,70	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	4,30E-04	0,002	271	6,70	-	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	5,00E-04	0,002	272	6,70	-	-	-	-	0

22	3178111,50	459525,50	2,00	6,34E-04	0,003	262	6,70	-	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	6,74E-04	0,003	60	6,70	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	6,79E-04	0,003	266	6,70	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	6,96E-04	0,003	53	6,70	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	6,98E-04	0,003	10	6,70	-	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	7,46E-04	0,004	62	6,70	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	7,56E-04	0,004	39	6,70	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	7,59E-04	0,004	29	6,70	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	7,67E-04	0,004	10	6,70	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	8,16E-04	0,004	18	6,70	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	8,23E-04	0,004	7	6,70	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	9,62E-04	0,005	31	6,70	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	9,93E-04	0,005	80	6,70	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	1,27E-03	0,006	262	6,70	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	1,34E-03	0,007	329	6,70	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	1,34E-03	0,007	338	6,70	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	1,36E-03	0,007	3	6,70	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	1,62E-03	0,008	84	6,70	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	2,01E-03	0,010	106	6,70	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	2,07E-03	0,010	106	6,70	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	2,10E-03	0,011	169	6,70	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	2,28E-03	0,011	142	6,70	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	2,38E-03	0,012	208	6,70	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	2,42E-03	0,012	202	6,70	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	2,56E-03	0,013	123	4,84	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	3,43E-03	0,017	256	3,50	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	3,57E-03	0,018	303	3,50	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	3,75E-03	0,019	318	2,53	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	3,78E-03	0,019	292	2,53	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	4,48E-03	0,022	232	1,83	-	-	-	-	0

Вещество: 1117 1-Метоксипропан-2-ол (альфа-Метилловый эфир пропиленгликоля)

№	Коорд	Коорд	ота	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до исклю-	ГМП	
	У(%)	У(%)		(г/л ПДК)	(мг/куб.м)						
	доли ПДК	мг/куб.м		доли ПДК	мг/куб.м						
28	3176848,00	457198,00	2,00	8,85E-04	4,424E-04	5	0,69	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	1,52E-03	7,588E-04	357	6,70	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	1,66E-03	8,279E-04	316	6,70	-	-	-	0

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

191

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подп.

Дата

31	3178100,00	458303,50	2,00	1,66E-03	8,279E-04	316	6,70	-	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	1,82E-03	9,118E-04	350	6,70	-	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	1,87E-03	9,361E-04	38	6,70	-	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	1,97E-03	9,874E-04	256	6,70	-	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	2,07E-03	0,001	245	6,70	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	2,07E-03	0,001	271	6,70	-	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	2,41E-03	0,001	272	6,70	-	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	3,06E-03	0,002	262	6,70	-	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	3,25E-03	0,002	60	6,70	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	3,27E-03	0,002	266	6,70	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	3,36E-03	0,002	53	6,70	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	3,37E-03	0,002	10	6,70	-	-	-	-	0

10	3176184,50	458916,50	2,00	3,60E-03	0,002	62	6,70	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	3,64E-03	0,002	39	6,70	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	3,66E-03	0,002	29	6,70	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	3,70E-03	0,002	10	6,70	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	3,93E-03	0,002	18	6,70	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	3,97E-03	0,002	7	6,70	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	4,64E-03	0,002	31	6,70	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	4,79E-03	0,002	80	6,70	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	6,11E-03	0,003	262	6,70	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	6,45E-03	0,003	329	6,70	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	6,47E-03	0,003	338	6,70	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	6,55E-03	0,003	3	6,70	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	7,79E-03	0,004	84	6,70	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	9,70E-03	0,005	106	6,70	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	9,98E-03	0,005	106	6,70	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	0,01	0,005	169	6,70	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,01	0,006	142	6,70	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,01	0,006	208	6,70	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,01	0,006	202	6,70	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,01	0,006	123	4,84	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,02	0,008	256	3,50	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,02	0,009	303	3,50	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,02	0,009	318	2,53	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,02	0,009	292	2,53	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,02	0,011	232	1,83	-	-	-	-	0

Вещество: 1119 2-Этоксизтанол (Этилцеллозольв, Этиловый эфир этиленгликоля)

№	Коорд	Коорд	ота	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до исклю-	L/m	
	У(м)	У(м)		(в ПДК)	(мг/куб.м)						доли ПДК
28	3176848,00	457198,00	2,00	2,14E-03	0,001	5	0,69	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	3,66E-03	0,003	357	6,70	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	4,00E-03	0,003	316	6,70	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	4,00E-03	0,003	316	6,70	-	-	-	0

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

192

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подп.

Дата

02-0000-2369-5444-П-

26	3177304,00	457969,00	2,00	4,40E-03	0,003	350	6,70	-	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	4,52E-03	0,003	38	6,70	-	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	4,77E-03	0,003	256	6,70	-	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	5,00E-03	0,003	245	6,70	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	5,01E-03	0,004	271	6,70	-	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	5,82E-03	0,004	272	6,70	-	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	7,38E-03	0,005	262	6,70	-	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	7,85E-03	0,005	60	6,70	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	7,90E-03	0,006	266	6,70	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	8,11E-03	0,006	53	6,70	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	8,13E-03	0,006	10	6,70	-	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	8,69E-03	0,006	62	6,70	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	8,80E-03	0,006	39	6,70	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	8,84E-03	0,006	29	6,70	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	8,93E-03	0,006	10	6,70	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	9,50E-03	0,007	18	6,70	-	-	-	-	0

36	3176940,00	458457,50	2,00	9,58E-03	0,007	7	6,70	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	0,01	0,008	31	6,70	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	0,01	0,008	80	6,70	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	0,01	0,010	262	6,70	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	0,02	0,011	329	6,70	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	0,02	0,011	338	6,70	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,02	0,011	3	6,70	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,02	0,013	84	6,70	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	0,02	0,016	106	6,70	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	0,02	0,017	106	6,70	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	0,02	0,017	169	6,70	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,03	0,019	142	6,70	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,03	0,019	208	6,70	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,03	0,020	202	6,70	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,03	0,021	123	4,84	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,04	0,028	256	3,50	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,04	0,029	303	3,50	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,04	0,031	318	2,53	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,04	0,031	292	2,53	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,05	0,036	232	1,83	-	-	-	-	0

Вещество: 1325 Формальдегид

№	Коорд	Коорд	ота	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до исклю-	ГМК	
	У(м)	У(м)		(г/куб.м)	(мг/куб.м)						
	доли ПДК	мг/куб.м		доли ПДК	мг/куб.м						
28	3176848,00	457198,00	2,00	6,40E-04	3,199E-05	5	6,70	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	1,04E-03	5,184E-05	356	1,50	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	1,12E-03	5,603E-05	315	1,50	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	1,12E-03	5,603E-05	315	1,50	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	1,24E-03	6,188E-05	349	1,50	-	-	-	0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОСЗ-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

193

12	3176184,50	458261,00	2,00	1,28E-03	6,394E-05	38	1,50	-	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	1,32E-03	6,591E-05	256	1,50	-	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	1,38E-03	6,916E-05	244	1,50	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	1,39E-03	6,925E-05	271	1,50	-	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	1,62E-03	8,083E-05	272	1,50	-	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	2,08E-03	1,041E-04	262	1,50	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	2,23E-03	1,116E-04	266	1,50	-	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	2,28E-03	1,142E-04	60	1,50	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	2,35E-03	1,176E-04	10	1,50	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	2,36E-03	1,182E-04	52	1,50	-	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	2,53E-03	1,263E-04	62	1,50	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	2,56E-03	1,278E-04	39	1,50	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	2,57E-03	1,283E-04	29	1,50	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	2,59E-03	1,295E-04	9	1,50	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	2,76E-03	1,379E-04	18	1,50	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	2,78E-03	1,390E-04	6	1,50	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	3,30E-03	1,649E-04	31	1,50	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	3,41E-03	1,705E-04	80	1,50	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	4,25E-03	2,126E-04	261	1,50	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	4,59E-03	2,294E-04	329	1,50	-	-	-	-	0

45	3177301,00	458742,00	2,00	4,61E-03	2,303E-04	337	1,50	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	4,72E-03	2,361E-04	3	1,50	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	5,82E-03	2,912E-04	85	6,70	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	7,79E-03	3,897E-04	107	6,70	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	8,02E-03	4,008E-04	170	6,70	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	8,11E-03	4,053E-04	107	6,70	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	9,11E-03	4,557E-04	143	6,70	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	9,38E-03	4,692E-04	209	6,70	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	9,65E-03	4,825E-04	203	6,70	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,01	5,385E-04	124	6,70	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,01	7,112E-04	256	6,70	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,02	7,592E-04	301	6,70	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,02	7,970E-04	291	6,70	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,02	8,032E-04	316	6,70	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,02	9,094E-04	233	6,70	-	-	-	-	0

Вещество: 1401 Пропан-2-он (Ацетон)

№	Коорд	Коорд	ота	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до исклю-	ТМП		
	У(°)	У(°)		(г/куб.м)	(г/куб.м)							
	доли ПДК	мг/куб.м		доли ПДК	мг/куб.м							
28	3176848,00	457198,00	2,00	5,42E-04	1,896E-04	5	0,69	-	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	9,29E-04	3,252E-04	357	6,70	-	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	1,01E-03	3,548E-04	316	6,70	-	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	1,01E-03	3,548E-04	316	6,70	-	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	1,12E-03	3,908E-04	350	6,70	-	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	1,15E-03	4,012E-04	38	6,70	-	-	-	-	0

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

194

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подп.

Дата

32	3178375,00	459713,00	2,00	1,21E-03	4,232E-04	256	6,70	-	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	1,27E-03	4,434E-04	245	6,70	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	1,27E-03	4,445E-04	271	6,70	-	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	1,48E-03	5,166E-04	272	6,70	-	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	1,87E-03	6,551E-04	262	6,70	-	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	1,99E-03	6,963E-04	60	6,70	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	2,00E-03	7,013E-04	266	6,70	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	2,06E-03	7,196E-04	53	6,70	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	2,06E-03	7,215E-04	10	6,70	-	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	2,20E-03	7,711E-04	62	6,70	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	2,23E-03	7,810E-04	39	6,70	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	2,24E-03	7,842E-04	29	6,70	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	2,26E-03	7,924E-04	10	6,70	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	2,41E-03	8,430E-04	18	6,70	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	2,43E-03	8,505E-04	7	6,70	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	2,84E-03	9,941E-04	31	6,70	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	2,93E-03	0,001	80	6,70	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	3,74E-03	0,001	262	6,70	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	3,95E-03	0,001	329	6,70	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	3,96E-03	0,001	338	6,70	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	4,01E-03	0,001	3	6,70	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	4,77E-03	0,002	84	6,70	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	5,94E-03	0,002	106	6,70	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	6,11E-03	0,002	106	6,70	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	6,21E-03	0,002	169	6,70	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	6,74E-03	0,002	142	6,70	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	7,04E-03	0,002	208	6,70	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	7,15E-03	0,003	202	6,70	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	7,57E-03	0,003	123	4,84	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,01	0,004	256	3,50	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,01	0,004	303	3,50	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,01	0,004	318	2,53	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,01	0,004	292	2,53	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,01	0,005	232	1,83	-	-	-	-	0

Вещество: 2704 Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

№	Коорд	Коорд	Отг	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до исклю-	TME	
	У(ш)	У(ш)		(г/л ПДК)	(мг/куб.м)						
	доли ПДК	мг/куб.м		доли ПДК	мг/куб.м						
28	3176848,00	457198,00	2,00	4,52E-04	0,002	1	0,69	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	6,95E-04	0,003	311	6,70	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	6,95E-04	0,003	311	6,70	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	7,01E-04	0,004	351	6,70	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	7,12E-04	0,004	256	6,70	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	7,33E-04	0,004	270	6,70	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	7,56E-04	0,004	246	6,70	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	8,13E-04	0,004	344	6,70	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	8,23E-04	0,004	271	6,70	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	9,69E-04	0,005	33	6,70	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	9,87E-04	0,005	262	6,70	-	-	-	0

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

195

Изн.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Изн. № подл.

02-0000-2369-5444-П-

14	3178079,00	459442,50	2,00	1,03E-03	0,005	265	6,70	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	1,41E-03	0,007	2	6,70	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	1,51E-03	0,008	1	6,70	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	1,52E-03	0,008	261	6,70	-	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	1,55E-03	0,008	57	6,70	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	1,57E-03	0,008	358	6,70	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	1,61E-03	0,008	49	6,70	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	1,61E-03	0,008	22	6,70	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	1,62E-03	0,008	9	6,70	-	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	1,65E-03	0,008	60	6,70	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	1,67E-03	0,008	32	6,70	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	1,88E-03	0,009	80	0,69	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	1,91E-03	0,010	23	6,70	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	1,95E-03	0,010	318	6,70	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	2,01E-03	0,010	327	6,70	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	2,09E-03	0,010	351	6,70	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	2,70E-03	0,013	220	0,96	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	2,84E-03	0,014	216	0,96	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	2,93E-03	0,015	186	0,96	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	3,06E-03	0,015	257	0,69	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	3,31E-03	0,017	86	0,69	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	3,45E-03	0,017	281	0,69	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	3,49E-03	0,017	288	0,69	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	3,97E-03	0,020	243	0,69	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	4,05E-03	0,020	298	0,69	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	4,15E-03	0,021	162	0,69	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	4,43E-03	0,022	115	0,69	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	4,63E-03	0,023	115	0,69	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	6,16E-03	0,031	141	0,69	-	-	-	-	0

Вещество: 2732 Керосин

№	Коорд	Коорд	ота	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до исклю-	Гип		
	У(с)	У(с)		(г ПДК)	(мг/куб.м)						доли ПДК	мг/куб.м
28	3176848,00	457198,00	2,00	4,37E-03	0,005	2	0,89	-	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	6,66E-03	0,008	352	6,70	-	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	6,69E-03	0,008	311	6,70	-	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	6,69E-03	0,008	311	6,70	-	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	7,13E-03	0,009	256	6,70	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	7,34E-03	0,009	270	6,70	-	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	7,52E-03	0,009	246	6,70	-	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	7,69E-03	0,009	344	6,70	-	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	8,26E-03	0,010	271	6,70	-	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	9,21E-03	0,011	34	6,70	-	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	9,98E-03	0,012	262	6,70	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	0,01	0,013	265	6,70	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	0,01	0,016	3	6,70	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	0,01	0,017	2	6,70	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	0,01	0,017	358	6,70	-	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	0,01	0,018	58	6,70	-	-	-	-	0

Инва. № подл. Подп. и дата Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

5444-П-000.000.000-ОВОС3-П3



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

196

41	3176761,00	458491,50	2,00	0,01	0,018	10	6,70	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	0,02	0,018	22	6,70	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	0,02	0,018	49	6,70	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	0,02	0,019	33	6,70	-	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	0,02	0,019	60	6,70	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	0,02	0,019	261	6,70	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	0,02	0,021	24	6,70	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	0,02	0,022	319	6,70	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	0,02	0,022	328	6,70	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	0,02	0,023	80	0,89	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,02	0,024	352	0,89	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,03	0,033	218	1,25	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	0,03	0,034	184	0,89	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,03	0,034	214	0,89	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,03	0,039	86	0,89	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,03	0,040	257	1,25	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,03	0,042	291	0,89	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,04	0,042	283	0,89	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,04	0,046	300	0,89	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,04	0,046	160	0,89	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,04	0,048	241	0,89	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	0,04	0,051	113	0,89	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	0,04	0,053	113	0,89	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,06	0,067	140	0,64	-	-	-	-	0

Вещество: 2750 Сольвент нефтя

№	Коорд	Коорд	ота	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до исклю-	ГП		
	У(м)	У(м)		(г/ПДК)	(мг/куб.м)							
	доли ПДК	мг/куб.м		доли ПДК	мг/куб.м							
28	3176848,00	457198,00	2,00	6,55E-03	0,001	5	0,69	-	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	0,01	0,002	357	6,70	-	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	0,01	0,002	316	6,70	-	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	0,01	0,002	316	6,70	-	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	0,01	0,003	350	6,70	-	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	0,01	0,003	38	6,70	-	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	0,01	0,003	256	6,70	-	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	0,02	0,003	245	6,70	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	0,02	0,003	271	6,70	-	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	0,02	0,004	272	6,70	-	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	0,02	0,005	262	6,70	-	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	0,02	0,005	60	6,70	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	0,02	0,005	266	6,70	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	0,02	0,005	53	6,70	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	0,02	0,005	10	6,70	-	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	0,03	0,005	62	6,70	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	0,03	0,005	39	6,70	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	0,03	0,005	29	6,70	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	0,03	0,005	10	6,70	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	0,03	0,006	18	6,70	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	0,03	0,006	7	6,70	-	-	-	-	0

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

197

Изн.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №	
--------------	--

Подп. и дата	
--------------	--

Изн. № подл.	
--------------	--

47	3176611,50	458657,00	2,00	0,03	0,007	31	6,70	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	0,04	0,007	80	6,70	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	0,05	0,009	262	6,70	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	0,05	0,010	329	6,70	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	0,05	0,010	338	6,70	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,05	0,010	3	6,70	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,06	0,012	84	6,70	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	0,07	0,014	106	6,70	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	0,07	0,015	106	6,70	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	0,08	0,015	169	6,70	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,08	0,016	142	6,70	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,09	0,017	208	6,70	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,09	0,017	202	6,70	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,09	0,018	123	4,84	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,12	0,024	256	3,50	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,13	0,025	303	3,50	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,13	0,027	318	2,53	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,14	0,027	292	2,53	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,16	0,032	232	1,83	-	-	-	-	0

Вещество: 2752 Уайт-спирит

№	Коорд	Коорд	ота	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до исклю-	Тип	
	У(ш)	У(ш)		(г ПДК)	(мг/куб.м)						доли ПДК
28	3176848,00	457198,00	2,00	1,05E-04	1,050E-04	5	0,69	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	1,80E-04	1,801E-04	357	6,70	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	1,96E-04	1,965E-04	316	6,70	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	1,96E-04	1,965E-04	316	6,70	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	2,16E-04	2,164E-04	350	6,70	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	2,22E-04	2,221E-04	38	6,70	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	2,34E-04	2,343E-04	256	6,70	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	2,46E-04	2,455E-04	245	6,70	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	2,46E-04	2,461E-04	271	6,70	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	2,86E-04	2,860E-04	272	6,70	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	3,63E-04	3,628E-04	262	6,70	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	3,86E-04	3,856E-04	60	6,70	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	3,88E-04	3,883E-04	266	6,70	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	3,98E-04	3,984E-04	53	6,70	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	3,99E-04	3,995E-04	10	6,70	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	4,27E-04	4,270E-04	62	6,70	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	4,32E-04	4,324E-04	39	6,70	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	4,34E-04	4,342E-04	29	6,70	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	4,39E-04	4,388E-04	10	6,70	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	4,67E-04	4,667E-04	18	6,70	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	4,71E-04	4,709E-04	7	6,70	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	5,50E-04	5,505E-04	31	6,70	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	5,68E-04	5,681E-04	80	6,70	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	7,25E-04	7,253E-04	262	6,70	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	7,66E-04	7,656E-04	329	6,70	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	7,67E-04	7,672E-04	338	6,70	-	-	-	0

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

198

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

46	3177009,00	458701,00	2,00	7,77E-04	7,768E-04	3	6,70	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	9,24E-04	9,245E-04	84	6,70	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	1,15E-03	0,001	106	6,70	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	1,18E-03	0,001	106	6,70	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	1,20E-03	0,001	169	6,70	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	1,31E-03	0,001	142	6,70	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	1,36E-03	0,001	208	6,70	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	1,39E-03	0,001	202	6,70	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	1,47E-03	0,001	123	4,84	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	1,96E-03	0,002	256	3,50	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	2,04E-03	0,002	303	3,50	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	2,14E-03	0,002	318	2,53	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	2,17E-03	0,002	292	2,53	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	2,56E-03	0,003	232	1,83	-	-	-	-	0

Вещество: 2754 Углеводороды предельные C12-C19

№	Коорд	Коорд	Скор.	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до исклю-	Л/П		
	У(°)	У(°)		доли ПДК	мг/куб.м							
28	3176848,00	457198,00	2,00	1,78E-03	0,002	3	0,69	-	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	3,14E-03	0,003	311	6,70	-	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	3,14E-03	0,003	311	6,70	-	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	3,17E-03	0,003	353	6,70	-	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	3,32E-03	0,003	254	6,70	-	-	-	-	0

13	3178253,00	459948,00	2,00	3,44E-03	0,003	243	6,70	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	3,55E-03	0,004	268	6,70	-	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	3,76E-03	0,004	346	6,70	-	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	4,11E-03	0,004	269	6,70	-	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	4,19E-03	0,004	37	6,70	-	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	5,08E-03	0,005	259	6,70	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	5,42E-03	0,005	263	6,70	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	7,50E-03	0,008	6	6,70	-	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	7,58E-03	0,008	61	6,70	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	7,90E-03	0,008	53	6,70	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	8,29E-03	0,008	5	6,70	-	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	8,43E-03	0,008	64	6,70	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	8,49E-03	0,008	27	6,70	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	8,54E-03	0,009	37	6,70	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	8,83E-03	0,009	2	6,70	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	9,01E-03	0,009	14	6,70	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	9,62E-03	0,010	257	6,70	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	0,01	0,011	29	6,70	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	0,01	0,011	84	6,70	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	0,01	0,013	320	6,70	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	0,01	0,013	329	6,70	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,01	0,015	356	6,70	-	-	-	-	0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-П3



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

199

34	3176959,00	459853,00	2,00	0,02	0,017	179	6,70	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,02	0,017	212	6,70	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,02	0,017	208	6,70	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,02	0,019	91	6,70	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,02	0,020	156	6,70	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	0,02	0,021	118	6,70	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	0,02	0,022	119	6,70	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,02	0,022	249	6,70	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,03	0,025	139	4,84	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,03	0,026	232	4,84	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,03	0,027	277	4,84	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,03	0,028	286	4,84	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,03	0,032	298	3,50	-	-	-	-	0

Вещество: 2902 Взвешенные вещества

№	Коорд	Коорд	ота	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до исклю-	Тип		
	У(с)	У(с)		(г/л)	(мг/куб.м)							
	доли ПДК	мг/куб.м		доли ПДК	мг/куб.м							
28	3176848,00	457198,00	2,00	1,46E-03	7,277E-04	5	0,69	-	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	2,50E-03	0,001	357	6,70	-	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	2,72E-03	0,001	316	6,70	-	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	2,72E-03	0,001	316	6,70	-	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	3,00E-03	0,001	350	6,70	-	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	3,08E-03	0,002	38	6,70	-	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	3,25E-03	0,002	256	6,70	-	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	3,40E-03	0,002	245	6,70	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	3,41E-03	0,002	271	6,70	-	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	3,97E-03	0,002	272	6,70	-	-	-	-	0

22	3178111,50	459525,50	2,00	5,03E-03	0,003	262	6,70	-	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	5,35E-03	0,003	60	6,70	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	5,38E-03	0,003	266	6,70	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	5,52E-03	0,003	53	6,70	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	5,54E-03	0,003	10	6,70	-	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	5,92E-03	0,003	62	6,70	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	6,00E-03	0,003	39	6,70	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	6,02E-03	0,003	29	6,70	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	6,08E-03	0,003	10	6,70	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	6,47E-03	0,003	18	6,70	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	6,53E-03	0,003	7	6,70	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	7,63E-03	0,004	31	6,70	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	7,88E-03	0,004	80	6,70	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	0,01	0,005	262	6,70	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	0,01	0,005	329	6,70	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	0,01	0,005	338	6,70	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,01	0,005	3	6,70	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,01	0,006	84	6,70	-	-	-	-	0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

200

11	3176563,50	459517,00	2,00	0,02	0,008	106	6,70	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	0,02	0,008	106	6,70	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	0,02	0,008	169	6,70	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,02	0,009	142	6,70	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,02	0,009	208	6,70	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,02	0,010	202	6,70	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,02	0,010	123	4,84	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,03	0,014	256	3,50	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,03	0,014	303	3,50	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,03	0,015	318	2,53	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,03	0,015	292	2,53	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,04	0,018	232	1,83	-	-	-	-	0

Вещество: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

№	Коорд	Коорд	Отг	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до исклю-	LNF		
	Усл.	Усл.		(г ПДК)	(мг/куб.м)							
	доли ПДК	мг/куб.м		доли ПДК	мг/куб.м							
28	3176848,00	457198,00	2,00	2,89E-04	8,661E-05	2	6,70	-	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	4,81E-04	1,443E-04	352	6,70	-	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	4,85E-04	1,455E-04	311	6,70	-	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	4,85E-04	1,455E-04	311	6,70	-	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	5,20E-04	1,560E-04	256	6,70	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	5,34E-04	1,601E-04	270	6,70	-	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	5,47E-04	1,641E-04	246	6,70	-	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	5,49E-04	1,646E-04	344	6,70	-	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	5,96E-04	1,789E-04	271	6,70	-	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	6,52E-04	1,956E-04	34	6,70	-	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	7,18E-04	2,153E-04	262	6,70	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	7,52E-04	2,257E-04	265	6,70	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	9,18E-04	2,754E-04	3	6,70	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	9,81E-04	2,942E-04	2	6,70	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	1,02E-03	3,057E-04	359	6,70	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	1,06E-03	3,172E-04	11	6,70	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	1,06E-03	3,194E-04	23	6,70	-	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	1,07E-03	3,198E-04	58	6,70	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	1,10E-03	3,300E-04	49	6,70	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	1,12E-03	3,357E-04	33	6,70	-	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	1,15E-03	3,465E-04	60	6,70	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	1,23E-03	3,686E-04	261	6,70	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	1,29E-03	3,856E-04	24	6,70	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	1,30E-03	3,908E-04	320	6,70	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	1,34E-03	4,021E-04	328	6,70	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	1,39E-03	4,158E-04	80	6,70	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	1,42E-03	4,260E-04	353	6,70	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	1,99E-03	5,961E-04	184	0,69	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	2,12E-03	6,345E-04	207	6,70	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	2,12E-03	6,363E-04	213	6,70	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	2,29E-03	6,859E-04	86	0,69	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	2,72E-03	8,172E-04	160	0,69	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	2,86E-03	8,589E-04	301	0,69	-	-	-	-	0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

201

40	3177319,00	459201,50	2,00	2,88E-03	8,631E-04	301	6,70	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	3,12E-03	9,347E-04	256	6,70	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	3,17E-03	9,505E-04	107	6,70	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	3,19E-03	9,556E-04	291	6,70	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	3,37E-03	0,001	107	6,70	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	3,77E-03	0,001	234	6,70	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	4,21E-03	0,001	143	6,70	-	-	-	-	0

Вещество: 2909 Пыль неорганическая: до 20% SiO2

№	Коорд	Коорд	ота	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до исклю-	ГМП		
	У(°)	У(°)		(г/куб.м)	(мг/куб.м)							
	доли ПДК	мг/куб.м		доли ПДК	мг/куб.м							
28	3176848,00	457198,00	2,00	2,92E-03	0,001	1	6,70	-	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	4,90E-03	0,002	311	6,70	-	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	4,90E-03	0,002	311	6,70	-	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	4,93E-03	0,002	351	6,70	-	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	4,98E-03	0,002	256	6,70	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	5,11E-03	0,003	270	6,70	-	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	5,26E-03	0,003	246	6,70	-	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	5,65E-03	0,003	344	6,70	-	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	5,67E-03	0,003	270	6,70	-	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	6,64E-03	0,003	34	6,70	-	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	6,71E-03	0,003	261	6,70	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	7,02E-03	0,004	265	6,70	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	9,65E-03	0,005	2	6,70	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	0,01	0,005	1	6,70	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	0,01	0,005	261	6,70	-	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	0,01	0,005	57	6,70	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	0,01	0,005	358	6,70	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	0,01	0,006	49	6,70	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	0,01	0,006	22	6,70	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	0,01	0,006	9	6,70	-	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	0,01	0,006	60	6,70	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	0,01	0,006	32	6,70	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	0,01	0,007	81	6,70	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	0,01	0,007	23	6,70	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	0,01	0,007	318	6,70	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	0,01	0,007	327	6,70	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,02	0,008	351	6,70	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,02	0,010	220	6,70	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	0,02	0,010	186	0,96	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,02	0,010	215	6,70	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,02	0,011	257	0,69	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,02	0,012	87	0,69	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,02	0,012	280	0,69	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,02	0,012	287	0,69	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,03	0,014	243	0,69	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,03	0,014	297	0,69	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,03	0,014	162	0,69	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	0,03	0,015	115	0,69	-	-	-	-	0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

202

02-0000-2369-5444-П-

2	3176574,50	459513,50	2,00	0,03	0,016	116	0,69	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,05	0,023	143	6,70	-	-	-	-	0

Вещество: 6043 Серы диоксид и сероводород

№	Коорд	Коорд	ота	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до исклю-	ТМП		
	У(ш)	У(ш)		(г ПДК)	(мг/куб.м)							
	доли ПДК	мг/куб.м		доли ПДК	мг/куб.м							
28	3176848,00	457198,00	2,00	1,99E-03	-	2	0,77	-	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	3,19E-03	-	352	6,70	-	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	3,21E-03	-	311	6,70	-	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	3,21E-03	-	311	6,70	-	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	3,31E-03	-	255	6,70	-	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	3,47E-03	-	245	6,70	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	3,48E-03	-	269	6,70	-	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	3,74E-03	-	345	6,70	-	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	3,94E-03	-	270	6,70	-	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	4,26E-03	-	35	6,70	-	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	4,75E-03	-	260	6,70	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	5,02E-03	-	264	6,70	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	6,61E-03	-	4	6,70	-	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	7,10E-03	-	59	6,70	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	7,15E-03	-	3	6,70	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	7,32E-03	-	51	6,70	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	7,38E-03	-	25	6,70	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	7,53E-03	-	0	6,70	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	7,56E-03	-	35	6,70	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	7,63E-03	-	12	6,70	-	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	7,73E-03	-	62	6,70	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	7,93E-03	-	259	6,70	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	8,95E-03	-	27	6,70	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	9,39E-03	-	83	6,70	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	0,01	-	320	6,70	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	0,01	-	328	6,70	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,01	-	355	6,70	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,01	-	214	6,70	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	0,01	-	183	1,11	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,01	-	209	6,70	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,01	-	89	1,11	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,02	-	253	1,11	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,02	-	159	0,77	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,02	-	279	1,11	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	0,02	-	116	0,77	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,02	-	236	1,11	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,02	-	287	1,11	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	0,02	-	116	0,77	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,02	-	298	1,11	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,03	-	140	0,77	-	-	-	-	0

Вещество: 6046 Углерода оксид и пыль цементного производства

№	Коорд	Коорд	ота	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до исклю-	ТМП
	У(ш)	У(ш)		(г ПДК)	(мг/куб.м)					

Инва. № подл.	Взам. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

203

02-0000-2369-5444-П-

	доли ПДК	мг/куб.м		доли ПДК	мг/куб.м							
28	3176848,00	457198,00	2,00	9,99E-03	-	2	0,75	-	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	0,02	-	351	6,70	-	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	0,02	-	311	6,70	-	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	0,02	-	311	6,70	-	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	0,02	-	256	6,70	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	0,02	-	270	6,70	-	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	0,02	-	246	6,70	-	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	0,02	-	344	6,70	-	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	0,02	-	271	6,70	-	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	0,02	-	34	6,70	-	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	0,02	-	262	6,70	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	0,02	-	265	6,70	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	0,03	-	2	6,70	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	0,03	-	1	6,70	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	0,03	-	358	6,70	-	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	0,03	-	57	6,70	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	0,04	-	10	6,70	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	0,04	-	22	6,70	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	0,04	-	261	6,70	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	0,04	-	49	6,70	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	0,04	-	33	6,70	-	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	0,04	-	60	6,70	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	0,04	-	23	6,70	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	0,04	-	80	0,75	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	0,04	-	319	6,70	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	0,04	-	327	6,70	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,05	-	351	0,75	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,06	-	219	1,08	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,06	-	215	1,08	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	0,07	-	185	0,75	-	-	-	-	0

5	3177369,50	459454,50	2,00	0,07	-	257	1,08	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,07	-	86	0,75	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,08	-	282	0,75	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,08	-	289	0,75	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,09	-	299	0,75	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,09	-	161	0,75	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,09	-	242	0,75	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	0,10	-	114	0,75	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	0,10	-	114	0,75	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,14	-	141	0,75	-	-	-	-	0

Вещество: 6053 Фтористый водород и плохо растворимые соли фтора

№	Коорд У(с)	Коорд У(с)	ота	Концентр. (г/ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр.	Скор.	Фон	Фон до исклю-	Тип
	доли ПДК	мг/куб.м		доли ПДК	мг/куб.м					

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

204

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

02-0000-2369-5444-П-

28	3176848,00	457198,00	2,00	2,25E-03	-	5	0,69	-	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	3,90E-03	-	357	6,70	-	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	4,25E-03	-	316	6,70	-	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	4,25E-03	-	316	6,70	-	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	4,68E-03	-	350	6,70	-	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	4,81E-03	-	38	6,70	-	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	5,08E-03	-	256	6,70	-	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	5,33E-03	-	245	6,70	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	5,33E-03	-	271	6,70	-	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	6,19E-03	-	272	6,70	-	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	7,86E-03	-	262	6,70	-	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	8,36E-03	-	60	6,70	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	8,41E-03	-	266	6,70	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	8,65E-03	-	52	6,70	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	8,66E-03	-	10	6,70	-	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	9,27E-03	-	62	6,70	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	9,38E-03	-	39	6,70	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	9,42E-03	-	29	6,70	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	9,50E-03	-	9	6,70	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	0,01	-	18	6,70	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	0,01	-	7	6,70	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	0,01	-	31	6,70	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	0,01	-	80	6,70	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	0,02	-	262	6,70	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	0,02	-	329	6,70	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	0,02	-	338	6,70	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,02	-	3	6,70	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,02	-	84	6,70	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	0,03	-	106	6,70	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	0,03	-	106	6,70	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	0,03	-	169	6,70	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,03	-	142	6,70	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,03	-	208	6,70	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,03	-	203	6,70	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,03	-	123	4,84	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,04	-	256	3,50	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,05	-	303	3,50	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,05	-	318	3,50	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,05	-	292	3,50	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,06	-	233	2,53	-	-	-	-	0

Вещество: 6204 Группа сумм. (2) 301 330

№	Коорд	Коорд	ота	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до исклю-	ГМГ	
	У(х)	У(х)		(г/л)	(мг/куб.м)						
	доли ПДК	мг/куб.м		доли ПДК	мг/куб.м						
28	3176848,00	457198,00	2,00	0,04	-	3	0,88	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	0,05	-	353	0,88	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	0,06	-	313	1,17	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	0,06	-	313	1,17	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	0,06	-	256	1,17	-	-	-	0

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

205

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подп.

Дата

02-0000-2369-5444-П-

26	3177304,00	457969,00	2,00	0,06	-	346	1,17	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	0,06	-	270	1,17	-	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	0,06	-	245	1,17	-	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	0,07	-	35	6,70	-	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	0,07	-	271	1,17	-	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	0,09	-	262	6,70	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	0,09	-	266	6,70	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	0,10	-	5	1,17	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	0,11	-	4	1,17	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	0,12	-	1	1,17	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	0,12	-	25	1,17	-	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	0,12	-	58	6,70	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	0,12	-	13	1,17	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	0,12	-	35	6,70	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	0,12	-	50	6,70	-	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	0,13	-	61	6,70	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	0,15	-	26	1,17	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	0,15	-	261	6,70	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	0,16	-	324	1,17	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	0,16	-	332	1,17	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	0,16	-	80	1,17	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,18	-	357	1,17	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	0,24	-	177	1,17	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,26	-	214	1,17	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,26	-	209	1,17	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,27	-	85	1,17	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,29	-	154	0,88	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,33	-	297	1,17	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,33	-	311	1,17	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,34	-	256	1,17	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	0,34	-	110	1,17	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,35	-	290	6,70	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	0,35	-	110	1,17	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,39	-	233	6,70	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,41	-	135	0,88	-	-	-	-	0

Вещество: 6205 Группа сумм. (2) 330 342

№	Коорд	Коорд	ота	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до исклю-	Тип	
	У(м)	У(м)		(г/л ПДК)	(мг/куб.м)						
	доли ПДК	мг/куб.м		доли ПДК	мг/куб.м						
28	3176848,00	457198,00	2,00	1,99E-03	-	4	0,75	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	3,06E-03	-	355	6,70	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	3,28E-03	-	314	6,70	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	3,28E-03	-	314	6,70	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	3,58E-03	-	348	6,70	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	3,98E-03	-	256	6,70	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	4,02E-03	-	37	6,70	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	4,14E-03	-	271	6,70	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	4,17E-03	-	245	6,70	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	4,75E-03	-	272	6,70	-	-	-	0

5444-П-000.000.000-ОВОСЗ-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

206

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

22	3178111,50	459525,50	2,00	5,97E-03	-	262	6,70	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	6,24E-03	-	9	6,70	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	6,34E-03	-	266	6,70	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	6,77E-03	-	8	6,70	-	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	7,06E-03	-	59	6,70	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	7,06E-03	-	28	6,70	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	7,13E-03	-	5	6,70	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	7,19E-03	-	52	6,70	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	7,26E-03	-	17	6,70	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	7,29E-03	-	38	6,70	-	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	7,75E-03	-	62	6,70	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	8,74E-03	-	30	6,70	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	9,84E-03	-	80	6,70	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	0,01	-	337	6,70	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	0,01	-	329	6,70	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,01	-	2	6,70	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	0,01	-	262	6,70	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,01	-	84	6,70	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	0,02	-	170	6,70	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	0,02	-	106	6,70	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,02	-	142	6,70	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	0,02	-	106	6,70	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,02	-	209	6,70	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,02	-	203	6,70	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	0,02	-	126	1,08	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,03	-	256	3,23	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,03	-	302	3,23	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,03	-	317	1,56	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,03	-	292	2,24	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,04	-	234	1,08	-	-	-	-	0

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Изм.	Кол.уч.	Лист
№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



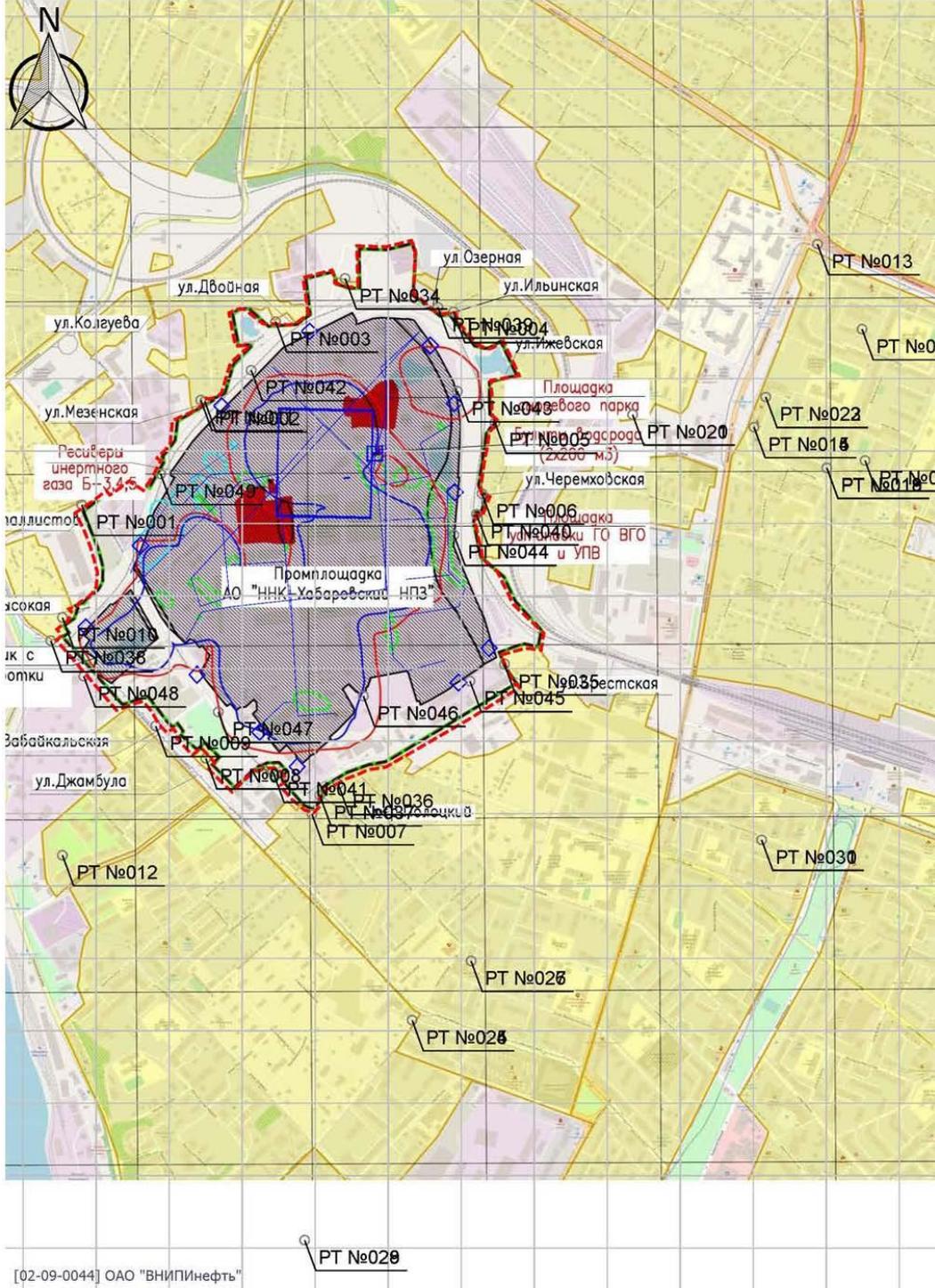
ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

207

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - прав высота иза [01.11.2021 16:02 - 01.11.2021 16:03] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0123 (диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



[02-09-0044] ОАО "ВНИПНефть"

Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОСЗ-ПЗ



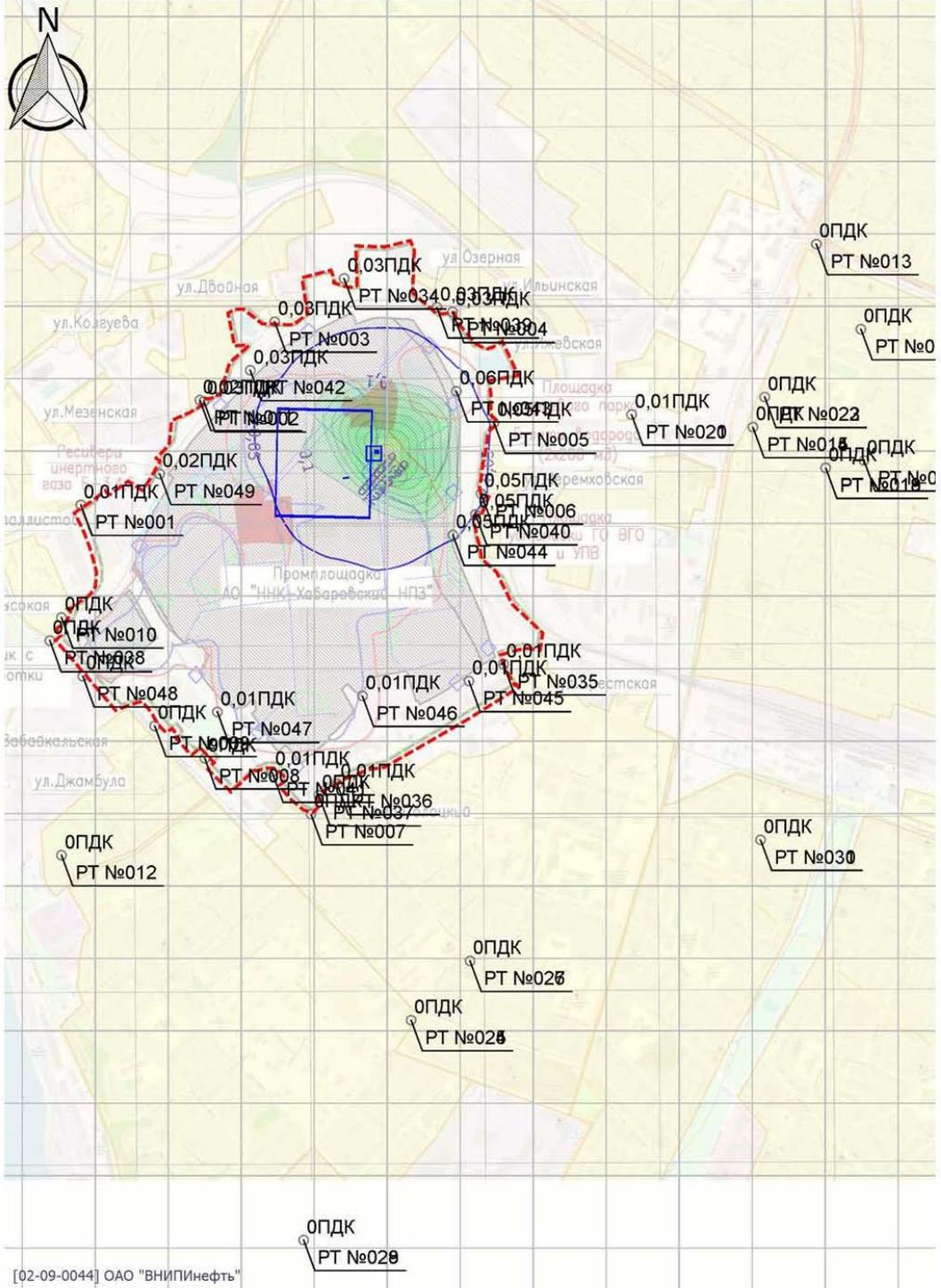
ОАО "ВНИПНефть"

Лист

208

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - прав высота иза [01.11.2021 16:02 - 01.11.2021 16:03] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0143 (Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



[02-09-0044] ОАО "ВНИПНефть"

Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

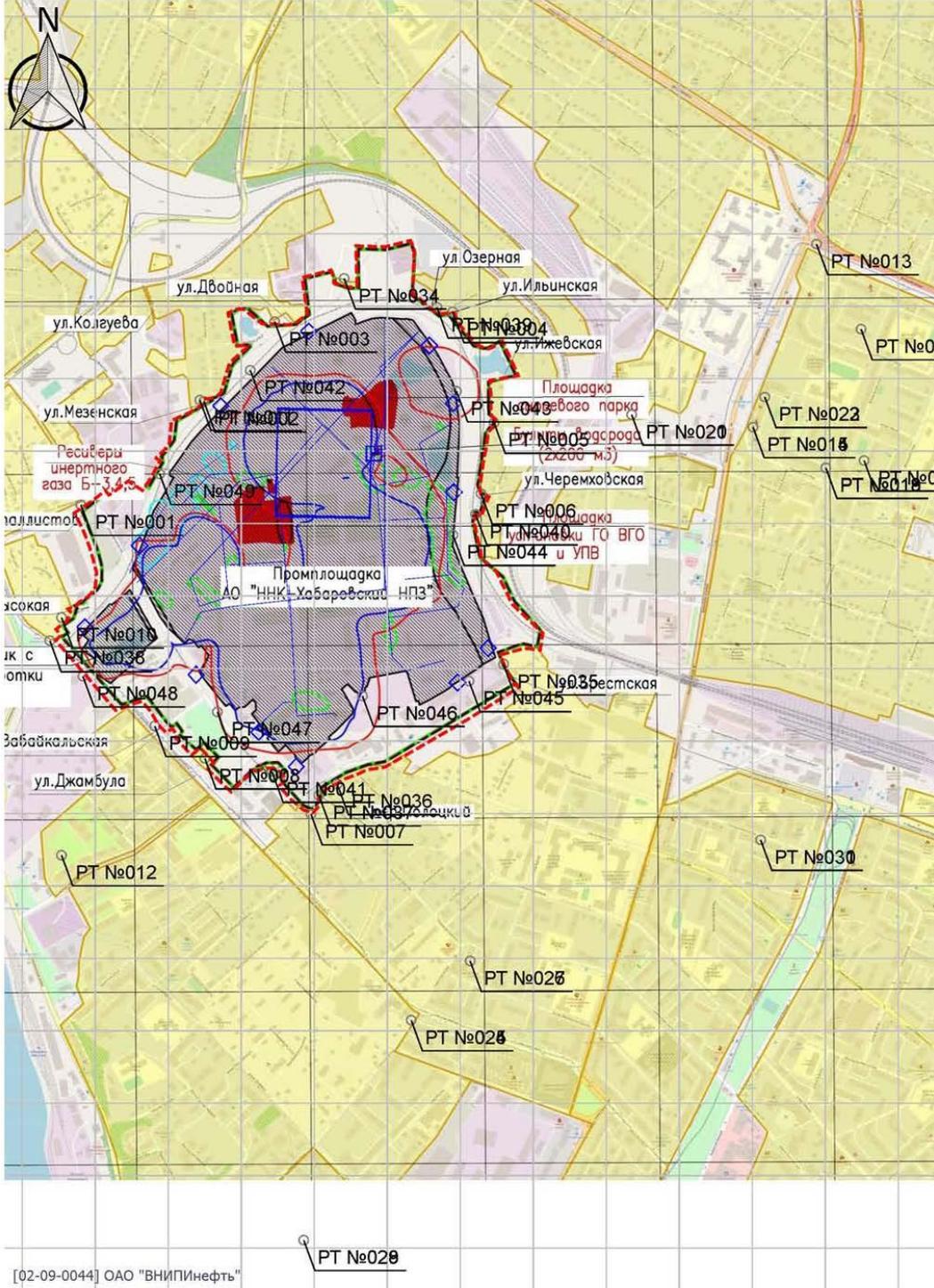
5444-П-000.000.000-ОВОСЗ-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - прав высота иза [01.11.2021 16:02 - 01.11.2021 16:03] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0203 (Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

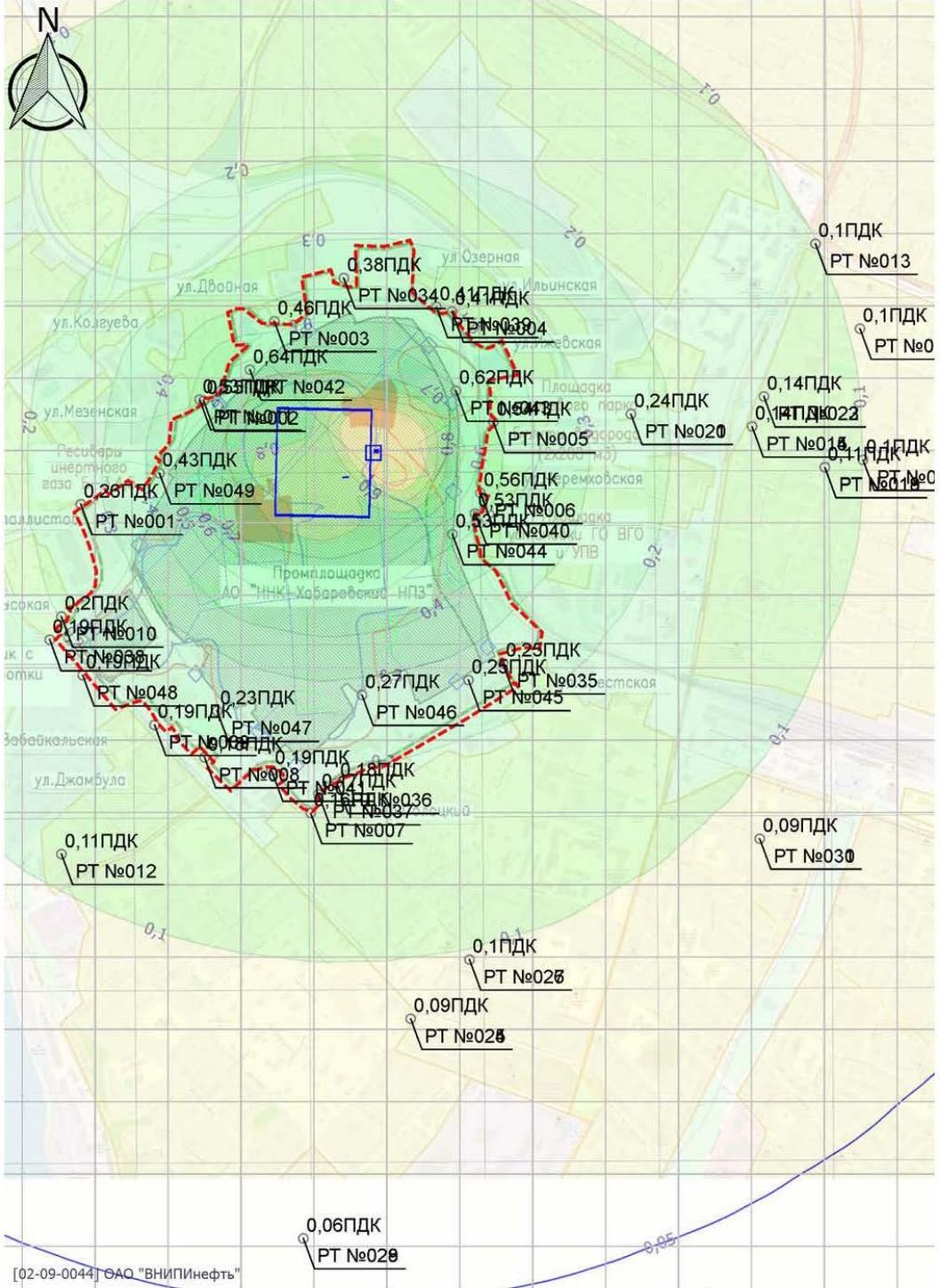
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОСЗ-ПЗ

Лист 210
 ОАО "ВНИПИнефть"
 Формат А4

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - прав высота иза [01.11.2021 16:02 - 01.11.2021 16:03] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Азот (IV) оксид))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Инва. № подл.	
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



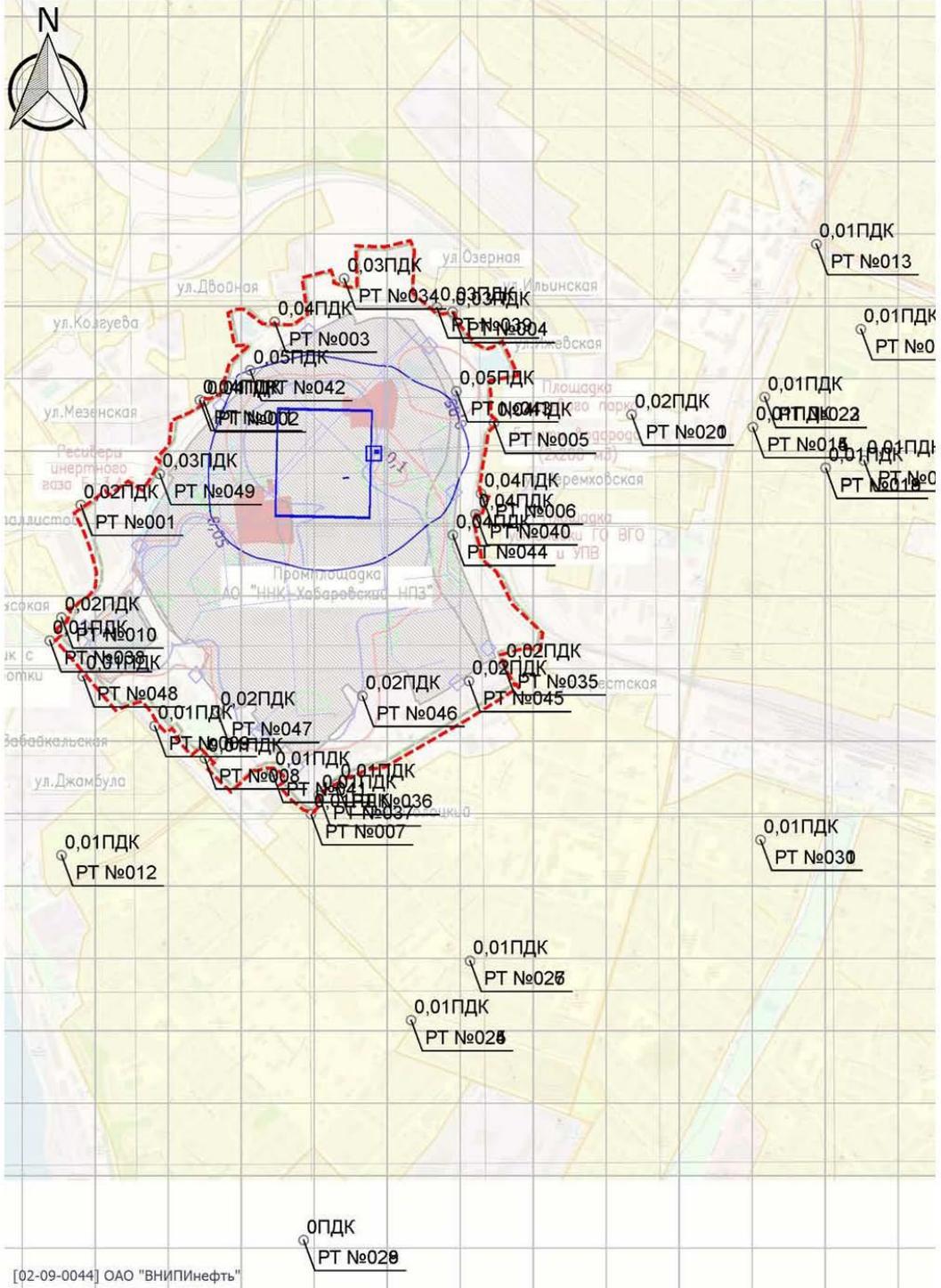
ОАО "ВНИПНефть"

Лист

211

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - прав высота иза [01.11.2021 16:02 - 01.11.2021 16:03] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азота оксид))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



[02-09-0044] ОАО "ВНИПИнефть"

Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

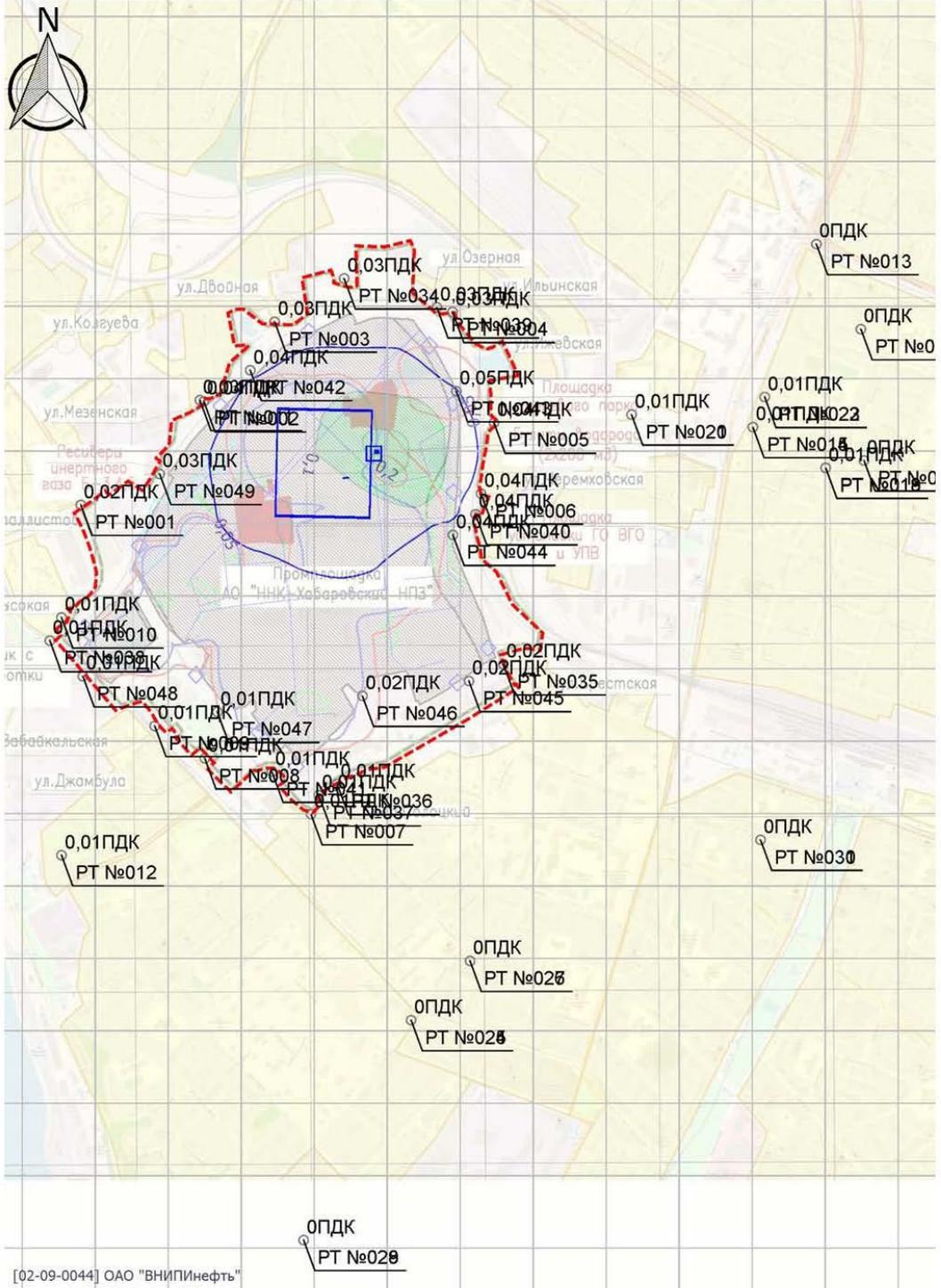
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ

 ОАО "ВНИПИнефть"	Лист
	212

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - прав высота иза [01.11.2021 16:02 - 01.11.2021 16:03] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0328 (Углерод (Сажа))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



[02-09-0044] ОАО "ВНИПИнефть"

Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

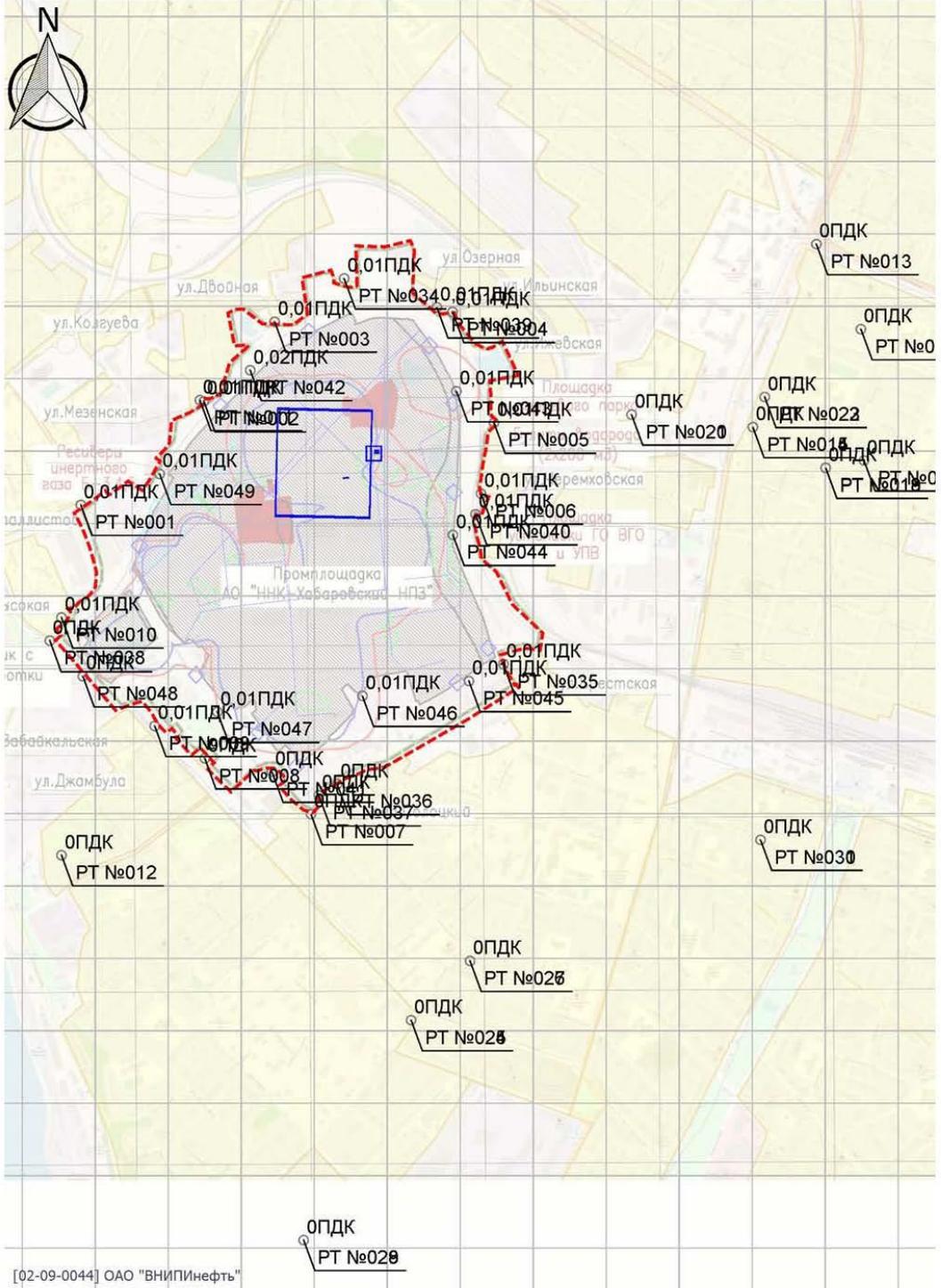
5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - прав высота иза [01.11.2021 16:02 - 01.11.2021 16:03] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0330 (Сера диоксид (Ангидрид сернистый))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



[02-09-0044] ОАО "ВНИПНефть"

Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

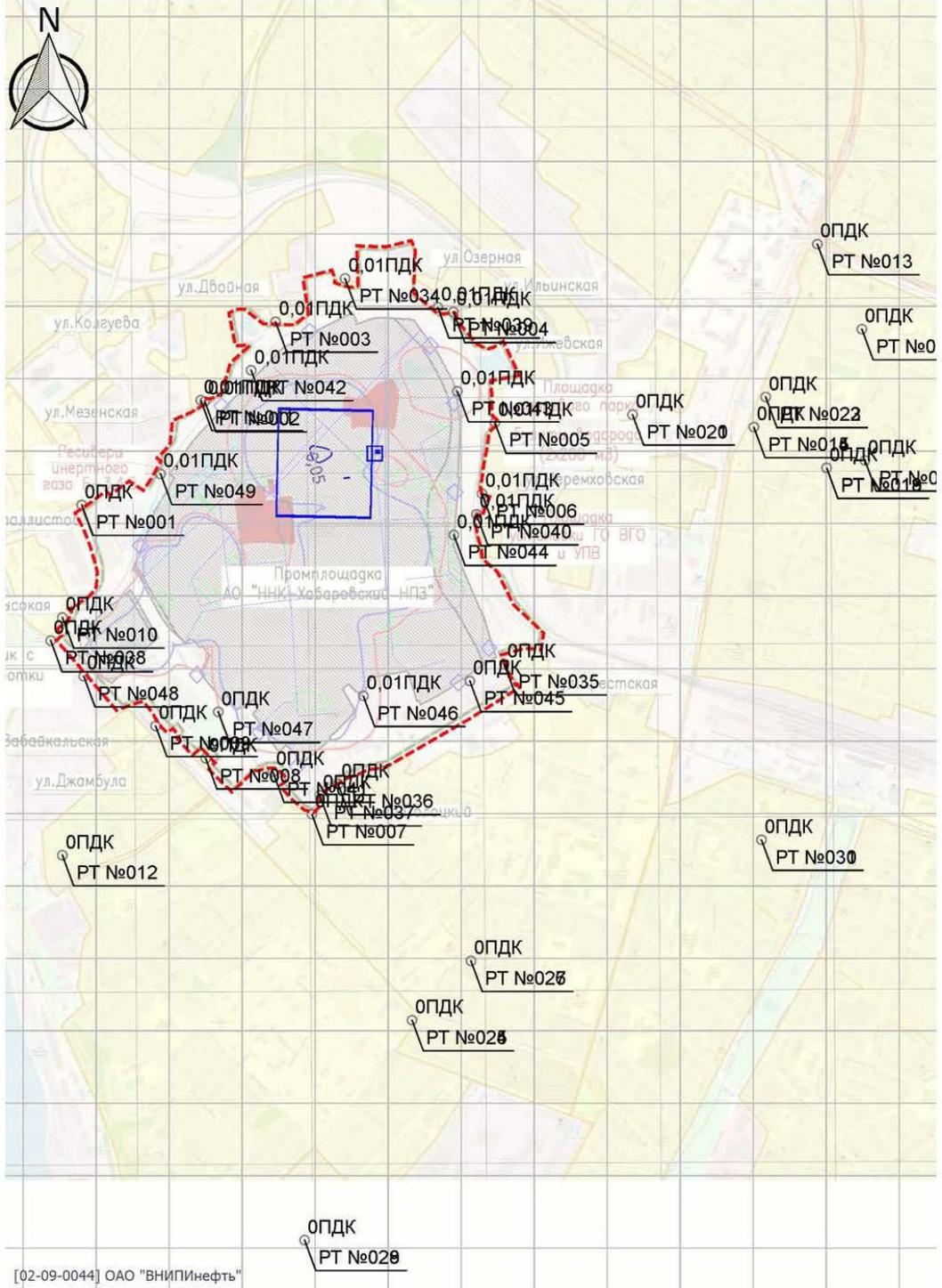
5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - прав высота иза [01.11.2021 16:02 - 01.11.2021 16:03] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Сероводород))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



[02-09-0044] ОАО "ВНИПНефть"

Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Инва. № подл.	
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ

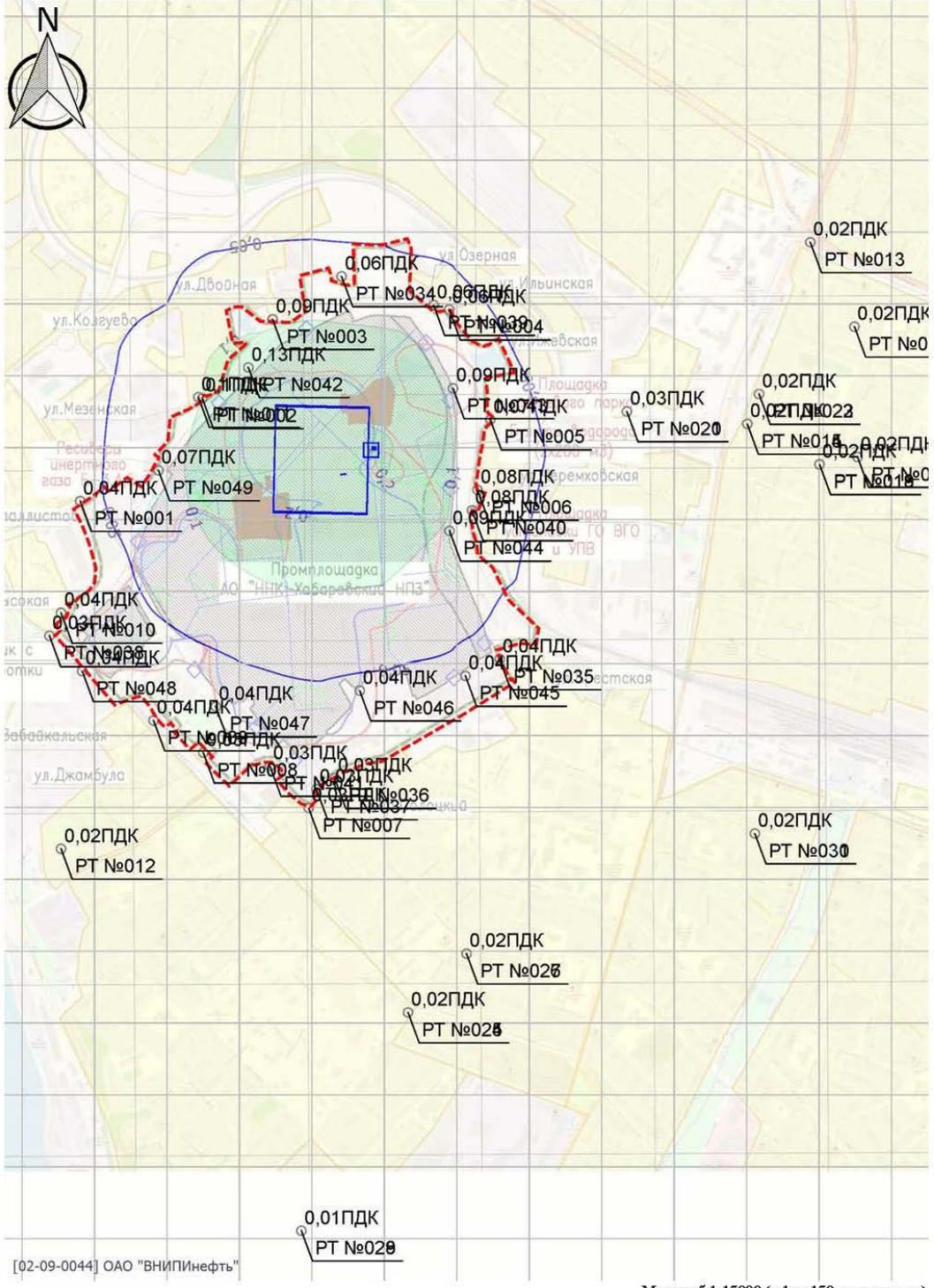


ОАО "ВНИПНефть"

Лист
215

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - прав высота иза [01.11.2021 16:02 - 01.11.2021 16:03] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0337 (Углерод оксид)
 Параметр: Концентрация вредногo вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Инва. № подл.	
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОСЗ-ПЗ

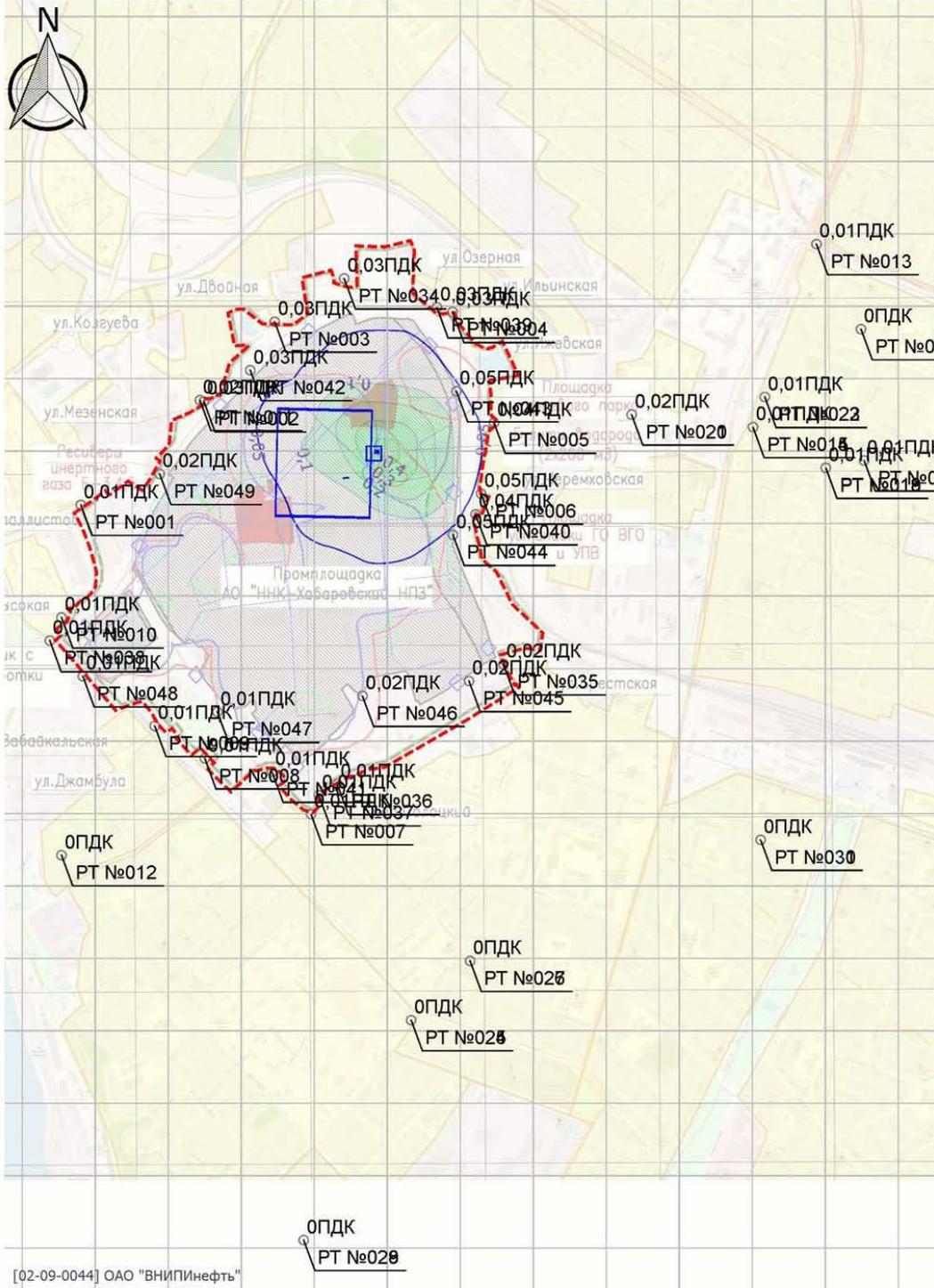


ОАО "ВНИПИнефть"

Лист
216

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - прав высота иза [01.11.2021 16:02 - 01.11.2021 16:03] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0342 (Фториды газообразные)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



[02-09-0044] ОАО "ВНИПНефть"

Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Инва. № подл.	
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

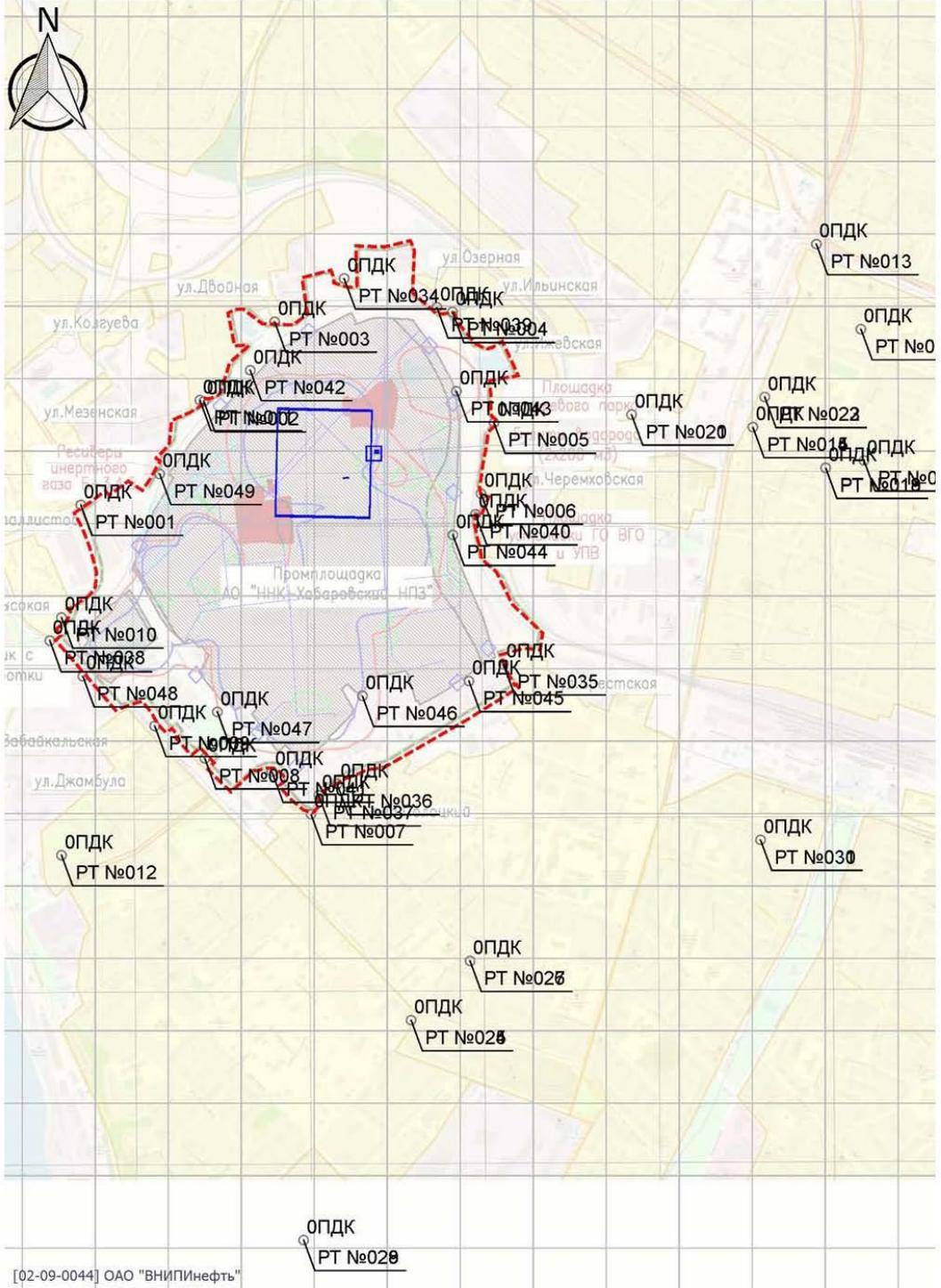
5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - прав высота иза [01.11.2021 16:02 - 01.11.2021 16:03] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0344 (Фториды плохо растворимые)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

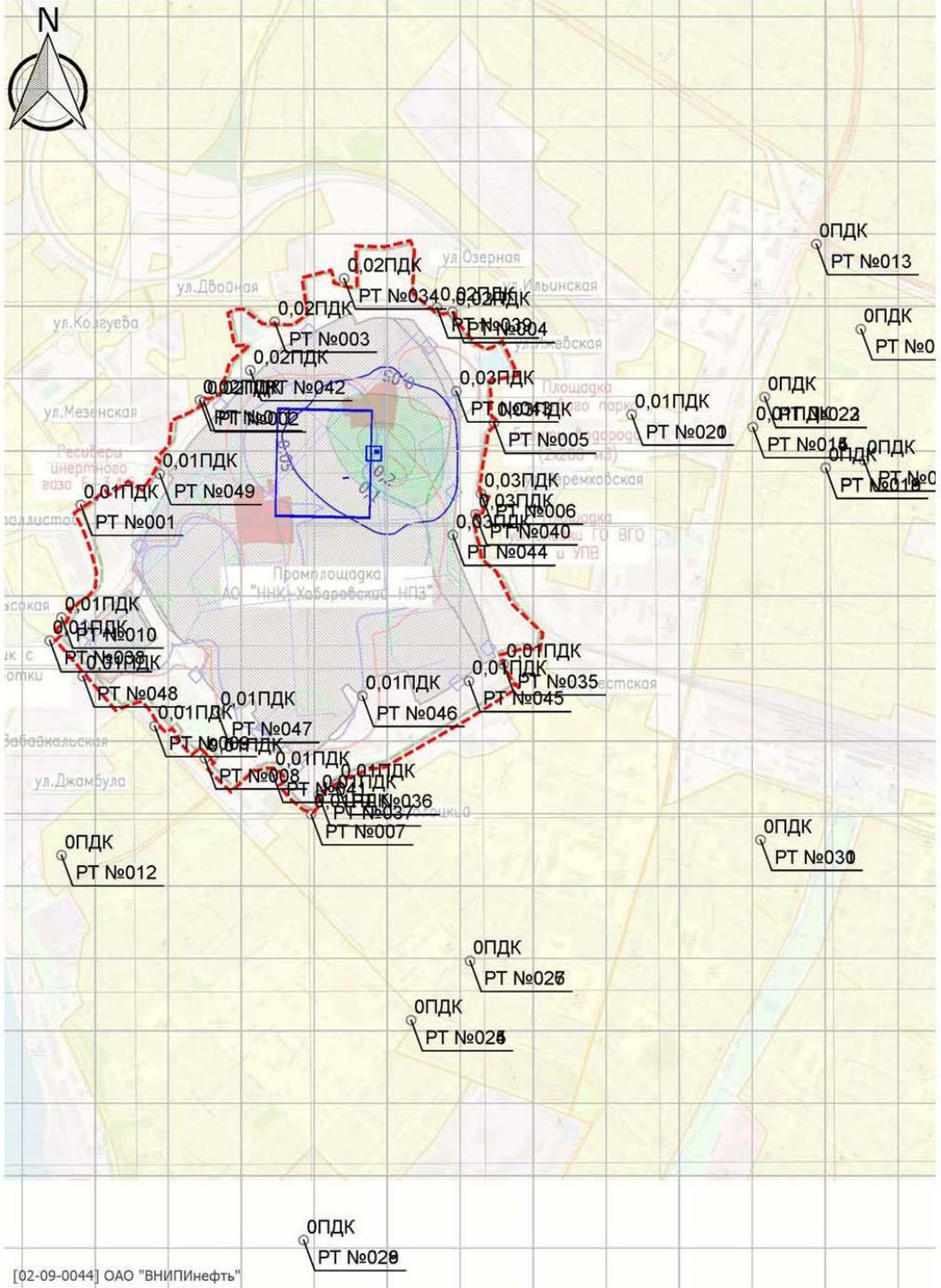
5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ

ОАО "ВНИПИнефть"

Лист 218

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - прав высота иза [01.11.2021 16:02 - 01.11.2021 16:03] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0616 (Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



[02-09-0044] ОАО "ВНИПНефть"

Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ

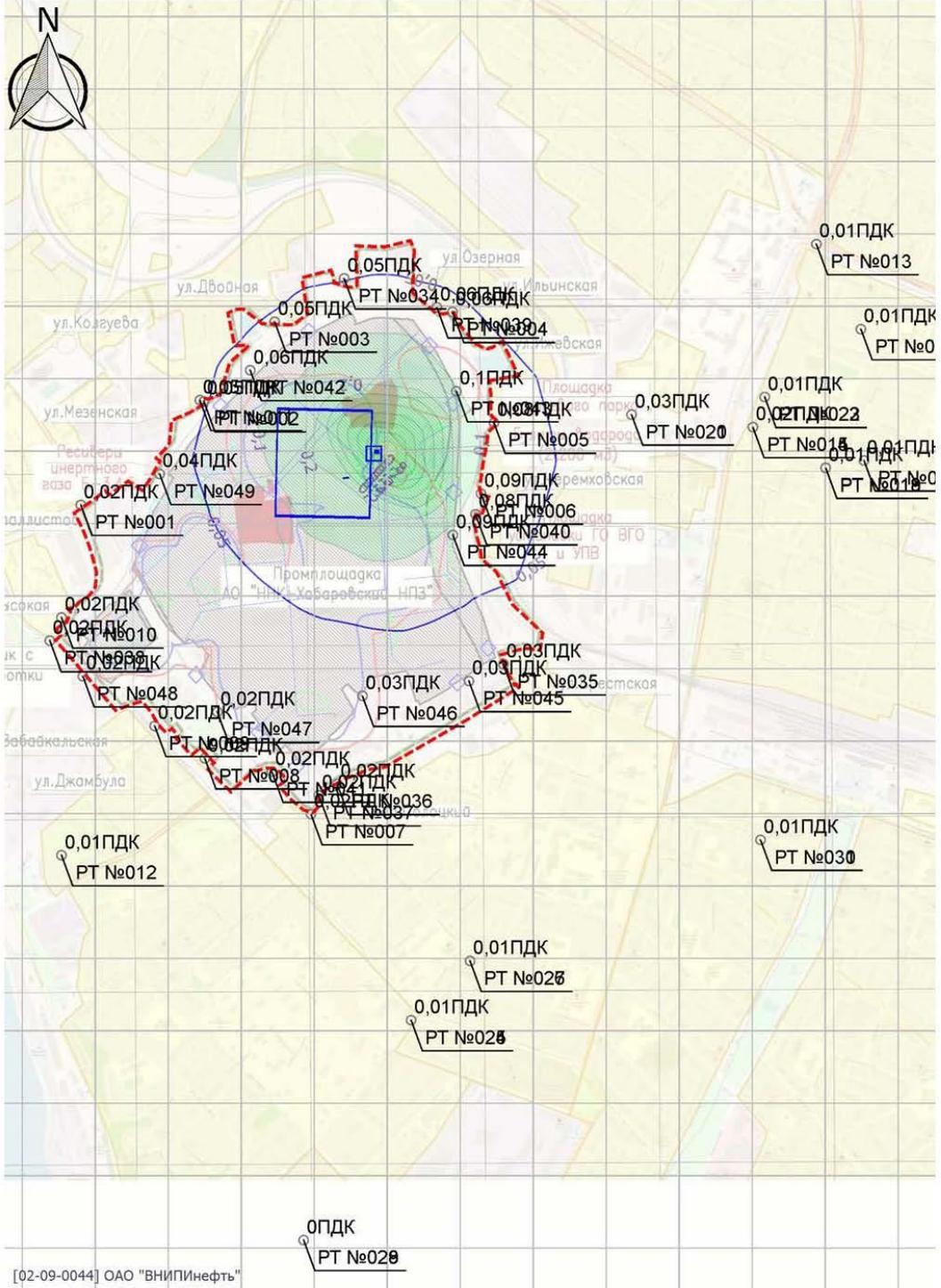


ОАО "ВНИПНефть"

Лист
219

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - прав высота иза [01.11.2021 16:02 - 01.11.2021 16:03] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0621 (Метилбензол (Толуол))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



[02-09-0044] ОАО "ВНИПИнефть"

Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Инва. № подл.	
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ

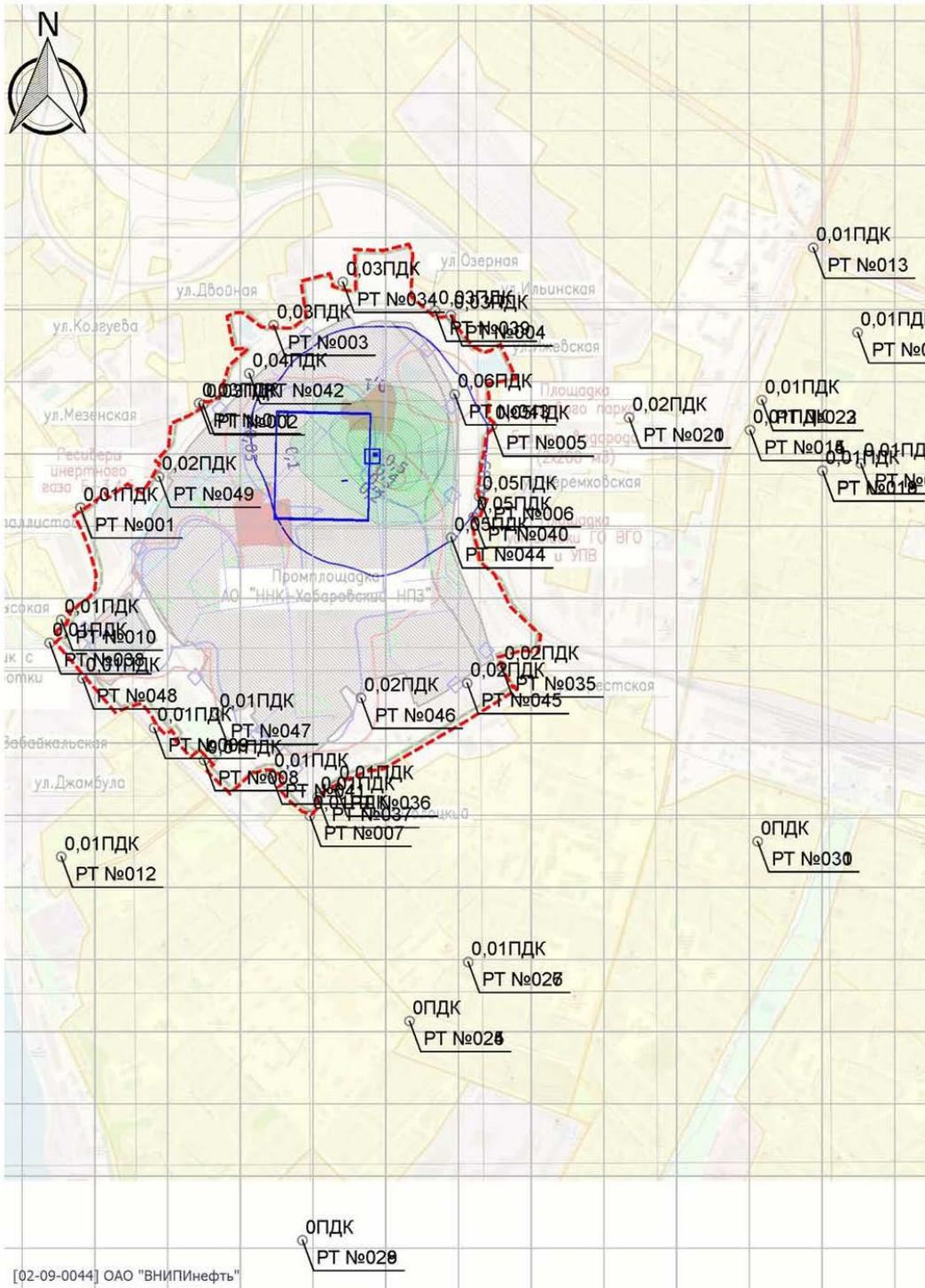


ОАО "ВНИПИнефть"

Лист
220

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - прав высота иза [01.11.2021 16:02 - 01.11.2021 16:03] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0627 (Этилбензол)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



[02-09-0044] ОАО "ВНИПНефть"

Инва. № подл.	
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



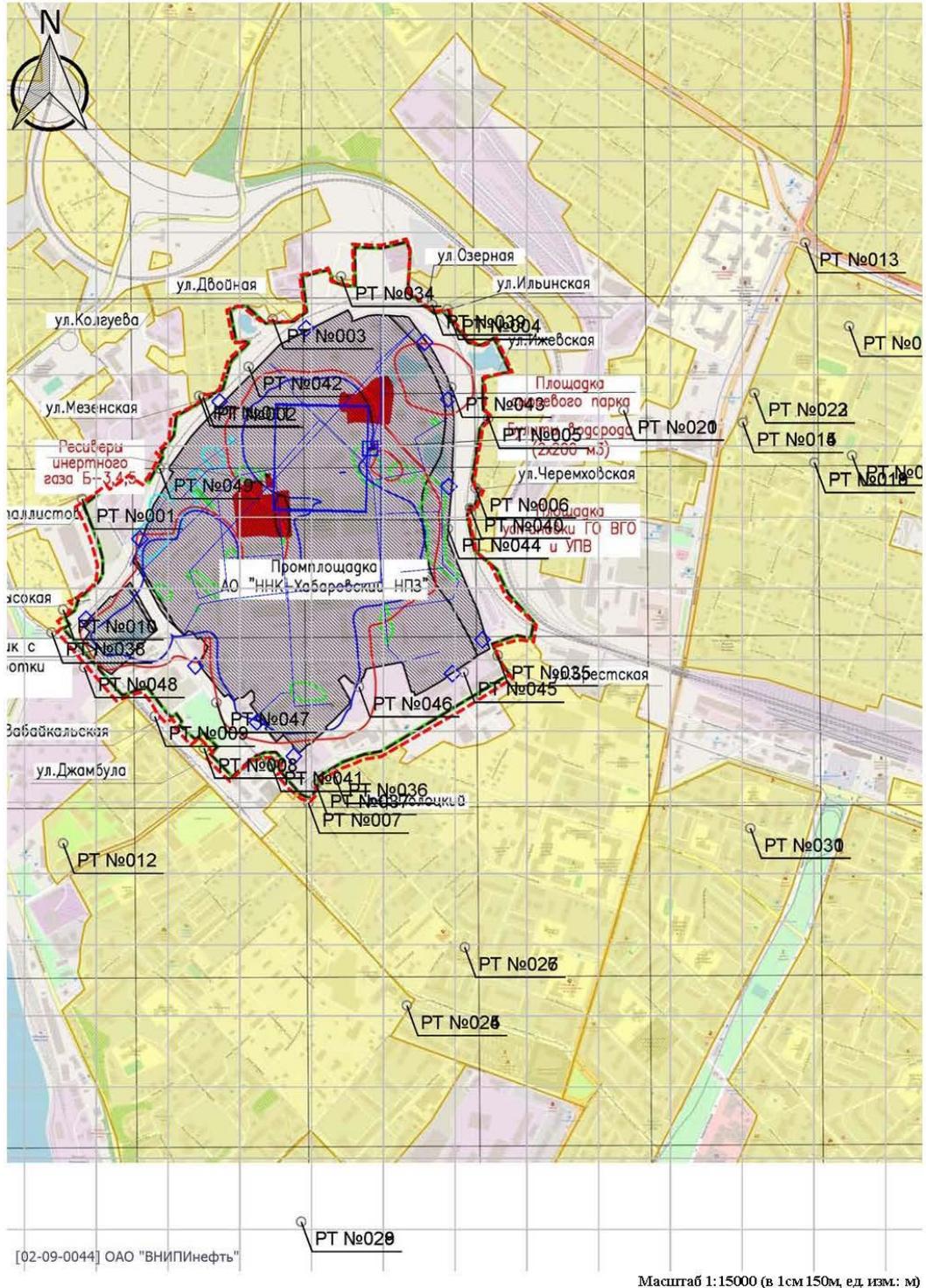
ОАО "ВНИПНефть"

Лист

221

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - прав высота иза [01.11.2021 16:02 - 01.11.2021 16:03] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



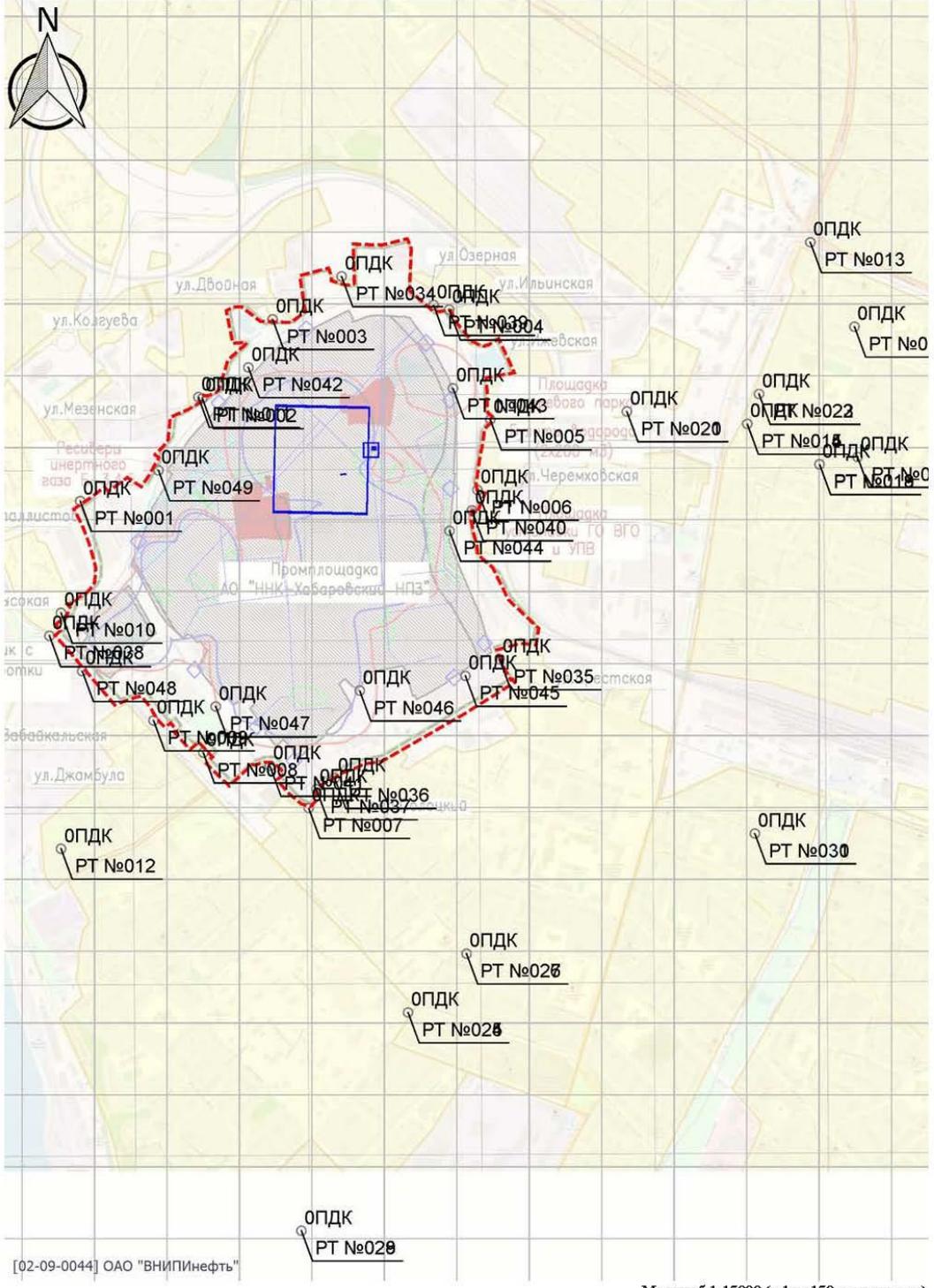
ОАО "ВНИПнефть"

Лист

222

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - прав высота иза [01.11.2021 16:02 - 01.11.2021 16:03] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 1061 (Этанол (Спирт этиловый))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

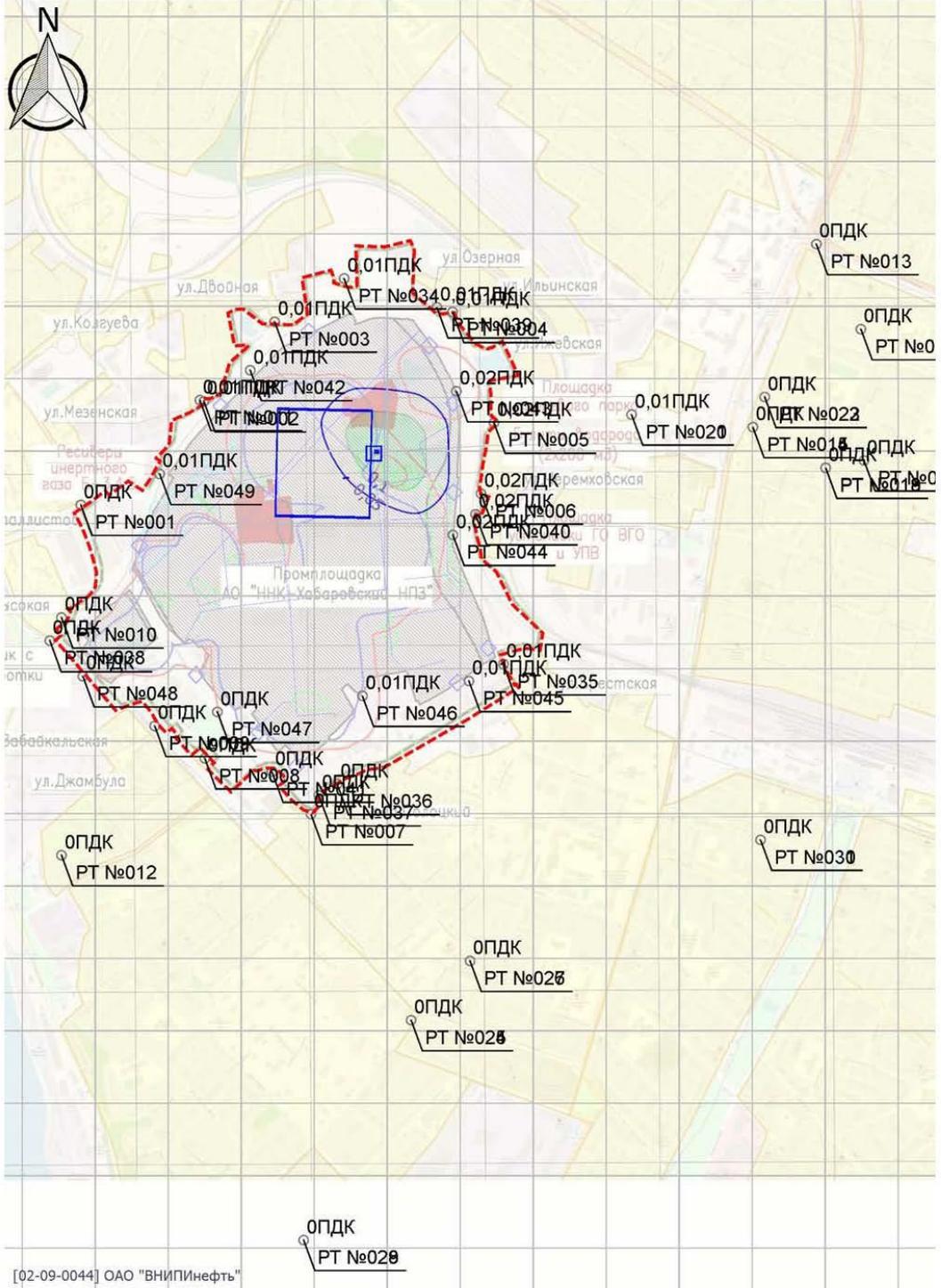
5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - прав высота иза [01.11.2021 16:02 - 01.11.2021 16:03] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 1117 (1-Метоксипропан-2-ол (альфа-Метилловый эфир пропиленгликоля))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



[02-09-0044] ОАО "ВНИПИнефть"

Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ

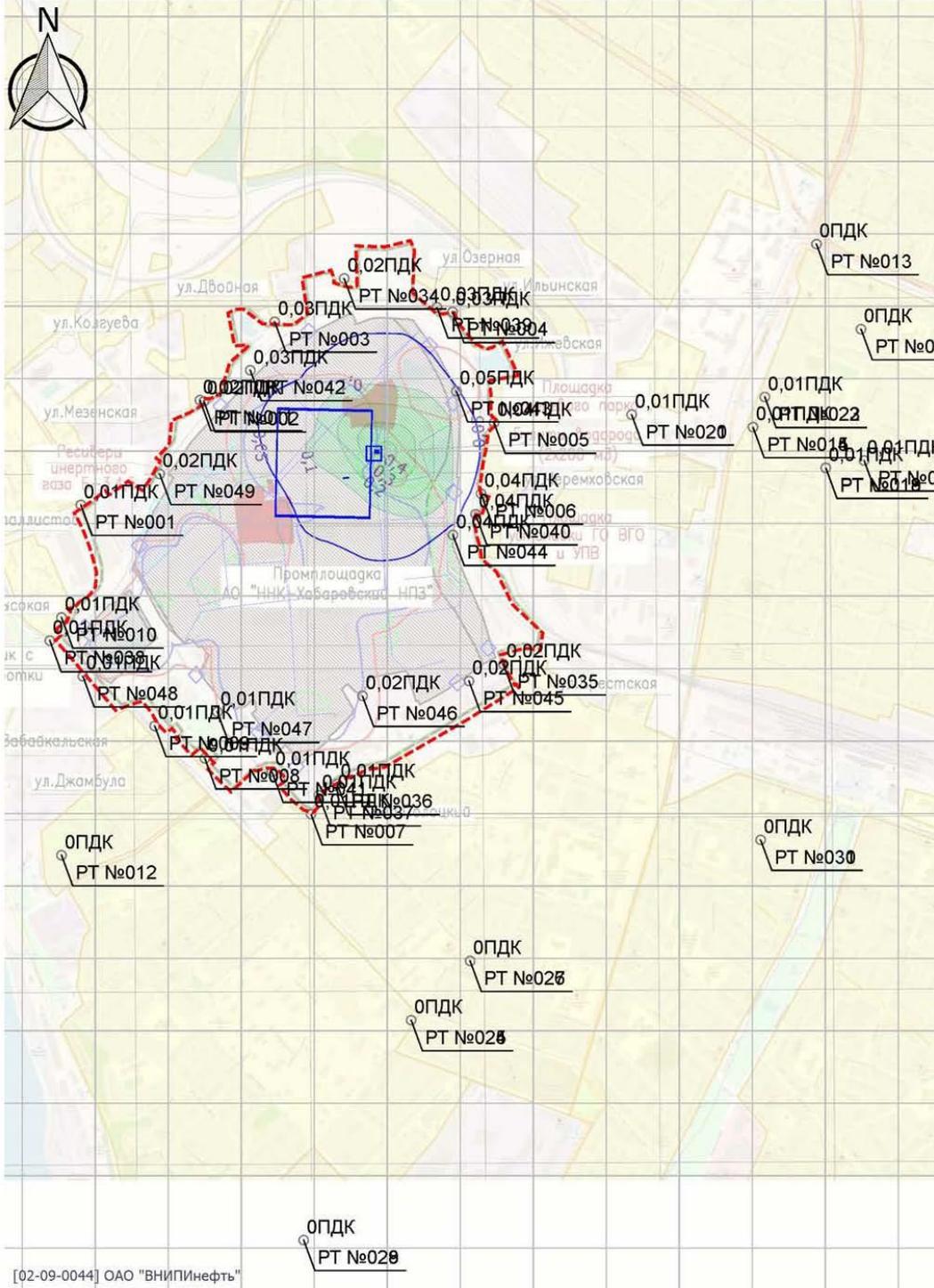


ОАО "ВНИПИнефть"

Лист
224

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - прав высота иза [01.11.2021 16:02 - 01.11.2021 16:03] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 1119 (2-Этоксизтанол (Этилцеллозольв, Этиловый эфир этиленгликоля))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



[02-09-0044] ОАО "ВНИПНефть"

Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ

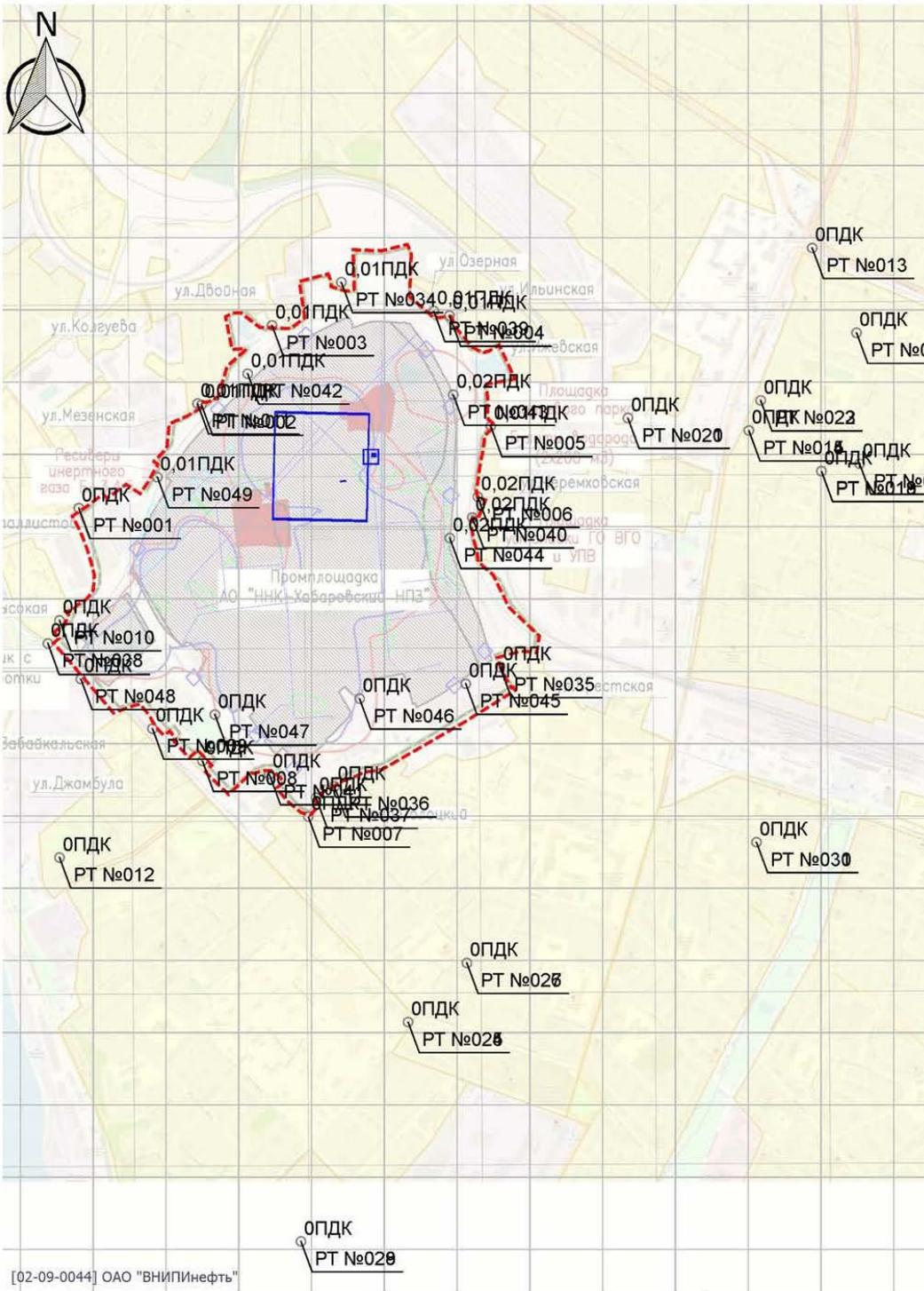


ОАО "ВНИПНефть"

Лист
225

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - прав высота иза [01.11.2021 16:02 - 01.11.2021 16:03] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 1325 (Формальдегид)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

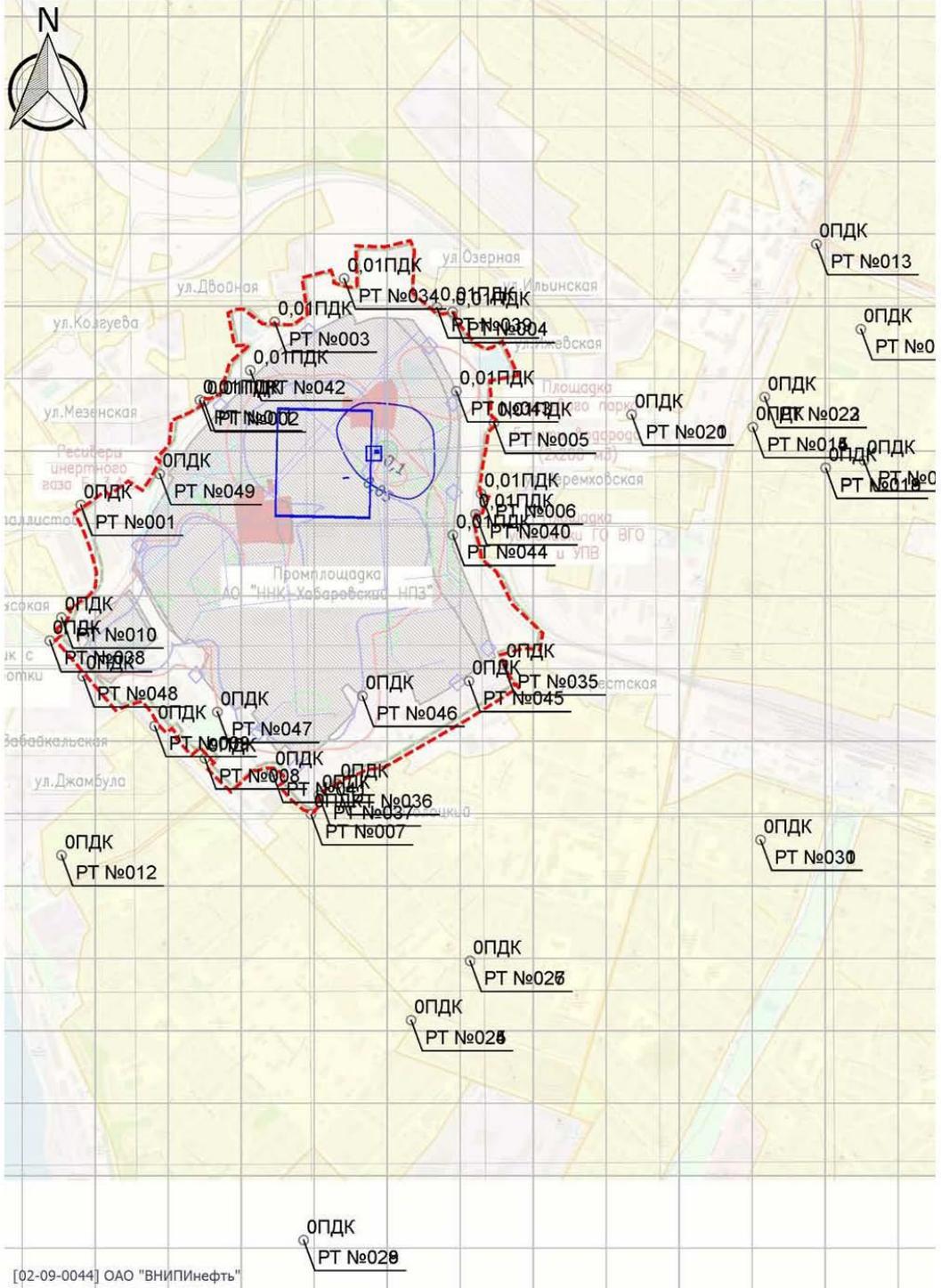
5444-П-000.000.000-ОВОСЗ-ПЗ



ОАО "ВНИПИнелфть"

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - прав высота иза [01.11.2021 16:02 - 01.11.2021 16:03] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 1401 (Пропан-2-он (Ацетон))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



[02-09-0044] ОАО "ВНИПИнефть"

Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ

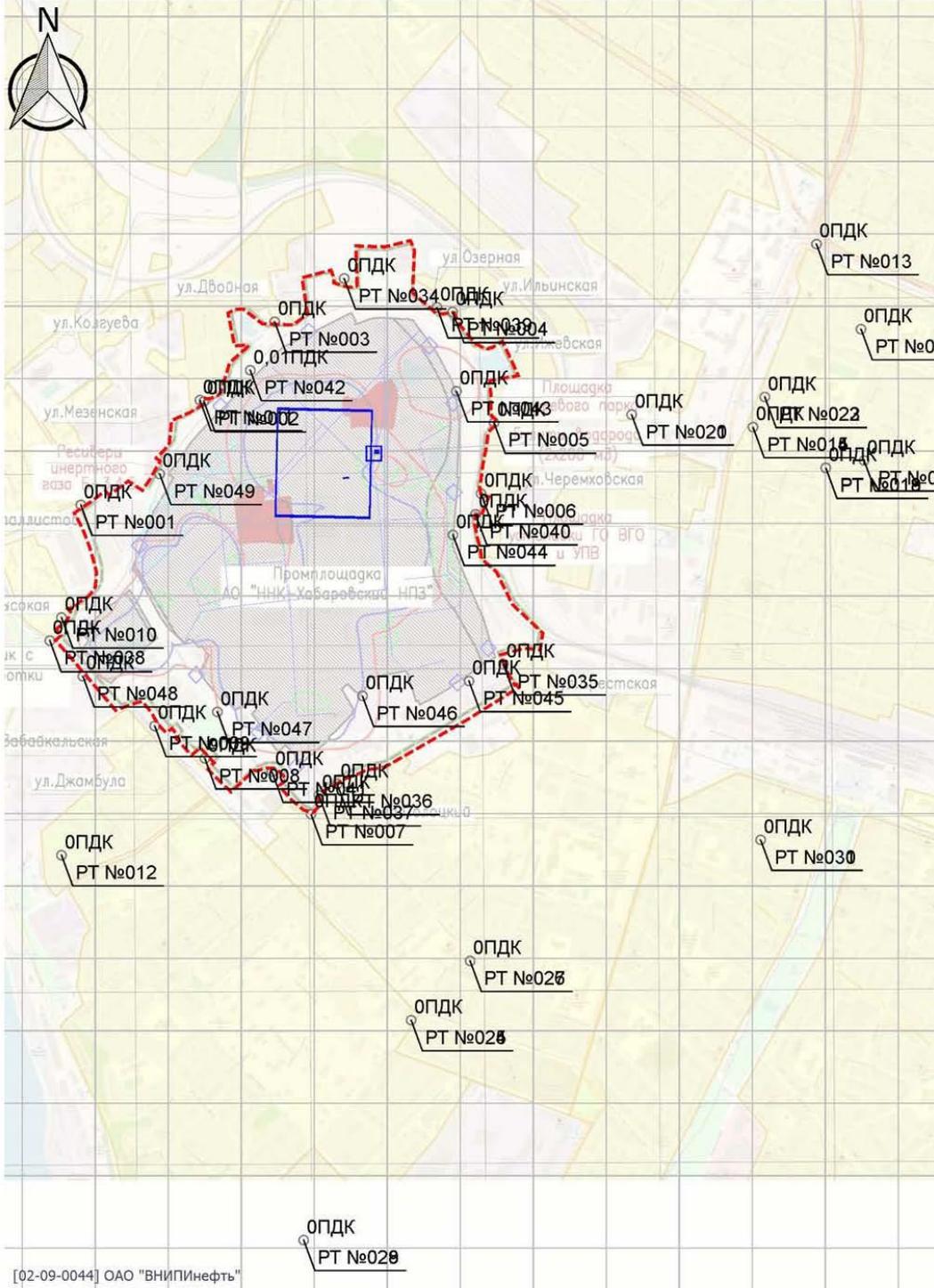


ОАО "ВНИПИнефть"

Лист
227

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - прав высота иза [01.11.2021 16:02 - 01.11.2021 16:03] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 2704 (Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



[02-09-0044] ОАО "ВНИПНефть"

Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ

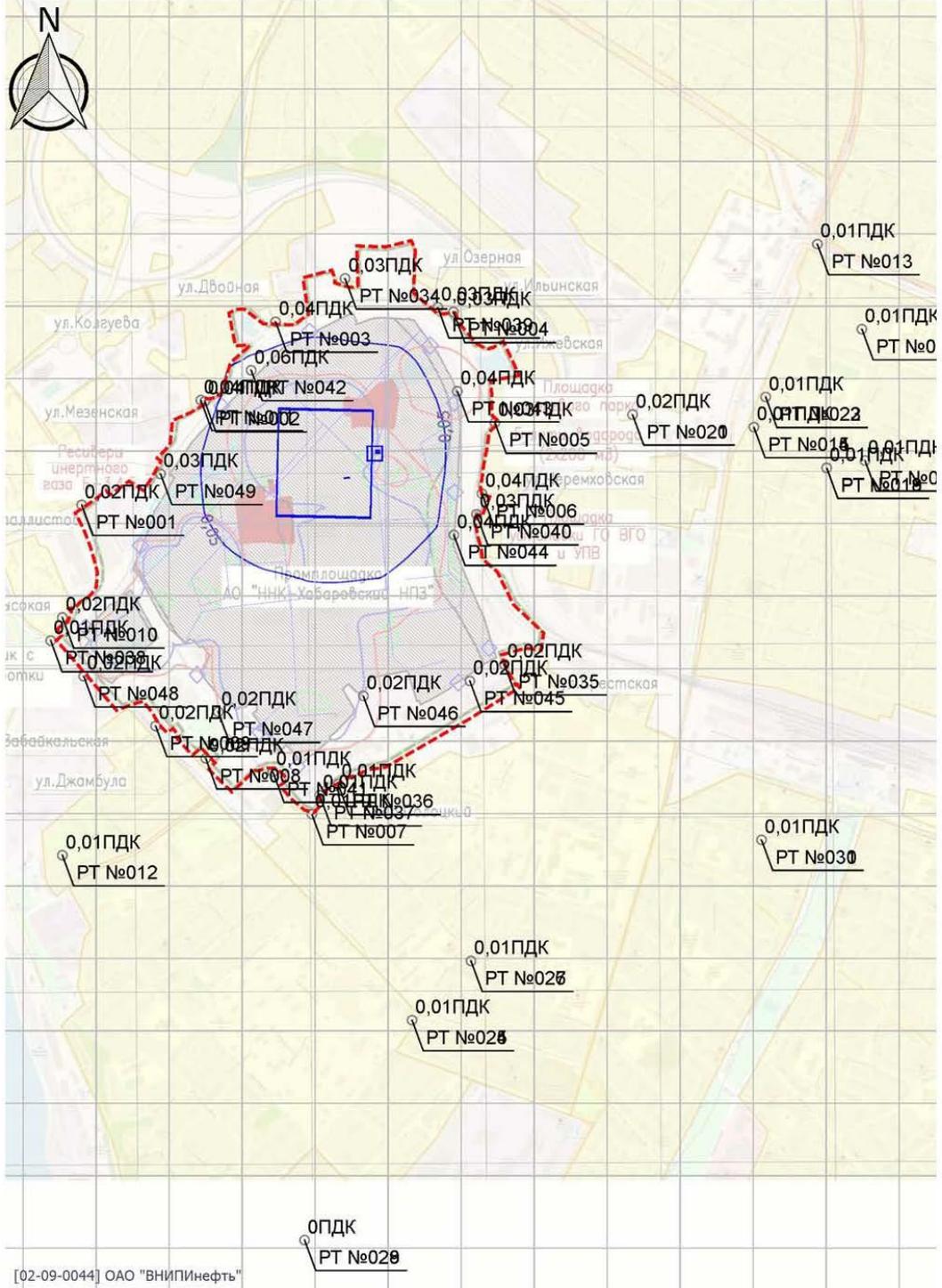


ОАО "ВНИПНефть"

Лист
228

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - прав высота иза [01.11.2021 16:02 - 01.11.2021 16:03] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 2732 (Керосин)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



[02-09-0044] ОАО "ВНИПНефть"

Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ

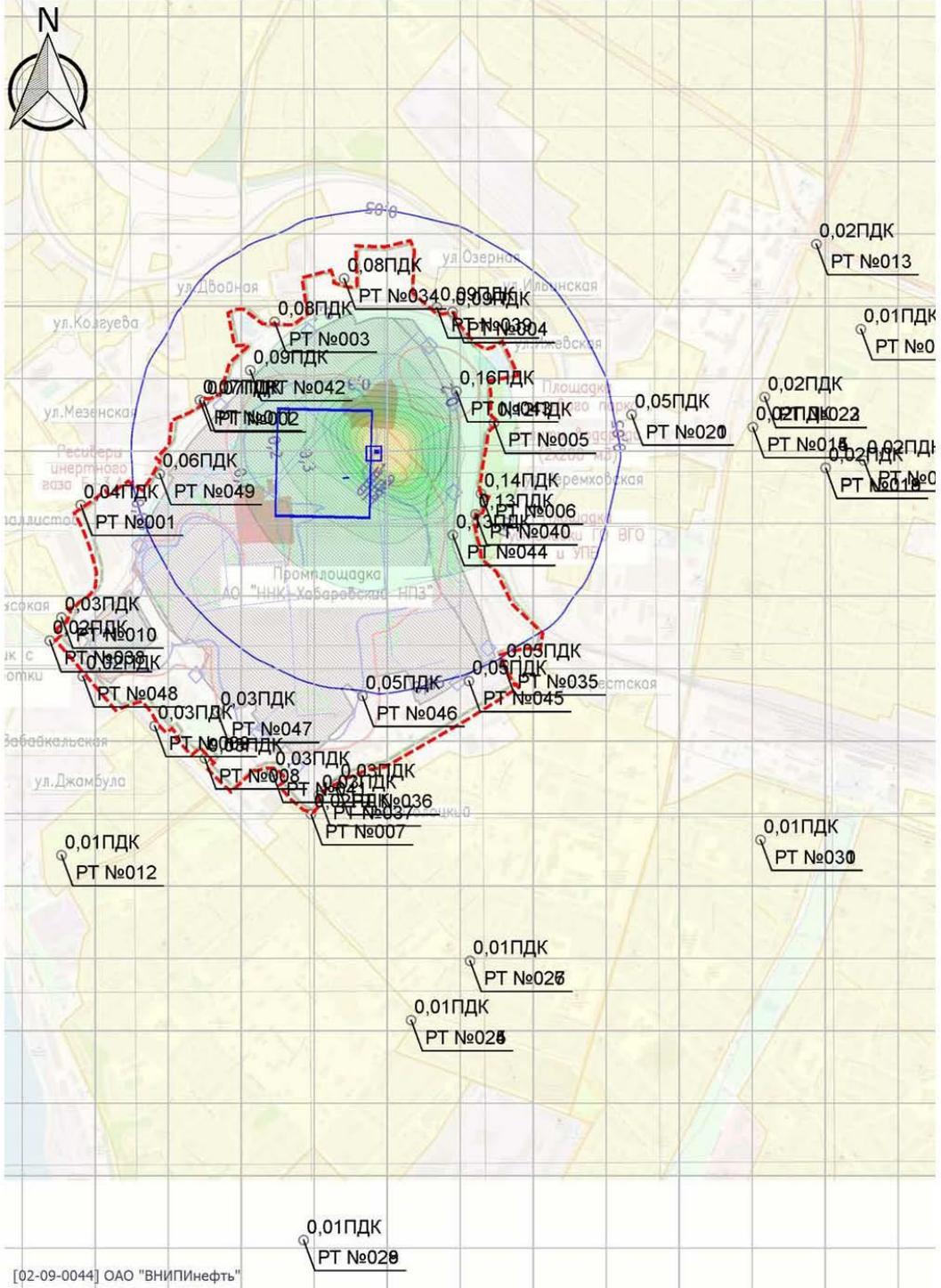


ОАО "ВНИПНефть"

Лист
229

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - прав высота иза [01.11.2021 16:02 - 01.11.2021 16:03] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 2750 (Сольвент нефтя)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



[02-09-0044] ОАО "ВНИПИнефть"

Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Инов. № подл.	
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

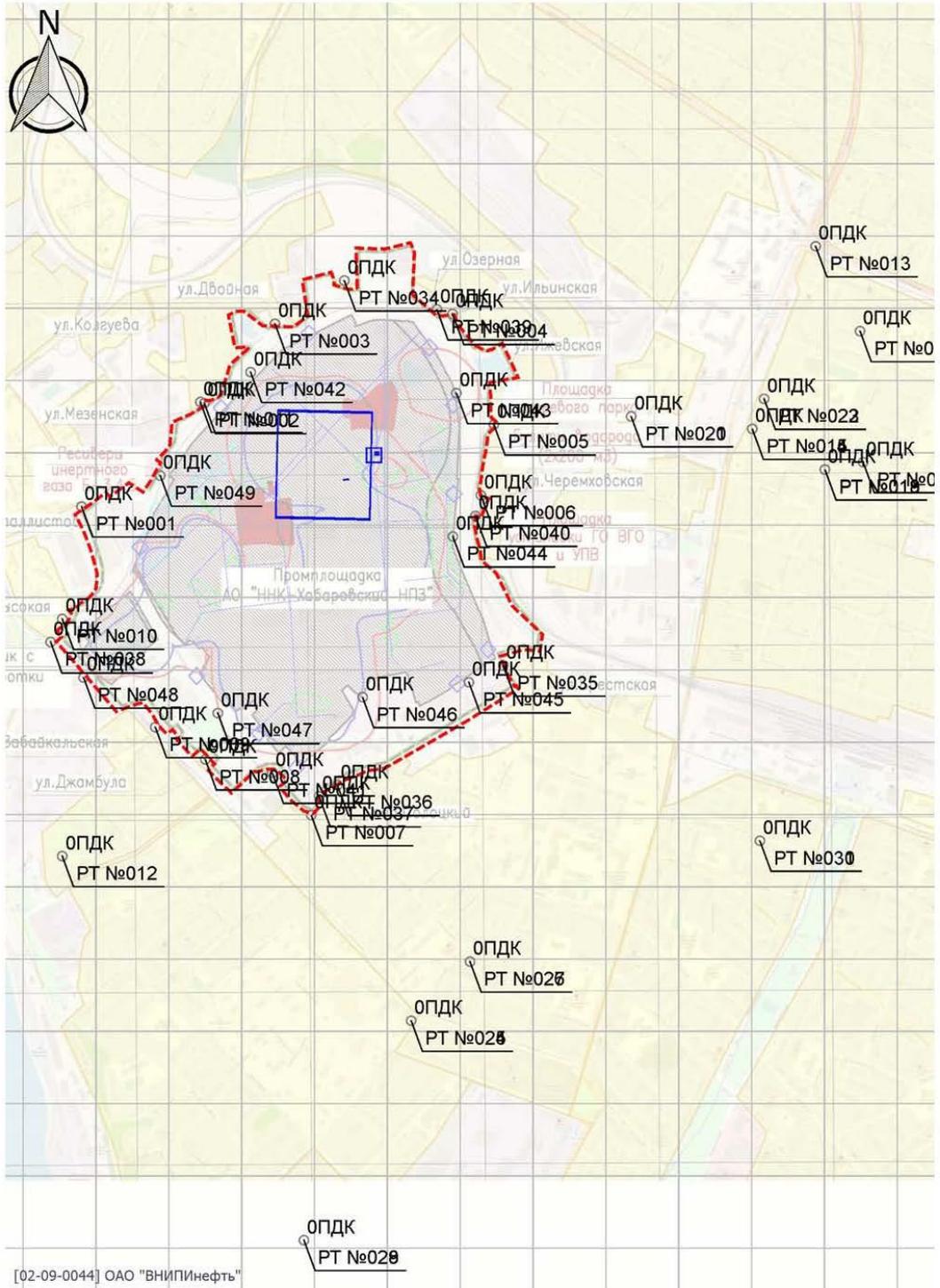
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ

 ОАО "ВНИПИнефть"	Лист
	230

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - прав высота иза [01.11.2021 16:02 - 01.11.2021 16:03] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 2752 (Уайт-спирит)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



[02-09-0044] ОАО "ВНИПИнефть"

Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

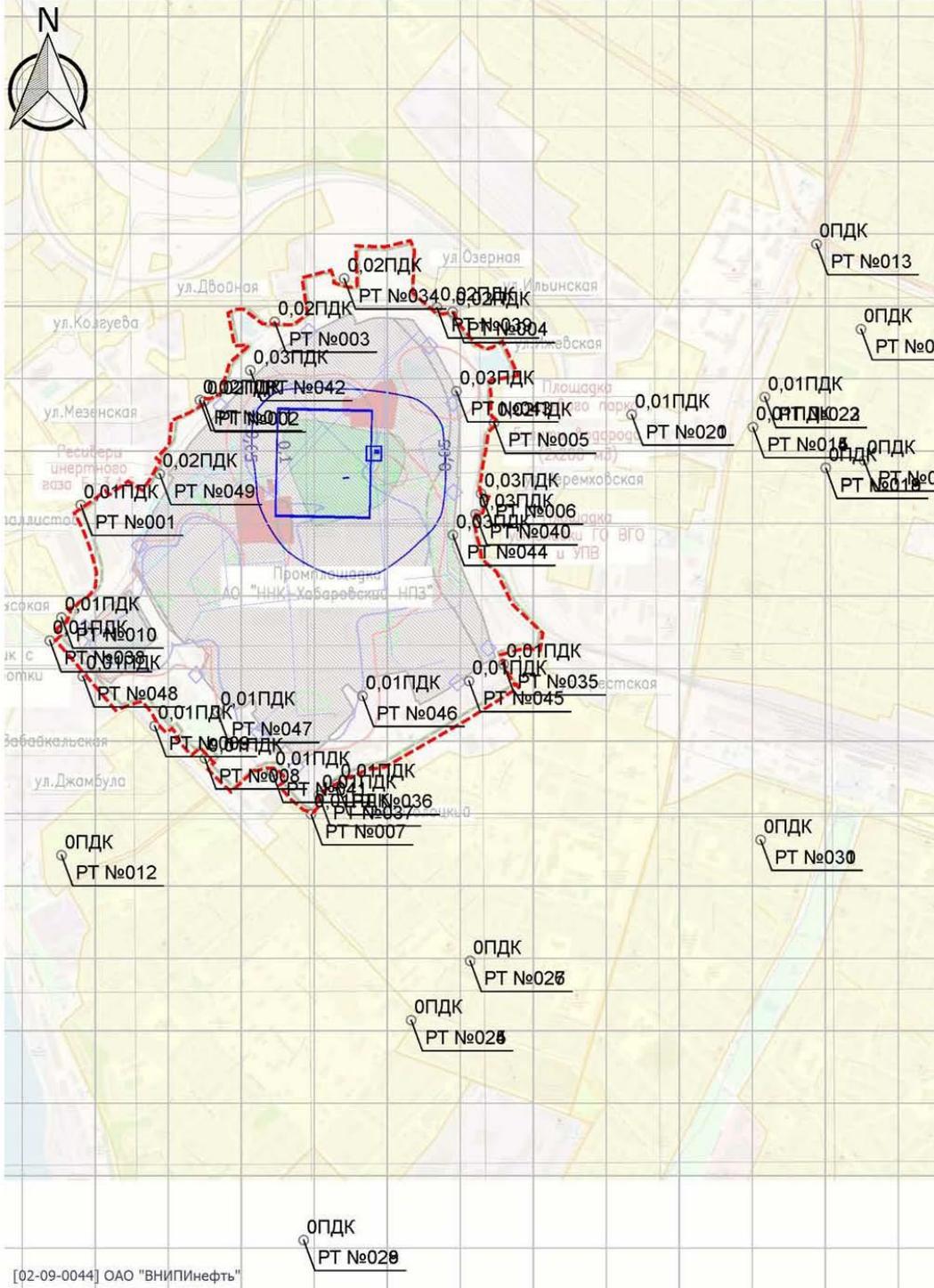
5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - прав высота иза [01.11.2021 16:02 - 01.11.2021 16:03] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 2754 (Углеводороды предельные С12-С19)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

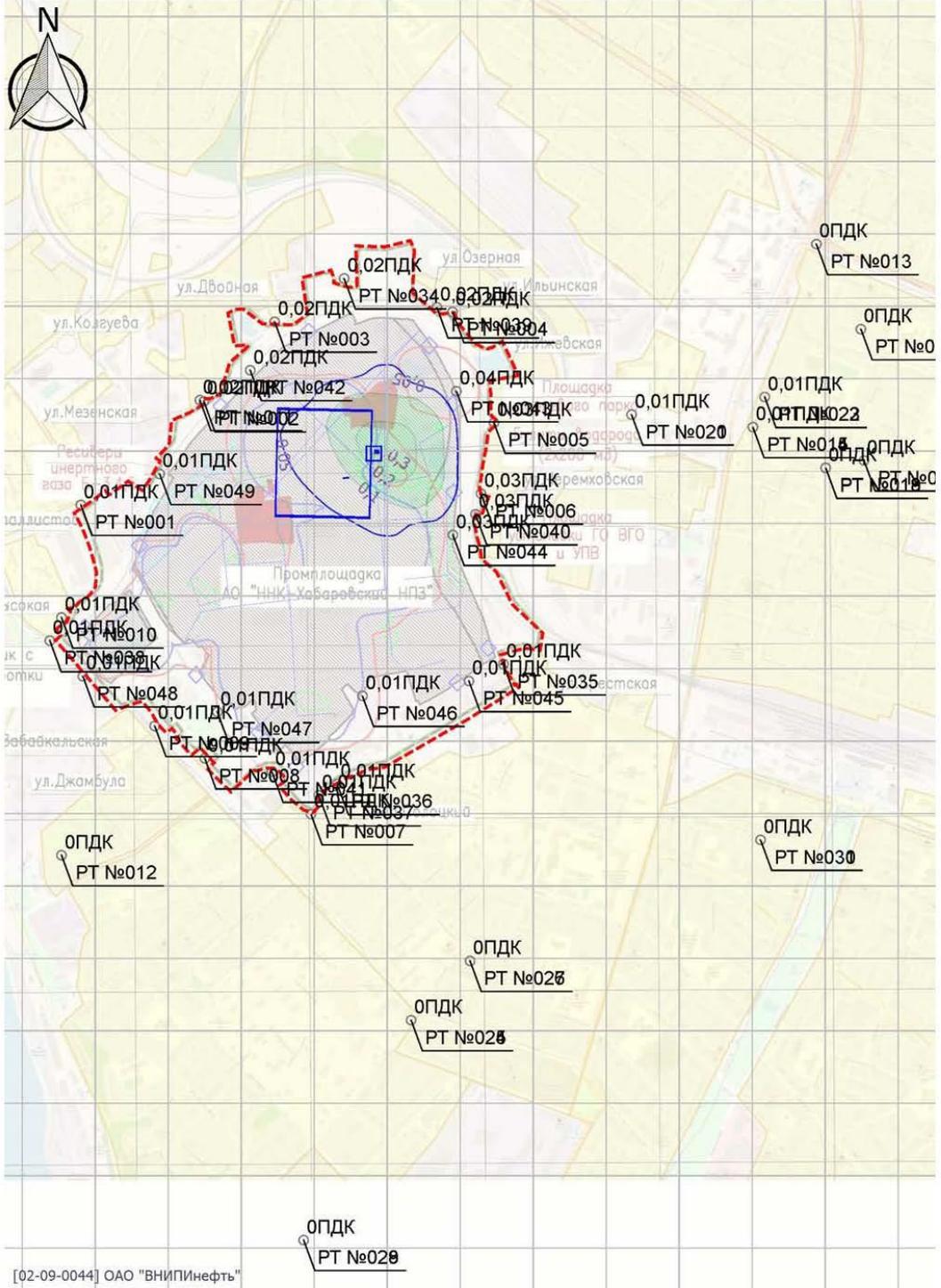
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ

 ОАО "ВНИПИнефть"	Лист 232
---	-------------

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - прав высота иза [01.11.2021 16:02 - 01.11.2021 16:03] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 2902 (Взвешенные вещества)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



[02-09-0044] ОАО "ВНИПНефть"

Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Инва. № подл.	
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

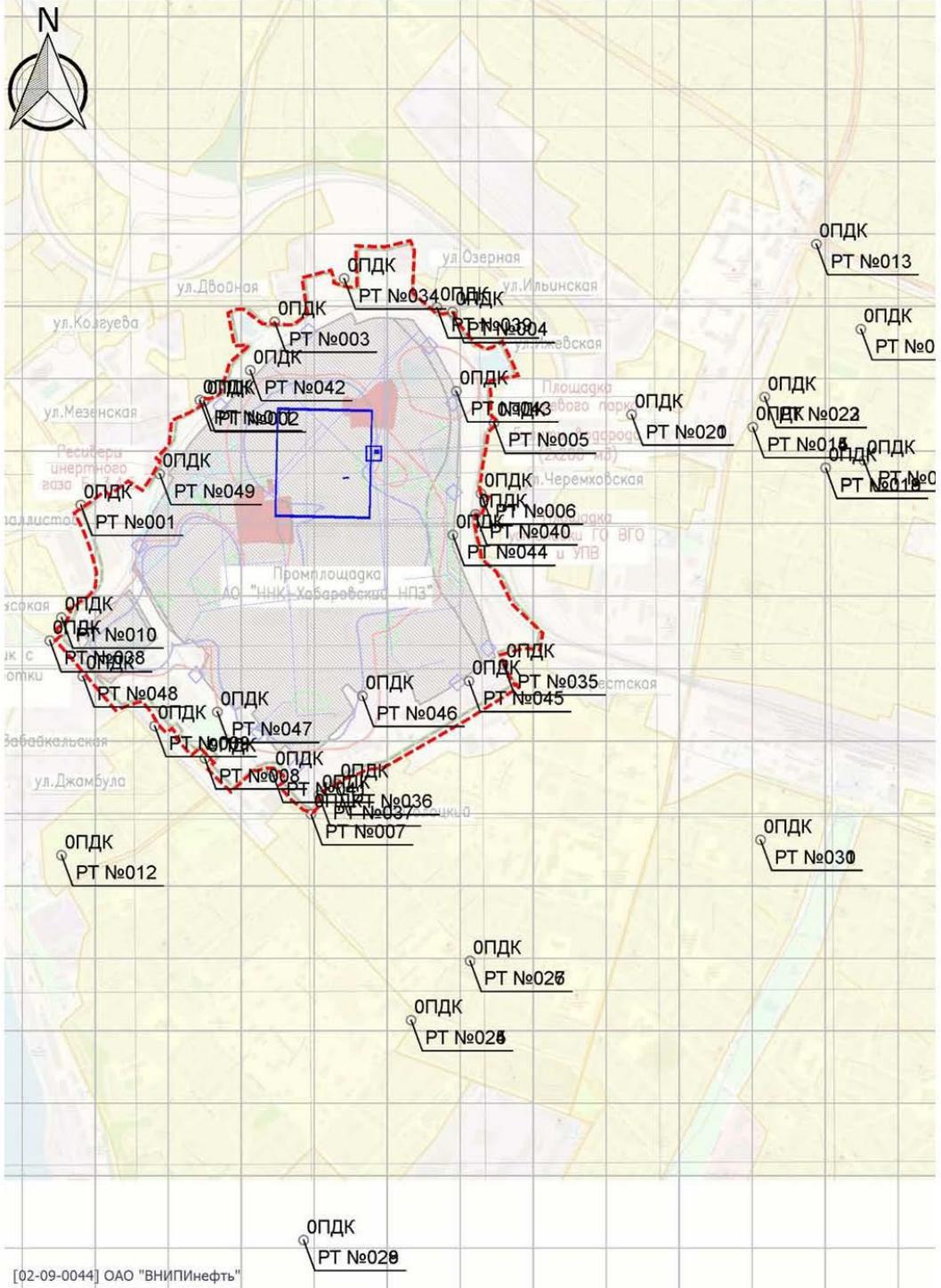
5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - прав высота иза [01.11.2021 16:02 - 01.11.2021 16:03] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 2908 (Пыль неорганическая: 70-20% SiO2)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ

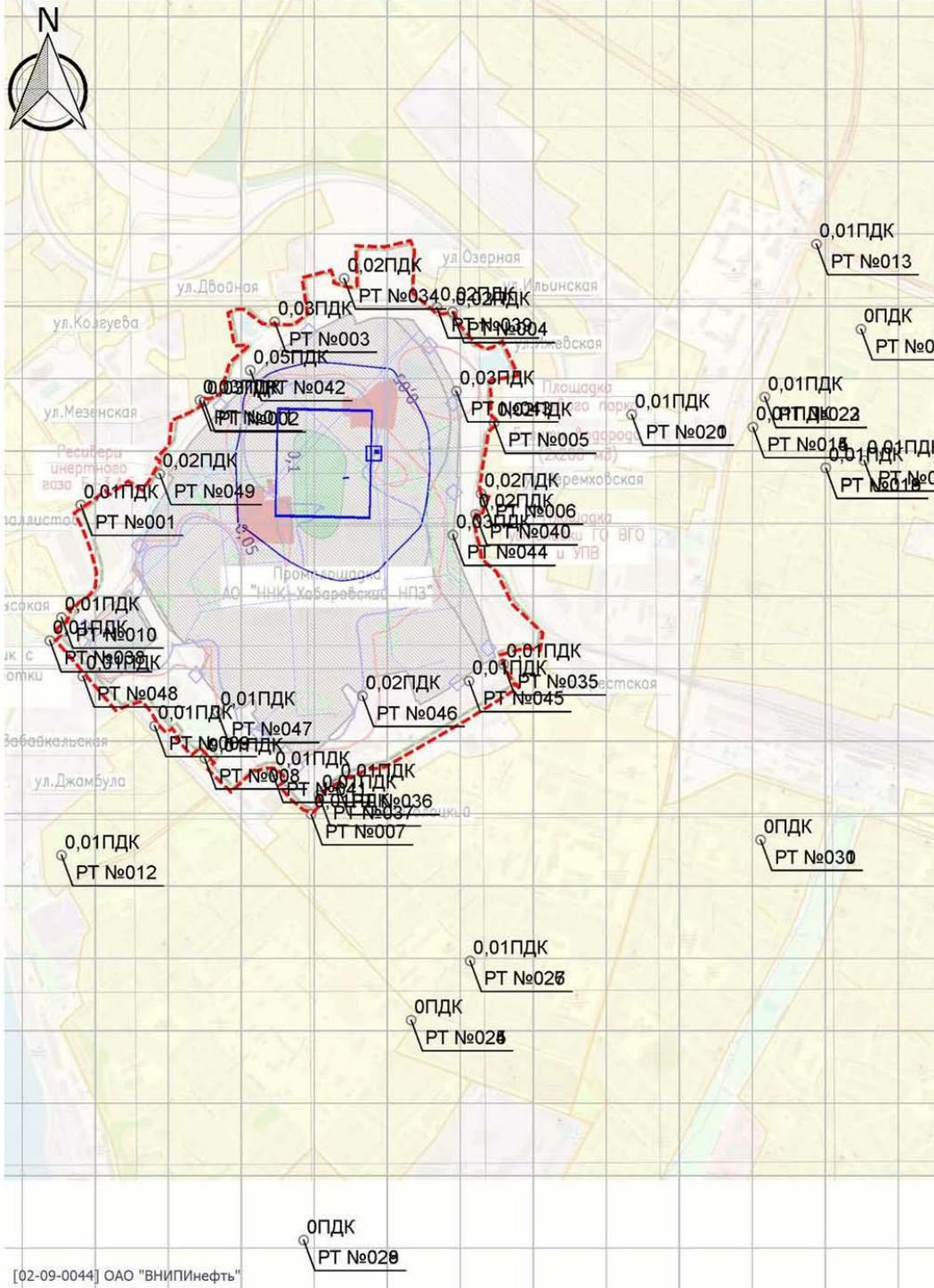


ОАО "ВНИПИнефть"

Лист
234

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - прав высота иза [01.11.2021 16:02 - 01.11.2021 16:03] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 2909 (Пыль неорганическая: до 20% SiO2)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



[02-09-0044] ОАО "ВНИПИнефть"

Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

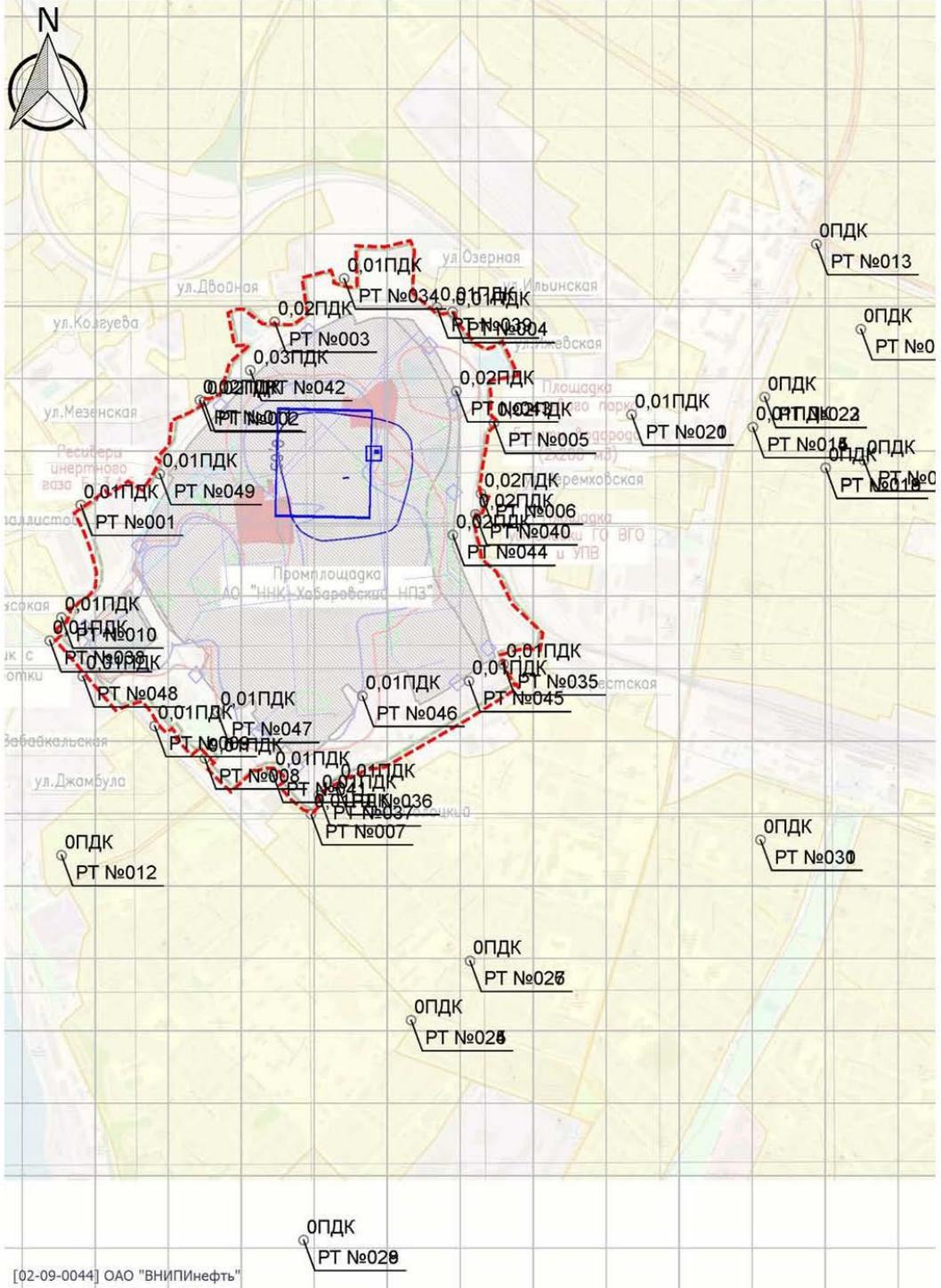
5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - прав высота иза [01.11.2021 16:02 - 01.11.2021 16:03] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 6043 (Серый диоксид и сероводород)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



[02-09-0044] ОАО "ВНИПНефть"

Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ

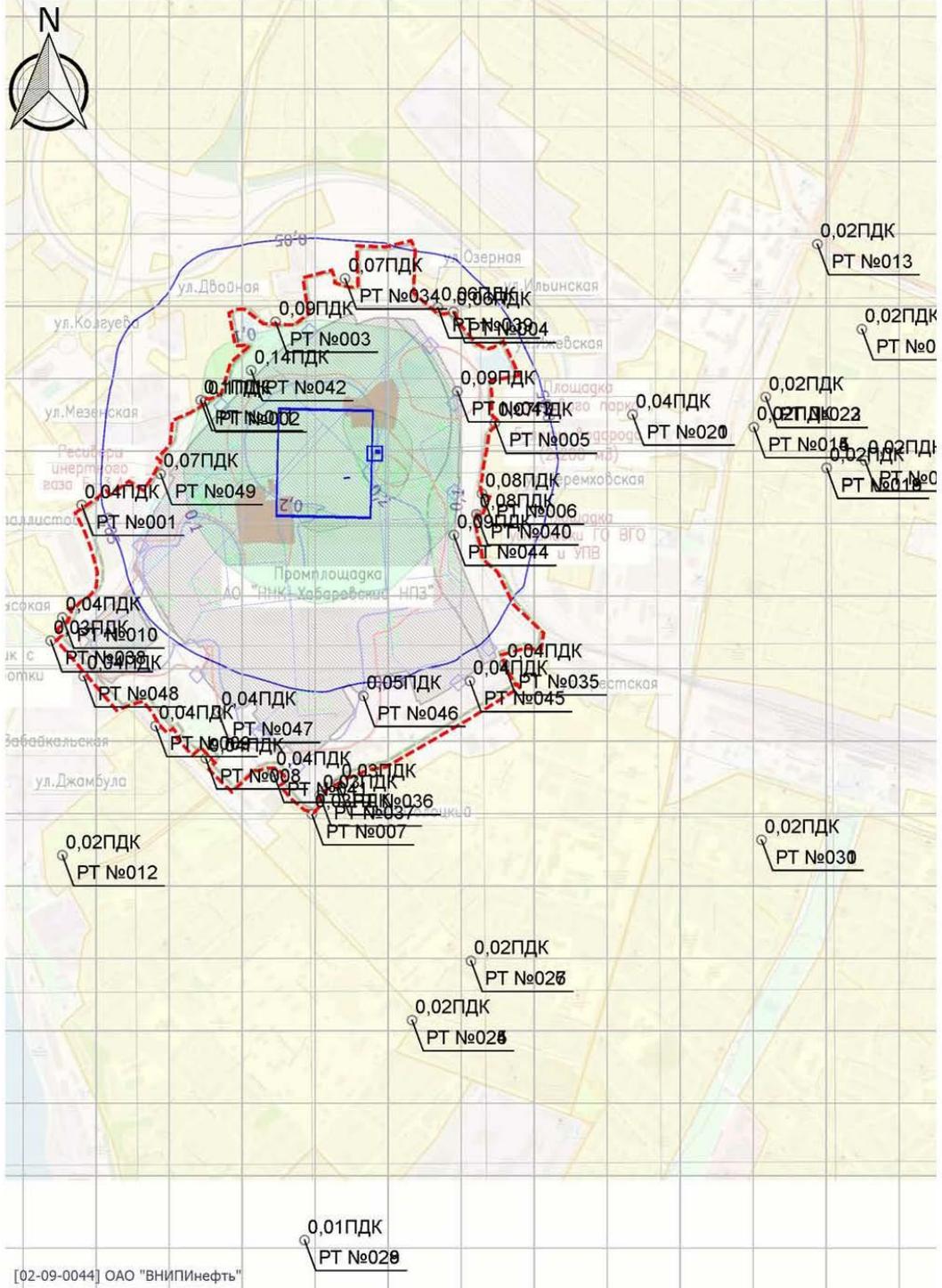


ОАО "ВНИПНефть"

Лист
236

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - прав высота иза [01.11.2021 16:02 - 01.11.2021 16:03] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 6046 (Углерода оксид и пыль цементного производства)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



[02-09-0044] ОАО "ВНИПИнефть"

Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Инва. № подл.	
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ

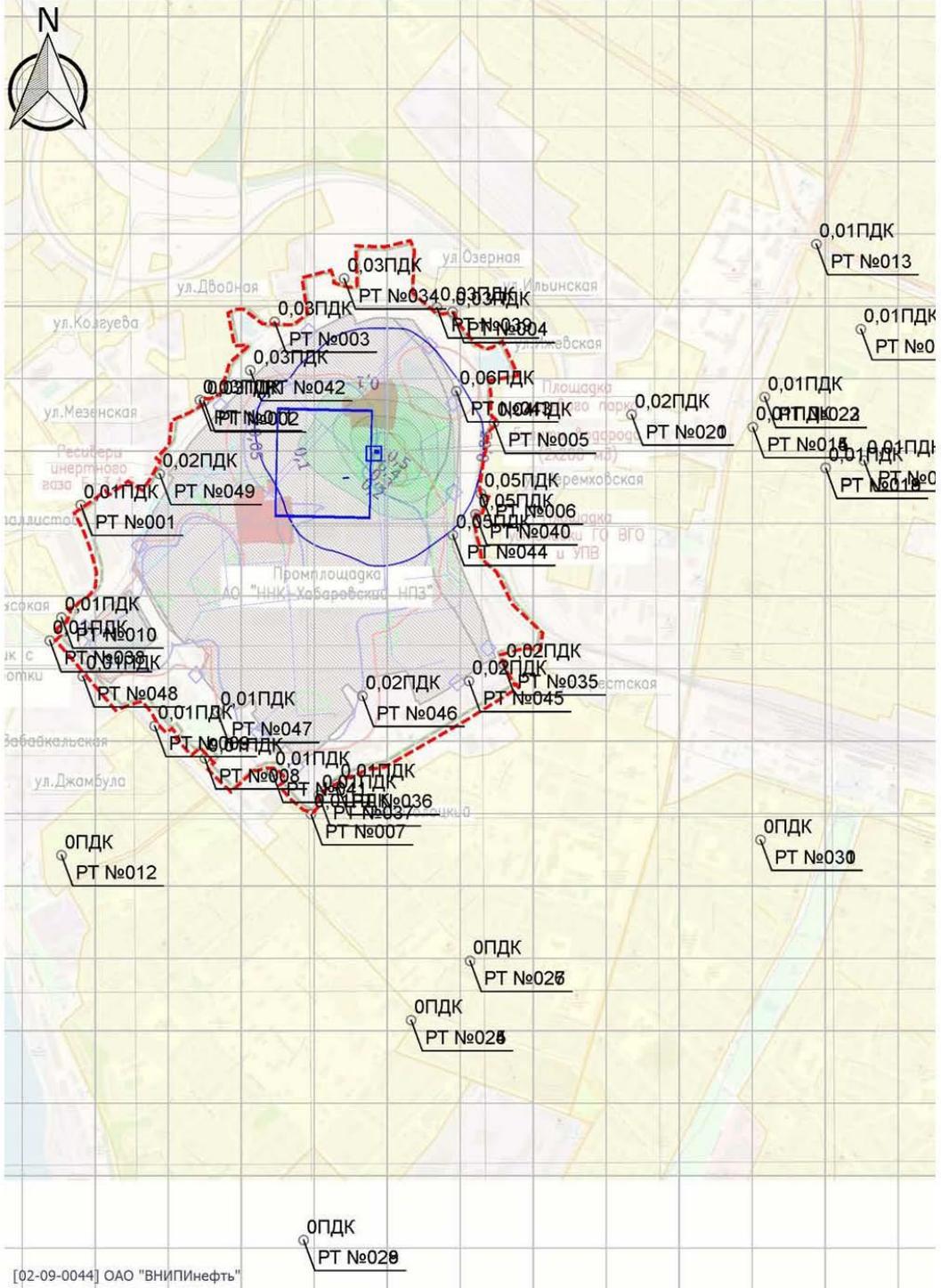


ОАО "ВНИПИнефть"

Лист
237

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - прав высота иза [01.11.2021 16:02 - 01.11.2021 16:03] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 6053 (Фтористый водород и плохо растворимые соли фтора)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



[02-09-0044] ОАО "ВНИПИнефть"

Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ

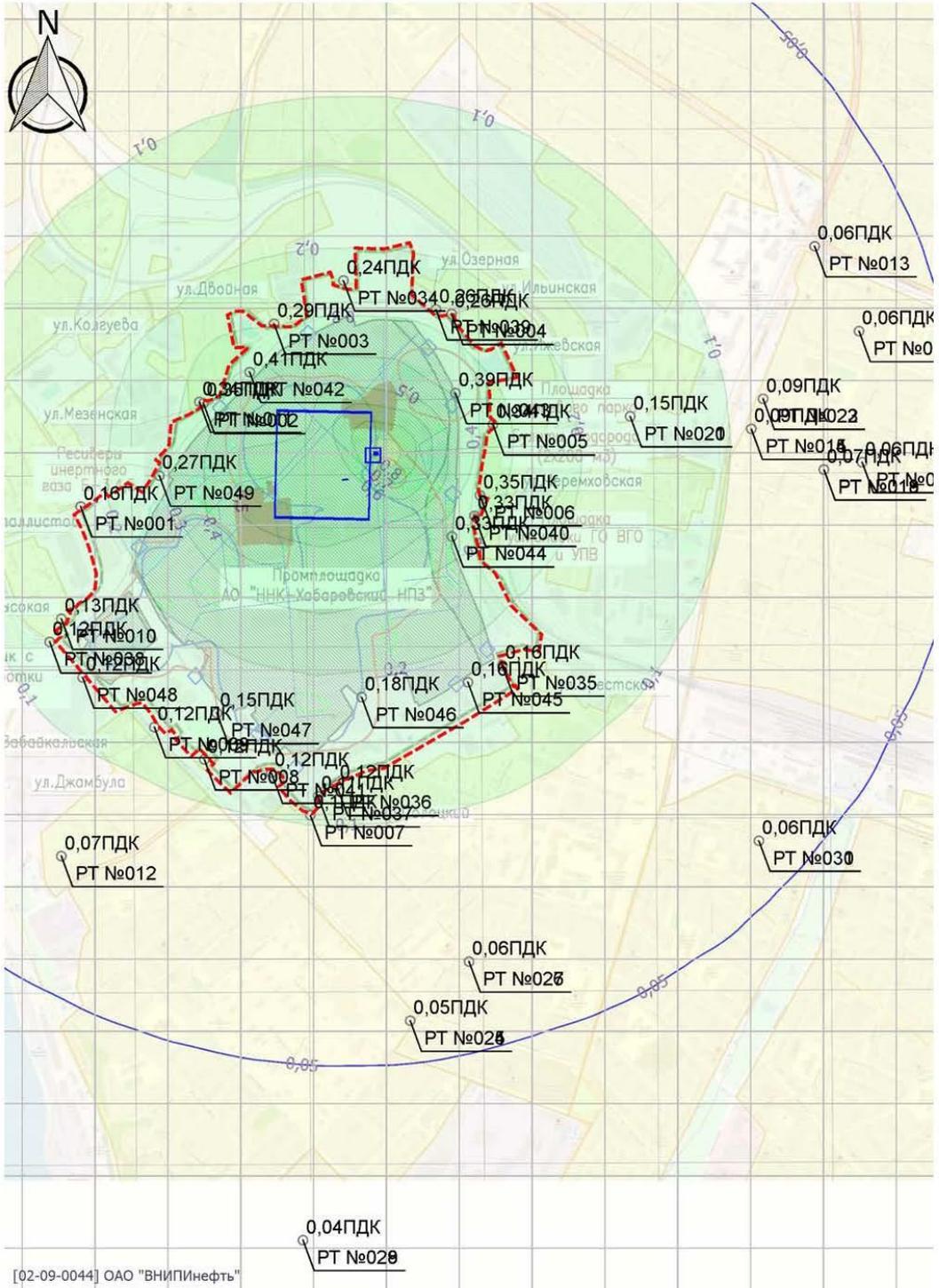


ОАО "ВНИПИнефть"

Лист
238

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - прав высота иза [01.11.2021 16:02 - 01.11.2021 16:03] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 6204 (Группа сумм. (2) 301 330)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



[02-09-0044] ОАО "ВНИПИнефть"

Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ

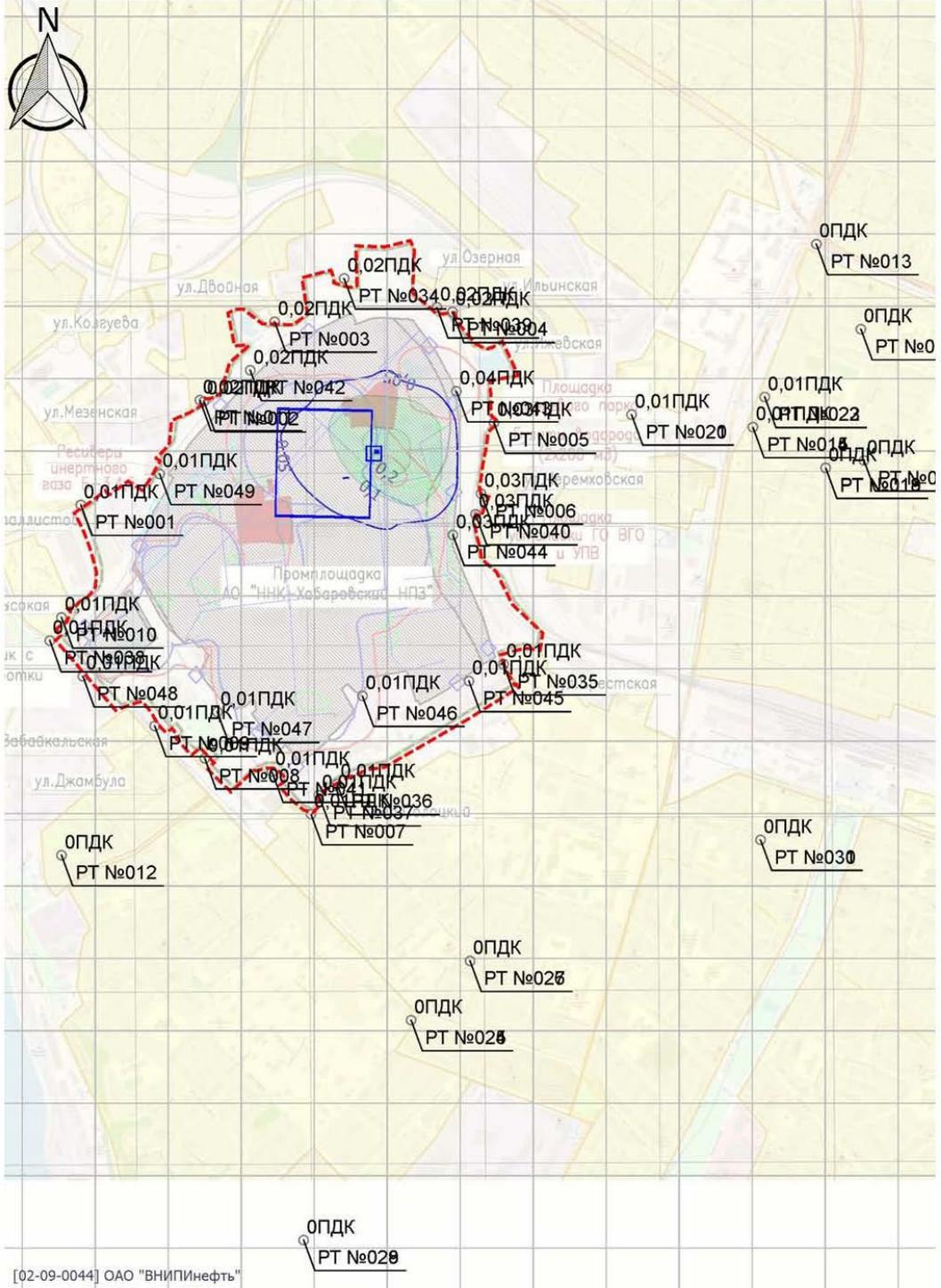


ОАО "ВНИПИнефть"

Лист
239

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - прав высота иза [01.11.2021 16:02 - 01.11.2021 16:03] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 6205 (Группа сумм. (2) 330 342)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



[02-09-0044] ОАО "ВНИПНефть"

Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Инва. № подл.	
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист
240

В) Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере (с фоном и предприятием) при возможных аварийных ситуациях. Расчет при разрушении топливозаправщика с дизельным топливом с возгоранием

УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.60

Copyright © 1990-2020 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ОАО "ВНИПИнефть"

Регистрационный номер: 02-09-0044

Предприятие: 1, ХНПЗ

Город: 5, Хабаровск

Район: 4, ХНПЗ

Адрес предприятия:

Разработчик:

ИНН:

ОКПО:

Отрасль:

Величина нормативной санзоны: 0 м

ВИД: 9, База +смр+авария

ВР: 1, с возгоранием

Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца,	-20,2
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	26,7
Коэффициент А, зависящий от температурной стра-	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в	6,7
Плотность атмосферного воздуха, кг/м ³ :	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Инд. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОСЗ-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

241

Параметры источников выбросов

Учет:
 "% " - источник учитывается с исключением из фона;
 "+ " - источник учитывается без исключения из фона;
 "- " - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.

Типы источников:
 1 - Точечный;
 2 - Линейный;
 3 - Неорганизованный;
 4 - Совокупность точечных источников;
 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
 9 - Точечный, с выбросом вбок;
 10 - Свеча.

Учет	№	Наименование источника		Вар.	Тип	Высота	Диаметр	Объем	Скорость	Плот-	Темп.	Ширина	Отклонение	Ко-	Координаты					
X1	Y1	X2	Y2																	
	Угол	На	пра																	
№ пл.: 0, № цеха: 0																				
%	3	Вент. труба		1	1	8,50	0,60	4,82	17,05	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176886,50	458973,50	0,00	0,00	
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима						
См/ПДК		Xm	Um	См/ПДк	Xm	Um														
2732		Керосин					0,0060720	0,174280	1	0,00	151,58	1,56	0,00	166,24	1,93					
%	4	Вент. труба		1	1	8,50	0,60	2,08	7,36	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176886,50	458971,50	0,00	0,00	
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима						
См/ПДК		Xm	Um	См/ПДк	Xm	Um														
2754		Углеводороды предельные С12-С19					0,0268020	0,791376	1	0,02	65,41	0,68	0,01	98,07	1,46					
%	20	Дым. труба		1	1	80,00	2,50	14,05	2,86	1,29	220,00	0,00	-	-	1	3176911,50	459205,50	0,00	0,00	
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима						
См/ПДК		Xm	Um	См/ПДк	Xm	Um														
0301		Азота диоксид (Азот (IV) оксид)					1,5312136	48,420167	1	0,02	870,40	2,14	0,02	898,29	2,29					
0304		Азот (II) оксид (Азота оксид)					0,2488222	7,868355	1	0,00	870,40	2,14	0,00	898,29	2,29					
0330		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)					1,3035117	41,220167	1	0,01	870,40	2,14	0,01	898,29	2,29					
0337		Углерод оксид					1,3066545	41,319550	1	0,00	870,40	2,14	0,00	898,29	2,29					
0410		Метан					0,1012160	3,200680	1	0,00	870,40	2,14	0,00	898,29	2,29					
0703		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)					0,0000000	0,000000	1	0,00	870,40	2,14	0,00	898,29	2,29					
2904		Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)					0,0000780	0,002468	1	0,00	870,40	2,14	0,00	898,29	2,29					
%	22	Дым. труба		1	1	25,00	2,50	14,05	2,86	1,29	220,00	0,00	-	-	1	3176913,50	459126,50	0,00	0,00	
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима						
См/ПДК		Xm	Um	См/ПДк	Xm	Um														
0301		Азота диоксид (Азот (IV) оксид)					0,2148460	6,793960	1	0,03	355,95	3,25	0,03	365,62	3,48					
0304		Азот (II) оксид (Азота оксид)					0,0349110	1,103973	1	0,00	355,95	3,25	0,00	365,62	3,48					
0330		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)					0,6571940	20,782060	1	0,03	355,95	3,25	0,03	365,62	3,48					
0337		Углерод оксид					0,1158160	3,662400	1	0,00	355,95	3,25	0,00	365,62	3,48					
0410		Метан					0,0000780	0,002468	1	0,00	355,95	3,25	0,00	365,62	3,48					
0703		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)					1,0000000E-10	0,000002	1	0,00	355,95	3,25	0,00	365,62	3,48					
2904		Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)					0,0000780	0,002468	1	0,00	355,95	3,25	0,00	365,62	3,48					
%	23	Дым. труба		1	1	15,00	0,40	0,76	6,05	1,29	560,00	0,00	-	-	1	3176913,50	459126,50	0,00	0,00	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

242

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима		
	См/ПДК	Хм	Um	См/ПДк	Хм				Um							
0301						0,2148460	0,470250	1	0,15	164,96	1,95	0,14	168,81	2,09		
0304						0,0349110	0,076413	1	0,01	164,96	1,95	0,01	168,81	2,09		
0330						0,6571940	1,438467	1	0,18	164,96	1,95	0,18	168,81	2,09		
0337						0,2534990	3,662400	1	0,01	164,96	1,95	0,01	168,81	2,09		
0410						0,0000780	0,000170	1	0,00	164,96	1,95	0,00	168,81	2,09		
0703						0,0000001	0,000001	1	0,00	164,96	1,95	0,00	168,81	2,09		
2904						0,0000780	0,000170	1	0,00	164,96	1,95	0,00	168,81	2,09		

%	29	Дым. труба	1	1	45,00	1,80	22,17	8,71	1,29	160,00	0,00	-	-	1	3176728,50	459063,50	0,00	0,00
---	----	------------	---	---	-------	------	-------	------	------	--------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима		
	См/ПДК	Хм	Um	См/ПДк	Хм				Um							
0301						1,6519611	11,060553	1	0,06	623,94	2,85	0,05	644,65	3,11		
0304						0,2684437	1,201545	1	0,00	623,94	2,85	0,00	644,65	3,11		
0328						0,9228858	0,083316	1	0,04	623,94	2,85	0,04	644,65	3,11		
0330						16,9866144	1,533504	1	0,23	623,94	2,85	0,22	644,65	3,11		
0337						3,9168720	51,139296	1	0,01	623,94	2,85	0,00	644,65	3,11		
0703						0,0000017	0,000015	1	0,00	623,94	2,85	0,00	644,65	3,11		

%	30	Дым. труба	1	1	75,00	3,20	81,83	10,17	1,29	160,00	0,00	-	-	1	3176666,50	459050,50	0,00	0,00
---	----	------------	---	---	-------	------	-------	-------	------	--------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима		
	См/ПДК	Хм	Um	См/ПДк	Хм				Um							
0301						5,1779786	26,972330	1	0,04	1177,65	3,69	0,04	1217,52	4,04		
0304						0,8414215	4,383144	1	0,00	1177,65	3,69	0,00	1217,52	4,04		
0328						1,8414215	0,255568	1	0,02	1177,65	3,69	0,02	1217,52	4,04		
0330						53,5747968	7,969878	1	0,17	1177,65	3,69	0,16	1217,52	4,04		
0337						12,3535719	125,414688	1	0,00	1177,65	3,69	0,00	1217,52	4,04		

%	51	Диффузор	1	1	10,50	18,78	1527,94	5,52	1,29	41,00	0,00	-	-	1	3176701,50	458730,50	0,00	0,00
---	----	----------	---	---	-------	-------	---------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима		
	См/ПДК	Хм	Um	См/ПДк	Хм				Um							
0415						4,6461111	110,391600	1	0,00	601,65	28,22	0,00	601,52	28,35		
0416						1,7187850	40,837500	1	0,00	601,65	28,22	0,00	601,52	28,35		
0602						0,1624167	3,859020	1	0,01	601,65	28,22	0,01	601,52	28,35		
0616						0,1745833	4,148100	1	0,01	601,65	28,22	0,01	601,52	28,35		
0621						0,3770833	8,959500	1	0,01	601,65	28,22	0,01	601,52	28,35		
1071						0,0007655	0,018190	1	0,00	601,65	28,22	0,00	601,52	28,35		

%	52	Диффузор	1	1	8,50	11,88	611,20	5,51	1,29	30,00	0,00	-	-	1	3176663,50	458831,50	0,00	0,00
---	----	----------	---	---	------	-------	--------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима		
	См/ПДК	Хм	Um	См/ПДк	Хм				Um							
0415						4,6461111	110,391600	1	0,00	430,47	22,04	0,00	431,72	21,91		
0416						1,7187850	40,837500	1	0,00	430,47	22,04	0,00	431,72	21,91		
0602						1,7187500	3,859020	1	0,16	430,47	22,04	0,16	431,72	21,91		
0616						0,1624167	4,148100	1	0,02	430,47	22,04	0,02	431,72	21,91		
0621						0,3770833	8,959500	1	0,02	430,47	22,04	0,02	431,72	21,91		
1071						0,0007655	0,018190	1	0,00	430,47	22,04	0,00	431,72	21,91		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



Лист

243

%	83	Вент. труба	1	1	18,00	0,40	1,29	10,27	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3177336,50	458843,50	0,00	0,00	
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима					
См/ПДК	Хм	Um	См/ПДк	Хм	Um														
0415		Смесь углеводородов предельных С1-С5					0,0110459	0,563092	1	0,00	102,60	0,50	0,00	0,00	120,45	0,97			
0416		Смесь углеводородов предельных С6-С10					0,0057278	0,181127	1	0,00	102,60	0,50	0,00	0,00	120,45	0,97			
0602		Бензол					0,0000360	0,001134	1	0,00	102,60	0,50	0,00	0,00	120,45	0,97			

0616		Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)					0,0000130	0,000000	1	0,00	102,60	0,50	0,00	0,00	120,45	0,97			
0621		Метилбензол (Толуол)					0,0000239	0,000756	1	0,00	102,60	0,50	0,00	0,00	120,45	0,97			

%	91	Труба свечи	1	1	10,00	0,10	0,12	15,28	1,29	35,00	0,00	-	-	1	3176846,50	459128,50	0,00	0,00	
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима					
См/ПДК	Хм	Um	См/ПДк	Хм	Um														
0330		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)					0,2480278	0,150007	1	0,85	37,60	0,50	0,78	0,78	40,75	0,57			
0337		Углерод оксид					1,9318610	1,168389	1	0,66	37,60	0,50	0,60	0,60	40,75	0,57			

%	93	Вент. труба	1	1	30,00	1,00	1,67	2,13	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176834,50	459112,50	0,00	0,00	
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима					
См/ПДК	Хм	Um	См/ПДк	Хм	Um														
0333		Дигидросульфид (Сероводород)					0,0000040	0,000118	1	0,00	171,00	0,50	0,00	0,00	149,92	0,89			
0415		Смесь углеводородов предельных С1-С5					0,0498160	1,575298	1	0,00	171,00	0,50	0,00	0,00	149,92	0,89			

%	94	Вент. труба	1	1	7,50	0,70	8,50	22,09	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176789,50	459420,50	0,00	0,00	
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима					
См/ПДК	Хм	Um	См/ПДк	Хм	Um														
2754		Углеводороды предельные С12-С19					0,1342860	2,494489	1	0,02	196,44	5,90	0,02	0,02	196,44	5,90			

%	97	Вент. труба	1	1	8,00	0,25	1,29	26,28	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3177143,50	458802,50	0,00	0,00	
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима					
См/ПДК	Хм	Um	См/ПДк	Хм	Um														
0415		Смесь углеводородов предельных С1-С5					0,0593395	0,234985	1	0,00	97,37	1,07	0,00	0,00	104,88	1,27			
0416		Смесь углеводородов предельных С6-С10					0,0219312	0,086847	1	0,00	97,37	1,07	0,00	0,00	104,88	1,27			
0501		Пентилены (Амилены - смесь изомеров)					0,0219220	0,008681	1	0,01	97,37	1,07	0,01	0,01	104,88	1,27			
0602		Бензол					0,0020169	0,007986	1	0,00	97,37	1,07	0,00	0,00	104,88	1,27			
0616		Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)					0,0002543	0,001080	1	0,00	97,37	1,07	0,00	0,00	104,88	1,27			
0621		Метилбензол (Толуол)					0,0019029	0,007535	1	0,00	97,37	1,07	0,00	0,00	104,88	1,27			
0627		Этилбензол					0,0000526	0,000209	1	0,00	97,37	1,07	0,00	0,00	104,88	1,27			
2754		Углеводороды предельные С12-С19					0,0617200	0,181691	1	0,03	97,37	1,07	0,02	0,02	104,88	1,27			

%	98	Диффузор	1	1	50,00	11,88	611,20	5,51	1,29	41,00	0,00	-	-	1	3176734,50	458698,50	0,00	0,00	
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима					
См/ПДК	Хм	Um	См/ПДк	Хм	Um														
0415		Смесь углеводородов предельных С1-С5					3,6505000	86,735880	1	0,00	1071,13	5,02	0,00	0,00	1167,17	6,99			
0416		Смесь углеводородов предельных С6-С10					1,3504444	32,086560	1	0,00	1071,13	5,02	0,00	0,00	1167,17	6,99			
0602		Бензол					0,1276111	3,032040	1	0,00	1071,13	5,02	0,00	0,00	1167,17	6,99			

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

244

0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,1371944	3,259740	1	0,00	1071,13	5,02	0,00	1167,17	6,99
0621	Метилбензол (Толуол)	0,2962778	7,039560	1	0,00	1071,13	5,02	0,00	1167,17	6,99
1071	Гидроксибензол (Фенол)	0,0006017	0,014296	1	0,00	1071,13	5,02	0,00	1167,17	6,99

%	103	Вент. труба	1	1	2,50	0,29	1,25	18,92	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176746,50	458654,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	------	------	------	-------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
----------	-----------------------	--	--	--	--	---------------	---------------	---	------	--	--	--	--	------	--	--	--	--

См/ПДК	Хм	Um	См/ПДк	Хм	Um														
--------	----	----	--------	----	----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0008815	0,000404	1	0,00	33,78	6,28	0,00	33,78	6,28
------	--	-----------	----------	---	------	-------	------	------	-------	------

0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,0000980	0,000045	1	0,02	67,56	6,28	0,02	67,56	6,28
------	--	-----------	----------	---	------	-------	------	------	-------	------

0342	Фториды газообразные	0,0000891	0,000041	1	0,01	67,56	6,28	0,01	67,56	6,28
------	----------------------	-----------	----------	---	------	-------	------	------	-------	------

%	104	Вент. труба	1	1	7,20	0,62	2,50	8,28	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176771,50	458560,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
----------	-----------------------	--	--	--	--	---------------	---------------	---	------	--	--	--	--	------	--	--	--	--

См/ПДК	Хм	Um	См/ПДк	Хм	Um														
--------	----	----	--------	----	----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,0000285	0,000007	1	0,00	76,08	0,93	0,00	101,09	1,64
------	------------------------------------	-----------	----------	---	------	-------	------	------	--------	------

%	106	Вент. труба	1	1	8,20	0,37	0,56	5,17	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176778,50	458553,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
----------	-----------------------	--	--	--	--	---------------	---------------	---	------	--	--	--	--	------	--	--	--	--

См/ПДК	Хм	Um	См/ПДк	Хм	Um														
--------	----	----	--------	----	----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0000005	0,000000	1	0,00	46,74	0,50	0,00	54,50	0,95
------	-----------------------------------	-----------	----------	---	------	-------	------	------	-------	------

0337	Углерод оксид	0,0000002	0,000000	1	0,00	46,74	0,50	0,00	54,50	0,95
------	---------------	-----------	----------	---	------	-------	------	------	-------	------

2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0400000	0,001800	1	0,05	46,74	0,50	0,05	54,50	0,95
------	---------------------------------	-----------	----------	---	------	-------	------	------	-------	------

%	107	Вент. труба	1	1	8,20	0,37	0,56	5,17	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176773,50	458548,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
----------	-----------------------	--	--	--	--	---------------	---------------	---	------	--	--	--	--	------	--	--	--	--

См/ПДК	Хм	Um	См/ПДк	Хм	Um														
--------	----	----	--------	----	----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0289400	0,000020	1	0,00	23,37	0,50	0,00	27,25	0,95
------	--	-----------	----------	---	------	-------	------	------	-------	------

2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	0,0192600	0,000009	1	0,64	46,74	0,50	0,57	54,50	0,95
------	--	-----------	----------	---	------	-------	------	------	-------	------

%	108	Осевой вентилятор	1	1	8,20	1,06	4,67	5,29	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176793,50	458582,50	0,00	0,00
---	-----	-------------------	---	---	------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
----------	-----------------------	--	--	--	--	---------------	---------------	---	------	--	--	--	--	------	--	--	--	--

См/ПДК	Хм	Um	См/ПДк	Хм	Um														
--------	----	----	--------	----	----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0001600	0,000023	1	0,00	41,55	0,89	0,00	62,54	1,93
------	--	-----------	----------	---	------	-------	------	------	-------	------

2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	0,0001100	0,000016	1	0,00	83,10	0,89	0,00	125,07	1,93
------	--	-----------	----------	---	------	-------	------	------	--------	------

%	110	Дым. труба	1	1	50,00	3,00	28,10	3,98	1,29	160,00	0,00	-	-	1	3176875,50	459014,50	0,00	0,00
---	-----	------------	---	---	-------	------	-------	------	------	--------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
----------	-----------------------	--	--	--	--	---------------	---------------	---	------	--	--	--	--	------	--	--	--	--

См/ПДК	Хм	Um	См/ПДк	Хм	Um														
--------	----	----	--------	----	----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1,1906750	37,549126	1	0,03	664,05	2,86	0,03	689,75	3,15
------	---------------------------------	-----------	-----------	---	------	--------	------	------	--------	------

0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,1934840	6,101710	1	0,00	664,05	2,86	0,00	689,75	3,15
------	-------------------------------	-----------	----------	---	------	--------	------	------	--------	------

0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	3,2055420	101,089980	1	0,04	664,05	2,86	0,03	689,75	3,15
------	-----------------------------------	-----------	------------	---	------	--------	------	------	--------	------

0337	Углерод оксид	0,7102383	22,459430	1	0,00	664,05	2,86	0,00	689,75	3,15
------	---------------	-----------	-----------	---	------	--------	------	------	--------	------

0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000006	0,000003	1	0,00	664,05	2,86	0,00	689,75	3,15
------	------------------------------	-----------	----------	---	------	--------	------	------	--------	------

2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,0000210	0,000620	1	0,00	664,05	2,86	0,00	689,75	3,15
------	--	-----------	----------	---	------	--------	------	------	--------	------

%	111	Вент. труба	1	1	12,00	0,40	1,11	8,84	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176609,50	458961,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	-------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
----------	-----------------------	--	--	--	--	---------------	---------------	---	------	--	--	--	--	------	--	--	--	--

См/ПДК	Хм	Um	См/ПДк	Хм	Um														
--------	----	----	--------	----	----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

0101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,0000756	0,000134	1	0,00	68,40	0,50	0,00	92,06	1,06
------	---	-----------	----------	---	------	-------	------	------	-------	------

0113	Вольфрам триоксид (Ангидрид вольфрамовый)	0,0000529	0,000094	1	0,00	68,40	0,50	0,00	92,06	1,06
------	---	-----------	----------	---	------	-------	------	------	-------	------

0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0025549	0,055535	1	0,00	34,20	0,50	0,00	46,03	1,06
------	--	-----------	----------	---	------	-------	------	------	-------	------

0138	Магний оксид	0,0000302	0,000054	1	0,00	68,40	0,50	0,00	92,06	1,06
------	--------------	-----------	----------	---	------	-------	------	------	-------	------

0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,0003055	0,007388	1	0,02	68,40	0,50	0,01	92,06	1,06
------	--	-----------	----------	---	------	-------	------	------	-------	------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



Лист

245

0203	Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,0000476	0,000153	1	0,00	68,40	0,50	0,00	92,06	1,06
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0002546	0,006070	1	0,00	68,40	0,50	0,00	92,06	1,06
0326	Озон	0,0000302	0,000054	1	0,00	68,40	0,50	0,00	92,06	1,06
0337	Углерод оксид	0,0018493	0,040962	1	0,00	68,40	0,50	0,00	92,06	1,06
0342	Фториды газообразные	0,0002135	0,003355	1	0,01	68,40	0,50	0,00	92,06	1,06
0344	Фториды плохо растворимые	0,0004330	0,006354	1	0,00	68,40	0,50	0,00	92,06	1,06
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0002616	0,005749	1	0,00	68,40	0,50	0,00	92,06	1,06

%	112	Крышный вентилятор	1	1	10,00	0,80	1,67	3,32	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176594,50	458946,50	0,00	0,00
---	-----	--------------------	---	---	-------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
Стм/ПДК	Хм	Um	Стм/ПДК	Хм	Um													
0101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,0039850	0,005032	1	0,01	57,00	0,50	0,01	85,67	1,28								
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0112000	0,015982	1	0,03	28,50	0,50	0,02	42,84	1,28								
0146	Медь оксид (Меди оксид) (в пересчете на медь)	0,0060000	0,007923	1	0,00	57,00	0,50	0,00	85,67	1,28								
2735	Масло минеральное нефтяное	0,0009184	0,000536	1	0,02	57,00	0,50	0,01	85,67	1,28								
2868	Эмульсол	0,0000301	0,000194	1	0,00	57,00	0,50	0,00	85,67	1,28								
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	0,0120000	0,005547	1	0,25	57,00	0,50	0,15	85,67	1,28								

%	113	Труба циклона	1	1	6,50	0,50	1,11	5,66	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176626,50	458632,50	0,00	0,00
---	-----	---------------	---	---	------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
Стм/ПДК	Хм	Um	Стм/ПДК	Хм	Um													
2936	Пыль древесная	0,0193916	0,190240	1	0,08	41,94	0,57	0,04	65,17	1,29								

%	114	Вент. труба	1	1	7,50	0,50	1,28	6,51	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176600,50	458649,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
Стм/ПДК	Хм	Um	Стм/ПДК	Хм	Um													
2902	Взвешенные вещества	0,0060000	0,010800	1	0,02	48,24	0,56	0,01	75,06	1,29								
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	0,0040000	0,007200	1	0,14	48,24	0,56	0,07	75,06	1,29								
2936	Пыль древесная	0,0016667	0,004800	1	0,00	48,24	0,56	0,00	75,06	1,29								

%	202	Дым. труба	1	1	80,00	2,50	14,60	2,97	1,29	180,00	0,00	-	-	1	3176860,50	458780,50	0,00	0,00
---	-----	------------	---	---	-------	------	-------	------	------	--------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
Стм/ПДК	Хм	Um	Стм/ПДК	Хм	Um													
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1,6968617	44,738700	1	0,03	843,21	1,97	0,02	881,94	2,19								
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,3033480	7,336562	1	0,00	843,21	1,97	0,00	881,94	2,19								
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	4,7934760	70,748540	1	0,03	843,21	1,97	0,03	881,94	2,19								
0337	Углерод оксид	2,1256800	33,983520	1	0,00	843,21	1,97	0,00	881,94	2,19								
0410	Метан	0,1427170	3,147330	1	0,00	843,21	1,97	0,00	881,94	2,19								
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000003	0,000004	1	0,00	843,21	1,97	0,00	881,94	2,19								
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,0074592	0,027165	1	0,00	843,21	1,97	0,00	881,94	2,19								

%	205	Вент. труба	1	1	9,00	1,23	23,33	19,63	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176961,50	458838,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	------	------	-------	-------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
Стм/ПДК	Хм	Um	Стм/ПДК	Хм	Um													
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0224570	0,710320	1	0,00	268,95	7,67	0,00	268,95	7,67								
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0171800	0,543381	1	0,00	268,95	7,67	0,00	268,95	7,67								
0602	Бензол	0,0001070	0,003403	1	0,00	268,95	7,67	0,00	268,95	7,67								
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0000390	0,001260	1	0,00	268,95	7,67	0,00	268,95	7,67								

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

246

0621	Метилбензол (Толуол)					0,0000720	0,002270	1	0,00	268,95	7,67	0,00	268,95	7,67				
2754	Углеводороды предельные C12-C19					0,0170200	0,538240	1	0,00	268,95	7,67	0,00	268,95	7,67				
%	206	Вент. труба	1	1	9,00	1,47	23,33	13,75	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176961,50	458838,50	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
См/ПДК	Хм	Um	См/ПДк	Хм	Um													
0333	Дигидросульфид (Сероводород)					0,0000169	0,000535	1	0,00	246,02	6,42	0,00	245,47	6,52				
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5					0,1226800	3,879445	1	0,00	246,02	6,42	0,00	245,47	6,52				
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10					0,0453660	1,434592	1	0,00	246,02	6,42	0,00	245,47	6,52				
0602	Бензол					0,0001070	0,018728	1	0,00	246,02	6,42	0,00	245,47	6,52				
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)					0,0001861	0,005886	1	0,00	246,02	6,42	0,00	245,47	6,52				
0621	Метилбензол (Толуол)					0,0003722	0,011772	1	0,00	246,02	6,42	0,00	245,47	6,52				
2754	Углеводороды предельные C12-C19					0,0373220	1,180237	1	0,00	246,02	6,42	0,00	245,47	6,52				

%	207	Вент. труба	1	1	9,00	1,47	23,33	13,75	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176966,50	458791,50	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
См/ПДК	Хм	Um	См/ПДк	Хм	Um													
2754	Углеводороды предельные C12-C19					0,0336950	0,110869	1	0,00	246,02	6,42	0,00	245,47	6,52				

%	210	Дым. труба	1	1	21,10	0,80	0,68	1,35	1,29	340,00	0,00	-	-	1	3177009,50	459288,50	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
См/ПДК	Хм	Um	См/ПДк	Хм	Um													
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)					0,0917440	2,901109	1	0,05	155,73	1,40	0,05	162,71	1,47				
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)					0,0149080	0,471430	1	0,00	155,73	1,40	0,00	162,71	1,47				
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)					0,6476660	20,480770	1	0,15	155,73	1,40	0,14	162,71	1,47				
0337	Углерод оксид					0,0936100	2,960340	1	0,00	155,73	1,40	0,00	162,71	1,47				
0410	Метан					0,0005460	0,017270	1	0,00	155,73	1,40	0,00	162,71	1,47				
2904	Мазутная зола теплостанций (в пересчете на ванадий)					0,0000780	0,002468	1	0,00	155,73	1,40	0,00	162,71	1,47				

%	211	Вент. труба	1	1	15,50	0,44	2,83	18,61	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176981,50	459228,50	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
См/ПДК	Хм	Um	См/ПДк	Хм	Um													
2754	Углеводороды предельные C12-C19					0,1826480	5,775781	1	0,04	121,36	0,69	0,02	169,59	1,32				

%	212	Труба свечи	1	1	30,00	0,40	0,70	5,57	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176757,50	459522,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	-------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
См/ПДК	Хм	Um	См/ПДк	Хм	Um													
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5					0,6364884	0,843389	1	0,00	171,00	0,50	0,00	117,49	0,67				
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10					0,2352383	0,311706	1	0,00	171,00	0,50	0,00	117,49	0,67				
0501	Пентилены (Амилены - смесь изомеров)					0,0235144	0,031158	1	0,00	171,00	0,50	0,00	117,49	0,67				
0602	Бензол					0,0216333	0,028666	1	0,00	171,00	0,50	0,01	117,49	0,67				
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)					0,0027277	0,003614	1	0,00	171,00	0,50	0,00	117,49	0,67				
0621	Метилбензол (Толуол)					0,0204105	0,027045	1	0,00	171,00	0,50	0,00	117,49	0,67				
0627	Этилбензол					0,0005643	0,000748	1	0,00	171,00	0,50	0,00	117,49	0,67				
2732	Керосин					0,2916667	0,134976	1	0,02	171,00	0,50	0,03	117,49	0,67				
2754	Углеводороды предельные C12-C19					0,2537500	0,671771	1	0,02	171,00	0,50	0,04	117,49	0,67				

%	227	Вент. труба	1	1	14,00	0,55	3,06	12,88	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176790,50	459005,50	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

247

См/ПДК	Xm	Um	См/ПД κ	Xm	Um													
0150		Натрий гидроксид				0,000301	0,000221	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40				
0302		Азотная кислота (по молекуле HNO3)				0,0005501	0,003889	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40				
0303		Аммиак				0,0013320	0,008141	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40				
0316		Соляная кислота				0,0002042	0,001544	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40				
0322		Серная кислота (по молекуле H2SO4)				0,0000829	0,000562	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40				
0333		Дигидросульфид (Сероводород)				0,0000017	0,000021	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40				
0402		Бутан				0,0059723	0,051300	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40				
0403		Гексан				0,0011565	0,009570	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40				
0415		Смесь углеводородов предельных C1-C5				0,0123758	0,152685	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40				
0416		Смесь углеводородов предельных C6-C10				0,0033209	0,033890	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40				
0602		Бензол				0,0010335	0,007585	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40				
0616		Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)				0,0000009	1,000000E-07	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40				
0621		Метилбензол (Толуол)				0,0005725	0,007750	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40				
0906		Тетрахлорметан (Углерод четыреххлористый)				0,0005140	0,007750	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40				
1042		Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)				0,0000183	0,000146	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40				
1051		Пропан-2-ол (Изопропиловый спирт)				0,0004920	1,000000E-07	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40				
1061		Этанол (Спирт этиловый)				0,0100200	1,000000E-07	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40				
1071		Гидроксибензол (Фенол)				0,0000232	0,000165	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40				

1210		Бутилацетат				0,0000417	0,000356	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40				
1401		Пропан-2-он (Ацетон)				0,0025480	0,028067	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40				
1555		Этановая кислота (Уксусная кислота)				0,0000576	0,000428	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40				
2704		Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)				0,1090878	1,833300	1	0,01	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40				
2732		Керосин				0,0004370	0,005040	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40				
2741		Нет в справочнике веществ				0,0003074	0,002070	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40				
2754		Углеводороды предельные C12-C19				0,0006326	0,006437	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40				

%	228	Вент. труба	1	1	8,00	0,55	3,06	12,88	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176783,50	458989,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	------	------	------	-------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Xm	Um	См/ПД κ	Xm	Um													
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0007824	0,001543	1	0,00	104,98	1,15	0,00	125,93	1,69								
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0001271	0,000251	1	0,00	104,98	1,15	0,00	125,93	1,69								
0328	Углерод (Сажа)	0,0000652	0,000129	1	0,00	104,98	1,15	0,00	125,93	1,69								
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0002021	0,001212	1	0,00	104,98	1,15	0,00	125,93	1,69								
0337	Углерод оксид	0,0981260	0,935849	1	0,01	104,98	1,15	0,01	125,93	1,69								
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0391200	0,362218	1	0,00	104,98	1,15	0,00	125,93	1,69								
2732	Керосин	0,0004564	0,000900	1	0,00	104,98	1,15	0,00	125,93	1,69								

%	231	Осевой вентилятор	1	1	6,00	0,22	0,42	10,96	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176754,50	458656,50	0,00	0,00
---	-----	-------------------	---	---	------	------	------	-------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Xm	Um	См/ПД κ	Xm	Um													
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0288000	0,000292	1	0,00	17,87	0,52	0,00	24,26	0,96								
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	0,0192000	0,000000	1	1,26	35,73	0,52	0,82	48,51	0,96								

%	234	Труба	1	1	11,00	0,30	0,11	1,52	1,29	150,00	0,00	-	-	1	3176575,50	458926,50	0,00	0,00
---	-----	-------	---	---	-------	------	------	------	------	--------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Xm	Um	См/ПД κ	Xm	Um													

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



Лист

248

0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0052500	0,030240	1	0,04	41,45	0,69	0,04	45,72	0,77
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0008531	0,004914	1	0,00	41,45	0,69	0,00	45,72	0,77
0328	Углерод (Сажа)	0,0003125	0,001800	1	0,00	41,45	0,69	0,00	45,72	0,77
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0122500	0,070560	1	0,04	41,45	0,69	0,03	45,72	0,77
0337	Углерод оксид	0,0173005	0,099651	1	0,01	41,45	0,69	0,00	45,72	0,77

%	301	Дым. труба	1	1	40,00	0,70	3,43	8,91	1,29	220,00	0,00	-	-	1	3176896,50	459189,50	0,00	0,00
---	-----	------------	---	---	-------	------	------	------	------	--------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима	
См/ПДК	Хм Um Cm/ПДк Хм Um									
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,2856422	9,032692	1	0,02	380,00	1,66	0,02	404,65	1,78
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0464181	4,467852	1	0,00	380,00	1,66	0,00	404,65	1,78
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,1274746	4,031053	1	0,00	380,00	1,66	0,00	404,65	1,78
0337	Углерод оксид	0,3306640	10,456389	1	0,00	380,00	1,66	0,00	404,65	1,78
0410	Метан	0,0537110	1,698500	1	0,00	380,00	1,66	0,00	404,65	1,78
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1,0000000E-08	1,0000000E-08	1	0,00	380,00	1,66	0,00	404,65	1,78
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,0000780	0,002468	1	0,00	380,00	1,66	0,00	404,65	1,78

%	302	Труба свечи	1	1	30,00	0,40	0,70	5,57	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176757,50	459497,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	-------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима	
См/ПДК	Хм Um Cm/ПДк Хм Um									
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,4500000	1,020600	1	0,03	171,00	0,50	0,06	117,49	0,67

%	303	Труба свечи	1	1	9,00	0,30	0,70	9,90	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3177142,50	458811,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима	
См/ПДК	Хм Um Cm/ПДк Хм Um									
2732	Керосин	0,0134860	0,081630	1	0,01	51,30	0,50	0,01	69,05	1,00

%	304	Дыхательный клапан	1	1	6,80	0,10	0,06	7,07	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176366,50	458857,50	0,00	0,00
---	-----	--------------------	---	---	------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима	
См/ПДК	Хм Um Cm/ПДк Хм Um									
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000042	1,0000000E-07	1	0,00	38,76	0,50	0,00	22,79	0,50
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0035280	0,000061	1	0,00	38,76	0,50	0,00	22,79	0,50

%	305	Вент. труба	1	1	12,00	0,45	2,26	14,23	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176405,50	458953,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	-------	------	------	-------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима	
См/ПДК	Хм Um Cm/ПДк Хм Um									
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0042917	0,135342	1	0,00	94,90	0,69	0,00	132,68	1,34
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0015833	0,049932	1	0,00	94,90	0,69	0,00	132,68	1,34
0602	Бензол	0,0000555	0,001752	1	0,00	94,90	0,69	0,00	132,68	1,34
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0000972	0,003066	1	0,00	94,90	0,69	0,00	132,68	1,34
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0001805	0,005694	1	0,00	94,90	0,69	0,00	132,68	1,34
1071	Гидроксибензол (Фенол)	0,0000001	0,000003	1	0,00	94,90	0,69	0,00	132,68	1,34

%	306	Дым. труба	1	1	50,00	1,00	2,37	3,02	1,29	220,00	0,00	-	-	1	3176919,50	459123,50	0,00	0,00
---	-----	------------	---	---	-------	------	------	------	------	--------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима	
См/ПДК	Хм Um Cm/ПДк Хм Um									
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,6032907	19,077500	1	0,05	361,72	1,36	0,04	387,00	1,46
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,2349900	7,430948	1	0,01	361,72	1,36	0,01	387,00	1,46

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

249

0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,3062722	9,685062	1	0,01	361,72	1,36	0,01	387,00	1,46
0337	Углерод оксид	0,5265673	16,651320	1	0,00	361,72	1,36	0,00	387,00	1,46
0410	Метан	0,0537110	1,698500	1	0,00	361,72	1,36	0,00	387,00	1,46
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,0000780	0,002468	1	0,00	361,72	1,36	0,00	387,00	1,46

%	307	Вент. труба	1	1	11,00	0,20	0,08	2,55	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176267,50	458815,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	-------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Xm Um Cm/ПДκ Xm Um																	
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,4038290	12,735164	1	0,01	62,70	0,50	0,02	31,55	0,50								
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,1493640	4,710343	1	0,00	62,70	0,50	0,01	31,55	0,50								
0602	Бензол	0,0095060	0,299783	1	0,02	62,70	0,50	0,07	31,55	0,50								
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0209130	0,659522	1	0,07	62,70	0,50	0,25	31,55	0,50								
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0077230	0,243573	1	0,01	62,70	0,50	0,03	31,55	0,50								
1071	Гидроксибензол (Фенол)	0,0000280	0,000881	1	0,00	62,70	0,50	0,01	31,55	0,50								

%	308	Дых. клапан	1	1	11,00	0,20	0,22	7,00	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176504,50	458815,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	-------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Xm Um Cm/ПДκ Xm Um																	
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0471170	1,485912	1	0,00	62,70	0,50	0,00	46,10	0,63								
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0174230	4,710343	1	0,00	62,70	0,50	0,00	46,10	0,63								
0602	Бензол	0,0020580	0,064910	1	0,00	62,70	0,50	0,01	46,10	0,63								
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0031230	0,098501	1	0,01	62,70	0,50	0,02	46,10	0,63								
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0020790	0,243574	1	0,00	62,70	0,50	0,00	46,10	0,63								
1071	Гидроксибензол (Фенол)	0,0000020	0,000052	1	0,00	62,70	0,50	0,00	46,10	0,63								

%	309	Диффузор	1	1	7,00	0,40	0,40	3,18	1,29	37,00	0,00	-	-	1	3176639,50	458815,50	0,00	0,00
---	-----	----------	---	---	------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Xm Um Cm/ПДκ Xm Um																	
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,9619400	30,335739	1	0,06	29,46	0,54	0,04	44,01	0,96								
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,3558800	11,223031	1	0,04	29,46	0,54	0,02	44,01	0,96								
0602	Бензол	0,0134400	0,423843	1	0,15	29,46	0,54	0,09	44,01	0,96								
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0250600	0,790292	1	0,42	29,46	0,54	0,24	44,01	0,96								
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0131600	0,415013	1	0,07	29,46	0,54	0,04	44,01	0,96								
1071	Гидроксибензол (Фенол)	0,0003050	0,009624	1	0,10	29,46	0,54	0,06	44,01	0,96								

%	310	Вент. труба	1	1	8,70	0,30	0,56	7,92	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3177082,50	459373,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Xm Um Cm/ПДκ Xm Um																	
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,1058280	0,763868	1	0,12	49,59	0,50	0,10	60,01	0,93								

%	311	Вент. труба	1	1	8,70	0,30	0,56	7,92	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3177129,50	459041,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Xm Um Cm/ПДκ Xm Um																	
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,1058280	0,763868	1	0,12	49,59	0,50	0,10	60,01	0,93								

%	312	Вент. труба	1	1	8,70	0,30	1,30	18,39	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176562,50	459258,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	------	------	------	-------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Xm Um Cm/ПДκ Xm Um																	
1107	Метил-трет-бутиловый эфир	0,0106500	0,057900	1	0,01	81,77	0,82	0,01	99,16	1,24								

%	313	Вент. труба	1	1	6,00	0,39	0,72	6,03	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176494,50	458904,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Xm Um Cm/ПДκ Xm Um																	
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0025670	0,006838	1	0,01	34,84	0,51	0,00	53,71	1,15								

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

250

%	314	Дым. труба	1	1	57,00	1,30	16,70	12,58	1,29	240,00	0,00	-	-	1	3176976,50	459127,50	0,00	0,00
Код в-ва	См/ПДК	Хм	Um	См/ПДк	Хм	Um	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
0301							0,7724358	22,247015	1	0,02	760,53	2,75	0,02		778,21	2,92		
0304							0,1585257	4,557760	1	0,00	760,53	2,75	0,00		778,21	2,92		
0330							0,6993074	20,140053	1	0,01	760,53	2,75	0,01		778,21	2,92		
0337							0,3411709	10,689722	1	0,00	760,53	2,75	0,00		778,21	2,92		
0410							0,0672440	1,939171	1	0,00	760,53	2,75	0,00		778,21	2,92		
0703							0,0000000	0,000000	1	0,00	760,53	2,75	0,00		778,21	2,92		

%	315	Вент. труба	1	1	17,00	0,56	4,56	18,51	1,29	40,00	0,00	-	-	1	3177055,50	459096,50	0,00	0,00
Код в-ва	См/ПДК	Хм	Um	См/ПДк	Хм	Um	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
0333							0,0000434	0,001257	1	0,00	169,73	0,99	0,00		224,40	1,64		
0403							0,0012160	0,035250	1	0,00	169,73	0,99	0,00		224,40	1,64		
2754							0,0256910	0,744530	1	0,00	169,73	0,99	0,00		224,40	1,64		

%	316	Вент. труба	1	1	17,00	0,56	4,56	18,51	1,29	40,00	0,00	-	-	1	3177039,50	459101,50	0,00	0,00
Код в-ва	См/ПДК	Хм	Um	См/ПДк	Хм	Um	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
0333							0,0000434	0,001257	1	0,00	169,73	0,99	0,00		224,40	1,64		
0403							0,0012160	0,035250	1	0,00	169,73	0,99	0,00		224,40	1,64		
2754							0,0256910	0,744530	1	0,00	169,73	0,99	0,00		224,40	1,64		

%	317	Вент. труба	1	1	17,00	0,18	0,49	19,26	1,29	40,00	0,00	-	-	1	3177033,50	459161,50	0,00	0,00
Код в-ва	См/ПДК	Хм	Um	См/ПДк	Хм	Um	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
2754							0,0035000	0,473000	1	0,00	71,21	0,50	0,00		94,55	0,78		

%	318	Дым. труба	1	1	50,00	1,80	36,96	14,52	1,29	150,00	0,00	-	-	1	3176886,50	458886,50	0,00	0,00
Код в-ва	См/ПДК	Хм	Um	См/ПДк	Хм	Um	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
0301							1,9740000	56,993328	1	0,04	778,29	3,31	0,04		801,93	3,63		
0304							0,7057000	20,374970	1	0,01	778,29	3,31	0,01		801,93	3,63		
0330							0,3705020	10,697134	1	0,00	778,29	3,31	0,00		801,93	3,63		
0337							1,4690000	42,412968	1	0,00	778,29	3,31	0,00		801,93	3,63		
0410							0,3270000	2,026063	1	0,00	778,29	3,31	0,00		801,93	3,63		
0703							0,0000003	0,000000	1	0,00	778,29	3,31	0,00		801,93	3,63		

%	319	Вент. труба	1	1	11,00	0,28	1,38	22,41	1,29	40,00	0,00	-	-	1	3176967,50	458901,50	0,00	0,00
Код в-ва	См/ПДК	Хм	Um	См/ПДк	Хм	Um	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
0403							0,0011900	0,034680	1	0,00	94,14	0,77	0,00		121,60	1,28		
0410							0,0122800	0,357600	1	0,00	94,14	0,77	0,00		121,60	1,28		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

251

%	320	Вент. труба	1	1	38,00	0,50	0,05	0,25	1,29	340,00	0,00	-	-	1	3176884,50	458884,50	0,00	0,00	
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима					
См/ПДК		Xm	Um	См/ПДк	Xm	Um													
0337		Углерод оксид				0,0003690		0,010760	1	0,00	95,29	0,50	0,00		95,78		0,50		
0410		Метан				0,0107100		0,312012	1	0,00	95,29	0,50	0,00		95,78		0,50		

%	321	Дым. труба	1	1	40,00	0,80	4,31	8,57	1,29	650,00	0,00	-	-	1	3177051,50	458801,50	0,00	0,00	
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима					
См/ПДК		Xm	Um	См/ПДк	Xm	Um													
0301		Азота диоксид (Азот (IV) оксид)				0,0284000		0,819550	1	0,00	504,67	2,72	0,00		509,61		2,78		
0304		Азот (II) оксид (Азота оксид)				0,0046150		0,133177	1	0,00	504,67	2,72	0,00		509,61		2,78		
0330		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)				0,7119000		0,093585	1	0,02	504,67	2,72	0,02		509,61		2,78		
0337		Углерод оксид				0,0301500		0,300567	1	0,00	504,67	2,72	0,00		509,61		2,78		
0410		Метан				0,0067000		0,097242	1	0,00	504,67	2,72	0,00		509,61		2,78		
0703		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)				0,0000003		0,000000	1	0,00	504,67	2,72	0,00		509,61		2,78		

%	322	Вент. труба	1	1	14,00	0,35	2,08	21,62	1,29	40,00	0,00	-	-	1	3177027,50	458846,50	0,00	0,00	
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима					
См/ПДК		Xm	Um	См/ПДк	Xm	Um													
0333		Дигидросульфид (Сероводород)				0,0030000		0,041000	1	0,08	119,42	0,82	0,05		156,40		1,35		

%	323	Дым. труба	1	1	40,00	14,00	10,33	0,07	1,29	117,00	0,00	-	-	1	3177349,50	458822,50	0,00	0,00	
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима					
См/ПДК		Xm	Um	См/ПДк	Xm	Um													
0301		Азота диоксид (Азот (IV) оксид)				0,0165000		0,520000	1	0,00	375,50	1,86	0,00		416,67		2,14		
0304		Азот (II) оксид (Азота оксид)				0,0658000		2,080750	1	0,00	375,50	1,86	0,00		416,67		2,14		
0330		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)				0,0030930		0,097795	1	0,00	375,50	1,86	0,00		416,67		2,14		
0337		Углерод оксид				0,0548330		17,339616	1	0,00	375,50	1,86	0,00		416,67		2,14		
0410		Метан				0,1380800		0,433490	1	0,00	375,50	1,86	0,00		416,67		2,14		

%	324	Вент. труба	1	1	7,90	0,28	1,12	18,19	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3177106,50	459390,50	0,00	0,00	
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима					
См/ПДК		Xm	Um	См/ПДк	Xm	Um													
0333		Дигидросульфид (Сероводород)				0,0000076		0,001293	1	0,00	75,48	0,84	0,00		89,89		1,22		
0415		Смесь углеводородов предельных C1-C5				0,0523650		1,805065	1	0,00	75,48	0,84	0,00		89,89		1,22		
0416		Смесь углеводородов предельных C6-C10				0,0193650		0,667501	1	0,00	75,48	0,84	0,00		89,89		1,22		
0602		Бензол				0,0002530		0,008714	1	0,00	75,48	0,84	0,00		89,89		1,22		
0616		Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)				0,0000790		0,002739	1	0,00	75,48	0,84	0,00		89,89		1,22		
0621		Метилбензол (Толуол)				0,0001590		0,005477	1	0,00	75,48	0,84	0,00		89,89		1,22		
2754		Углеводороды предельные C12-C19				0,0004700		0,001800	1	0,00	75,48	0,84	0,00		89,89		1,22		

%	325	Дым. труба	1	1	90,00	1,70	76,87	33,87	1,29	360,00	0,00	-	-	1	3176877,50	459350,50	0,00	0,00	
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима					
См/ПДК		Xm	Um	См/ПДк	Xm	Um													
0301		Азота диоксид (Азот (IV) оксид)				5,5747000		160,872463	1	0,02	1630,00	4,71	0,02		1651,80		4,89		
0304		Азот (II) оксид (Азота оксид)				0,9205000		26,563421	1	0,00	1630,00	4,71	0,00		1651,80		4,89		
0330		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)				26,2870000		758,759731	1	0,04	1630,00	4,71	0,04		1651,80		4,89		
0333		Дигидросульфид (Сероводород)				0,3034360		8,756435	1	0,03	1630,00	4,71	0,03		1651,80		4,89		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

252

0337	Углерод оксид	4,2081810	121,435695	1	0,00	1630,00	4,71	0,00	1651,80	4,89
0410	Метан	0,2839020	7,714092	1	0,00	1630,00	4,71	0,00	1651,80	4,89
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0361000	1,039680	1	0,00	1630,00	4,71	0,00	1651,80	4,89
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000007	0,000000	1	0,00	1630,00	4,71	0,00	1651,80	4,89
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,1380000	0,004157	1	0,00	1630,00	4,71	0,00	1651,80	4,89

%	326	Диффузор	1	1	7,20	5,00	212,50	10,82	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176780,50	459324,50	0,00	0,00
---	-----	----------	---	---	------	------	--------	-------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Хм Um Cm/ПДк Хм Um																	
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,3732600	11,771130	1	0,02	360,09	21,49	0,02	360,09	21,49								

%	6001	Техн. оборудование	1	3	34,70	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	100,00	-	-	1	3176837,50	458981,50	3176961,50	458994,50
---	------	--------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	--------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Хм Um Cm/ПДк Хм Um																	
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000041	0,000150	1	0,00	197,79	0,50	0,00	197,79	0,50								
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,3106754	9,192256	1	0,00	197,79	0,50	0,00	197,79	0,50								
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,1125431	1,000233	1	0,00	197,79	0,50	0,00	197,79	0,50								
0602	Бензол	0,0007940	0,023455	1	0,00	197,79	0,50	0,00	197,79	0,50								
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0002840	0,008393	1	0,00	197,79	0,50	0,00	197,79	0,50								
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0005220	0,015437	1	0,00	197,79	0,50	0,00	197,79	0,50								
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0450000	1,328724	1	0,00	197,79	0,50	0,00	197,79	0,50								

%	6002	Техн. оборудование	1	3	25,50	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	86,00	-	-	1	3176841,50	458791,50	3176952,50	458803,50
---	------	--------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Хм Um Cm/ПДк Хм Um																	
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,5825950	18,423051	1	0,00	145,35	0,50	0,00	145,35	0,50								
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,1947455	6,158320	1	0,00	145,35	0,50	0,00	145,35	0,50								
0602	Бензол	0,0012197	0,038570	1	0,00	145,35	0,50	0,00	145,35	0,50								
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0004517	0,014285	1	0,00	145,35	0,50	0,00	145,35	0,50								
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0008131	0,022571	1	0,00	145,35	0,50	0,00	145,35	0,50								
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,1923444	6,823915	1	0,02	145,35	0,50	0,02	145,35	0,50								

%	6004	Техн. оборудование	1	3	23,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	45,00	-	-	1	3176988,50	458976,50	3177062,50	458983,50
---	------	--------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Хм Um Cm/ПДк Хм Um																	
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0206420	0,652758	1	0,31	131,10	0,50	0,31	131,10	0,50								
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,4765360	15,069071	1	0,00	131,10	0,50	0,00	131,10	0,50								
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0565210	1,787350	1	0,00	131,10	0,50	0,00	131,10	0,50								
0602	Бензол	0,0003538	0,011194	1	0,00	131,10	0,50	0,00	131,10	0,50								
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0001313	0,004146	1	0,00	131,10	0,50	0,00	131,10	0,50								
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0002350	0,007462	1	0,00	131,10	0,50	0,00	131,10	0,50								
1852	Моноэтаноламин	0,0007090	0,022420	1	0,00	131,10	0,50	0,00	131,10	0,50								

%	6005	Техн. оборудование	1	3	12,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	40,00	-	-	1	3177120,50	459341,50	3177195,50	459341,50
---	------	--------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Хм Um Cm/ПДк Хм Um																	
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0024728	0,002862	1	0,17	68,40	0,50	0,17	68,40	0,50								
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,8806523	1,019226	1	0,48	68,40	0,50	0,48	68,40	0,50								

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

253

%	600 6	Техн. оборудование	1	3	8,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	148,00	-	-	1	3176837,5 0	459148,50	3176907,5 0	459154,50	
Код в-ва	Наименование вещества		Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето				Зима							
См/ПДК	Xm	Um	См/ПД κ	Xm	Um														
0333		Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000069	0,000220	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50					
0415		Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,5165664	16,534077	1	0,01	45,60	0,50	0,01	45,60	0,50	0,01	45,60	0,50					
0416		Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,3281247	10,412316	1	0,02	45,60	0,50	0,02	45,60	0,50	0,02	45,60	0,50					
0602		Бензол	0,0166653	0,476304	1	0,08	45,60	0,50	0,08	45,60	0,50	0,08	45,60	0,50					
0616		Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0122291	0,379872	1	0,09	45,60	0,50	0,09	45,60	0,50	0,09	45,60	0,50					
0621		Метилбензол (Толуол)	0,0180851	0,571900	1	0,04	45,60	0,50	0,04	45,60	0,50	0,04	45,60	0,50					
0906		Тетрахлорметан (Углерод четыреххлористый)	0,0868640	2,746987	1	0,03	45,60	0,50	0,03	45,60	0,50	0,03	45,60	0,50					

%	600 8	Техн. оборудование	1	3	15,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	60,00	-	-	1	3176789,5 0	459357,50	3176858,5 0	459422,50	
Код в-ва	Наименование вещества		Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето				Зима							
См/ПДК	Xm	Um	См/ПД κ	Xm	Um														
0333		Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000002	0,000004	1	0,00	85,50	0,50	0,00	85,50	0,50	0,00	85,50	0,50					
0337		Углерод оксид	0,0002340	0,002390	1	0,00	85,50	0,50	0,00	85,50	0,50	0,00	85,50	0,50					
0415		Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0011700	0,013042	1	0,00	85,50	0,50	0,00	85,50	0,50	0,00	85,50	0,50					
2754		Углеводороды предельные C12-C19	0,0250783	0,465854	1	0,01	85,50	0,50	0,01	85,50	0,50	0,01	85,50	0,50					

%	601 0	Техн. оборудование	1	3	12,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	58,00	-	-	1	3176920,5 0	459624,50	3177001,5 0	459523,50	
Код в-ва	Наименование вещества		Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето				Зима							
См/ПДК	Xm	Um	См/ПД κ	Xm	Um														
0333		Дигидросульфид (Сероводород)	0,0032970	0,006360	1	0,23	68,40	0,50	0,23	68,40	0,50	0,23	68,40	0,50					
2754		Углеводороды предельные C12-C19	0,8806523	2,123387	1	0,48	68,40	0,50	0,48	68,40	0,50	0,48	68,40	0,50					

%	601 2	Техн. оборудование	1	3	11,50	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	65,00	-	-	1	3177015,5 0	459458,50	3177080,5 0	459458,50	
Код в-ва	Наименование вещества		Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето				Зима							
См/ПДК	Xm	Um	См/ПД κ	Xm	Um														
0333		Дигидросульфид (Сероводород)	0,0001432	0,000038	1	0,01	65,55	0,50	0,01	65,55	0,50	0,01	65,55	0,50					
2754		Углеводороды предельные C12-C19	0,1100168	0,029099	1	0,07	65,55	0,50	0,07	65,55	0,50	0,07	65,55	0,50					

%	601 3	Техн. оборудование	1	3	12,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	35,00	-	-	1	3177129,5 0	459115,50	3177196,5 0	459123,50	
Код в-ва	Наименование вещества		Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето				Зима							
См/ПДК	Xm	Um	См/ПД κ	Xm	Um														
0415		Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0005380	0,003045	1	0,00	68,40	0,50	0,00	68,40	0,50	0,00	68,40	0,50					
0416		Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0004120	0,002331	1	0,00	68,40	0,50	0,00	68,40	0,50	0,00	68,40	0,50					
0602		Бензол	0,0000600	0,000337	1	0,00	68,40	0,50	0,00	68,40	0,50	0,00	68,40	0,50					
0616		Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0000020	0,000012	1	0,00	68,40	0,50	0,00	68,40	0,50	0,00	68,40	0,50					
0621		Метилбензол (Толуол)	0,0005380	0,003045	1	0,00	68,40	0,50	0,00	68,40	0,50	0,00	68,40	0,50					

%	601 4	Техн. оборудование	1	3	8,50	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	33,00	-	-	1	3177133,5 0	459078,50	3177168,5 0	459082,50	
Код в-ва	Наименование вещества		Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето				Зима							
См/ПДК	Xm	Um	См/ПД κ	Xm	Um														
0415		Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0000000	0,000000	1	0,00	48,45	0,50	0,00	48,45	0,50	0,00	48,45	0,50					
0416		Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0000000	0,000000	1	0,00	48,45	0,50	0,00	48,45	0,50	0,00	48,45	0,50					
0602		Бензол	0,0000000	0,000000	1	0,00	48,45	0,50	0,00	48,45	0,50	0,00	48,45	0,50					
0616		Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0000000	0,000000	1	0,00	48,45	0,50	0,00	48,45	0,50	0,00	48,45	0,50					
0621		Метилбензол (Толуол)	0,0000000	0,000000	1	0,00	48,45	0,50	0,00	48,45	0,50	0,00	48,45	0,50					

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

254

%	601 5	Техн. оборудование	1	3	11,80	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	47,00	-	-	1	3177028,5 0	458735,50	3177103,5 0	458747,50
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима							
См/ПДК	Xm	Um	См/ПД κ	Xm	Um													
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5				0,000000	0,000000	1	0,00	67,26	0,50	0,00	67,26	0,50					
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10				0,000000	0,000000	1	0,00	67,26	0,50	0,00	67,26	0,50					
0602	Бензол				0,000000	0,000000	1	0,00	67,26	0,50	0,00	67,26	0,50					
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)				0,000000	0,000000	1	0,00	67,26	0,50	0,00	67,26	0,50					
0621	Метилбензол (Толуол)				0,000000	0,000000	1	0,00	67,26	0,50	0,00	67,26	0,50					

%	601 6	Техн. оборудование	1	3	11,50	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	51,00	-	-	1	3177135,5 0	459199,50	3177242,5 0	459211,50
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима							
См/ПДК	Xm	Um	См/ПД κ	Xm	Um													
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5				0,000000	0,000000	1	0,00	65,55	0,50	0,00	65,55	0,50					
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10				0,000000	0,000000	1	0,00	65,55	0,50	0,00	65,55	0,50					
0501	Пентилены (Амилены - смесь изомеров)				0,000000	0,000000	1	0,00	65,55	0,50	0,00	65,55	0,50					
0602	Бензол				0,000000	0,000000	1	0,00	65,55	0,50	0,00	65,55	0,50					
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)				0,000000	0,000000	1	0,00	65,55	0,50	0,00	65,55	0,50					
0621	Метилбензол (Толуол)				0,000000	0,000000	1	0,00	65,55	0,50	0,00	65,55	0,50					
0627	Этилбензол				0,000000	0,000000	1	0,00	65,55	0,50	0,00	65,55	0,50					

%	601 7	Техн. оборудование	1	3	14,70	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	33,00	-	-	1	3177201,5 0	459121,50	3177240,5 0	459125,50
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима							
См/ПДК	Xm	Um	См/ПД κ	Xm	Um													
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5				0,0054820	0,012871	1	0,00	83,79	0,50	0,00	83,79	0,50					
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10				0,0042110	0,009887	1	0,00	83,79	0,50	0,00	83,79	0,50					
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)				0,0001170	0,000275	1	0,00	83,79	0,50	0,00	83,79	0,50					
0621	Метилбензол (Толуол)				0,0003890	0,000912	1	0,00	83,79	0,50	0,00	83,79	0,50					

%	601 9	Техн. оборудование	1	3	11,80	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	65,00	-	-	1	3177207,5 0	459072,50	3177242,5 0	459076,50
---	----------	--------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
См/ПДК	Xm	Um	См/ПД κ	Xm	Um								
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5				0,000000	0,000000	1	0,00	67,26	0,50	0,00	67,26	0,50
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10				0,000000	0,000000	1	0,00	67,26	0,50	0,00	67,26	0,50
0501	Пентилены (Амилены - смесь изомеров)				0,000000	0,000000	1	0,00	67,26	0,50	0,00	67,26	0,50
0602	Бензол				0,000000	0,000000	1	0,00	67,26	0,50	0,00	67,26	0,50
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)				0,000000	0,000000	1	0,00	67,26	0,50	0,00	67,26	0,50
0621	Метилбензол (Толуол)				0,000000	0,000000	1	0,00	67,26	0,50	0,00	67,26	0,50
0627	Этилбензол				0,000000	0,000000	1	0,00	67,26	0,50	0,00	67,26	0,50

%	602 1	Техн. оборудование	1	3	11,40	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	65,00	-	-	1	3177226,5 0	458946,50	3177290,5 0	458953,50
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима							
См/ПДК	Xm	Um	См/ПД κ	Xm	Um													
0333	Дигидросульфид (Сероводород)				0,0024728	0,002981	1	0,19	64,98	0,50	0,19	64,98	0,50					
2754	Углеводороды предельные C12-C19				0,8806523	1,061694	1	0,54	64,98	0,50	0,54	64,98	0,50					

%	602 2	Техн. оборудование	1	3	11,90	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	30,00	-	-	1	3177185,5 0	459071,50	3177181,5 0	459101,50
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима							
См/ПДК	Xm	Um	См/ПД κ	Xm	Um													

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

255

0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0002473	0,000089	1	0,02	67,83	0,50	0,02	67,83	0,50
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0880652	0,031851	1	0,05	67,83	0,50	0,05	67,83	0,50

%	602 4	Техн. оборудование	1	3	9,50	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	30,00	-	-	1	3177151,5 0	459007,50	3177196,5 0	459065,50
---	----------	--------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Xm Um Cm/ПД к Xm Um																	

2732	Керосин	0,0757350	0,110563	1	0,06	54,15	0,50	0,06	54,15	0,50
------	---------	-----------	----------	---	------	-------	------	------	-------	------

%	602 5	Техн. оборудование	1	3	11,80	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	35,00	-	-	1	3177210,5 0	459021,50	3177244,5 0	459025,50
---	----------	--------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Xm Um Cm/ПД к Xm Um																	

2732	Керосин	0,0757350	0,024570	1	0,04	67,26	0,50	0,04	67,26	0,50
------	---------	-----------	----------	---	------	-------	------	------	-------	------

%	602 7	Техн. оборудование	1	3	8,60	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	54,00	-	-	1	3176851,5 0	458682,50	3176922,5 0	458690,50
---	----------	--------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Xm Um Cm/ПД к Xm Um																	

2732	Керосин	0,0045900	0,070721	1	0,00	49,02	0,50	0,00	49,02	0,50
------	---------	-----------	----------	---	------	-------	------	------	-------	------

%	602 8	Техн. оборудование	1	3	11,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	70,00	-	-	1	3177111,5 0	459403,50	3177180,5 0	459519,50
---	----------	--------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Xm Um Cm/ПД к Xm Um																	

0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0074649	0,044270	1	0,62	62,70	0,50	0,62	62,70	0,50
------	------------------------------	-----------	----------	---	------	-------	------	------	-------	------

2754	Углеводороды предельные C12-C19	1,4510016	8,605142	1	0,97	62,70	0,50	0,97	62,70	0,50
------	---------------------------------	-----------	----------	---	------	-------	------	------	-------	------

%	603 0	Техн. оборудование	1	3	12,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	47,00	-	-	1	3177115,5 0	459295,50	3177195,5 0	459295,50
---	----------	--------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Xm Um Cm/ПД к Xm Um																	

0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0023738	0,006968	1	0,16	68,40	0,50	0,16	68,40	0,50
------	------------------------------	-----------	----------	---	------	-------	------	------	-------	------

2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,8454262	2,481825	1	0,46	68,40	0,50	0,46	68,40	0,50
------	---------------------------------	-----------	----------	---	------	-------	------	------	-------	------

%	604 0	Поверхность флотатора	1	3	6,60	0,00	0,00	0,00	1,29	26,00	6,00	-	-	1	3176427,5 0	458936,50	3176416,5 0	458949,50
---	----------	-----------------------	---	---	------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Xm Um Cm/ПД к Xm Um																	

0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0447917	1,412550	1	0,00	37,62	0,50	0,00	37,62	0,50
------	--------------------------------------	-----------	----------	---	------	-------	------	------	-------	------

0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0165694	0,522534	1	0,00	37,62	0,50	0,00	37,62	0,50
------	---------------------------------------	-----------	----------	---	------	-------	------	------	-------	------

0602	Бензол	0,0005555	0,017520	1	0,00	37,62	0,50	0,00	37,62	0,50
------	--------	-----------	----------	---	------	-------	------	------	-------	------

0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0010000	0,031536	1	0,01	37,62	0,50	0,01	37,62	0,50
------	--	-----------	----------	---	------	-------	------	------	-------	------

0621	Метилбензол (Толуол)	0,0018194	0,057378	1	0,01	37,62	0,50	0,01	37,62	0,50
------	----------------------	-----------	----------	---	------	-------	------	------	-------	------

1071	Гидроксибензол (Фенол)	0,0000010	0,000031	1	0,00	37,62	0,50	0,00	37,62	0,50
------	------------------------	-----------	----------	---	------	-------	------	------	-------	------

%	604 1	Поверхность флотатора	1	3	3,80	0,00	0,00	0,00	1,29	26,00	11,00	-	-	1	3176430,5 0	458924,50	3176441,5 0	458924,50
---	----------	-----------------------	---	---	------	------	------	------	------	-------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Xm Um Cm/ПД к Xm Um																	

0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0006180	0,019491	1	0,00	21,66	0,50	0,00	21,66	0,50
------	--------------------------------------	-----------	----------	---	------	-------	------	------	-------	------

0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0002292	0,007227	1	0,00	21,66	0,50	0,00	21,66	0,50
------	---------------------------------------	-----------	----------	---	------	-------	------	------	-------	------

0602	Бензол	0,0000070	0,000219	1	0,00	21,66	0,50	0,00	21,66	0,50
------	--------	-----------	----------	---	------	-------	------	------	-------	------

0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0000139	0,000438	1	0,00	21,66	0,50	0,00	21,66	0,50
------	--	-----------	----------	---	------	-------	------	------	-------	------

0621	Метилбензол (Толуол)	0,0000278	0,000876	1	0,00	21,66	0,50	0,00	21,66	0,50
------	----------------------	-----------	----------	---	------	-------	------	------	-------	------

1071	Гидроксибензол (Фенол)	1,0000000E-08	1,0000000E-08	1	0,00	21,66	0,50	0,00	21,66	0,50
------	------------------------	---------------	---------------	---	------	-------	------	------	-------	------

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

256

%	604 3	площадка неорганизованный	1	3	9,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	38,00	-	-	1	3176273,5 0	458924,00	3176533,5 0	458904,50
---	----------	---------------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима	
См/ПДК	Хм Um Cm/ПД κ	Хм Um	Хм Um							
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0006413	0,001228	1	0,09	51,30	0,50	0,09	51,30	0,50
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,4158243	0,943140	1	0,44	51,30	0,50	0,44	51,30	0,50

%	604 4	неорганизованный	1	3	0,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	30,00	-	-	1	3176273,5 0	458725,50	3176380,5 0	458815,50
---	----------	------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима	
См/ПДК	Хм Um Cm/ПД κ	Хм Um	Хм Um							
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6,0445000	190,619352	1	4,32	11,40	0,50	4,32	11,40	0,50
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	2,2364167	70,527636	1	2,66	11,40	0,50	2,66	11,40	0,50
0602	Бензол	0,0308055	0,971484	1	3,67	11,40	0,50	3,67	11,40	0,50
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0598889	1,888656	1	10,70	11,40	0,50	10,70	11,40	0,50
0621	Метилбензол (Толуол)	0,1822361	5,746998	1	10,85	11,40	0,50	10,85	11,40	0,50
1071	Гидроксибензол (Фенол)	0,0000171	0,000539	1	0,06	11,40	0,50	0,06	11,40	0,50

%	604 5	неорганизованный	1	3	0,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	6,00	-	-	1	3176468,5 0	458856,50	3176480,5 0	458856,50
---	----------	------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима	
См/ПДК	Хм Um Cm/ПД κ	Хм Um	Хм Um							
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0336583	10,614490	1	0,02	11,40	0,50	0,02	11,40	0,50
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1244833	3,925706	1	0,15	11,40	0,50	0,15	11,40	0,50
0602	Бензол	0,0054250	0,171083	1	0,65	11,40	0,50	0,65	11,40	0,50
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0043750	0,137970	1	0,78	11,40	0,50	0,78	11,40	0,50
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0261916	0,825980	1	1,56	11,40	0,50	1,56	11,40	0,50
1071	Гидроксибензол (Фенол)	0,0000029	0,000092	1	0,01	11,40	0,50	0,01	11,40	0,50

%	604 6	Поверхность нефтеловушки	1	3	3,00	0,00	0,00	0,00	1,29	26,00	18,00	-	-	1	3176497,5 0	458932,50	3176517,5 0	458948,50
---	----------	--------------------------	---	---	------	------	------	------	------	-------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима	
См/ПДК	Хм Um Cm/ПД κ	Хм Um	Хм Um							
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1,4513851	45,770880	1	0,40	17,10	0,50	0,40	17,10	0,50
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,5367703	16,927590	1	0,25	17,10	0,50	0,25	17,10	0,50
0602	Бензол	0,0582814	1,837965	1	2,69	17,10	0,50	2,69	17,10	0,50
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0621185	1,958970	1	4,31	17,10	0,50	4,31	17,10	0,50
0621	Метилбензол (Толуол)	0,1249111	3,939197	1	2,89	17,10	0,50	2,89	17,10	0,50
1071	Гидроксибензол (Фенол)	0,0000876	0,002763	1	0,12	17,10	0,50	0,12	17,10	0,50

%	604 7	Поверхность песколовки	1	3	3,00	0,00	0,00	0,00	1,29	26,00	6,00	-	-	1	3176485,5 0	458833,50	3176493,5 0	458831,50
---	----------	------------------------	---	---	------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима	
См/ПДК	Хм Um Cm/ПД κ	Хм Um	Хм Um							
0000	Нет в справочнике веществ	0,0000000	0,000000	1	0,00	17,10	0,50	0,00	17,10	0,50
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,5911389	18,642156	1	0,16	17,10	0,50	0,16	17,10	0,50
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,2186111	6,894120	1	0,10	17,10	0,50	0,10	17,10	0,50
0602	Бензол	0,0098889	0,311856	1	0,46	17,10	0,50	0,46	17,10	0,50
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0080000	0,252288	1	0,55	17,10	0,50	0,55	17,10	0,50

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

257

0621	Метилбензол (Толуол)	0,0304444	0,960096	1	0,70	17,10	0,50	0,70	17,10	0,50
1071	Гидроксибензол (Фенол)	0,0000189	0,000596	1	0,03	17,10	0,50	0,03	17,10	0,50

%	604 8	Поверхность песколовки	1	3	3,00	0,00	0,00	0,00	1,29	26,00	8,00	-	-	1	3176565,5 0	459042,50	3176571,5 0	459053,50
---	----------	------------------------	---	---	------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Xm Um Cm/ПДκ Xm Um																	
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1,1257166	35,500600	1	0,31	17,10	0,50	0,31	17,10	0,50								
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,4163833	13,131060	1	0,19	17,10	0,50	0,19	17,10	0,50								
0602	Бензол	0,0264833	0,835178	1	1,22	17,10	0,50	1,22	17,10	0,50								
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0215250	0,678812	1	1,49	17,10	0,50	1,49	17,10	0,50								
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0582750	1,837760	1	1,35	17,10	0,50	1,35	17,10	0,50								
1071	Гидроксибензол (Фенол)	0,0000775	0,002447	1	0,11	17,10	0,50	0,11	17,10	0,50								

%	604 9	Поверхность распределительной камеры	1	3	3,00	0,00	0,00	0,00	1,29	26,00	8,00	-	-	1	3176565,5 0	459042,50	3176571,5 0	459053,50
---	----------	--------------------------------------	---	---	------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Xm Um Cm/ПДκ Xm Um																	
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4,1631944	131,290500	1	1,15	17,10	0,50	1,15	17,10	0,50								
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1,5394722	48,548796	1	0,71	17,10	0,50	0,71	17,10	0,50								
0602	Бензол	0,1818786	5,735723	1	8,41	17,10	0,50	8,41	17,10	0,50								
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,1837472	5,794652	1	12,74	17,10	0,50	12,74	17,10	0,50								
0621	Метилбензол (Толуол)	0,2759544	8,702499	1	6,38	17,10	0,50	6,38	17,10	0,50								
1071	Гидроксибензол (Фенол)	0,0001458	0,004599	1	0,20	17,10	0,50	0,20	17,10	0,50								

%	605 0	Поверхност нефтеотделителя	1	3	3,00	0,00	0,00	0,00	1,29	26,00	19,00	-	-	1	3176623,5 0	458873,50	3176652,5 0	458875,50
---	----------	----------------------------	---	---	------	------	------	------	------	-------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Xm Um Cm/ПДκ Xm Um																	
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,3954416	12,470065	1	0,11	17,10	0,50	0,11	17,10	0,50								
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1463000	4,613717	1	0,07	17,10	0,50	0,07	17,10	0,50								
0602	Бензол	0,0125416	0,395514	1	0,58	17,10	0,50	0,58	17,10	0,50								
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0106166	0,334807	1	0,74	17,10	0,50	0,74	17,10	0,50								
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0153416	0,483815	1	0,35	17,10	0,50	0,35	17,10	0,50								
1071	Гидроксибензол (Фенол)	0,0000005	0,000018	1	0,00	17,10	0,50	0,00	17,10	0,50								

%	605 1	Поверхност камеры горячей и холодной воды	1	3	3,00	0,00	0,00	0,00	1,29	26,00	18,00	-	-	1	3176609,5 0	458835,50	3176615,5 0	458836,50
---	----------	---	---	---	------	------	------	------	------	-------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Xm Um Cm/ПДκ Xm Um																	
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0540814	1,705514	1	0,01	17,10	0,50	0,01	17,10	0,50								
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0200148	0,631187	1	0,01	17,10	0,50	0,01	17,10	0,50								
0602	Бензол	0,0023333	0,073584	1	0,11	17,10	0,50	0,11	17,10	0,50								
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0023851	0,075219	1	0,17	17,10	0,50	0,17	17,10	0,50								
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0035777	0,112829	1	0,08	17,10	0,50	0,08	17,10	0,50								
1071	Гидроксибензол (Фенол)	0,0000020	0,000065	1	0,00	17,10	0,50	0,00	17,10	0,50								

%	605 2	Поверхност камеры горячей и холодной воды	1	3	3,00	0,00	0,00	0,00	1,29	26,00	15,00	-	-	1	3176607,5 0	458863,50	3176613,5 0	458864,50
---	----------	---	---	---	------	------	------	------	------	-------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Xm Um Cm/ПДκ Xm Um																	
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0146222	0,461126	1	0,00	17,10	0,50	0,00	17,10	0,50								
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0053925	0,170061	1	0,00	17,10	0,50	0,00	17,10	0,50								
0602	Бензол	0,0004666	0,014717	1	0,02	17,10	0,50	0,02	17,10	0,50								

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

258

0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0004148	0,013082	1	0,03	17,10	0,50	0,03	17,10	0,50
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0005703	0,017987	1	0,01	17,10	0,50	0,01	17,10	0,50
1071	Гидроксibenзол (Фенол)	2,0000000E-08	6,5000000E-07	1	0,00	17,10	0,50	0,00	17,10	0,50

%	605 3	Поверхност камеры горячей и холодной воды	1	3	3,00	0,00	0,00	0,00	1,29	26,00	13,00	-	-	1	3176657,50	458877,50	3176660,50	458877,50
---	----------	---	---	---	------	------	------	------	------	-------	-------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Хм	Um	См/ПД к	Хм	Um													
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0219333	0,691690	1	0,01	17,10	0,50	0,01	17,10	0,50								
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0081083	0,255704	1	0,00	17,10	0,50	0,00	17,10	0,50								
0602	Бензол	0,0007000	0,022075	1	0,03	17,10	0,50	0,03	17,10	0,50								
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0005833	0,018396	1	0,04	17,10	0,50	0,04	17,10	0,50								

0621	Метилбензол (Толуол)	0,0008750	0,027594	1	0,02	17,10	0,50	0,02	17,10	0,50
1071	Гидроксibenзол (Фенол)	5,8300000E-08	0,000002	1	0,00	17,10	0,50	0,00	17,10	0,50

%	605 4	Техн. оборудование	1	3	4,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	28,00	-	-	1	3177341,50	458808,50	3177339,50	458860,50
---	----------	--------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Хм	Um	См/ПД к	Хм	Um													
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,1938206	5,377500	1	0,03	22,80	0,50	0,03	22,80	0,50								
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0535770	0,724508	1	0,01	22,80	0,50	0,01	22,80	0,50								
0602	Бензол	0,0001430	0,004537	1	0,00	22,80	0,50	0,00	22,80	0,50								
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0000530	0,001680	1	0,00	22,80	0,50	0,00	22,80	0,50								
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0000956	0,003030	1	0,00	22,80	0,50	0,00	22,80	0,50								

%	606 0	Техн. оборудование	1	3	14,70	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	21,00	-	-	1	3177190,50	458868,50	3177234,50	458873,50
---	----------	--------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Хм	Um	См/ПД к	Хм	Um													
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0047650	1,447197	1	0,00	83,79	0,50	0,00	83,79	0,50								

%	606 5	Техн. оборудование	1	3	1,50	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	43,00	-	-	1	3177076,50	459327,50	3177085,50	459327,50
---	----------	--------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Хм	Um	См/ПД к	Хм	Um													
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0847370	1,438577	1	0,06	11,40	0,50	0,06	11,40	0,50								
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0313180	0,530683	1	0,04	11,40	0,50	0,04	11,40	0,50								
0501	Пентилены (Амилены - смесь изомеров)	0,0031310	0,053047	1	0,07	11,40	0,50	0,07	11,40	0,50								
0602	Бензол	0,0028800	0,048803	1	0,34	11,40	0,50	0,34	11,40	0,50								
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0003434	0,000368	1	0,06	11,40	0,50	0,06	11,40	0,50								
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0027170	0,046045	1	0,16	11,40	0,50	0,16	11,40	0,50								
0627	Этилбензол	0,0000750	0,001273	1	0,13	11,40	0,50	0,13	11,40	0,50								
2732	Керосин	0,0015150	0,025667	1	0,05	11,40	0,50	0,05	11,40	0,50								
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0015150	0,025667	1	0,05	11,40	0,50	0,05	11,40	0,50								

%	607 5	Техн. оборудование	1	3	4,60	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	7,00	-	-	1	3176683,50	459372,50	3176787,50	459472,50
---	----------	--------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Хм	Um	См/ПД к	Хм	Um													
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,7699870	2,194712	1	3,94	26,22	0,50	3,94	26,22	0,50								

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

259

%	607 6	Техн. оборудование	1	3	3,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	5,00	-	-	1	3176816,5 0	459325,50	3176881,5 0	459394,50
---	----------	--------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
Ст/ПДК	Xm Um Cm/ПДκ Xm Um									
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,6346000	6,312600	1	8,80	17,10	0,50	8,80	17,10	0,50

%	607 7	Техн. оборудование	1	3	19,50	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	130,00	-	-	1	3176994,5 0	459667,50	3177132,5 0	459647,50
---	----------	--------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	--------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
Ст/ПДК	Xm Um Cm/ПДκ Xm Um									
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000378	0,000296	1	0,00	111,15	0,50	0,00	111,15	0,50
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0456022	0,357319	1	0,00	111,15	0,50	0,00	111,15	0,50
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0168664	0,132158	1	0,00	111,15	0,50	0,00	111,15	0,50
0602	Бензол	0,0002203	0,001726	1	0,00	111,15	0,50	0,00	111,15	0,50
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0000692	0,000542	1	0,00	111,15	0,50	0,00	111,15	0,50
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0001385	0,001085	1	0,00	111,15	0,50	0,00	111,15	0,50

%	607 9	Техн. оборудование	1	3	11,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	70,00	-	-	1	3177179,5 0	459380,50	3177248,5 0	459496,50
---	----------	--------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
Ст/ПДК	Xm Um Cm/ПДκ Xm Um									
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0074600	0,041504	1	0,62	62,70	0,50	0,62	62,70	0,50
2754	Углеводороды предельные C12-C19	1,4510016	8,605142	1	0,97	62,70	0,50	0,97	62,70	0,50

%	608 0	Техн. оборудование	1	3	4,50	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	6,00	-	-	1	3177076,5 0	459327,50	3177085,5 0	459327,50
---	----------	--------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
Ст/ПДК	Xm Um Cm/ПДκ Xm Um									
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000150	0,000481	1	0,01	25,65	0,50	0,01	25,65	0,50
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0241290	0,782043	1	0,00	25,65	0,50	0,00	25,65	0,50
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0089230	0,289194	1	0,00	25,65	0,50	0,00	25,65	0,50
0501	Пентилены (Амилены - смесь изомеров)	0,0031310	0,053047	1	0,01	25,65	0,50	0,01	25,65	0,50
0602	Бензол	0,0001160	0,003775	1	0,00	25,65	0,50	0,00	25,65	0,50
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0000370	0,001187	1	0,00	25,65	0,50	0,00	25,65	0,50
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0000730	0,002373	1	0,00	25,65	0,50	0,00	25,65	0,50
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0576170	1,867414	1	0,31	25,65	0,50	0,31	25,65	0,50

%	608 1	Площадь резервуара газойля	1	3	3,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	30,00	-	-	1	3176779,5 0	458949,50	3176794,5 0	458951,50
---	----------	----------------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
Ст/ПДК	Xm Um Cm/ПДκ Xm Um									
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0975515	0,515381	1	1,35	17,10	0,50	1,35	17,10	0,50

%	608 7	Объект размещения отходов	1	3	3,00	0,00	0,00	0,00	1,29	26,00	13,00	-	-	1	3176949,5 0	459434,50	3176944,5 0	459474,50
---	----------	---------------------------	---	---	------	------	------	------	------	-------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
Ст/ПДК	Xm Um Cm/ПДκ Xm Um									
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0914261	1,603541	1	0,03	17,10	0,50	0,03	17,10	0,50
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0351639	0,616747	1	0,02	17,10	0,50	0,02	17,10	0,50
0501	Пентилены (Амилены - смесь изомеров)	0,0043268	0,075889	1	0,04	17,10	0,50	0,04	17,10	0,50

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

260

0602	Бензол	0,0031216	0,054751	1	0,14	17,10	0,50	0,14	17,10	0,50
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0064408	0,112967	1	0,45	17,10	0,50	0,45	17,10	0,50
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0077646	0,136185	1	0,18	17,10	0,50	0,18	17,10	0,50
1071	Гидроксibenзол (Фенол)	0,0000010	0,000017	1	0,00	17,10	0,50	0,00	17,10	0,50
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0492295	0,863445	1	0,68	17,10	0,50	0,68	17,10	0,50

%	608 8	Техн. оборудование	1	3	10,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	35,00	-	-	1	3176955,5 0	459239,50	3177016,5 0	459281,50
---	----------	--------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
См/ПДК	Хм Um Cm/ПД κ Хм Um																
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0015000	0,048028	1	0,00	57,00	0,50	0,00	57,00	0,50							
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0011620	0,036750	1	0,00	57,00	0,50	0,00	57,00	0,50							
0602	Бензол	0,0000073	0,000230	1	0,00	57,00	0,50	0,00	57,00	0,50							
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0000027	0,000085	1	0,00	57,00	0,50	0,00	57,00	0,50							
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0000048	0,000153	1	0,00	57,00	0,50	0,00	57,00	0,50							
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0110598	0,349737	1	0,01	57,00	0,50	0,01	57,00	0,50							

%	608 9	Площадка насосной жидкого топлива	1	3	6,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	15,00	-	-	1	3176764,5 0	459042,50	3176779,5 0	459045,50
---	----------	-----------------------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
См/ПДК	Хм Um Cm/ПД κ Хм Um																
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0396430	0,999153	1	0,11	34,20	0,50	0,11	34,20	0,50							

%	609 0	Техн. оборудование	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	6,00	-	-	1	3177050,5 0	459353,50	3177057,5 0	459351,50
---	----------	--------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
См/ПДК	Хм Um Cm/ПД κ Хм Um																
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0317120	0,803717	1	0,13	28,50	0,50	0,13	28,50	0,50							

%	609 1	Техн. оборудование	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	6,00	-	-	1	3177110,5 0	459189,50	3177118,5 0	459190,50
---	----------	--------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
См/ПДК	Хм Um Cm/ПД κ Хм Um																
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0317120	0,803717	1	0,13	28,50	0,50	0,13	28,50	0,50							

%	610 2	Техн. оборудование	1	3	11,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	33,00	-	-	1	3176951,5 0	458701,50	3176983,5 0	458704,50
---	----------	--------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
См/ПДК	Хм Um Cm/ПД κ Хм Um																
2732	Керосин	0,0390150	0,031534	1	0,02	62,70	0,50	0,02	62,70	0,50							

%	610 3	Техн. оборудование	1	3	7,50	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	62,00	-	-	1	3177121,5 0	458931,50	3177151,5 0	458934,50
---	----------	--------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
См/ПДК	Хм Um Cm/ПД κ Хм Um																
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0026378	0,000055	1	0,54	42,75	0,50	0,54	42,75	0,50							
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0939362	0,019529	1	0,15	42,75	0,50	0,15	42,75	0,50							

%	610 4	Техн. оборудование	1	3	22,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	30,00	-	-	1	3177178,5 0	459014,50	3177208,5 0	459015,50
---	----------	--------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
См/ПДК	Хм Um Cm/ПД κ Хм Um																
2732	Керосин	0,1105629	0,056801	1	0,01	125,40	0,50	0,01	125,40	0,50							

%	610 5	Техн. оборудование	1	3	24,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	39,00	-	-	1	3177137,5 0	459154,50	3177176,5 0	459159,50
---	----------	--------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
См/ПДК	Хм Um Cm/ПД κ Хм Um																
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000033	0,000004	1	0,00	136,80	0,50	0,00	136,80	0,50							

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



Лист

261

2754	Углеводороды предельные C12-C19					0,0011742	0,001416	1	0,00	136,80	0,50	0,00	136,80	0,50				
%	610 6	Техн. оборудование	1	3	24,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	39,00	-	-	1	3177201,5 0	459161,50	3177240,5 0	459166,50
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
Ст/ПДК	Хм	Um	См/ПД к	Хм	Um													
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5					0,0839271	0,098468	1	0,00	136,80	0,50	0,00	136,80	0,50				
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10					0,0310184	0,036392	1	0,00	136,80	0,50	0,00	136,80	0,50				
0501	Пентилены (Амилены - смесь изомеров)					0,0031006	0,003638	1	0,00	136,80	0,50	0,00	136,80	0,50				
0602	Бензол					0,0028526	0,003347	1	0,00	136,80	0,50	0,00	136,80	0,50				
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)					0,0003597	0,000422	1	0,00	136,80	0,50	0,00	136,80	0,50				

0621	Метилбензол (Толуол)					0,0026913	0,003158	1	0,00	136,80	0,50	0,00	136,80	0,50
0627	Этилбензол					0,0000744	0,000087	1	0,00	136,80	0,50	0,00	136,80	0,50

%	610 7	Техн. оборудование	1	3	9,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	18,00	-	-	1	3176808,5 0	459243,50	3176858,5 0	459277,50
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
Ст/ПДК	Хм	Um	См/ПД к	Хм	Um													
0333	Дигидросульфид (Сероводород)					0,0002131	8,405700	1	0,03	51,30	0,50	0,03	51,30	0,50				
2754	Углеводороды предельные C12-C19					0,1524789	0,001416	1	0,16	51,30	0,50	0,16	51,30	0,50				

%	621 2	Техн. оборудование	1	3	15,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	35,00	-	-	1	3176955,5 0	459239,50	3177016,5 0	459281,50
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
Ст/ПДК	Хм	Um	См/ПД к	Хм	Um													
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5					0,3551300	11,230074	1	0,00	85,50	0,50	0,00	85,50	0,50				
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10					0,0480290	1,518800	1	0,00	85,50	0,50	0,00	85,50	0,50				
0602	Бензол					0,0300700	0,095091	1	0,03	85,50	0,50	0,03	85,50	0,50				
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)					0,0022433	0,070940	1	0,00	85,50	0,50	0,00	85,50	0,50				
0621	Метилбензол (Толуол)					0,0032930	0,104175	1	0,00	85,50	0,50	0,00	85,50	0,50				

%	621 4	Техн. оборудование	1	3	9,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	97,00	-	-	1	3176869,5 0	459360,50	3176944,5 0	459282,50
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
Ст/ПДК	Хм	Um	См/ПД к	Хм	Um													
0303	Аммиак					0,0000003	0,000009	1	0,00	51,30	0,50	0,00	51,30	0,50				
0333	Дигидросульфид (Сероводород)					0,0005500	0,015720	1	0,07	51,30	0,50	0,07	51,30	0,50				
0402	Бутан					0,1273000	3,667600	1	0,00	51,30	0,50	0,00	51,30	0,50				
0403	Гексан					0,0217400	0,577960	1	0,00	51,30	0,50	0,00	51,30	0,50				
0405	Пентан					0,0076000	0,217700	1	0,00	51,30	0,50	0,00	51,30	0,50				
0410	Метан					0,1159000	3,337100	1	0,00	51,30	0,50	0,00	51,30	0,50				
1071	Гидроксибензол (Фенол)					0,0000003	0,000009	1	0,00	51,30	0,50	0,00	51,30	0,50				
2732	Керосин					0,0006700	0,019200	1	0,00	51,30	0,50	0,00	51,30	0,50				
2754	Углеводороды предельные C12-C19					0,1046800	2,795090	1	0,11	51,30	0,50	0,11	51,30	0,50				
3401	MDEA Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтанолламин)					0,0012400	0,035800	1	0,03	51,30	0,50	0,03	51,30	0,50				

%	621 5	Техн. оборудование	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	12,00	-	-	1	3176882,5 0	459304,50	3176921,5 0	459341,50
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
Ст/ПДК	Хм	Um	См/ПД к	Хм	Um													

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

262

0303	Аммиак	0,0000001	0,0000004	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0004000	0,0130000	1	1,79	11,40	0,50	1,79	11,40	0,50
0403	Гексан	0,0045000	0,1310000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
1071	Гидроксибензол (Фенол)	0,0000001	0,0000004	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0083000	0,2490000	1	0,30	11,40	0,50	0,30	11,40	0,50
3401	MDEA Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтанолламин)	0,0004000	0,0130000	1	0,29	11,40	0,50	0,29	11,40	0,50

%	621 6	Техн. оборудование	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	7,00	-	-	1	3177004,5 0	458952,50	3177041,5 0	458955,50
---	----------	--------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима		
См/ПДК	Xm	Um	См/ПД к	Xm	Um										
0303						0,0000018	0,0000040	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	
0333						0,0001240	0,0036000	1	0,55	11,40	0,50	0,55	11,40	0,50	
0410						0,0060000	0,1745000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	
3401						0,0023500	0,0750000	1	1,68	11,40	0,50	1,68	11,40	0,50	

%	621 7	Техн. оборудование	1	3	10,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	7,00	-	-	1	3177004,5 0	458952,50	3177060,5 0	458957,50
---	----------	--------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима		
См/ПДК	Xm	Um	См/ПД к	Xm	Um										
0303						0,0000001	0,0000003	1	0,00	57,00	0,50	0,00	57,00	0,50	
0333						0,0000050	0,0001400	1	0,00	57,00	0,50	0,00	57,00	0,50	
0337						0,0007300	0,0127500	1	0,00	57,00	0,50	0,00	57,00	0,50	
0415						0,0036520	0,1154970	1	0,00	57,00	0,50	0,00	57,00	0,50	

%	621 8	Техн. оборудование	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	13,00	-	-	1	3176909,5 0	459375,50	3176951,5 0	459332,50
---	----------	--------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима		
См/ПДК	Xm	Um	См/ПД к	Xm	Um										
0303						0,0000001	0,0000004	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	
0333						0,0000700	0,0045000	1	0,31	11,40	0,50	0,31	11,40	0,50	
0403						0,0470000	1,3490000	1	0,03	11,40	0,50	0,03	11,40	0,50	
2754						0,0139000	0,3750000	1	0,50	11,40	0,50	0,50	11,40	0,50	
3401						0,0005000	0,0130000	1	0,36	11,40	0,50	0,36	11,40	0,50	

%	621 9	Техн. оборудование	1	3	10,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	97,00	-	-	1	3176869,5 0	459360,50	3176944,5 0	459282,50
---	----------	--------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима		
См/ПДК	Xm	Um	См/ПД к	Xm	Um										
0303						0,0000005	0,0000100	1	0,00	57,00	0,50	0,00	57,00	0,50	
0333						0,0003205	0,0093540	1	0,03	57,00	0,50	0,03	57,00	0,50	
0402						0,5484000	1,5713100	1	0,00	57,00	0,50	0,00	57,00	0,50	
0403						0,0548238	1,5750800	1	0,00	57,00	0,50	0,00	57,00	0,50	
0405						0,3003262	0,0932600	1	0,00	57,00	0,50	0,00	57,00	0,50	
0410						0,0499000	1,4297100	1	0,00	57,00	0,50	0,00	57,00	0,50	
2754						0,0378700	1,1129600	1	0,03	57,00	0,50	0,03	57,00	0,50	
3401						0,0009200	0,0000000	1	0,02	57,00	0,50	0,02	57,00	0,50	

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима		
См/ПДК	Xm	Um	См/ПД к	Xm	Um										
0333						0,0000680	0,0020200	1	0,00	148,77	0,50	0,00	148,77	0,50	
0403						0,0012520	0,0694460	1	0,00	148,77	0,50	0,00	148,77	0,50	

%	622 1	Техн. оборудование	1	3	26,10	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	90,00	-	-	1	3177001,5 0	459209,50	3177016,5 0	459074,50
---	----------	--------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима		
См/ПДК	Xm	Um	См/ПД к	Xm	Um										
0333						0,0000680	0,0020200	1	0,00	148,77	0,50	0,00	148,77	0,50	
0403						0,0012520	0,0694460	1	0,00	148,77	0,50	0,00	148,77	0,50	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

263

0410	Метан	0,0256430	0,753600	1	0,00	148,77	0,50	0,00	148,77	0,50
1880	Диэтаноламин	0,0089670	0,263534	1	0,02	148,77	0,50	0,02	148,77	0,50
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0238350	0,700471	1	0,00	148,77	0,50	0,00	148,77	0,50

%	622 2	Техн. оборудование	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	35,00	-	-	1	3176882,5 0	458886,50	3176976,5 0	458897,50
---	----------	--------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима					
См/ПДК	Хм	Um	См/ПД к	Хм	Um													
0403	Гексан					0,0191240	0,556785	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50				
0410	Метан					0,1967040	5,740070	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50				
2754	Углеводороды предельные C12-C19					0,0547800	1,594990	1	0,23	28,50	0,50	0,23	28,50	0,50				

%	622 3	Техн. оборудование	1	3	18,20	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	125,00	-	-	1	3177018,5 0	458857,50	3177077,5 0	458863,50
---	----------	--------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	--------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима					
См/ПДК	Хм	Um	См/ПД к	Хм	Um													
0303	Аммиак					0,0127800	0,037667	1	0,01	103,74	0,50	0,01	103,74	0,50				
0331	Сера элементарная					0,0054300	0,160062	1	0,02	103,74	0,50	0,02	103,74	0,50				
0333	Дигидросульфид (Сероводород)					0,0068990	0,203364	1	0,18	103,74	0,50	0,18	103,74	0,50				
0337	Углерод оксид					0,0000890	0,002616	1	0,00	103,74	0,50	0,00	103,74	0,50				
0370	Сероокись углерода					0,0000850	0,002491	1	0,00	103,74	0,50	0,00	103,74	0,50				
1880	Диэтаноламин					0,0005510	0,016268	1	0,00	103,74	0,50	0,00	103,74	0,50				

%	622 4	Техн. оборудование	1	3	50,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	9,00	-	-	1	3176993,5 0	459036,50	3177007,5 0	459037,50
---	----------	--------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима					
См/ПДК	Хм	Um	См/ПД к	Хм	Um													
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5					4,1768434	5,913960	1	0,00	285,00	0,50	0,00	285,00	0,50				
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10					1,8517238	2,584826	1	0,00	285,00	0,50	0,00	285,00	0,50				
0501	Пентилены (Амилены - смесь изомеров)					0,1255744	0,181280	1	0,00	285,00	0,50	0,00	285,00	0,50				
0602	Бензол					0,1436415	0,195190	1	0,01	285,00	0,50	0,01	285,00	0,50				
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)					0,0369064	0,046615	1	0,00	285,00	0,50	0,00	285,00	0,50				
0621	Метилбензол (Толуол)					0,1448221	0,046155	1	0,00	285,00	0,50	0,00	285,00	0,50				
0627	Этилбензол					0,0030138	0,004351	1	0,00	285,00	0,50	0,00	285,00	0,50				

%	622 5	Техн. оборудование	1	3	4,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	30,00	-	-	1	3177340,5 0	458866,50	3177346,5 0	458810,50
---	----------	--------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима					
См/ПДК	Хм	Um	См/ПД к	Хм	Um													
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5					0,1938206	5,377500	1	0,03	22,80	0,50	0,03	22,80	0,50				
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10					0,0535770	0,724508	1	0,01	22,80	0,50	0,01	22,80	0,50				
0602	Бензол					0,0001430	0,004537	1	0,00	22,80	0,50	0,00	22,80	0,50				
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)					0,0000530	0,001680	1	0,00	22,80	0,50	0,00	22,80	0,50				
0621	Метилбензол (Толуол)					0,0000956	0,003030	1	0,00	22,80	0,50	0,00	22,80	0,50				

%	630 4	обустройство лакокрасочные работы	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	10,00	-	-	1	3177042,5 0	459374,00	3177055,0 0	459373,50
---	----------	-----------------------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима					
См/ПДК	Хм	Um	См/ПД к	Хм	Um													
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)					0,0151470	0,075165	1	0,32	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00				
0621	Метилбензол (Толуол)					0,1369980	0,657590	1	0,96	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00				
0627	Этилбензол					0,0026775	0,012852	1	0,56	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00				
1061	Этанол (Спирт этиловый)					0,0488520	0,315691	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00				

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

264

1117	1-Метоксипропан-2-ол (альфа-Метилвый эфир пропиленгликоля)	0,0235620	0,113098	1	0,20	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1119	2-Этоксизтанол (Этилцеллозольв, Этиловый эфир этиленгликоля)	0,0796500	0,382320	1	0,48	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0,0100980	0,048470	1	0,12	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2750	Сольвент нафта	0,0697917	0,373923	1	1,47	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2752	Уайт-спирит	0,0055913	0,001825	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

2902 Взвешенные вещества 0,0387600 0,319910 1 0,33 28,50 0,50 0,00 0,00 0,00

%	630 5	обустройство сварочные работы	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	10,00	-	-	1	3177041,5 0	459375,00	3177054,5 0	459374,50
---	----------	-------------------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
Ст/ПДК	Хм Um Cm/ПД Um									
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0355333	0,115001	1	1,15	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,0011118	0,004002	3	1,40	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
0203	Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,0005778	0,001040	3	0,28	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0269028	0,073211	1	0,57	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерод оксид	0,0343056	0,183844	1	0,03	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0342	Фториды газообразные	0,0023715	0,008537	1	0,50	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0344	Фториды плохо растворимые	0,0010200	0,003672	3	0,06	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0010200	0,003672	3	0,04	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00

%	630 6	обустройство компрессор	1	1	3,00	0,05	0,17	84,03	1,29	723,00	0,00	-	-	1	3177040,5 0	459369,50	0,00	0,00
---	----------	-------------------------	---	---	------	------	------	-------	------	--------	------	---	---	---	----------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
Ст/ПДК	Хм Um Cm/ПД Um									
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,1308445	0,052800	1	1,10	64,45	4,16	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0212622	0,008580	1	0,09	64,45	4,16	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Сажа)	0,0071556	0,003000	3	0,24	32,23	4,16	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0014311	0,000600	1	0,00	64,45	4,16	0,00	0,00	0,00
0337	Углерод оксид	0,0736000	0,030000	1	0,02	64,45	4,16	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000001	5,500000E-08	1	0,00	64,45	4,16	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид	0,0015333	0,000620	1	0,05	64,45	4,16	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин	0,0245333	0,010000	1	0,03	64,45	4,16	0,00	0,00	0,00

№ пл.: 1, № цеха: 0

+	999 8	авария на бензовозе с горением	1	3	1,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	10,00	-	-	1	3176955,0 0	459301,50	3176973,0 0	459302,50
---	----------	--------------------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
Ст/ПДК	Хм Um Cm/ПД Um									
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	53,8300000	0,000000	1	9613,10	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0317	Гидроцианид (Водород цианистый, Синильная кислота)	2,0600000	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Сажа)	26,6000000	0,000000	1	6333,73	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	9,6300000	0,000000	1	687,90	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	2,0600000	0,000000	1	9197,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерод оксид	14,6500000	0,000000	1	104,65	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид	2,2700000	0,000000	1	1621,53	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

265

1555	Этановая кислота (Уксусная кислота)	7,4300000	0,000000	1	1326,87	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
------	-------------------------------------	-----------	----------	---	---------	-------	------	------	------	------

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

266

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование			Координаты (м)	
	X	Y			
2	ПНЗ№2			3090,00	17930,00

Код в-ва	Наименование вещества				Максимальная концентрация *					Средняя
	Штиль	Север	Восток	Юг	Запад					
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)				0,068	0,072	0,064	0,062	0,057	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)				0,034	0,036	0,032	0,031	0,029	0,000
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)				0,014	0,008	0,007	0,026	0,022	0,000
0333	Дигидросульфид (Сероводород)				0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,000
0337	Углерод оксид				2,600	2,600	2,600	2,500	2,300	0,000
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)				3,600E- лг	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1325	Формальдегид				0,029	0,026	0,026	0,024	0,018	0,000
2902	Взвешенные вещества				0,230	0,220	0,240	0,240	0,220	0,000

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м3 для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации

Расчетные области

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	3176237,50	459227,50	2,00	точка пользователя	на границе С33
2	3176574,50	459513,50	2,00	точка пользователя	на границе С33
3	3176768,50	459733,50	2,00	точка пользователя	на границе С33
4	3177256,00	459760,50	2,00	точка пользователя	на границе С33
5	3177369,50	459454,50	2,00	точка пользователя	на границе С33
6	3177334,00	459258,50	2,00	точка пользователя	на границе С33
7	3176868,00	458374,50	2,00	точка пользователя	на границе С33
8	3176577,00	458528,50	2,00	точка пользователя	на границе С33
9	3176440,00	458618,00	2,00	точка пользователя	на границе С33
10	3176184,50	458916,50	2,00	точка пользователя	на границе С33
11	3176563,50	459517,00	2,00	точка пользователя	на границе С33
12	3176184,50	458261,00	2,00	точка пользователя	пост наблюдений
13	3178253,00	459948,00	2,00	точка пользователя	пост наблюдений
14	3178079,00	459442,50	2,00	точка пользователя	на границе жилой за-
16	3178383,50	459350,00	2,00	точка пользователя	на границе жилой за-
18	3178278,50	459329,50	2,00	точка пользователя	на границе жилой за-
20	3177746,50	459477,00	2,00	точка пользователя	на границе жилой за-
22	3178111,50	459525,50	2,00	точка пользователя	на границе жилой за-
24	3177142,50	457805,50	2,00	точка пользователя	на границе жилой за-
26	3177304,00	457969,00	2,00	точка пользователя	на границе жилой за-
28	3176848,00	457198,00	2,00	точка пользователя	на границе жилой за-
30	3178100,00	458303,50	2,00	точка пользователя	на границе жилой за-
31	3178100,00	458303,50	2,00	точка пользователя	на границе жилой за-
32	3178375,00	459713,00	2,00	точка пользователя	на границе жилой за-
34	3176959,00	459853,00	2,00	точка пользователя	на границе жилой за-
35	3177395,50	458788,00	2,00	точка пользователя	на границе жилой за-
36	3176940,00	458457,50	2,00	точка пользователя	на границе жилой за-

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

267

37	3176889,50	458426,50	2,00	точка пользователя	на границе СНТ
38	3176152,50	458852,50	2,00	точка пользователя	на границе СНТ
39	3177213,00	459773,00	2,00	точка пользователя	на границе СНТ
40	3177319,00	459201,50	2,00	точка пользователя	на границе СНТ
41	3176761,00	458491,50	2,00	точка пользователя	на границе СНТ
42	3176701,50	459599,50	2,00	точка пользователя	на границе сквера
43	3177266,50	459541,50	2,00	точка пользователя	на границе промпло-
44	3177257,00	459144,50	2,00	точка пользователя	на границе промпло-
45	3177301,00	458742,00	2,00	точка пользователя	на границе промпло-
46	3177009,00	458701,00	2,00	точка пользователя	на границе промпло-
47	3176611,50	458657,00	2,00	точка пользователя	на границе промпло-
48	3176243,00	458755,50	2,00	точка пользователя	на границе промпло-
49	3176453,50	459313,00	2,00	точка пользователя	на границе промпло-

Результаты расчета по веществам (расчетные точки)

Типы точек:

- 0 - расчетная точка пользователя
- 1 - точка на границе охранной зоны
- 2 - точка на границе производственной зоны
- 3 - точка на границе СЗЗ
- 4 - на границе жилой зоны
- 5 - на границе застройки
- 6 - точки квотирования

Вещество: 0301 Азота диоксид (Азот (IV) оксид)

№	Коорд У(ш)	Коорд У(д)	ота	Концентр.		Напр.	Скор.	Фон		Фон до исключе-	Тип	
				доли ПДК	мг/куб.м			доли ПДК	мг/куб.м			
28	3176848,00	457198,00	2,00	12,88	2,577	3	2,20	0,28	0,055	0,36	0,072	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	22,45	4,490	311	1,05	0,27	0,054	0,34	0,068	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	22,45	4,490	311	1,05	0,27	0,054	0,34	0,068	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	22,55	4,510	353	1,05	0,26	0,052	0,34	0,068	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	23,18	4,635	254	1,05	0,27	0,053	0,34	0,068	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	23,67	4,733	243	1,05	0,26	0,053	0,34	0,068	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	24,06	4,811	268	1,05	0,27	0,053	0,34	0,068	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	24,90	4,980	346	1,05	0,26	0,052	0,34	0,068	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	27,21	5,443	269	0,73	0,26	0,053	0,34	0,068	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	27,80	5,561	37	0,73	0,25	0,051	0,34	0,068	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	31,26	6,252	259	0,73	0,26	0,051	0,34	0,068	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	32,65	6,530	263	0,73	0,25	0,051	0,34	0,068	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	40,23	8,045	6	0,73	0,24	0,048	0,34	0,068	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	40,46	8,092	61	0,73	0,25	0,049	0,34	0,068	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	41,63	8,326	53	0,73	0,24	0,048	0,34	0,068	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	43,04	8,608	5	0,73	0,24	0,048	0,34	0,068	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	43,55	8,709	64	0,73	0,25	0,049	0,34	0,068	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	43,82	8,763	27	0,73	0,24	0,047	0,34	0,068	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	44,00	8,801	37	0,73	0,24	0,047	0,34	0,068	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	45,01	9,003	2	0,73	0,24	0,048	0,34	0,068	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	45,60	9,121	14	0,73	0,23	0,046	0,34	0,068	0

5444-П-000.000.000-ОВОСЗ-ПЗ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

268

02-0000-2369-5444-П-

20	3177746,50	459477,00	2,00	47,83	9,566	257	0,73	0,24	0,047	0,34	0,068	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	55,26	11,052	29	6,70	0,25	0,049	0,36	0,072	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	55,96	11,193	84	6,70	0,26	0,051	0,32	0,064	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	65,37	13,074	320	6,70	0,30	0,060	0,36	0,072	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	68,63	13,726	329	6,70	0,28	0,055	0,36	0,072	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	79,84	15,968	356	6,70	0,26	0,052	0,36	0,072	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	94,36	18,873	179	6,70	0,18	0,036	0,31	0,062	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	97,06	19,413	212	6,70	0,12	0,025	0,31	0,062	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	101,03	20,206	208	6,70	0,12	0,025	0,31	0,062	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	109,35	21,870	91	6,70	0,24	0,048	0,32	0,064	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	124,37	24,874	156	6,70	0,21	0,041	0,31	0,062	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	134,03	26,806	118	6,70	0,24	0,048	0,32	0,064	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	139,70	27,939	118	6,70	0,24	0,048	0,32	0,064	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	145,65	29,130	249	6,70	0,14	0,028	0,28	0,057	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	169,12	33,823	139	6,70	0,22	0,043	0,31	0,062	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	178,45	35,691	232	6,70	0,06	0,013	0,28	0,057	0

6	3177334,00	459258,50	2,00	188,93	37,786	277	6,70	0,13	0,026	0,28	0,057	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	192,24	38,448	286	6,70	0,14	0,028	0,28	0,057	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	228,29	45,658	298	6,70	0,13	0,027	0,28	0,057	0

Вещество: 0317 Гидроцианид (Водород цианистый, Синильная кислота)

№	Коорд	Коорд	Скор.	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон		Фон до исключе-		Г/л
	У(ш)	У(ш)		(% ПДК)	(мг/куб.м)			доли ПДК	мг/куб.м	-	-	
38	3176152,50	458852,50	2,00	-	0,306	61	0,69	-	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	-	0,206	37	0,69	-	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	-	0,330	64	0,69	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	-	0,426	84	6,70	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	-	0,315	53	0,69	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	-	0,333	37	0,69	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	-	0,834	91	6,70	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	-	1,024	118	6,70	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	-	1,067	118	6,70	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	-	0,332	27	0,69	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	-	0,420	29	6,70	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	-	1,293	139	6,70	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	-	0,346	14	0,69	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	-	0,950	156	6,70	-	-	-	-	0
28	3176848,00	457198,00	2,00	-	0,100	3	1,83	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	-	0,305	6	0,69	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	-	0,326	5	0,69	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	-	0,341	2	0,69	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	-	0,719	179	6,70	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	-	0,608	356	6,70	-	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	-	0,168	353	0,96	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	-	0,770	208	6,70	-	-	-	-	0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

269

02-0000-2369-5444-П-

4	3177256,00	459760,50	2,00	-	0,739	212	6,70	-	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	-	1,746	298	6,70	-	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	-	1,361	232	6,70	-	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	-	0,523	329	6,70	-	-	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	-	0,191	346	0,96	-	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	-	1,470	286	6,70	-	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	-	1,445	277	6,70	-	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	-	1,112	249	6,70	-	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	-	0,498	320	6,70	-	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	-	0,362	257	0,69	-	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	-	0,247	263	0,69	-	-	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	-	0,167	311	0,96	-	-	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	-	0,167	311	0,96	-	-	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	-	0,236	259	0,69	-	-	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	-	0,181	243	0,96	-	-	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	-	0,201	269	0,96	-	-	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	-	0,178	254	0,96	-	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	-	0,185	268	0,96	-	-	-	-	-	0

Вещество: 0328 Углерод (Сажа)

№	Коорд	Коорд	Отв	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон			Фон до исключе-	Тип	
	У(ш)	У(д)		(г ПДК)	(мг/куб.м)			доли ПДК	доли ПДК	доли ПДК			доли ПДК
28	3176848,00	457198,00	2,00	8,21	1,232	3	2,20	-	-	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	14,54	2,181	311	1,05	-	-	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	14,54	2,181	311	1,05	-	-	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	14,60	2,189	353	1,05	-	-	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	15,01	2,252	254	1,05	-	-	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	15,33	2,300	243	1,05	-	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	15,59	2,339	268	1,05	-	-	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	16,14	2,422	346	1,05	-	-	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	17,68	2,652	269	0,72	-	-	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	18,08	2,711	37	0,72	-	-	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	20,35	3,052	259	0,72	-	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	21,26	3,190	263	0,72	-	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	26,25	3,937	6	0,72	-	-	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	26,41	3,962	61	0,72	-	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	27,18	4,077	53	0,72	-	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	28,10	4,215	5	0,72	-	-	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	28,44	4,266	64	0,72	-	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	28,61	4,292	27	0,72	-	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	28,74	4,311	37	0,72	-	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	29,40	4,410	2	0,72	-	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	29,79	4,468	14	0,72	-	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	31,26	4,688	257	0,72	-	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	36,13	5,419	29	6,70	-	-	-	-	-	0

5444-П-000.000.000-ОВОС3-П3



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

270

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подп.

Дата

02-0000-2369-5444-П-

1	3176237,50	459227,50	2,00	36,65	5,497	84	6,70	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	42,83	6,425	320	6,70	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	44,99	6,749	329	6,70	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	52,36	7,854	356	6,70	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	61,93	9,290	179	6,70	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	63,67	9,550	212	6,70	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	66,30	9,945	208	6,70	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	71,83	10,774	91	6,70	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	81,77	12,266	156	6,70	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	88,12	13,217	118	6,70	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	91,85	13,778	118	6,70	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	95,74	14,361	249	6,70	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	111,27	16,690	139	6,70	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	117,26	17,588	232	6,70	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	124,37	18,655	277	6,70	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	126,55	18,982	286	6,70	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	150,31	22,546	298	6,70	-	-	-	-	0

Вещество: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый)

№	Коорд	Коорд	№	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до исключе-	Г/л
	У(ш)	У(д)		(% ПДК)	(мг/куб.м)					

28	3176848,00	457198,00	2,00	1,16	0,581	2	2,21	3,20E-03	0,002	0,02	0,008	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	1,73	0,865	310	1,05	5,60E-03	0,003	0,03	0,014	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	1,73	0,865	310	1,05	5,60E-03	0,003	0,03	0,014	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	1,76	0,881	352	1,05	5,60E-03	0,003	0,03	0,014	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	1,82	0,911	253	1,05	5,60E-03	0,003	0,03	0,014	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	1,87	0,933	243	1,05	5,60E-03	0,003	0,03	0,014	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	1,87	0,936	267	1,05	5,60E-03	0,003	0,03	0,014	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	1,92	0,960	345	1,05	5,60E-03	0,003	0,03	0,014	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	2,07	1,035	268	0,73	5,60E-03	0,003	0,03	0,014	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	2,11	1,054	37	0,73	5,60E-03	0,003	0,03	0,014	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	2,36	1,181	258	0,73	5,60E-03	0,003	0,03	0,014	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	2,46	1,229	262	0,73	5,60E-03	0,003	0,03	0,014	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	2,99	1,494	6	0,73	5,60E-03	0,003	0,03	0,014	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	3,00	1,499	61	0,73	5,60E-03	0,003	0,03	0,014	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	3,09	1,546	53	0,73	5,60E-03	0,003	0,03	0,014	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	3,19	1,595	5	0,73	5,60E-03	0,003	0,03	0,014	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	3,22	1,608	64	0,73	5,60E-03	0,003	0,03	0,014	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	3,26	1,628	27	0,73	5,60E-03	0,003	0,03	0,014	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	3,27	1,636	38	0,73	5,60E-03	0,003	0,03	0,014	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	3,33	1,665	1	0,73	5,60E-03	0,003	0,03	0,014	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	3,38	1,691	14	0,73	5,60E-03	0,003	0,03	0,014	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	3,55	1,775	257	0,73	5,60E-03	0,003	0,03	0,014	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	4,03	2,017	84	6,70	2,80E-03	0,001	0,01	0,007	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	4,11	2,053	29	6,70	3,20E-03	0,002	0,02	0,008	0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

271

35	3177395,50	458788,00	2,00	4,72	2,358	320	6,70	3,20E-03	0,002	0,02	0,008	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	4,95	2,474	329	6,70	3,20E-03	0,002	0,02	0,008	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	5,77	2,883	356	6,70	3,20E-03	0,002	0,02	0,008	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	6,88	3,439	180	6,70	0,01	0,005	0,05	0,026	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	7,24	3,620	213	6,70	0,01	0,005	0,05	0,026	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	7,49	3,743	208	6,70	0,01	0,005	0,05	0,026	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	7,85	3,925	91	6,70	2,80E-03	0,001	0,01	0,007	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	8,95	4,476	156	6,70	0,01	0,005	0,05	0,026	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	9,62	4,812	118	6,70	2,80E-03	0,001	0,01	0,007	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	10,03	5,015	118	6,70	2,80E-03	0,001	0,01	0,007	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	10,52	5,259	249	6,70	8,80E-03	0,004	0,04	0,022	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	12,14	6,069	139	6,70	0,01	0,005	0,05	0,026	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	13,02	6,512	232	6,70	8,80E-03	0,004	0,04	0,022	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	13,57	6,787	277	6,70	8,80E-03	0,004	0,04	0,022	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	13,81	6,907	286	6,70	8,80E-03	0,004	0,04	0,022	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	16,39	8,195	298	6,70	8,80E-03	0,004	0,04	0,022	0

Вещество: 0333 Дигидросульфид (Сероводород)

№	Коорд	Коорд	Отв	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон		Фон до исключе-		Лит
	У(ш)	У(ш)		(г/м³)	(мг/куб.м)			доли ПДК	мг/куб.м			
28	3176848,00	457198,00	2,00	12,14	0,097	3	2,20	0,17	0,001	0,21	0,002	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	21,36	0,171	311	1,05	0,17	0,001	0,21	0,002	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	21,36	0,171	311	1,05	0,17	0,001	0,21	0,002	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	21,46	0,172	353	1,05	0,16	0,001	0,21	0,002	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	22,04	0,176	254	1,05	0,18	0,001	0,21	0,002	0

13	3178253,00	459948,00	2,00	22,50	0,180	243	1,05	0,17	0,001	0,21	0,002	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	22,88	0,183	268	1,05	0,18	0,001	0,21	0,002	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	23,72	0,190	346	1,05	0,16	0,001	0,21	0,002	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	25,93	0,207	269	0,72	0,17	0,001	0,21	0,002	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	26,50	0,212	37	0,72	0,17	0,001	0,21	0,002	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	29,81	0,239	259	0,72	0,16	0,001	0,21	0,002	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	31,15	0,249	263	0,72	0,16	0,001	0,21	0,002	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	38,43	0,307	6	0,72	0,10	8,022E-04	0,21	0,002	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	38,61	0,309	61	0,72	0,15	0,001	0,21	0,002	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	39,73	0,318	53	0,72	0,15	0,001	0,21	0,002	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	41,13	0,329	5	0,72	0,09	6,874E-04	0,21	0,002	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	41,55	0,332	64	0,72	0,14	0,001	0,21	0,002	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	41,80	0,334	27	0,72	0,12	9,480E-04	0,21	0,002	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	41,97	0,336	37	0,72	0,13	0,001	0,21	0,002	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	43,04	0,344	2	0,72	0,07	5,772E-04	0,21	0,002	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	43,53	0,348	14	0,72	0,09	7,302E-04	0,21	0,002	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	45,70	0,366	257	0,72	0,13	0,001	0,21	0,002	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	52,68	0,421	29	6,70	0,16	0,001	0,21	0,002	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	53,46	0,428	84	6,70	0,17	0,001	0,21	0,002	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	62,39	0,499	320	6,70	0,15	0,001	0,21	0,002	0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

272

02-0000-2369-5444-П-

45	3177301,00	458742,00	2,00	65,51	0,524	329	6,70	0,13	0,001	0,21	0,002	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	76,17	0,609	356	6,70	0,09	7,031E-04	0,21	0,002	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	90,13	0,721	179	6,70	0,11	9,127E-04	0,20	0,002	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	92,49	0,740	212	6,70	0,05	3,997E-04	0,20	0,002	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	96,31	0,770	208	6,70	0,05	4,243E-04	0,20	0,002	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	104,53	0,836	91	6,70	0,16	0,001	0,21	0,002	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	118,95	0,952	156	6,70	0,12	9,906E-04	0,20	0,002	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	128,16	1,025	118	6,70	0,15	0,001	0,21	0,002	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	133,58	1,069	118	6,70	0,15	0,001	0,21	0,002	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	139,16	1,113	249	6,70	0,10	8,309E-04	0,20	0,002	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	161,77	1,294	139	6,70	0,13	0,001	0,20	0,002	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	170,35	1,363	232	6,70	0,12	9,866E-04	0,20	0,002	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	180,75	1,446	277	6,70	0,10	8,264E-04	0,20	0,002	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	183,92	1,471	286	6,70	0,12	9,794E-04	0,20	0,002	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	218,44	1,748	298	6,70	0,14	0,001	0,20	0,002	0

Вещество: 0337 Углерод оксид

№	Коорд	Коорд	№	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон		Фон до исключе-		Г/мл
	У(ш)	У(д)		(в ПДК)	(мг/куб.м)			доли ПДК	мг/куб.м		ния	
28	3176848,00	457198,00	2,00	0,66	3,309	3	2,21	0,51	2,570	0,52	2,600	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	0,77	3,825	311	1,05	0,51	2,570	0,52	2,600	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	0,77	3,825	311	1,05	0,51	2,570	0,52	2,600	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	0,77	3,838	353	1,05	0,51	2,566	0,52	2,600	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	0,77	3,870	254	1,05	0,51	2,571	0,52	2,600	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	0,78	3,900	243	1,05	0,51	2,571	0,52	2,600	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	0,78	3,916	268	1,05	0,51	2,570	0,52	2,600	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	0,79	3,965	345	1,05	0,51	2,564	0,52	2,600	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	0,82	4,088	269	0,73	0,51	2,568	0,52	2,600	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	0,83	4,132	37	0,73	0,51	2,558	0,52	2,600	0

22	3178111,50	459525,50	2,00	0,86	4,310	259	0,73	0,51	2,565	0,52	2,600	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	0,88	4,385	263	0,73	0,51	2,563	0,52	2,600	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	0,96	4,819	6	0,73	0,51	2,539	0,52	2,600	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	0,97	4,830	61	0,73	0,51	2,537	0,52	2,600	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	0,98	4,903	53	0,73	0,51	2,531	0,52	2,600	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	1,00	4,975	5	0,73	0,51	2,534	0,52	2,600	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	1,00	4,999	64	0,73	0,51	2,531	0,52	2,600	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	1,01	5,038	26	0,73	0,51	2,525	0,52	2,600	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	1,01	5,050	38	0,73	0,50	2,523	0,52	2,600	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	1,02	5,083	1	0,73	0,51	2,531	0,52	2,600	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	1,03	5,130	14	0,73	0,50	2,525	0,52	2,600	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	1,04	5,220	257	0,73	0,51	2,551	0,52	2,600	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	1,12	5,604	84	6,70	0,51	2,558	0,52	2,600	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	1,14	5,712	29	6,70	0,50	2,493	0,52	2,600	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	1,22	6,121	320	6,70	0,51	2,571	0,52	2,600	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	1,25	6,255	329	6,70	0,51	2,527	0,52	2,600	0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОСЗ-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

273

02-0000-2369-5444-П-

46	3177009,00	458701,00	2,00	1,37	6,832	356	6,70	0,50	2,486	0,52	2,600	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	1,52	7,616	180	6,70	0,49	2,427	0,50	2,500	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	1,58	7,881	212	6,70	0,48	2,416	0,50	2,500	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	1,62	8,092	208	6,70	0,48	2,417	0,50	2,500	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	1,68	8,423	91	6,70	0,50	2,476	0,52	2,600	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	1,84	9,181	156	6,70	0,48	2,414	0,50	2,500	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	1,96	9,817	118	6,70	0,51	2,530	0,52	2,600	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	2,03	10,137	118	6,70	0,51	2,541	0,52	2,600	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	2,03	10,173	249	6,70	0,44	2,202	0,46	2,300	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	2,32	11,588	139	6,70	0,48	2,391	0,50	2,500	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	2,41	12,055	232	6,70	0,44	2,186	0,46	2,300	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	2,49	12,461	277	6,70	0,44	2,180	0,46	2,300	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	2,53	12,635	286	6,70	0,43	2,174	0,46	2,300	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	2,92	14,575	298	6,70	0,43	2,154	0,46	2,300	0

Вещество: 1325 Формальдегид

№	Коорд	Коорд	г/л	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон		Фон до исключе-	Г/мл	
	У(ш)	У(ш)		(г/л ПДК)	(мг/куб.м)			доли ПДК	доли ПДК			доли ПДК
28	3176848,00	457198,00	2,00	2,62	0,131	3	2,20	0,52	0,026	0,52	0,026	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	4,30	0,215	311	1,05	0,58	0,029	0,58	0,029	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	4,30	0,215	311	1,05	0,58	0,029	0,58	0,029	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	4,31	0,216	353	1,05	0,58	0,029	0,58	0,029	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	4,42	0,221	254	1,05	0,58	0,029	0,58	0,029	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	4,50	0,225	243	1,05	0,58	0,029	0,58	0,029	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	4,57	0,228	268	1,05	0,58	0,029	0,58	0,029	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	4,71	0,236	346	1,05	0,58	0,029	0,58	0,029	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	5,10	0,255	269	0,72	0,58	0,029	0,58	0,029	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	5,21	0,260	37	0,72	0,58	0,029	0,58	0,029	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	5,79	0,289	259	0,72	0,58	0,029	0,58	0,029	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	6,02	0,301	263	0,72	0,58	0,029	0,58	0,029	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	7,30	0,365	6	0,72	0,58	0,029	0,58	0,029	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	7,34	0,367	61	0,72	0,58	0,029	0,58	0,029	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	7,54	0,377	53	0,72	0,58	0,029	0,58	0,029	0

37	3176889,50	458426,50	2,00	7,77	0,389	5	0,72	0,58	0,029	0,58	0,029	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	7,86	0,393	64	0,72	0,58	0,029	0,58	0,029	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	7,90	0,395	27	0,72	0,58	0,029	0,58	0,029	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	7,94	0,397	37	0,72	0,58	0,029	0,58	0,029	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	8,11	0,405	2	0,72	0,58	0,029	0,58	0,029	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	8,21	0,410	14	0,72	0,58	0,029	0,58	0,029	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	8,58	0,429	257	0,72	0,58	0,029	0,58	0,029	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	9,77	0,489	29	6,70	0,52	0,026	0,52	0,026	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	9,90	0,495	84	6,70	0,52	0,026	0,52	0,026	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	11,49	0,574	320	6,70	0,52	0,026	0,52	0,026	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	12,04	0,602	329	6,70	0,52	0,026	0,52	0,026	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	13,92	0,696	356	6,70	0,52	0,026	0,52	0,026	0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

274

34	3176959,00	459853,00	2,00	16,33	0,817	179	6,70	0,48	0,024	0,48	0,024	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	16,78	0,839	212	6,70	0,48	0,024	0,48	0,024	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	17,45	0,872	208	6,70	0,48	0,024	0,48	0,024	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	18,91	0,945	91	6,70	0,52	0,026	0,52	0,026	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	21,41	1,071	156	6,70	0,48	0,024	0,48	0,024	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	23,08	1,154	118	6,70	0,52	0,026	0,52	0,026	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	24,03	1,202	118	6,70	0,52	0,026	0,52	0,026	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	24,87	1,243	249	6,70	0,35	0,018	0,36	0,018	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	28,96	1,448	139	6,70	0,48	0,024	0,48	0,024	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	30,37	1,519	232	6,70	0,35	0,018	0,36	0,018	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	32,19	1,610	277	6,70	0,35	0,018	0,36	0,018	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	32,75	1,638	286	6,70	0,35	0,018	0,36	0,018	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	38,83	1,942	298	6,70	0,35	0,018	0,36	0,018	0

Вещество: 1555 Этановая кислота (Уксусная кислота)

№	Коорд	Коорд	ота	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон		Фон до исключе-	Тип	
	У(в)	У(в)		(г/ПДК)	(мг/куб.м)			доли ПДК	мг/куб.м			-
28	3176848,00	457198,00	2,00	1,72	0,343	3	2,20	-	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	3,04	0,609	311	1,05	-	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	3,04	0,609	311	1,05	-	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	3,06	0,611	353	1,05	-	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	3,14	0,628	254	1,05	-	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	3,21	0,642	243	1,05	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	3,26	0,653	268	1,05	-	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	3,38	0,676	346	1,05	-	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	3,70	0,740	269	0,72	-	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	3,78	0,757	37	0,72	-	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	4,26	0,852	259	0,72	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	4,45	0,890	263	0,72	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	5,50	1,100	6	0,72	-	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	5,53	1,106	61	0,72	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	5,69	1,139	53	0,72	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	5,89	1,177	5	0,72	-	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	5,96	1,191	64	0,72	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	5,99	1,199	27	0,72	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	6,02	1,204	37	0,72	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	6,16	1,232	2	0,72	-	-	-	-	0

41	3176761,00	458491,50	2,00	6,24	1,248	14	0,72	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	6,55	1,309	257	0,72	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	7,57	1,514	29	6,70	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	7,68	1,535	84	6,70	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	8,97	1,795	320	6,70	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	9,43	1,885	329	6,70	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	10,97	2,194	356	6,70	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	12,97	2,595	179	6,70	-	-	-	-	0

5444-П-000.000.000-ОВОСЗ-ПЗ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

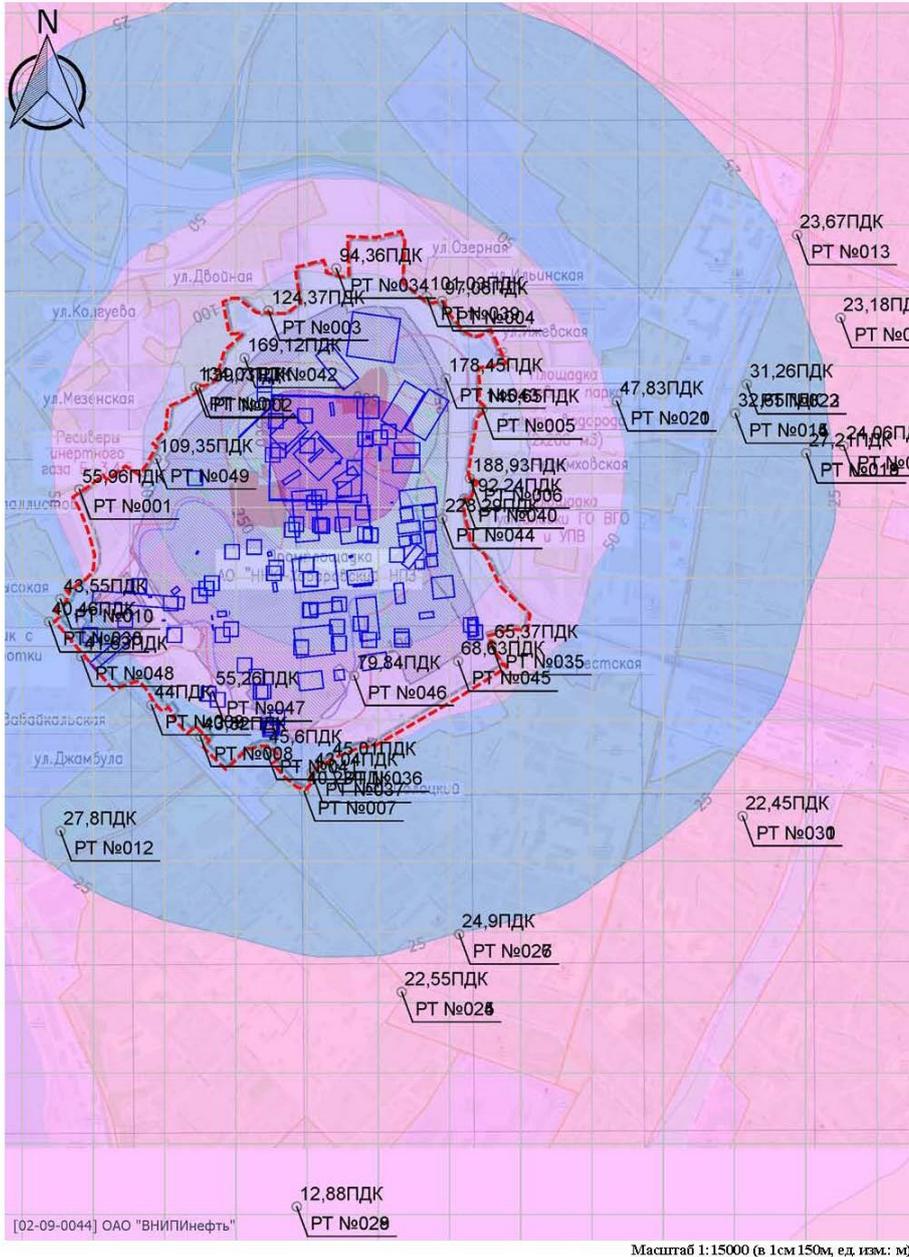
275

02-0000-2369-5444-П-

4	3177256,00	459760,50	2,00	13,33	2,666	212	6,70	-	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	13,88	2,777	208	6,70	-	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	15,05	3,009	91	6,70	-	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	17,13	3,426	156	6,70	-	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	18,46	3,692	118	6,70	-	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	19,24	3,848	118	6,70	-	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	20,05	4,011	249	6,70	-	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	23,31	4,662	139	6,70	-	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	24,55	4,910	232	6,70	-	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	26,05	5,211	277	6,70	-	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	26,51	5,302	286	6,70	-	-	-	-	-	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	31,49	6,298	298	6,70	-	-	-	-	-	0

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2021 15:37 - 01.11.2021 15:38], ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Азот (IV) оксид))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



Отчет

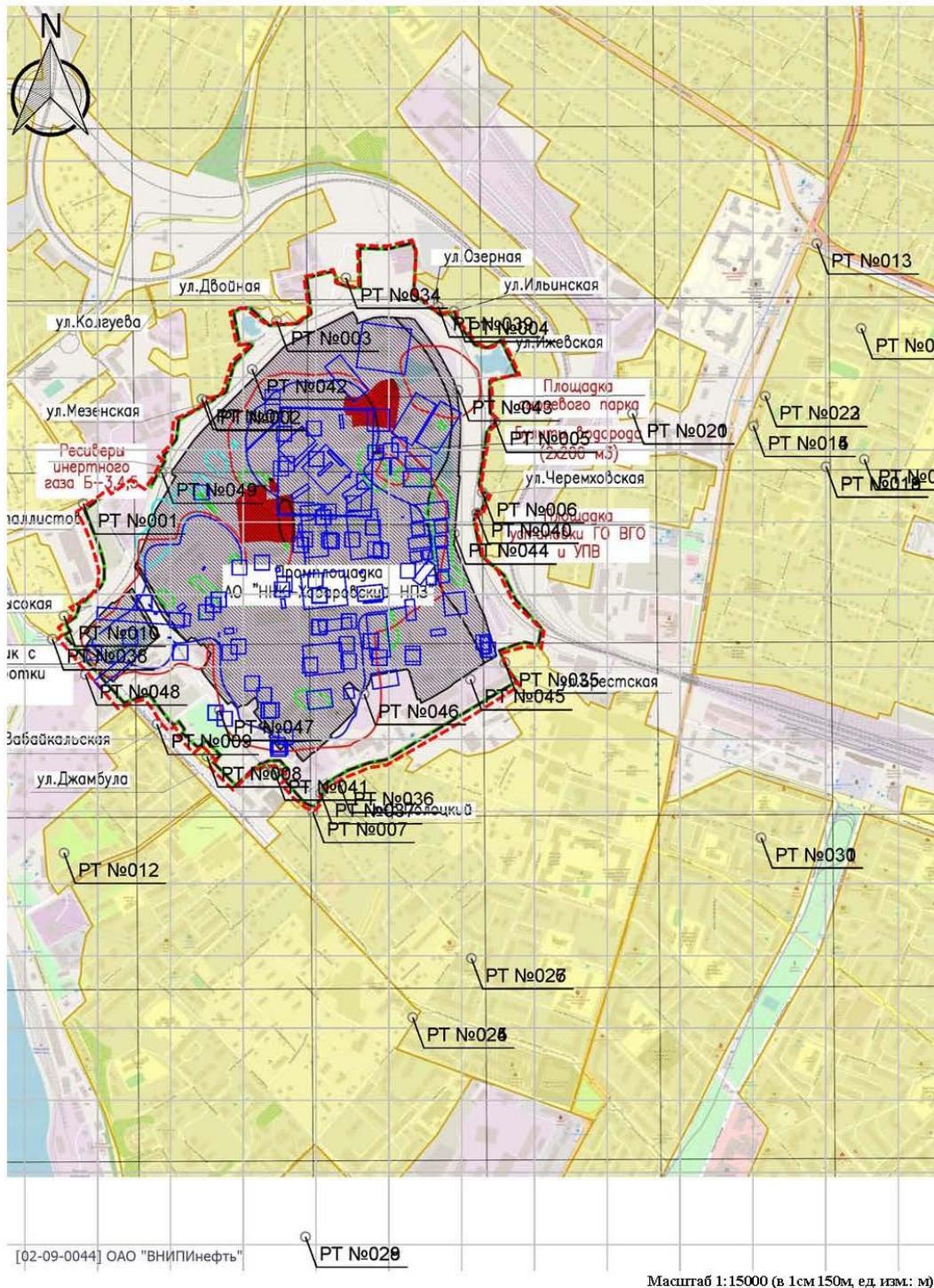
Вариант расчета: ХНПЗ (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2021 15:37 - 01.11.2021 15:38] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0317 (Гидроцианид (Водород цианистый, Синильная кислота))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОСЗ-ПЗ



ОАО "ВНИПиневть"

Лист

277

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2021 15:37 - 01.11.2021 15:38] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0328 (Углерод (Сажа))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

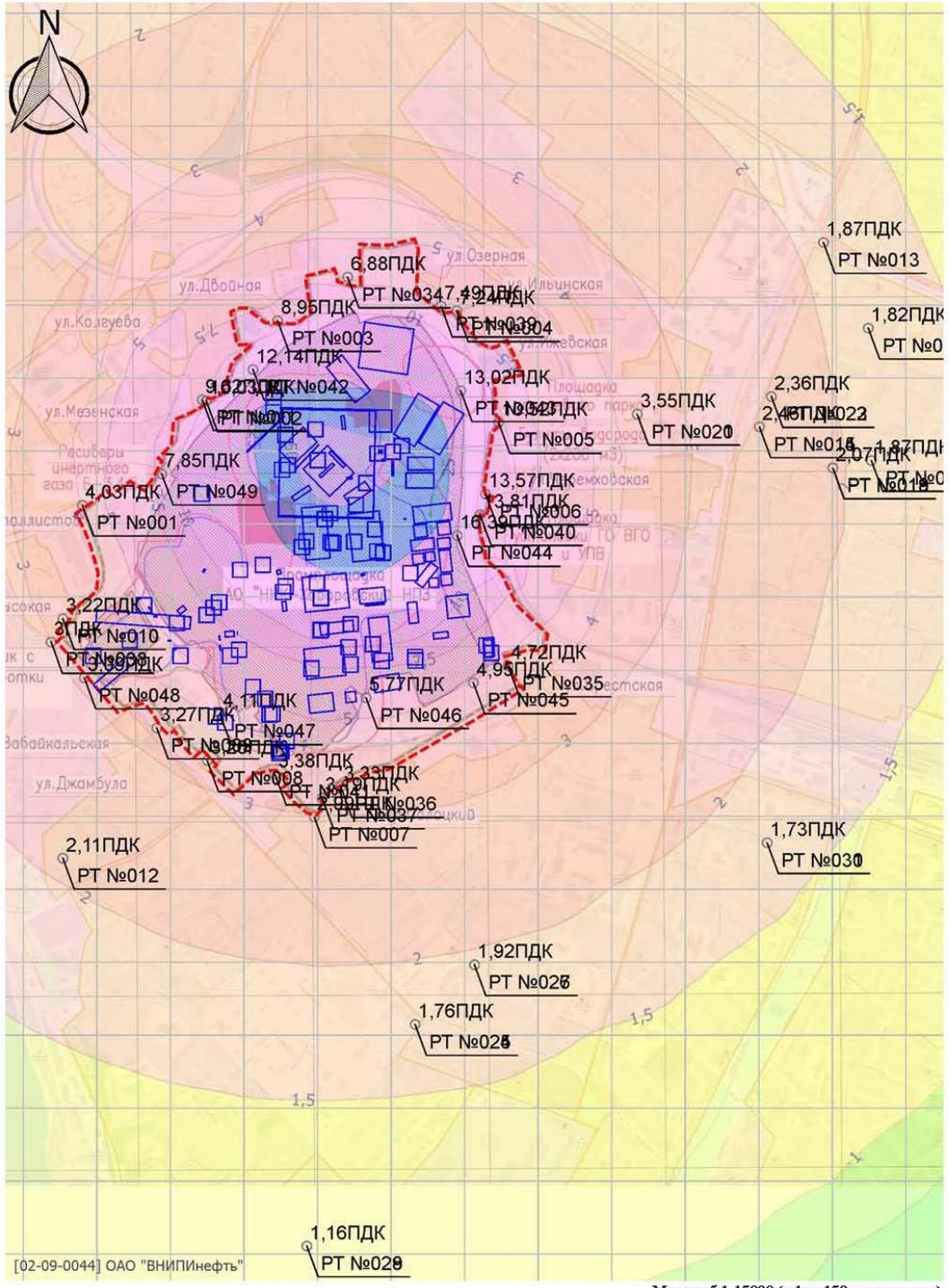
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2021 15:37 - 01.11.2021 15:38] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0330 (Сера диоксид (Ангидрид сернистый))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

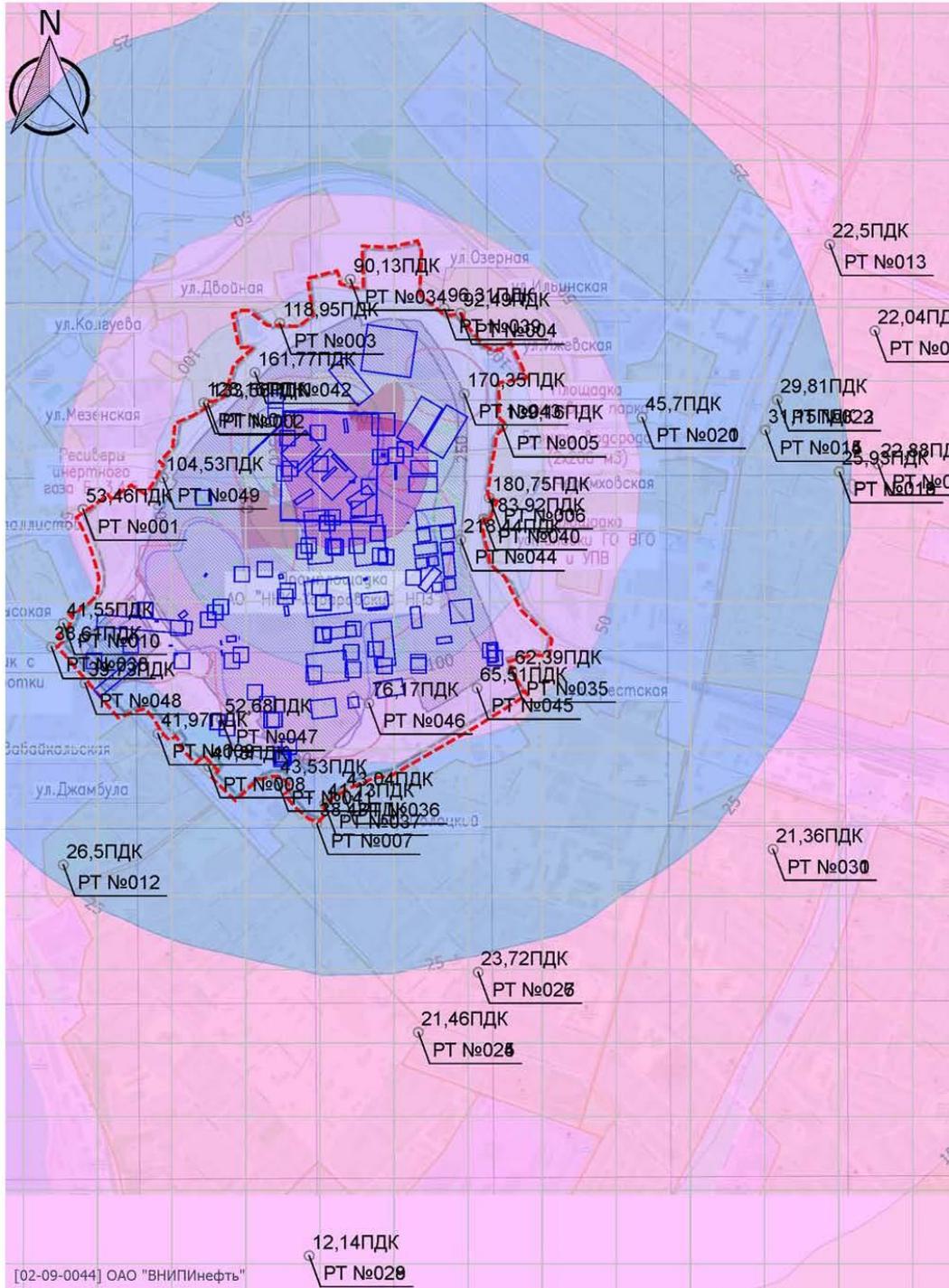
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОСЗ-ПЗ

Лист 279
 ОАО "ВНИПНефть"

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2021 15:37 - 01.11.2021 15:38] ,
 ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Сероводород))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

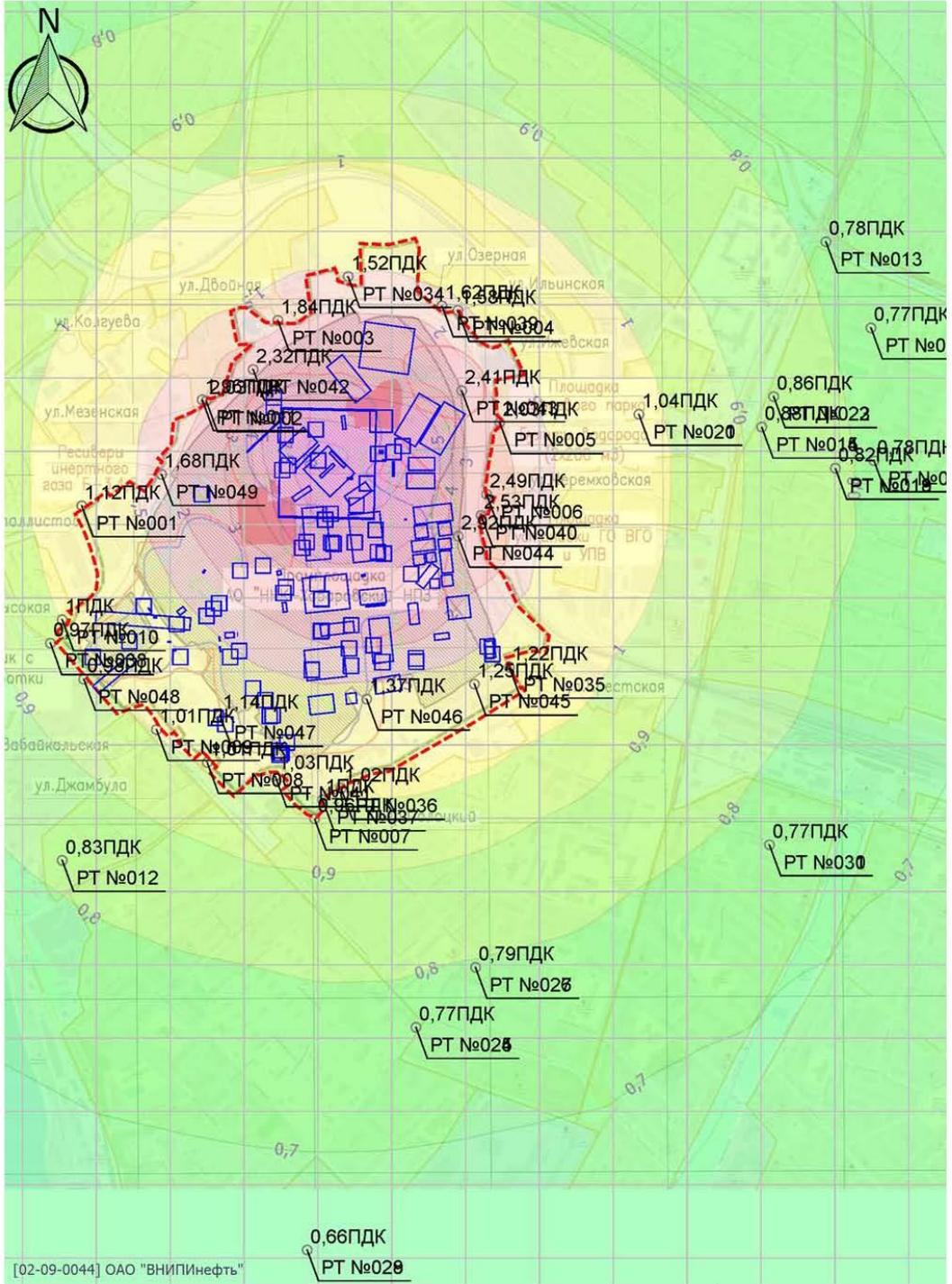
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОСЗ-ПЗ

<p>ОАО "ВНИП Нефть"</p>	Лист
	280

Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2021 15:37 - 01.11.2021 15:38] ,
 ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0337 (Углерод оксид)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

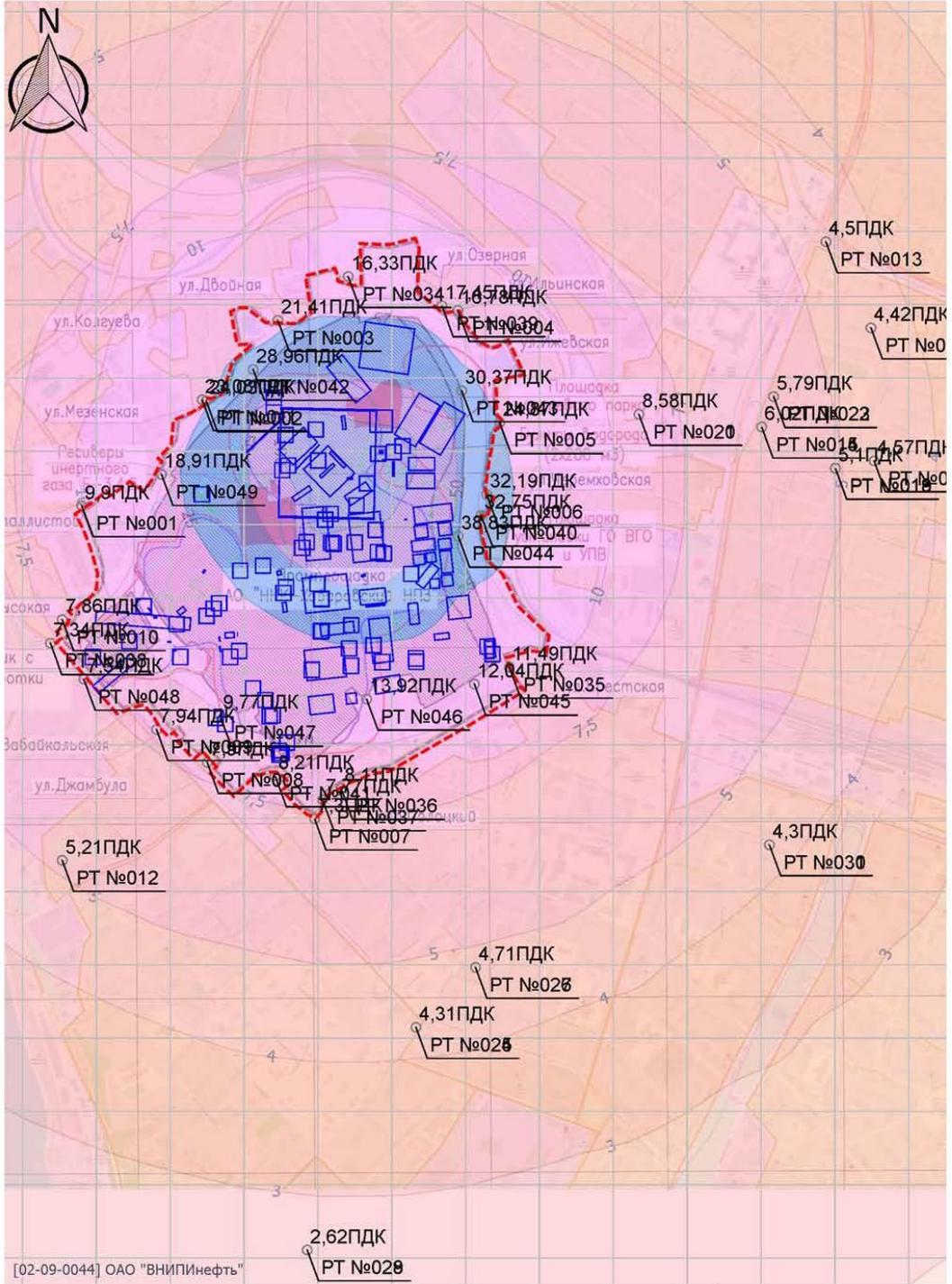
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



Отчет

Вариант расчета: ХНПЗ (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2021 15:37 - 01.11.2021 15:38] ,
 ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 1325 (Формальдегид)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



[02-09-0044] ОАО "ВНИПИнефть"

Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ

ОАО "ВНИПИнефть"

Лист
 282

Отчет

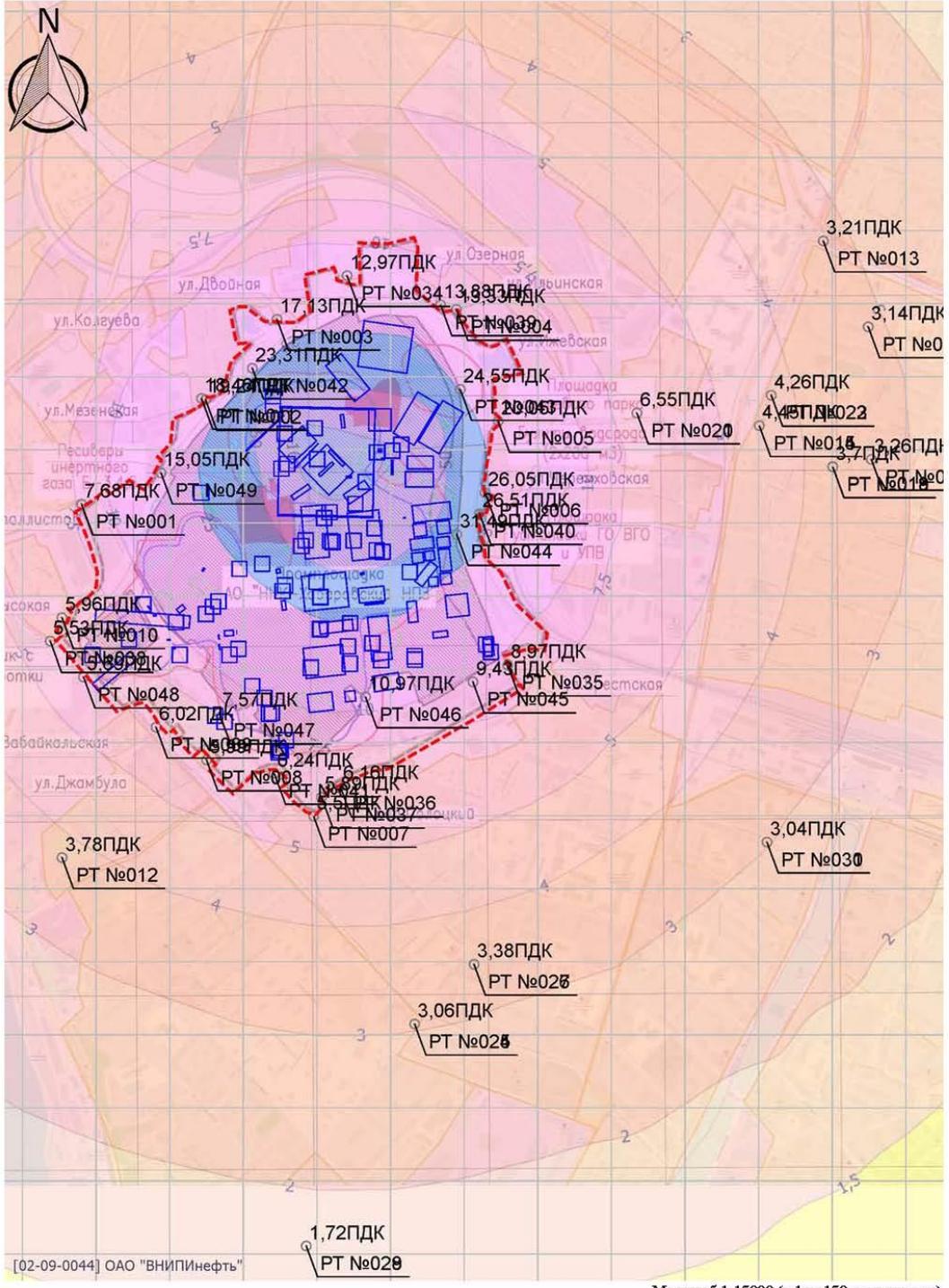
Вариант расчета: ХНПЗ (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2021 15:37 - 01.11.2021 15:38] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 1555 (Этановая кислота (Уксусная кислота))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Масштаб 1:15000 (в 1см 150м, ед. изм.: м)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



Г) Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере (с Фоном и предприятием) при возможных аварийных ситуациях. Расчет при разрушении топливозаправщика с дизельным топливом без возгорания

**УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.60
Copyright © 1990-2020 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»**

Программа зарегистрирована на: ОАО "ВНИПИнефть"
Регистрационный номер: 02-09-0044

Предприятие: 1, ХНПЗ

Город: 5, Хабаровск

Район: 4, ХНПЗ

Адрес предприятия:

Разработчик:

ИНН:

ОКПО:

Отрасль:

Величина нормативной санзоны: 0 м

ВИД: 9, База +смр+авария

ВР: 2, без возгорания

Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-20,2
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	26,7
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	6,7
Плотность атмосферного воздуха, кг/м ³ :	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

						5444-П-000.000.000-ОВОСЗ-ПЗ		Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		ОАО "ВНИПИнефть"	284

Параметры источников выбросов

Учет:
 "% " - источник учитывается с исключением из фона;
 "+ " - источник учитывается без исключения из фона;
 "- " - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.

Типы источников:
 1 - Точечный;
 2 - Линейный;
 3 - Неорганизованный;
 4 - Совокупность точечных источников;
 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
 9 - Точечный, с выбросом вбок;
 10 - Свеча.

Учет	№	Наименование источника		Вар.	Тип	Высота	Диаметр	Объем	Скорость	Плот-	Темп.	Ширина	Отклонение	Ко-	Координаты			
X1	Y1	X2	Y2															
	Угол	На	по															

№ пл.: 0, № цеха: 0

%	3	Вент. труба		1	1	8,50	0,60	4,82	17,05	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176886,50	458973,50	0,00	0,00
---	---	-------------	--	---	---	------	------	------	-------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um															
2732	Керосин					0,0060720	0,174280	1	0,00	151,58	1,56	0,00	166,24	1,93						

%	4	Вент. труба		1	1	8,50	0,60	2,08	7,36	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176886,50	458971,50	0,00	0,00
---	---	-------------	--	---	---	------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um															
2754	Углеводороды предельные C12-C19					0,0268020	0,791376	1	0,02	65,41	0,68	0,01	98,07	1,46						

%	20	Дым. труба		1	1	80,00	2,50	14,05	2,86	1,29	220,00	0,00	-	-	1	3176911,50	459205,50	0,00	0,00
---	----	------------	--	---	---	-------	------	-------	------	------	--------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um															
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)					1,5312136	48,420167	1	0,02	870,40	2,14	0,02	898,29	2,29						
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)					0,2488222	7,868355	1	0,00	870,40	2,14	0,00	898,29	2,29						
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)					1,3035117	41,220167	1	0,01	870,40	2,14	0,01	898,29	2,29						
0337	Углерод оксид					1,3066545	41,319550	1	0,00	870,40	2,14	0,00	898,29	2,29						
0410	Метан					0,1012160	3,200680	1	0,00	870,40	2,14	0,00	898,29	2,29						
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)					0,0000000	0,000000	1	0,00	870,40	2,14	0,00	898,29	2,29						
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)					0,0000780	0,002468	1	0,00	870,40	2,14	0,00	898,29	2,29						

%	22	Дым. труба		1	1	25,00	2,50	14,05	2,86	1,29	220,00	0,00	-	-	1	3176913,50	459126,50	0,00	0,00
---	----	------------	--	---	---	-------	------	-------	------	------	--------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима							
См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um															
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)					0,2148460	6,793960	1	0,03	355,95	3,25	0,03	365,62	3,48						
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)					0,0349110	1,103973	1	0,00	355,95	3,25	0,00	365,62	3,48						
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)					0,6571940	20,782060	1	0,03	355,95	3,25	0,03	365,62	3,48						
0337	Углерод оксид					0,1158160	3,662400	1	0,00	355,95	3,25	0,00	365,62	3,48						
0410	Метан					0,0000780	0,002468	1	0,00	355,95	3,25	0,00	365,62	3,48						
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)					1,0000000E-10	0,000002	1	0,00	355,95	3,25	0,00	365,62	3,48						
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)					0,0000780	0,002468	1	0,00	355,95	3,25	0,00	365,62	3,48						

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

285

%	23	Дым. труба	1	1	15,00	0,40	0,76	6,05	1,29	560,00	0,00	-	-	1	3176913,5 0	459126,50	0,00	0,00
Код в-ва	См/ПДК	Наименование вещества	Хм	Um	См/ПД к	Хм	Um	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима			
0301		Азота диоксид (Азот (IV) оксид)						0,2148460	0,470250	1	0,15	164,96	1,95	0,14	168,81	2,09		
0304		Азот (II) оксид (Азота оксид)						0,0349110	0,076413	1	0,01	164,96	1,95	0,01	168,81	2,09		
0330		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)						0,6571940	1,438467	1	0,18	164,96	1,95	0,18	168,81	2,09		
0337		Углерод оксид						0,2534990	3,662400	1	0,01	164,96	1,95	0,01	168,81	2,09		
0410		Метан						0,0000780	0,000170	1	0,00	164,96	1,95	0,00	168,81	2,09		
0703		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)						0,0000001	0,000001	1	0,00	164,96	1,95	0,00	168,81	2,09		
2904		Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)						0,0000780	0,000170	1	0,00	164,96	1,95	0,00	168,81	2,09		

%	29	Дым. труба	1	1	45,00	1,80	22,17	8,71	1,29	160,00	0,00	-	-	1	3176728,5 0	459063,50	0,00	0,00
Код в-ва	См/ПДК	Наименование вещества	Хм	Um	См/ПД к	Хм	Um	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима			
0301		Азота диоксид (Азот (IV) оксид)						1,6519611	11,060553	1	0,06	623,94	2,85	0,05	644,65	3,11		
0304		Азот (II) оксид (Азота оксид)						0,2684437	1,201545	1	0,00	623,94	2,85	0,00	644,65	3,11		
0328		Углерод (Сажа)						0,9228858	0,083316	1	0,04	623,94	2,85	0,04	644,65	3,11		
0330		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)						16,9866144	1,533504	1	0,23	623,94	2,85	0,22	644,65	3,11		
0337		Углерод оксид						3,9168720	51,139296	1	0,01	623,94	2,85	0,00	644,65	3,11		
0703		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)						0,0000017	0,000015	1	0,00	623,94	2,85	0,00	644,65	3,11		

%	30	Дым. труба	1	1	75,00	3,20	81,83	10,17	1,29	160,00	0,00	-	-	1	3176666,5 0	459050,50	0,00	0,00
Код в-ва	См/ПДК	Наименование вещества	Хм	Um	См/ПД к	Хм	Um	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима			
0301		Азота диоксид (Азот (IV) оксид)						5,1779786	26,972330	1	0,04	1177,65	3,69	0,04	1217,52	4,04		
0304		Азот (II) оксид (Азота оксид)						0,8414215	4,383144	1	0,00	1177,65	3,69	0,00	1217,52	4,04		
0328		Углерод (Сажа)						1,8414215	0,255568	1	0,02	1177,65	3,69	0,02	1217,52	4,04		
0330		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)						53,5747968	7,969878	1	0,17	1177,65	3,69	0,16	1217,52	4,04		
0337		Углерод оксид						12,3535719	125,414688	1	0,00	1177,65	3,69	0,00	1217,52	4,04		

%	51	Диффузор	1	1	10,50	18,78	1527,94	5,52	1,29	41,00	0,00	-	-	1	3176701,5 0	458730,50	0,00	0,00
Код в-ва	См/ПДК	Наименование вещества	Хм	Um	См/ПД к	Хм	Um	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима			
0415		Смесь углеводородов предельных С1-С5						4,6461111	110,391600	1	0,00	601,65	28,22	0,00	601,52	28,35		
0416		Смесь углеводородов предельных С6-С10						1,7187850	40,837500	1	0,00	601,65	28,22	0,00	601,52	28,35		
0602		Бензол						0,1624167	3,859020	1	0,01	601,65	28,22	0,01	601,52	28,35		
0616		Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)						0,1745833	4,148100	1	0,01	601,65	28,22	0,01	601,52	28,35		
0621		Метилбензол (Толуол)						0,3770833	8,959500	1	0,01	601,65	28,22	0,01	601,52	28,35		
1071		Гидроксибензол (Фенол)						0,0007655	0,018190	1	0,00	601,65	28,22	0,00	601,52	28,35		

%	52	Диффузор	1	1	8,50	11,88	611,20	5,51	1,29	30,00	0,00	-	-	1	3176663,5 0	458831,50	0,00	0,00
Код в-ва	См/ПДК	Наименование вещества	Хм	Um	См/ПД к	Хм	Um	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима			
0415		Смесь углеводородов предельных С1-С5						4,6461111	110,391600	1	0,00	430,47	22,04	0,00	431,72	21,91		
0416		Смесь углеводородов предельных С6-С10						1,7187850	40,837500	1	0,00	430,47	22,04	0,00	431,72	21,91		
0602		Бензол						1,7187500	3,859020	1	0,16	430,47	22,04	0,16	431,72	21,91		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



Лист

286

0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,1624167	4,148100	1	0,02	430,47	22,04	0,02	431,72	21,91
0621	Метилбензол (Толуол)	0,3770833	8,959500	1	0,02	430,47	22,04	0,02	431,72	21,91
1071	Гидроксибензол (Фенол)	0,0007655	0,018190	1	0,00	430,47	22,04	0,00	431,72	21,91

%	83	Вент. труба	1	1	18,00	0,40	1,29	10,27	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3177336,50	458843,50	0,00	0,00
---	----	-------------	---	---	-------	------	------	-------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Хм	Um	См/ПД к	Хм	Um													
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0110459	0,563092	1	0,00	102,60	0,50	0,00	120,45	0,97								
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0057278	0,181127	1	0,00	102,60	0,50	0,00	120,45	0,97								
0602	Бензол	0,0000360	0,001134	1	0,00	102,60	0,50	0,00	120,45	0,97								

0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0000130	0,000000	1	0,00	102,60	0,50	0,00	120,45	0,97
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0000239	0,000756	1	0,00	102,60	0,50	0,00	120,45	0,97

%	91	Труба свечи	1	1	10,00	0,10	0,12	15,28	1,29	35,00	0,00	-	-	1	3176846,50	459128,50	0,00	0,00
---	----	-------------	---	---	-------	------	------	-------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Хм	Um	См/ПД к	Хм	Um													
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,2480278	0,150007	1	0,85	37,60	0,50	0,78	40,75	0,57								
0337	Углерод оксид	1,9318610	1,168389	1	0,66	37,60	0,50	0,60	40,75	0,57								

%	93	Вент. труба	1	1	30,00	1,00	1,67	2,13	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176834,50	459112,50	0,00	0,00
---	----	-------------	---	---	-------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Хм	Um	См/ПД к	Хм	Um													
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000040	0,000118	1	0,00	171,00	0,50	0,00	149,92	0,89								
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0498160	1,575298	1	0,00	171,00	0,50	0,00	149,92	0,89								

%	94	Вент. труба	1	1	7,50	0,70	8,50	22,09	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176789,50	459420,50	0,00	0,00
---	----	-------------	---	---	------	------	------	-------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Хм	Um	См/ПД к	Хм	Um													
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,1342860	2,494489	1	0,02	196,44	5,90	0,02	196,44	5,90								

%	97	Вент. труба	1	1	8,00	0,25	1,29	26,28	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3177143,50	458802,50	0,00	0,00
---	----	-------------	---	---	------	------	------	-------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Хм	Um	См/ПД к	Хм	Um													
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0593395	0,234985	1	0,00	97,37	1,07	0,00	104,88	1,27								
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0219312	0,086847	1	0,00	97,37	1,07	0,00	104,88	1,27								
0501	Пентилены (Амилены - смесь изомеров)	0,0219220	0,008681	1	0,01	97,37	1,07	0,01	104,88	1,27								
0602	Бензол	0,0020169	0,007986	1	0,00	97,37	1,07	0,00	104,88	1,27								
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0002543	0,001080	1	0,00	97,37	1,07	0,00	104,88	1,27								
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0019029	0,007535	1	0,00	97,37	1,07	0,00	104,88	1,27								
0627	Этилбензол	0,0000526	0,000209	1	0,00	97,37	1,07	0,00	104,88	1,27								
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0617200	0,181691	1	0,03	97,37	1,07	0,02	104,88	1,27								

%	98	Диффузор	1	1	50,00	11,88	611,20	5,51	1,29	41,00	0,00	-	-	1	3176734,50	458698,50	0,00	0,00
---	----	----------	---	---	-------	-------	--------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Хм	Um	См/ПД к	Хм	Um													
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	3,6505000	86,735880	1	0,00	1071,13	5,02	0,00	1167,17	6,99								

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

287

0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	1,3504444	32,086560	1	0,00	1071,13	5,02	0,00	1167,17	6,99
0602	Бензол	0,1276111	3,032040	1	0,00	1071,13	5,02	0,00	1167,17	6,99
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,1371944	3,259740	1	0,00	1071,13	5,02	0,00	1167,17	6,99
0621	Метилбензол (Толуол)	0,2962778	7,039560	1	0,00	1071,13	5,02	0,00	1167,17	6,99
1071	Гидроксibenзол (Фенол)	0,0006017	0,014296	1	0,00	1071,13	5,02	0,00	1167,17	6,99

%	103	Вент. труба	1	1	2,50	0,29	1,25	18,92	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176746,50	458654,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	------	------	------	-------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Хм	Um	См/ПД κ	Хм	Um													
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0008815	0,000404	1	0,00	33,78	6,28	0,00	33,78	6,28								
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,0000980	0,000045	1	0,02	67,56	6,28	0,02	67,56	6,28								
0342	Фториды газообразные	0,0000891	0,000041	1	0,01	67,56	6,28	0,01	67,56	6,28								

%	104	Вент. труба	1	1	7,20	0,62	2,50	8,28	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176771,50	458560,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Хм	Um	См/ПД κ	Хм	Um													
0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,0000285	0,000007	1	0,00	76,08	0,93	0,00	101,09	1,64								

%	106	Вент. труба	1	1	8,20	0,37	0,56	5,17	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176778,50	458553,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Хм	Um	См/ПД κ	Хм	Um													
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0000005	0,000000	1	0,00	46,74	0,50	0,00	54,50	0,95								
0337	Углерод оксид	0,0000002	0,000000	1	0,00	46,74	0,50	0,00	54,50	0,95								
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0400000	0,001800	1	0,05	46,74	0,50	0,05	54,50	0,95								

%	107	Вент. труба	1	1	8,20	0,37	0,56	5,17	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176773,50	458548,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Хм	Um	См/ПД κ	Хм	Um													
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0289400	0,000020	1	0,00	23,37	0,50	0,00	27,25	0,95								
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	0,0192600	0,000009	1	0,64	46,74	0,50	0,57	54,50	0,95								

%	108	Осевой вентилятор	1	1	8,20	1,06	4,67	5,29	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176793,50	458582,50	0,00	0,00
---	-----	-------------------	---	---	------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Хм	Um	См/ПД κ	Хм	Um													
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0001600	0,000023	1	0,00	41,55	0,89	0,00	62,54	1,93								

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

%	110	Дым. труба	1	1	50,00	3,00	28,10	3,98	1,29	160,00	0,00	-	-	1	3176875,50	459014,50	0,00	0,00
---	-----	------------	---	---	-------	------	-------	------	------	--------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Хм	Um	См/ПД κ	Хм	Um													
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1,1906750	37,549126	1	0,03	664,05	2,86	0,03	689,75	3,15								
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,1934840	6,101710	1	0,00	664,05	2,86	0,00	689,75	3,15								
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	3,2055420	101,089980	1	0,04	664,05	2,86	0,03	689,75	3,15								

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

288

0337	Углерод оксид	0,7102383	22,459430	1	0,00	664,05	2,86	0,00	689,75	3,15
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000006	0,000003	1	0,00	664,05	2,86	0,00	689,75	3,15
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,0000210	0,000620	1	0,00	664,05	2,86	0,00	689,75	3,15

%	111	Вент. труба	1	1	12,00	0,40	1,11	8,84	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176609,50	458961,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	-------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима					
Ст/ПДК	Xm	Um	Ст/ПДК	Xm	Um													
0101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)					0,0000756	0,000134	1	0,00	68,40	0,50	0,00			92,06	1,06		
0113	Вольфрам триоксид (Ангидрид вольфрамовый)					0,0000529	0,000094	1	0,00	68,40	0,50	0,00			92,06	1,06		
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)					0,0025549	0,055535	1	0,00	34,20	0,50	0,00			46,03	1,06		
0138	Магний оксид					0,0000302	0,000054	1	0,00	68,40	0,50	0,00			92,06	1,06		
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)					0,0003055	0,007388	1	0,02	68,40	0,50	0,01			92,06	1,06		
0203	Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид)					0,0000476	0,000153	1	0,00	68,40	0,50	0,00			92,06	1,06		
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)					0,0002546	0,006070	1	0,00	68,40	0,50	0,00			92,06	1,06		
0326	Озон					0,0000302	0,000054	1	0,00	68,40	0,50	0,00			92,06	1,06		
0337	Углерод оксид					0,0018493	0,040962	1	0,00	68,40	0,50	0,00			92,06	1,06		
0342	Фториды газообразные					0,0002135	0,003355	1	0,01	68,40	0,50	0,00			92,06	1,06		
0344	Фториды плохо растворимые					0,0004330	0,006354	1	0,00	68,40	0,50	0,00			92,06	1,06		
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2					0,0002616	0,005749	1	0,00	68,40	0,50	0,00			92,06	1,06		

%	112	Крышный вентилятор	1	1	10,00	0,80	1,67	3,32	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176594,50	458946,50	0,00	0,00
---	-----	--------------------	---	---	-------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима					
Ст/ПДК	Xm	Um	Ст/ПДК	Xm	Um													
0101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)					0,0039850	0,005032	1	0,01	57,00	0,50	0,01			85,67	1,28		
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)					0,0112000	0,015982	1	0,03	28,50	0,50	0,02			42,84	1,28		
0146	Медь оксид (Меди оксид) (в пересчете на медь)					0,0060000	0,007923	1	0,00	57,00	0,50	0,00			85,67	1,28		
2735	Масло минеральное нефтяное					0,0009184	0,000536	1	0,02	57,00	0,50	0,01			85,67	1,28		
2868	Эмульсол					0,0000301	0,000194	1	0,00	57,00	0,50	0,00			85,67	1,28		
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)					0,0120000	0,005547	1	0,25	57,00	0,50	0,15			85,67	1,28		

%	113	Труба циклона	1	1	6,50	0,50	1,11	5,66	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176626,50	458632,50	0,00	0,00
---	-----	---------------	---	---	------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима					
Ст/ПДК	Xm	Um	Ст/ПДК	Xm	Um													
2936	Пыль древесная					0,0193916	0,190240	1	0,08	41,94	0,57	0,04			65,17	1,29		

%	114	Вент. труба	1	1	7,50	0,50	1,28	6,51	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176600,50	458649,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима					
Ст/ПДК	Xm	Um	Ст/ПДК	Xm	Um													
2902	Взвешенные вещества					0,0060000	0,010800	1	0,02	48,24	0,56	0,01			75,06	1,29		
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)					0,0040000	0,007200	1	0,14	48,24	0,56	0,07			75,06	1,29		
2936	Пыль древесная					0,0016667	0,004800	1	0,00	48,24	0,56	0,00			75,06	1,29		

%	202	Дым. труба	1	1	80,00	2,50	14,60	2,97	1,29	180,00	0,00	-	-	1	3176860,50	458780,50	0,00	0,00
---	-----	------------	---	---	-------	------	-------	------	------	--------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима					
Ст/ПДК	Xm	Um	Ст/ПДК	Xm	Um													
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)					1,6968617	44,738700	1	0,03	843,21	1,97	0,02			881,94	2,19		
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)					0,3033480	7,336562	1	0,00	843,21	1,97	0,00			881,94	2,19		
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)					4,7934760	70,748540	1	0,03	843,21	1,97	0,03			881,94	2,19		
0337	Углерод оксид					2,1256800	33,983520	1	0,00	843,21	1,97	0,00			881,94	2,19		
0410	Метан					0,1427170	3,147330	1	0,00	843,21	1,97	0,00			881,94	2,19		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

289

0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000003	0,000004	1	0,00	843,21	1,97	0,00	881,94	2,19
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,0074592	0,027165	1	0,00	843,21	1,97	0,00	881,94	2,19

%	205	Вент. труба	1	1	9,00	1,23	23,33	19,63	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176961,50	458838,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	------	------	-------	-------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
См/ПДК	Хм Um Cm/ПДк Хм Um																
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0224570	0,710320	1	0,00	268,95	7,67	0,00	268,95	7,67							
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0171800	0,543381	1	0,00	268,95	7,67	0,00	268,95	7,67							
0602	Бензол	0,0001070	0,003403	1	0,00	268,95	7,67	0,00	268,95	7,67							
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0000390	0,001260	1	0,00	268,95	7,67	0,00	268,95	7,67							

0621	Метилбензол (Толуол)	0,0000720	0,002270	1	0,00	268,95	7,67	0,00	268,95	7,67							
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0170200	0,538240	1	0,00	268,95	7,67	0,00	268,95	7,67							

%	206	Вент. труба	1	1	9,00	1,47	23,33	13,75	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176961,50	458838,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	------	------	-------	-------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
См/ПДК	Хм Um Cm/ПДк Хм Um																
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000169	0,000535	1	0,00	246,02	6,42	0,00	245,47	6,52							
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,1226800	3,879445	1	0,00	246,02	6,42	0,00	245,47	6,52							
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0453660	1,434592	1	0,00	246,02	6,42	0,00	245,47	6,52							
0602	Бензол	0,0001070	0,018728	1	0,00	246,02	6,42	0,00	245,47	6,52							
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0001861	0,005886	1	0,00	246,02	6,42	0,00	245,47	6,52							
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0003722	0,011772	1	0,00	246,02	6,42	0,00	245,47	6,52							
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0373220	1,180237	1	0,00	246,02	6,42	0,00	245,47	6,52							

%	207	Вент. труба	1	1	9,00	1,47	23,33	13,75	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176966,50	458791,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	------	------	-------	-------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
См/ПДК	Хм Um Cm/ПДк Хм Um																
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0336950	0,110869	1	0,00	246,02	6,42	0,00	245,47	6,52							

%	210	Дым. труба	1	1	21,10	0,80	0,68	1,35	1,29	340,00	0,00	-	-	1	3177009,50	459288,50	0,00	0,00
---	-----	------------	---	---	-------	------	------	------	------	--------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
См/ПДК	Хм Um Cm/ПДк Хм Um																
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0917440	2,901109	1	0,05	155,73	1,40	0,05	162,71	1,47							
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0149080	0,471430	1	0,00	155,73	1,40	0,00	162,71	1,47							
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,6476660	20,480770	1	0,15	155,73	1,40	0,14	162,71	1,47							
0337	Углерод оксид	0,0936100	2,960340	1	0,00	155,73	1,40	0,00	162,71	1,47							
0410	Метан	0,0005460	0,017270	1	0,00	155,73	1,40	0,00	162,71	1,47							
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,0000780	0,002468	1	0,00	155,73	1,40	0,00	162,71	1,47							

%	211	Вент. труба	1	1	15,50	0,44	2,83	18,61	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176981,50	459228,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	-------	------	------	-------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
См/ПДК	Хм Um Cm/ПДк Хм Um																
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,1826480	5,775781	1	0,04	121,36	0,69	0,02	169,59	1,32							

%	212	Труба свечи	1	1	30,00	0,40	0,70	5,57	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176757,50	459522,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	-------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

290

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима			
	См/ПДК	Хм	Um	См/ПД κ	Хм				Um						
0415		Смесь углеводородов предельных С1-С5					0,6364884	0,843389	1	0,00	171,00	0,50	0,00	117,49	0,67
0416		Смесь углеводородов предельных С6-С10					0,2352383	0,311706	1	0,00	171,00	0,50	0,00	117,49	0,67
0501		Пентилены (Амилены - смесь изомеров)					0,0235144	0,031158	1	0,00	171,00	0,50	0,00	117,49	0,67
0602		Бензол					0,0216333	0,028666	1	0,00	171,00	0,50	0,01	117,49	0,67
0616		Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)					0,0027277	0,003614	1	0,00	171,00	0,50	0,00	117,49	0,67
0621		Метилбензол (Толуол)					0,0204105	0,027045	1	0,00	171,00	0,50	0,00	117,49	0,67
0627		Этилбензол					0,0005643	0,000748	1	0,00	171,00	0,50	0,00	117,49	0,67
2732		Керосин					0,2916667	0,134976	1	0,02	171,00	0,50	0,03	117,49	0,67
2754		Углеводороды предельные С12-С19					0,2537500	0,671771	1	0,02	171,00	0,50	0,04	117,49	0,67

%	227	Вент. труба	1	1	14,00	0,55	3,06	12,88	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176790,5 0	459005,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	-------	------	------	-------	------	-------	------	---	---	---	----------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима			
	См/ПДК	Хм	Um	См/ПД κ	Хм				Um						
0150		Натрий гидроксид					0,0000301	0,000221	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
0302		Азотная кислота (по молекуле HNO3)					0,0005501	0,003889	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
0303		Аммиак					0,0013320	0,008141	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
0316		Соляная кислота					0,0002042	0,001544	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
0322		Серная кислота (по молекуле H2SO4)					0,0000829	0,000562	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
0333		Дигидросульфид (Сероводород)					0,0000017	0,000021	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
0402		Бутан					0,0059723	0,051300	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
0403		Гексан					0,0011565	0,009570	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
0415		Смесь углеводородов предельных С1-С5					0,0123758	0,152685	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
0416		Смесь углеводородов предельных С6-С10					0,0033209	0,033890	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
0602		Бензол					0,0010335	0,007585	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
0616		Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)					0,0000009	1,000000E-07	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
0621		Метилбензол (Толуол)					0,0005725	0,007750	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
0906		Тетрахлорметан (Углерод четыреххлористый)					0,0005140	0,007750	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
1042		Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)					0,0000183	0,000146	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
1051		Пропан-2-ол (Изопропиловый спирт)					0,0004920	1,000000E-07	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
1061		Этанол (Спирт этиловый)					0,0100200	1,000000E-07	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
1071		Гидроксибензол (Фенол)					0,0000232	0,000165	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40

1210		Бутилацетат					0,0000417	0,000356	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
1401		Пропан-2-он (Ацетон)					0,0025480	0,028067	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
1555		Этановая кислота (Уксусная кислота)					0,0000576	0,000428	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
2704		Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)					0,1090878	1,833300	1	0,01	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
2732		Керосин					0,0004370	0,005040	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
2741		Нет в справочнике веществ					0,0003074	0,002070	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40
2754		Углеводороды предельные С12-С19					0,0006326	0,006437	1	0,00	104,98	0,66	0,00	156,24	1,40

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист
291

%	228	Вент. труба	1	1	8,00	0,55	3,06	12,88	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176783,50	458989,50	0,00	0,00	
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима					
Ст/ПДК		Xm Um Cm/ПДκ Xm Um																	
0301		Азота диоксид (Азот (IV) оксид)				0,0007824		0,001543	1	0,00	104,98	1,15	0,00		125,93	1,69			
0304		Азот (II) оксид (Азота оксид)				0,0001271		0,000251	1	0,00	104,98	1,15	0,00		125,93	1,69			
0328		Углерод (Сажа)				0,0000652		0,000129	1	0,00	104,98	1,15	0,00		125,93	1,69			
0330		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)				0,0002021		0,001212	1	0,00	104,98	1,15	0,00		125,93	1,69			
0337		Углерод оксид				0,0981260		0,935849	1	0,01	104,98	1,15	0,01		125,93	1,69			
2704		Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)				0,0391200		0,362218	1	0,00	104,98	1,15	0,00		125,93	1,69			
2732		Керосин				0,0004564		0,000900	1	0,00	104,98	1,15	0,00		125,93	1,69			

%	231	Осевой вентилятор	1	1	6,00	0,22	0,42	10,96	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176754,50	458656,50	0,00	0,00	
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима					
Ст/ПДК		Xm Um Cm/ПДκ Xm Um																	
0123		диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)				0,0288000		0,000292	1	0,00	17,87	0,52	0,00		24,26	0,96			
2930		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)				0,0192000		0,000000	1	1,26	35,73	0,52	0,82		48,51	0,96			

%	234	Труба	1	1	11,00	0,30	0,11	1,52	1,29	150,00	0,00	-	-	1	3176575,50	458926,50	0,00	0,00	
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима					
Ст/ПДК		Xm Um Cm/ПДκ Xm Um																	
0301		Азота диоксид (Азот (IV) оксид)				0,0052500		0,030240	1	0,04	41,45	0,69	0,04		45,72	0,77			
0304		Азот (II) оксид (Азота оксид)				0,0008531		0,004914	1	0,00	41,45	0,69	0,00		45,72	0,77			
0328		Углерод (Сажа)				0,0003125		0,001800	1	0,00	41,45	0,69	0,00		45,72	0,77			
0330		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)				0,0122500		0,070560	1	0,04	41,45	0,69	0,03		45,72	0,77			
0337		Углерод оксид				0,0173005		0,099651	1	0,01	41,45	0,69	0,00		45,72	0,77			

%	301	Дым. труба	1	1	40,00	0,70	3,43	8,91	1,29	220,00	0,00	-	-	1	3176896,50	459189,50	0,00	0,00
---	-----	------------	---	---	-------	------	------	------	------	--------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
Ст/ПДК	Xm Um Cm/ПДκ Xm Um												
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,2856422	9,032692	1	0,02	380,00	1,66	0,02	404,65	1,78			
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0464181	4,467852	1	0,00	380,00	1,66	0,00	404,65	1,78			
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,1274746	4,031053	1	0,00	380,00	1,66	0,00	404,65	1,78			
0337	Углерод оксид	0,3306640	10,456389	1	0,00	380,00	1,66	0,00	404,65	1,78			
0410	Метан	0,0537110	1,698500	1	0,00	380,00	1,66	0,00	404,65	1,78			
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1,0000000E-08	1,0000000E-08	1	0,00	380,00	1,66	0,00	404,65	1,78			
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,0000780	0,002468	1	0,00	380,00	1,66	0,00	404,65	1,78			

%	302	Труба свечи	1	1	30,00	0,40	0,70	5,57	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176757,50	459497,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	-------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
Ст/ПДК	Xm Um Cm/ПДκ Xm Um												
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,4500000	1,020600	1	0,03	171,00	0,50	0,06	117,49	0,67			

%	303	Труба свечи	1	1	9,00	0,30	0,70	9,90	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3177142,50	458811,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
Ст/ПДК	Xm Um Cm/ПДκ Xm Um												
2732	Керосин	0,0134860	0,081630	1	0,01	51,30	0,50	0,01	69,05	1,00			

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

292

%	304	Дыхательный клапан	1	1	6,80	0,10	0,06	7,07	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176366,50	458857,50	0,00	0,00
---	-----	--------------------	---	---	------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима						
См/ПДК	Хм	Um	См/ПДк	Хм	Um														
0333	Дигидросульфид (Сероводород)					0,0000042	1,000000E-07	1	0,00	38,76	0,50	0,00	22,79	0,50					
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5					0,0035280	0,000061	1	0,00	38,76	0,50	0,00	22,79	0,50					

%	305	Вент. труба	1	1	12,00	0,45	2,26	14,23	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176405,50	458953,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	-------	------	------	-------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима						
См/ПДК	Хм	Um	См/ПДк	Хм	Um														
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5					0,0042917	0,135342	1	0,00	94,90	0,69	0,00	132,68	1,34					
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10					0,0015833	0,049932	1	0,00	94,90	0,69	0,00	132,68	1,34					
0602	Бензол					0,0000555	0,001752	1	0,00	94,90	0,69	0,00	132,68	1,34					
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)					0,0000972	0,003066	1	0,00	94,90	0,69	0,00	132,68	1,34					
0621	Метилбензол (Толуол)					0,0001805	0,005694	1	0,00	94,90	0,69	0,00	132,68	1,34					

1071	Гидроксибензол (Фенол)					0,0000001	0,000003	1	0,00	94,90	0,69	0,00	132,68	1,34					
------	------------------------	--	--	--	--	-----------	----------	---	------	-------	------	------	--------	------	--	--	--	--	--

%	306	Дым. труба	1	1	50,00	1,00	2,37	3,02	1,29	220,00	0,00	-	-	1	3176919,50	459123,50	0,00	0,00
---	-----	------------	---	---	-------	------	------	------	------	--------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима						
См/ПДК	Хм	Um	См/ПДк	Хм	Um														
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)					0,6032907	19,077500	1	0,05	361,72	1,36	0,04	387,00	1,46					
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)					0,2349900	7,430948	1	0,01	361,72	1,36	0,01	387,00	1,46					
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)					0,3062722	9,685062	1	0,01	361,72	1,36	0,01	387,00	1,46					
0337	Углерод оксид					0,5265673	16,651320	1	0,00	361,72	1,36	0,00	387,00	1,46					
0410	Метан					0,0537110	1,698500	1	0,00	361,72	1,36	0,00	387,00	1,46					
2904	Мазутная зола теплостанций (в пересчете на ванадий)					0,0000780	0,002468	1	0,00	361,72	1,36	0,00	387,00	1,46					

%	307	Вент. труба	1	1	11,00	0,20	0,08	2,55	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176267,50	458815,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	-------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима						
См/ПДК	Хм	Um	См/ПДк	Хм	Um														
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5					0,4038290	12,735164	1	0,01	62,70	0,50	0,02	31,55	0,50					
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10					0,1493640	4,710343	1	0,00	62,70	0,50	0,01	31,55	0,50					
0602	Бензол					0,0095060	0,299783	1	0,02	62,70	0,50	0,07	31,55	0,50					
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)					0,0209130	0,659522	1	0,07	62,70	0,50	0,25	31,55	0,50					
0621	Метилбензол (Толуол)					0,0077230	0,243573	1	0,01	62,70	0,50	0,03	31,55	0,50					
1071	Гидроксибензол (Фенол)					0,0000280	0,000881	1	0,00	62,70	0,50	0,01	31,55	0,50					

%	308	Дых. клапан	1	1	11,00	0,20	0,22	7,00	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176504,50	458815,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	-------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима						
См/ПДК	Хм	Um	См/ПДк	Хм	Um														
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5					0,0471170	1,485912	1	0,00	62,70	0,50	0,00	46,10	0,63					
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10					0,0174230	4,710343	1	0,00	62,70	0,50	0,00	46,10	0,63					
0602	Бензол					0,0020580	0,064910	1	0,00	62,70	0,50	0,01	46,10	0,63					
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)					0,0031230	0,098501	1	0,01	62,70	0,50	0,02	46,10	0,63					
0621	Метилбензол (Толуол)					0,0020790	0,243574	1	0,00	62,70	0,50	0,00	46,10	0,63					
1071	Гидроксибензол (Фенол)					0,0000020	0,000052	1	0,00	62,70	0,50	0,00	46,10	0,63					

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

293

%	309	Диффузор	1	1	7,00	0,40	0,40	3,18	1,29	37,00	0,00	-	-	1	3176639,50	458815,50	0,00	0,00
---	-----	----------	---	---	------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето	Зима
См/ПДК	Xm Um Cm/ПДκ Xm Um					

0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,9619400	30,335739	1	0,06	29,46	0,54	0,04	44,01	0,96
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,3558800	11,223031	1	0,04	29,46	0,54	0,02	44,01	0,96
0602	Бензол	0,0134400	0,423843	1	0,15	29,46	0,54	0,09	44,01	0,96
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0250600	0,790292	1	0,42	29,46	0,54	0,24	44,01	0,96
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0131600	0,415013	1	0,07	29,46	0,54	0,04	44,01	0,96
1071	Гидроксibenзол (Фенол)	0,0003050	0,009624	1	0,10	29,46	0,54	0,06	44,01	0,96

%	310	Вент. труба	1	1	8,70	0,30	0,56	7,92	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3177082,50	459373,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето	Зима
См/ПДК	Xm Um Cm/ПДκ Xm Um					

2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,1058280	0,763868	1	0,12	49,59	0,50	0,10	60,01	0,93
------	---------------------------------	-----------	----------	---	------	-------	------	------	-------	------

%	311	Вент. труба	1	1	8,70	0,30	0,56	7,92	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3177129,50	459041,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето	Зима
См/ПДК	Xm Um Cm/ПДκ Xm Um					

2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,1058280	0,763868	1	0,12	49,59	0,50	0,10	60,01	0,93
------	---------------------------------	-----------	----------	---	------	-------	------	------	-------	------

%	312	Вент. труба	1	1	8,70	0,30	1,30	18,39	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176562,50	459258,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	------	------	------	-------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето	Зима
См/ПДК	Xm Um Cm/ПДκ Xm Um					

1107	Метил-трет-бутиловый эфир	0,0106500	0,057900	1	0,01	81,77	0,82	0,01	99,16	1,24
------	---------------------------	-----------	----------	---	------	-------	------	------	-------	------

%	313	Вент. труба	1	1	6,00	0,39	0,72	6,03	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176494,50	458904,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето	Зима
См/ПДК	Xm Um Cm/ПДκ Xm Um					

2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0025670	0,006838	1	0,01	34,84	0,51	0,00	53,71	1,15
------	---------------------------------	-----------	----------	---	------	-------	------	------	-------	------

%	314	Дым. труба	1	1	57,00	1,30	16,70	12,58	1,29	240,00	0,00	-	-	1	3176976,50	459127,50	0,00	0,00
---	-----	------------	---	---	-------	------	-------	-------	------	--------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето	Зима
См/ПДК	Xm Um Cm/ПДκ Xm Um					

0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,7724358	22,247015	1	0,02	760,53	2,75	0,02	778,21	2,92
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,1585257	4,557760	1	0,00	760,53	2,75	0,00	778,21	2,92
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,6993074	20,140053	1	0,01	760,53	2,75	0,01	778,21	2,92
0337	Углерод оксид	0,3411709	10,689722	1	0,00	760,53	2,75	0,00	778,21	2,92
0410	Метан	0,0672440	1,939171	1	0,00	760,53	2,75	0,00	778,21	2,92
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000000	0,000000	1	0,00	760,53	2,75	0,00	778,21	2,92

%	315	Вент. труба	1	1	17,00	0,56	4,56	18,51	1,29	40,00	0,00	-	-	1	3177055,50	459096,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	-------	------	------	-------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето	Зима
См/ПДК	Xm Um Cm/ПДκ Xm Um					

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

294

0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000434	0,001257	1	0,00	169,73	0,99	0,00	224,40	1,64
0403	Гексан	0,0012160	0,035250	1	0,00	169,73	0,99	0,00	224,40	1,64
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0256910	0,744530	1	0,00	169,73	0,99	0,00	224,40	1,64

%	316	Вент. труба	1	1	17,00	0,56	4,56	18,51	1,29	40,00	0,00	-	-	1	3177039,50	459101,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	-------	------	------	-------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Xm	Um	См/ПД к	Xm	Um													
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000434	0,001257	1	0,00	169,73	0,99	0,00	224,40	1,64								
0403	Гексан	0,0012160	0,035250	1	0,00	169,73	0,99	0,00	224,40	1,64								
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0256910	0,744530	1	0,00	169,73	0,99	0,00	224,40	1,64								

%	317	Вент. труба	1	1	17,00	0,18	0,49	19,26	1,29	40,00	0,00	-	-	1	3177033,50	459161,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	-------	------	------	-------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Xm	Um	См/ПД к	Xm	Um													
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0035000	0,473000	1	0,00	71,21	0,50	0,00	94,55	0,78								

%	318	Дым. труба	1	1	50,00	1,80	36,96	14,52	1,29	150,00	0,00	-	-	1	3176886,50	458886,50	0,00	0,00
---	-----	------------	---	---	-------	------	-------	-------	------	--------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Xm	Um	См/ПД к	Xm	Um													
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1,9740000	56,993328	1	0,04	778,29	3,31	0,04	801,93	3,63								
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,7057000	20,374970	1	0,01	778,29	3,31	0,01	801,93	3,63								
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,3705020	10,697134	1	0,00	778,29	3,31	0,00	801,93	3,63								
0337	Углерод оксид	1,4690000	42,412968	1	0,00	778,29	3,31	0,00	801,93	3,63								
0410	Метан	0,3270000	2,026063	1	0,00	778,29	3,31	0,00	801,93	3,63								
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000003	0,000000	1	0,00	778,29	3,31	0,00	801,93	3,63								

%	319	Вент. труба	1	1	11,00	0,28	1,38	22,41	1,29	40,00	0,00	-	-	1	3176967,50	458901,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	-------	------	------	-------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Xm	Um	См/ПД к	Xm	Um													
0403	Гексан	0,0011900	0,034680	1	0,00	94,14	0,77	0,00	121,60	1,28								
0410	Метан	0,0122800	0,357600	1	0,00	94,14	0,77	0,00	121,60	1,28								

%	320	Вент. труба	1	1	38,00	0,50	0,05	0,25	1,29	340,00	0,00	-	-	1	3176884,50	458884,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	-------	------	------	------	------	--------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Xm	Um	См/ПД к	Xm	Um													
0337	Углерод оксид	0,0003690	0,010760	1	0,00	95,29	0,50	0,00	95,78	0,50								
0410	Метан	0,0107100	0,312012	1	0,00	95,29	0,50	0,00	95,78	0,50								

%	321	Дым. труба	1	1	40,00	0,80	4,31	8,57	1,29	650,00	0,00	-	-	1	3177051,50	458801,50	0,00	0,00
---	-----	------------	---	---	-------	------	------	------	------	--------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
См/ПДК	Xm	Um	См/ПД к	Xm	Um													
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0284000	0,819550	1	0,00	504,67	2,72	0,00	509,61	2,78								
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0046150	0,133177	1	0,00	504,67	2,72	0,00	509,61	2,78								
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,7119000	0,093585	1	0,02	504,67	2,72	0,02	509,61	2,78								
0337	Углерод оксид	0,0301500	0,300567	1	0,00	504,67	2,72	0,00	509,61	2,78								
0410	Метан	0,0067000	0,097242	1	0,00	504,67	2,72	0,00	509,61	2,78								
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000003	0,000000	1	0,00	504,67	2,72	0,00	509,61	2,78								

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

295

%	322	Вент. труба	1	1	14,00	0,35	2,08	21,62	1,29	40,00	0,00	-	-	1	3177027,50	458846,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	-------	------	------	-------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима						
См/ПДК	Xm	Um	См/ПДк	Xm	Um													
0333	Дигидросульфид (Сероводород)				0,0030000	0,041000	1	0,08	119,42	0,82	0,05	156,40	1,35					

%	323	Дым. труба	1	1	40,00	14,00	10,33	0,07	1,29	117,00	0,00	-	-	1	3177349,50	458822,50	0,00	0,00
---	-----	------------	---	---	-------	-------	-------	------	------	--------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима						
См/ПДК	Xm	Um	См/ПДк	Xm	Um													
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)				0,0165000	0,520000	1	0,00	375,50	1,86	0,00	416,67	2,14					
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)				0,0658000	2,080750	1	0,00	375,50	1,86	0,00	416,67	2,14					
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)				0,0030930	0,097795	1	0,00	375,50	1,86	0,00	416,67	2,14					
0337	Углерод оксид				0,0548330	17,339616	1	0,00	375,50	1,86	0,00	416,67	2,14					
0410	Метан				0,1380800	0,433490	1	0,00	375,50	1,86	0,00	416,67	2,14					

%	324	Вент. труба	1	1	7,90	0,28	1,12	18,19	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3177106,50	459390,50	0,00	0,00
---	-----	-------------	---	---	------	------	------	-------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима						
См/ПДК	Xm	Um	См/ПДк	Xm	Um													
0333	Дигидросульфид (Сероводород)				0,0000076	0,001293	1	0,00	75,48	0,84	0,00	89,89	1,22					
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5				0,0523650	1,805065	1	0,00	75,48	0,84	0,00	89,89	1,22					

0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10				0,0193650	0,667501	1	0,00	75,48	0,84	0,00	89,89	1,22					
0602	Бензол				0,0002530	0,008714	1	0,00	75,48	0,84	0,00	89,89	1,22					
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)				0,0000790	0,002739	1	0,00	75,48	0,84	0,00	89,89	1,22					
0621	Метилбензол (Толуол)				0,0001590	0,005477	1	0,00	75,48	0,84	0,00	89,89	1,22					
2754	Углеводороды предельные C12-C19				0,0004700	0,001800	1	0,00	75,48	0,84	0,00	89,89	1,22					

%	325	Дым. труба	1	1	90,00	1,70	76,87	33,87	1,29	360,00	0,00	-	-	1	3176877,50	459350,50	0,00	0,00
---	-----	------------	---	---	-------	------	-------	-------	------	--------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима						
См/ПДК	Xm	Um	См/ПДк	Xm	Um													
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)				5,5747000	160,872463	1	0,02	1630,00	4,71	0,02	1651,80	4,89					
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)				0,9205000	26,563421	1	0,00	1630,00	4,71	0,00	1651,80	4,89					
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)				26,2870000	758,759731	1	0,04	1630,00	4,71	0,04	1651,80	4,89					
0333	Дигидросульфид (Сероводород)				0,3034360	8,756435	1	0,03	1630,00	4,71	0,03	1651,80	4,89					
0337	Углерод оксид				4,2081810	121,435695	1	0,00	1630,00	4,71	0,00	1651,80	4,89					
0410	Метан				0,2839020	7,714092	1	0,00	1630,00	4,71	0,00	1651,80	4,89					
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5				0,0361000	1,039680	1	0,00	1630,00	4,71	0,00	1651,80	4,89					
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)				0,0000007	0,000000	1	0,00	1630,00	4,71	0,00	1651,80	4,89					
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)				0,1380000	0,004157	1	0,00	1630,00	4,71	0,00	1651,80	4,89					

%	326	Диффузор	1	1	7,20	5,00	212,50	10,82	1,29	26,00	0,00	-	-	1	3176780,50	459324,50	0,00	0,00
---	-----	----------	---	---	------	------	--------	-------	------	-------	------	---	---	---	------------	-----------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима						
См/ПДК	Xm	Um	См/ПДк	Xm	Um													
2754	Углеводороды предельные C12-C19				0,3732600	11,771130	1	0,02	360,09	21,49	0,02	360,09	21,49					

%	6001	Техн. оборудование	1	3	34,70	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	100,00	-	-	1	3176837,50	458981,50	3176961,50	458994,50
---	------	--------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	--------	---	---	---	------------	-----------	------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима						
См/ПДК	Xm	Um	См/ПДк	Xm	Um													

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

296

0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000041	0,000150	1	0,00	197,79	0,50	0,00	197,79	0,50
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,3106754	9,192256	1	0,00	197,79	0,50	0,00	197,79	0,50
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1125431	1,000233	1	0,00	197,79	0,50	0,00	197,79	0,50
0602	Бензол	0,0007940	0,023455	1	0,00	197,79	0,50	0,00	197,79	0,50
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0002840	0,008393	1	0,00	197,79	0,50	0,00	197,79	0,50
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0005220	0,015437	1	0,00	197,79	0,50	0,00	197,79	0,50
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0450000	1,328724	1	0,00	197,79	0,50	0,00	197,79	0,50

%	600 2	Техн. оборудование	1	3	25,50	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	86,00	-	-	1	3176841,5 0	458791,50	3176952,5 0	458803,50
---	----------	--------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима						
Ст/ПДК	Xm	Um	См/ПД к	Xm	Um														
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5					0,5825950	18,423051	1	0,00	145,35	0,50	0,00	145,35	0,50	0,00	145,35	0,50	0,00	145,35
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10					0,1947455	6,158320	1	0,00	145,35	0,50	0,00	145,35	0,50	0,00	145,35	0,50	0,00	145,35
0602	Бензол					0,0012197	0,038570	1	0,00	145,35	0,50	0,00	145,35	0,50	0,00	145,35	0,50	0,00	145,35
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)					0,0004517	0,014285	1	0,00	145,35	0,50	0,00	145,35	0,50	0,00	145,35	0,50	0,00	145,35
0621	Метилбензол (Толуол)					0,0008131	0,022571	1	0,00	145,35	0,50	0,00	145,35	0,50	0,00	145,35	0,50	0,00	145,35
2754	Углеводороды предельные C12-C19					0,1923444	6,823915	1	0,02	145,35	0,50	0,02	145,35	0,50	0,02	145,35	0,50	0,02	145,35

%	600 4	Техн. оборудование	1	3	23,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	45,00	-	-	1	3176988,5 0	458976,50	3177062,5 0	458983,50
---	----------	--------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима						
Ст/ПДК	Xm	Um	См/ПД к	Xm	Um														
0333	Дигидросульфид (Сероводород)					0,0206420	0,652758	1	0,31	131,10	0,50	0,31	131,10	0,50	0,31	131,10	0,50	0,31	131,10
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5					0,4765360	15,069071	1	0,00	131,10	0,50	0,00	131,10	0,50	0,00	131,10	0,50	0,00	131,10
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10					0,0565210	1,787350	1	0,00	131,10	0,50	0,00	131,10	0,50	0,00	131,10	0,50	0,00	131,10
0602	Бензол					0,0003538	0,011194	1	0,00	131,10	0,50	0,00	131,10	0,50	0,00	131,10	0,50	0,00	131,10
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)					0,0001313	0,004146	1	0,00	131,10	0,50	0,00	131,10	0,50	0,00	131,10	0,50	0,00	131,10
0621	Метилбензол (Толуол)					0,0002350	0,007462	1	0,00	131,10	0,50	0,00	131,10	0,50	0,00	131,10	0,50	0,00	131,10
1852	Моноэтаноламин					0,0007090	0,022420	1	0,00	131,10	0,50	0,00	131,10	0,50	0,00	131,10	0,50	0,00	131,10

%	600 5	Техн. оборудование	1	3	12,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	40,00	-	-	1	3177120,5 0	459341,50	3177195,5 0	459341,50
---	----------	--------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима						
Ст/ПДК	Xm	Um	См/ПД к	Xm	Um														
0333	Дигидросульфид (Сероводород)					0,0024728	0,002862	1	0,17	68,40	0,50	0,17	68,40	0,50	0,17	68,40	0,50	0,17	68,40
2754	Углеводороды предельные C12-C19					0,8806523	1,019226	1	0,48	68,40	0,50	0,48	68,40	0,50	0,48	68,40	0,50	0,48	68,40

%	600 6	Техн. оборудование	1	3	8,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	148,00	-	-	1	3176837,5 0	459148,50	3176907,5 0	459154,50
---	----------	--------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	--------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима						
Ст/ПДК	Xm	Um	См/ПД к	Xm	Um														
0333	Дигидросульфид (Сероводород)					0,0000069	0,000220	1	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60	0,50	0,00	45,60
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5					0,5165664	16,534077	1	0,01	45,60	0,50	0,01	45,60	0,50	0,01	45,60	0,50	0,01	45,60
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10					0,3281247	10,412316	1	0,02	45,60	0,50	0,02	45,60	0,50	0,02	45,60	0,50	0,02	45,60
0602	Бензол					0,0166653	0,476304	1	0,08	45,60	0,50	0,08	45,60	0,50	0,08	45,60	0,50	0,08	45,60

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

297

0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0122291	0,379872	1	0,09	45,60	0,50	0,09	45,60	0,50
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0180851	0,571900	1	0,04	45,60	0,50	0,04	45,60	0,50
0906	Тетрахлорметан (Углерод четыреххлористый)	0,0868640	2,746987	1	0,03	45,60	0,50	0,03	45,60	0,50

%	600 8	Техн. оборудование	1	3	15,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	60,00	-	-	1	3176789,5 0	459357,50	3176858,5 0	459422,50
---	----------	--------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
См/ПДК	Хм	Um	См/ПД к	Хм	Um												
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000002	0,000004	1	0,00	85,50	0,50	0,00	85,50	0,50							
0337	Углерод оксид	0,0002340	0,002390	1	0,00	85,50	0,50	0,00	85,50	0,50							
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0011700	0,013042	1	0,00	85,50	0,50	0,00	85,50	0,50							
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0250783	0,465854	1	0,01	85,50	0,50	0,01	85,50	0,50							

%	601 0	Техн. оборудование	1	3	12,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	58,00	-	-	1	3176920,5 0	459624,50	3177001,5 0	459523,50
---	----------	--------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
См/ПДК	Хм	Um	См/ПД к	Хм	Um												
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0032970	0,006360	1	0,23	68,40	0,50	0,23	68,40	0,50							
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,8806523	2,123387	1	0,48	68,40	0,50	0,48	68,40	0,50							

%	601 2	Техн. оборудование	1	3	11,50	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	65,00	-	-	1	3177015,5 0	459458,50	3177080,5 0	459458,50
---	----------	--------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
См/ПДК	Хм	Um	См/ПД к	Хм	Um												
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0001432	0,000038	1	0,01	65,55	0,50	0,01	65,55	0,50							
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,1100168	0,029099	1	0,07	65,55	0,50	0,07	65,55	0,50							

%	601 3	Техн. оборудование	1	3	12,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	35,00	-	-	1	3177129,5 0	459115,50	3177196,5 0	459123,50
---	----------	--------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
См/ПДК	Хм	Um	См/ПД к	Хм	Um												
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0005380	0,003045	1	0,00	68,40	0,50	0,00	68,40	0,50							
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0004120	0,002331	1	0,00	68,40	0,50	0,00	68,40	0,50							
0602	Бензол	0,0000600	0,000337	1	0,00	68,40	0,50	0,00	68,40	0,50							
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0000020	0,000012	1	0,00	68,40	0,50	0,00	68,40	0,50							
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0005380	0,003045	1	0,00	68,40	0,50	0,00	68,40	0,50							

%	601 4	Техн. оборудование	1	3	8,50	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	33,00	-	-	1	3177133,5 0	459078,50	3177168,5 0	459082,50
---	----------	--------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
См/ПДК	Хм	Um	См/ПД к	Хм	Um												

0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0000000	0,000000	1	0,00	48,45	0,50	0,00	48,45	0,50
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0000000	0,000000	1	0,00	48,45	0,50	0,00	48,45	0,50
0602	Бензол	0,0000000	0,000000	1	0,00	48,45	0,50	0,00	48,45	0,50
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0000000	0,000000	1	0,00	48,45	0,50	0,00	48,45	0,50
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0000000	0,000000	1	0,00	48,45	0,50	0,00	48,45	0,50

%	601 5	Техн. оборудование	1	3	11,80	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	47,00	-	-	1	3177028,5 0	458735,50	3177103,5 0	458747,50
---	----------	--------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
См/ПДК	Хм	Um	См/ПД к	Хм	Um												
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0000000	0,000000	1	0,00	67,26	0,50	0,00	67,26	0,50							
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0000000	0,000000	1	0,00	67,26	0,50	0,00	67,26	0,50							
0602	Бензол	0,0000000	0,000000	1	0,00	67,26	0,50	0,00	67,26	0,50							

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

298

0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)					0,000000	0,000000	1	0,00	67,26	0,50	0,00	67,26	0,50						
0621	Метилбензол (Толуол)					0,000000	0,000000	1	0,00	67,26	0,50	0,00	67,26	0,50						
%	601 6	Техн. оборудование			1	3	11,50	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	51,00	-	-	1	3177135,5 0	459199,50	3177242,5 0	459211,50
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима						
См/ПДК	Хм	Um	См/ПД κ	Хм	Um															
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5					0,000000	0,000000	1	0,00	65,55	0,50	0,00	65,55	0,50						
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10					0,000000	0,000000	1	0,00	65,55	0,50	0,00	65,55	0,50						
0501	Пентилены (Амилены - смесь изомеров)					0,000000	0,000000	1	0,00	65,55	0,50	0,00	65,55	0,50						
0602	Бензол					0,000000	0,000000	1	0,00	65,55	0,50	0,00	65,55	0,50						
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)					0,000000	0,000000	1	0,00	65,55	0,50	0,00	65,55	0,50						
0621	Метилбензол (Толуол)					0,000000	0,000000	1	0,00	65,55	0,50	0,00	65,55	0,50						
0627	Этилбензол					0,000000	0,000000	1	0,00	65,55	0,50	0,00	65,55	0,50						
%	601 7	Техн. оборудование			1	3	14,70	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	33,00	-	-	1	3177201,5 0	459121,50	3177240,5 0	459125,50
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима						
См/ПДК	Хм	Um	См/ПД κ	Хм	Um															
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5					0,0054820	0,012871	1	0,00	83,79	0,50	0,00	83,79	0,50						
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10					0,0042110	0,009887	1	0,00	83,79	0,50	0,00	83,79	0,50						
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)					0,0001170	0,000275	1	0,00	83,79	0,50	0,00	83,79	0,50						
0621	Метилбензол (Толуол)					0,0003890	0,000912	1	0,00	83,79	0,50	0,00	83,79	0,50						
%	601 9	Техн. оборудование			1	3	11,80	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	65,00	-	-	1	3177207,5 0	459072,50	3177242,5 0	459076,50

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима						
См/ПДК	Хм	Um	См/ПД κ	Хм	Um															
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5					0,0000000	0,000000	1	0,00	67,26	0,50	0,00	67,26	0,50						
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10					0,0000000	0,000000	1	0,00	67,26	0,50	0,00	67,26	0,50						
0501	Пентилены (Амилены - смесь изомеров)					0,0000000	0,000000	1	0,00	67,26	0,50	0,00	67,26	0,50						
0602	Бензол					0,0000000	0,000000	1	0,00	67,26	0,50	0,00	67,26	0,50						
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)					0,0000000	0,000000	1	0,00	67,26	0,50	0,00	67,26	0,50						
0621	Метилбензол (Толуол)					0,0000000	0,000000	1	0,00	67,26	0,50	0,00	67,26	0,50						
0627	Этилбензол					0,0000000	0,000000	1	0,00	67,26	0,50	0,00	67,26	0,50						
%	602 1	Техн. оборудование			1	3	11,40	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	65,00	-	-	1	3177226,5 0	458946,50	3177290,5 0	458953,50
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима						
См/ПДК	Хм	Um	См/ПД κ	Хм	Um															
0333	Дигидросульфид (Сероводород)					0,0024728	0,002981	1	0,19	64,98	0,50	0,19	64,98	0,50						
2754	Углеводороды предельные С12-С19					0,8806523	1,061694	1	0,54	64,98	0,50	0,54	64,98	0,50						
%	602 2	Техн. оборудование			1	3	11,90	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	30,00	-	-	1	3177185,5 0	459071,50	3177181,5 0	459101,50
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима						
См/ПДК	Хм	Um	См/ПД κ	Хм	Um															
0333	Дигидросульфид (Сероводород)					0,0002473	0,000089	1	0,02	67,83	0,50	0,02	67,83	0,50						
2754	Углеводороды предельные С12-С19					0,0880652	0,031851	1	0,05	67,83	0,50	0,05	67,83	0,50						
%	602 4	Техн. оборудование			1	3	9,50	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	30,00	-	-	1	3177151,5 0	459007,50	3177196,5 0	459065,50
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима						
См/ПДК	Хм	Um	См/ПД κ	Хм	Um															

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

299

2732		Керосин				0,0757350	0,110563	1	0,06	54,15	0,50	0,06	54,15	0,50					
%	6025	Техн. оборудование	1	3	11,80	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	35,00	-	-	1	3177210,50	459021,50	3177244,50	459025,50	
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима						
См/ПДК		Xm	Um	См/ПДк	Xm	Um													
2732		Керосин				0,0757350	0,024570	1	0,04	67,26	0,50	0,04	67,26	0,50					
%	6027	Техн. оборудование	1	3	8,60	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	54,00	-	-	1	3176851,50	458682,50	3176922,50	458690,50	
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима						
См/ПДК		Xm	Um	См/ПДк	Xm	Um													
2732		Керосин				0,0045900	0,070721	1	0,00	49,02	0,50	0,00	49,02	0,50					
%	6028	Техн. оборудование	1	3	11,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	70,00	-	-	1	3177111,50	459403,50	3177180,50	459519,50	
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима						
См/ПДК		Xm	Um	См/ПДк	Xm	Um													
0333		Дигидросульфид (Сероводород)				0,0074649	0,044270	1	0,62	62,70	0,50	0,62	62,70	0,50					
2754		Углеводороды предельные C12-C19				1,4510016	8,605142	1	0,97	62,70	0,50	0,97	62,70	0,50					
%	6030	Техн. оборудование	1	3	12,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	47,00	-	-	1	3177115,50	459295,50	3177195,50	459295,50	
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима						
См/ПДК		Xm	Um	См/ПДк	Xm	Um													
0333		Дигидросульфид (Сероводород)				0,0023738	0,006968	1	0,16	68,40	0,50	0,16	68,40	0,50					
2754		Углеводороды предельные C12-C19				0,8454262	2,481825	1	0,46	68,40	0,50	0,46	68,40	0,50					
%	6040	Поверхность флотатора	1	3	6,60	0,00	0,00	0,00	1,29	26,00	6,00	-	-	1	3176427,50	458936,50	3176416,50	458949,50	
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима						
См/ПДК		Xm	Um	См/ПДк	Xm	Um													
0415		Смесь углеводородов предельных C1-C5				0,0447917	1,412550	1	0,00	37,62	0,50	0,00	37,62	0,50					
0416		Смесь углеводородов предельных C6-C10				0,0165694	0,522534	1	0,00	37,62	0,50	0,00	37,62	0,50					
0602		Бензол				0,0005555	0,017520	1	0,00	37,62	0,50	0,00	37,62	0,50					
0616		Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)				0,0010000	0,031536	1	0,01	37,62	0,50	0,01	37,62	0,50					
0621		Метилбензол (Толуол)				0,0018194	0,057378	1	0,01	37,62	0,50	0,01	37,62	0,50					
1071		Гидроксибензол (Фенол)				0,0000010	0,000031	1	0,00	37,62	0,50	0,00	37,62	0,50					
%	6041	Поверхность флотатора	1	3	3,80	0,00	0,00	0,00	1,29	26,00	11,00	-	-	1	3176430,50	458924,50	3176441,50	458924,50	
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима						
См/ПДК		Xm	Um	См/ПДк	Xm	Um													
0415		Смесь углеводородов предельных C1-C5				0,0006180	0,019491	1	0,00	21,66	0,50	0,00	21,66	0,50					
0416		Смесь углеводородов предельных C6-C10				0,0002292	0,007227	1	0,00	21,66	0,50	0,00	21,66	0,50					
0602		Бензол				0,0000070	0,000219	1	0,00	21,66	0,50	0,00	21,66	0,50					
0616		Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)				0,0000139	0,000438	1	0,00	21,66	0,50	0,00	21,66	0,50					
0621		Метилбензол (Толуол)				0,0000278	0,000876	1	0,00	21,66	0,50	0,00	21,66	0,50					
1071		Гидроксибензол (Фенол)				1,0000000E-08	1,0000000E-08	1	0,00	21,66	0,50	0,00	21,66	0,50					
%	6043	площадка неорганизованный	1	3	9,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	38,00	-	-	1	3176273,50	458924,00	3176533,50	458904,50	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

300

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима		
	См/ПДК	Xm	Um	См/ПД κ	Xm				Um						
0333		Дигидросульфид (Сероводород)					0,0006413	0,001228	1	0,09	51,30	0,50	0,09	51,30	0,50
2754		Углеводороды предельные C12-C19					0,4158243	0,943140	1	0,44	51,30	0,50	0,44	51,30	0,50

%	604 4	неорганизованный	1	3	0,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	30,00	-	-	1	3176273,5 0	458725,50	3176380,5 0	458815,50
---	----------	------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима		
	См/ПДК	Xm	Um	См/ПД κ	Xm				Um						
0415		Смесь углеводородов предельных C1-C5					6,0445000	190,619352	1	4,32	11,40	0,50	4,32	11,40	0,50
0416		Смесь углеводородов предельных C6-C10					2,2364167	70,527636	1	2,66	11,40	0,50	2,66	11,40	0,50
0602		Бензол					0,0308055	0,971484	1	3,67	11,40	0,50	3,67	11,40	0,50
0616		Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)					0,0598889	1,888656	1	10,70	11,40	0,50	10,70	11,40	0,50
0621		Метилбензол (Толуол)					0,1822361	5,746998	1	10,85	11,40	0,50	10,85	11,40	0,50
1071		Гидроксибензол (Фенол)					0,0000171	0,000539	1	0,06	11,40	0,50	0,06	11,40	0,50

%	604 5	неорганизованный	1	3	0,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	6,00	-	-	1	3176468,5 0	458856,50	3176480,5 0	458856,50
---	----------	------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима		
	См/ПДК	Xm	Um	См/ПД κ	Xm				Um						
0415		Смесь углеводородов предельных C1-C5					0,0336583	10,614490	1	0,02	11,40	0,50	0,02	11,40	0,50
0416		Смесь углеводородов предельных C6-C10					0,1244833	3,925706	1	0,15	11,40	0,50	0,15	11,40	0,50
0602		Бензол					0,0054250	0,171083	1	0,65	11,40	0,50	0,65	11,40	0,50
0616		Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)					0,0043750	0,137970	1	0,78	11,40	0,50	0,78	11,40	0,50
0621		Метилбензол (Толуол)					0,0261916	0,825980	1	1,56	11,40	0,50	1,56	11,40	0,50
1071		Гидроксибензол (Фенол)					0,0000029	0,000092	1	0,01	11,40	0,50	0,01	11,40	0,50

%	604 6	Поверхность нефтеловушки	1	3	3,00	0,00	0,00	0,00	1,29	26,00	18,00	-	-	1	3176497,5 0	458932,50	3176517,5 0	458948,50
---	----------	--------------------------	---	---	------	------	------	------	------	-------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима		
	См/ПДК	Xm	Um	См/ПД κ	Xm				Um						
0415		Смесь углеводородов предельных C1-C5					1,4513851	45,770880	1	0,40	17,10	0,50	0,40	17,10	0,50
0416		Смесь углеводородов предельных C6-C10					0,5367703	16,927590	1	0,25	17,10	0,50	0,25	17,10	0,50
0602		Бензол					0,0582814	1,837965	1	2,69	17,10	0,50	2,69	17,10	0,50
0616		Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)					0,0621185	1,958970	1	4,31	17,10	0,50	4,31	17,10	0,50
0621		Метилбензол (Толуол)					0,1249111	3,939197	1	2,89	17,10	0,50	2,89	17,10	0,50
1071		Гидроксибензол (Фенол)					0,0000876	0,002763	1	0,12	17,10	0,50	0,12	17,10	0,50

%	604 7	Поверхность песколовки	1	3	3,00	0,00	0,00	0,00	1,29	26,00	6,00	-	-	1	3176485,5 0	458833,50	3176493,5 0	458831,50
---	----------	------------------------	---	---	------	------	------	------	------	-------	------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима		
	См/ПДК	Xm	Um	См/ПД κ	Xm				Um						
0000		Нет в справочнике веществ					0,0000000	0,000000	1	0,00	17,10	0,50	0,00	17,10	0,50
0415		Смесь углеводородов предельных C1-C5					0,5911389	18,642156	1	0,16	17,10	0,50	0,16	17,10	0,50
0416		Смесь углеводородов предельных C6-C10					0,2186111	6,894120	1	0,10	17,10	0,50	0,10	17,10	0,50
0602		Бензол					0,0098889	0,311856	1	0,46	17,10	0,50	0,46	17,10	0,50
0616		Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)					0,0080000	0,252288	1	0,55	17,10	0,50	0,55	17,10	0,50

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

301

0621	Метилбензол (Толуол)					0,0304444	0,960096	1	0,70	17,10	0,50	0,70	17,10	0,50				
1071	Гидроксибензол (Фенол)					0,0000189	0,000596	1	0,03	17,10	0,50	0,03	17,10	0,50				
%	6048	Поверхность песколовки	1	3	3,00	0,00	0,00	0,00	1,29	26,00	8,00	-	-	1	3176565,50	459042,50	3176571,50	459053,50
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
См/ПДК	Хм	Um	См/ПДκ	Хм	Um													
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5					1,1257166	35,500600	1	0,31	17,10	0,50	0,31	17,10	0,50				
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10					0,4163833	13,131060	1	0,19	17,10	0,50	0,19	17,10	0,50				
0602	Бензол					0,0264833	0,835178	1	1,22	17,10	0,50	1,22	17,10	0,50				
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)					0,0215250	0,678812	1	1,49	17,10	0,50	1,49	17,10	0,50				
0621	Метилбензол (Толуол)					0,0582750	1,837760	1	1,35	17,10	0,50	1,35	17,10	0,50				
1071	Гидроксибензол (Фенол)					0,0000775	0,002447	1	0,11	17,10	0,50	0,11	17,10	0,50				

%	6049	Поверхность распределительной камеры	1	3	3,00	0,00	0,00	0,00	1,29	26,00	8,00	-	-	1	3176565,50	459042,50	3176571,50	459053,50
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
См/ПДК	Хм	Um	См/ПДκ	Хм	Um													
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5					4,1631944	131,290500	1	1,15	17,10	0,50	1,15	17,10	0,50				
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10					1,5394722	48,548796	1	0,71	17,10	0,50	0,71	17,10	0,50				
0602	Бензол					0,1818786	5,735723	1	8,41	17,10	0,50	8,41	17,10	0,50				
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)					0,1837472	5,794652	1	12,74	17,10	0,50	12,74	17,10	0,50				
0621	Метилбензол (Толуол)					0,2759544	8,702499	1	6,38	17,10	0,50	6,38	17,10	0,50				
1071	Гидроксибензол (Фенол)					0,0001458	0,004599	1	0,20	17,10	0,50	0,20	17,10	0,50				

%	6050	Поверхност нефтеотделителя	1	3	3,00	0,00	0,00	0,00	1,29	26,00	19,00	-	-	1	3176623,50	458873,50	3176652,50	458875,50
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
См/ПДК	Хм	Um	См/ПДκ	Хм	Um													
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5					0,3954416	12,470065	1	0,11	17,10	0,50	0,11	17,10	0,50				
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10					0,1463000	4,613717	1	0,07	17,10	0,50	0,07	17,10	0,50				
0602	Бензол					0,0125416	0,395514	1	0,58	17,10	0,50	0,58	17,10	0,50				
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)					0,0106166	0,334807	1	0,74	17,10	0,50	0,74	17,10	0,50				
0621	Метилбензол (Толуол)					0,0153416	0,483815	1	0,35	17,10	0,50	0,35	17,10	0,50				
1071	Гидроксибензол (Фенол)					0,0000005	0,000018	1	0,00	17,10	0,50	0,00	17,10	0,50				

%	6051	Поверхност камеры горячей и холодной воды	1	3	3,00	0,00	0,00	0,00	1,29	26,00	18,00	-	-	1	3176609,50	458835,50	3176615,50	458836,50
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
См/ПДК	Хм	Um	См/ПДκ	Хм	Um													
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5					0,0540814	1,705514	1	0,01	17,10	0,50	0,01	17,10	0,50				
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10					0,0200148	0,631187	1	0,01	17,10	0,50	0,01	17,10	0,50				
0602	Бензол					0,0023333	0,073584	1	0,11	17,10	0,50	0,11	17,10	0,50				
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)					0,0023851	0,075219	1	0,17	17,10	0,50	0,17	17,10	0,50				
0621	Метилбензол (Толуол)					0,0035777	0,112829	1	0,08	17,10	0,50	0,08	17,10	0,50				
1071	Гидроксибензол (Фенол)					0,0000020	0,000065	1	0,00	17,10	0,50	0,00	17,10	0,50				

%	6052	Поверхност камеры горячей и холодной воды	1	3	3,00	0,00	0,00	0,00	1,29	26,00	15,00	-	-	1	3176607,50	458863,50	3176613,50	458864,50
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
См/ПДК	Хм	Um	См/ПДκ	Хм	Um													
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5					0,0146222	0,461126	1	0,00	17,10	0,50	0,00	17,10	0,50				

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

302

0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0053925	0,170061	1	0,00	17,10	0,50	0,00	17,10	0,50
0602	Бензол	0,0004666	0,014717	1	0,02	17,10	0,50	0,02	17,10	0,50
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0004148	0,013082	1	0,03	17,10	0,50	0,03	17,10	0,50
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0005703	0,017987	1	0,01	17,10	0,50	0,01	17,10	0,50
1071	Гидроксибензол (Фенол)	2,0000000E-08	6,5000000E-07	1	0,00	17,10	0,50	0,00	17,10	0,50

%	605 3	Поверхност камеры горячей и холодной воды	1	3	3,00	0,00	0,00	0,00	1,29	26,00	13,00	-	-	1	3176657,5 0	458877,50	3176660,5 0	458877,50
---	----------	---	---	---	------	------	------	------	------	-------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима					
См/ПДК	Хм Um Cm/ПДк Хм Um													
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0219333	0,691690	1	0,01	17,10	0,50	0,01	17,10	0,50				
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0081083	0,255704	1	0,00	17,10	0,50	0,00	17,10	0,50				
0602	Бензол	0,0007000	0,022075	1	0,03	17,10	0,50	0,03	17,10	0,50				
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0005833	0,018396	1	0,04	17,10	0,50	0,04	17,10	0,50				

0621	Метилбензол (Толуол)	0,0008750	0,027594	1	0,02	17,10	0,50	0,02	17,10	0,50
1071	Гидроксибензол (Фенол)	5,8300000E-08	0,000002	1	0,00	17,10	0,50	0,00	17,10	0,50

%	605 4	Техн. оборудование	1	3	4,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	28,00	-	-	1	3177341,5 0	458808,50	3177339,5 0	458860,50
---	----------	--------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима					
См/ПДК	Хм Um Cm/ПДк Хм Um													
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,1938206	5,377500	1	0,03	22,80	0,50	0,03	22,80	0,50				
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0535770	0,724508	1	0,01	22,80	0,50	0,01	22,80	0,50				
0602	Бензол	0,0001430	0,004537	1	0,00	22,80	0,50	0,00	22,80	0,50				
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0000530	0,001680	1	0,00	22,80	0,50	0,00	22,80	0,50				
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0000956	0,003030	1	0,00	22,80	0,50	0,00	22,80	0,50				

%	606 0	Техн. оборудование	1	3	14,70	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	21,00	-	-	1	3177190,5 0	458868,50	3177234,5 0	458873,50
---	----------	--------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима					
См/ПДК	Хм Um Cm/ПДк Хм Um													
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0047650	1,447197	1	0,00	83,79	0,50	0,00	83,79	0,50				

%	606 5	Техн. оборудование	1	3	1,50	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	43,00	-	-	1	3177076,5 0	459327,50	3177085,5 0	459327,50
---	----------	--------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима					
См/ПДК	Хм Um Cm/ПДк Хм Um													
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0847370	1,438577	1	0,06	11,40	0,50	0,06	11,40	0,50				
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0313180	0,530683	1	0,04	11,40	0,50	0,04	11,40	0,50				
0501	Пентилены (Амилены - смесь изомеров)	0,0031310	0,053047	1	0,07	11,40	0,50	0,07	11,40	0,50				
0602	Бензол	0,0028800	0,048803	1	0,34	11,40	0,50	0,34	11,40	0,50				
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0003434	0,000368	1	0,06	11,40	0,50	0,06	11,40	0,50				
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0027170	0,046045	1	0,16	11,40	0,50	0,16	11,40	0,50				
0627	Этилбензол	0,0000750	0,001273	1	0,13	11,40	0,50	0,13	11,40	0,50				
2732	Керосин	0,0015150	0,025667	1	0,05	11,40	0,50	0,05	11,40	0,50				
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0015150	0,025667	1	0,05	11,40	0,50	0,05	11,40	0,50				

%	607 5	Техн. оборудование	1	3	4,60	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	7,00	-	-	1	3176683,5 0	459372,50	3176787,5 0	459472,50
---	----------	--------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима					
См/ПДК	Хм Um Cm/ПДк Хм Um													

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

303

2754 Углеводороды предельные C12-C19 0,7699870 2,194712 1 3,94 26,22 0,50 3,94 26,22 0,50

%	607 6	Техн. оборудование	1	3	3,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	5,00	-	-	1	3176816,5 0	459325,50	3176881,5 0	459394,50
---	----------	--------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
См/ПДК	Xm Um Cm/ПД v	Xm	Um	Xm	Um	Xm	Um	Xm	Um	Xm	Um	Xm	Um
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,6346000	6,312600	1	8,80	17,10	0,50	8,80	17,10	0,50			

%	607 7	Техн. оборудование	1	3	19,50	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	130,00	-	-	1	3176994,5 0	459667,50	3177132,5 0	459647,50
---	----------	--------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	--------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
См/ПДК	Xm Um Cm/ПД v	Xm	Um	Xm	Um	Xm	Um	Xm	Um	Xm	Um	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000378	0,000296	1	0,00	111,15	0,50	0,00	111,15	0,50			
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0456022	0,357319	1	0,00	111,15	0,50	0,00	111,15	0,50			
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0168664	0,132158	1	0,00	111,15	0,50	0,00	111,15	0,50			
0602	Бензол	0,0002203	0,001726	1	0,00	111,15	0,50	0,00	111,15	0,50			
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0000692	0,000542	1	0,00	111,15	0,50	0,00	111,15	0,50			
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0001385	0,001085	1	0,00	111,15	0,50	0,00	111,15	0,50			

%	607 9	Техн. оборудование	1	3	11,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	70,00	-	-	1	3177179,5 0	459380,50	3177248,5 0	459496,50
---	----------	--------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
См/ПДК	Xm Um Cm/ПД v	Xm	Um	Xm	Um	Xm	Um	Xm	Um	Xm	Um	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0074600	0,041504	1	0,62	62,70	0,50	0,62	62,70	0,50			
2754	Углеводороды предельные C12-C19	1,4510016	8,605142	1	0,97	62,70	0,50	0,97	62,70	0,50			

%	608 0	Техн. оборудование	1	3	4,50	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	6,00	-	-	1	3177076,5 0	459327,50	3177085,5 0	459327,50
---	----------	--------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
См/ПДК	Xm Um Cm/ПД v	Xm	Um	Xm	Um	Xm	Um	Xm	Um	Xm	Um	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000150	0,000481	1	0,01	25,65	0,50	0,01	25,65	0,50			
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0241290	0,782043	1	0,00	25,65	0,50	0,00	25,65	0,50			
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0089230	0,289194	1	0,00	25,65	0,50	0,00	25,65	0,50			
0501	Пентилены (Амилены - смесь изомеров)	0,0031310	0,053047	1	0,01	25,65	0,50	0,01	25,65	0,50			
0602	Бензол	0,0001160	0,003775	1	0,00	25,65	0,50	0,00	25,65	0,50			
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0000370	0,001187	1	0,00	25,65	0,50	0,00	25,65	0,50			
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0000730	0,002373	1	0,00	25,65	0,50	0,00	25,65	0,50			
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0576170	1,867414	1	0,31	25,65	0,50	0,31	25,65	0,50			

%	608 1	Площадь резервуара газойля	1	3	3,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	30,00	-	-	1	3176779,5 0	458949,50	3176794,5 0	458951,50
---	----------	----------------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
См/ПДК	Xm Um Cm/ПД v	Xm	Um	Xm	Um	Xm	Um	Xm	Um	Xm	Um	Xm	Um
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0975515	0,515381	1	1,35	17,10	0,50	1,35	17,10	0,50			

%	608 7	Объект размещения отходов	1	3	3,00	0,00	0,00	0,00	1,29	26,00	13,00	-	-	1	3176949,5 0	459434,50	3176944,5 0	459474,50
---	----------	---------------------------	---	---	------	------	------	------	------	-------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
См/ПДК	Xm Um Cm/ПД v	Xm	Um	Xm	Um	Xm	Um	Xm	Um	Xm	Um	Xm	Um
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0914261	1,603541	1	0,03	17,10	0,50	0,03	17,10	0,50			

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

304

0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0351639	0,616747	1	0,02	17,10	0,50	0,02	17,10	0,50
0501	Пентилены (Амилены - смесь изомеров)	0,0043268	0,075889	1	0,04	17,10	0,50	0,04	17,10	0,50
0602	Бензол	0,0031216	0,054751	1	0,14	17,10	0,50	0,14	17,10	0,50
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0064408	0,112967	1	0,45	17,10	0,50	0,45	17,10	0,50
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0077646	0,136185	1	0,18	17,10	0,50	0,18	17,10	0,50
1071	Гидроксibenзол (Фенол)	0,0000010	0,000017	1	0,00	17,10	0,50	0,00	17,10	0,50
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0492295	0,863445	1	0,68	17,10	0,50	0,68	17,10	0,50

%	608 8	Техн. оборудование	1	3	10,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	35,00	-	-	1	3176955,5 0	459239,50	3177016,5 0	459281,50
---	----------	--------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
См/ПДК	Хм Um Cm/ПД к Хм Um																
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0015000	0,048028	1	0,00	57,00	0,50	0,00	57,00	0,50							
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0011620	0,036750	1	0,00	57,00	0,50	0,00	57,00	0,50							
0602	Бензол	0,0000073	0,000230	1	0,00	57,00	0,50	0,00	57,00	0,50							
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0000027	0,000085	1	0,00	57,00	0,50	0,00	57,00	0,50							
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0000048	0,000153	1	0,00	57,00	0,50	0,00	57,00	0,50							
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0110598	0,349737	1	0,01	57,00	0,50	0,01	57,00	0,50							

%	608 9	Площадка насосной жидкого топлива	1	3	6,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	15,00	-	-	1	3176764,5 0	459042,50	3176779,5 0	459045,50
---	----------	-----------------------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
См/ПДК	Хм Um Cm/ПД к Хм Um																
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0396430	0,999153	1	0,11	34,20	0,50	0,11	34,20	0,50							

%	609 0	Техн. оборудование	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	6,00	-	-	1	3177050,5 0	459353,50	3177057,5 0	459351,50
---	----------	--------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
См/ПДК	Хм Um Cm/ПД к Хм Um																
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0317120	0,803717	1	0,13	28,50	0,50	0,13	28,50	0,50							

%	609 1	Техн. оборудование	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	6,00	-	-	1	3177110,5 0	459189,50	3177118,5 0	459190,50
---	----------	--------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
См/ПДК	Хм Um Cm/ПД к Хм Um																
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0317120	0,803717	1	0,13	28,50	0,50	0,13	28,50	0,50							

%	610 2	Техн. оборудование	1	3	11,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	33,00	-	-	1	3176951,5 0	458701,50	3176983,5 0	458704,50
---	----------	--------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
См/ПДК	Хм Um Cm/ПД к Хм Um																
2732	Керосин	0,0390150	0,031534	1	0,02	62,70	0,50	0,02	62,70	0,50							

%	610 3	Техн. оборудование	1	3	7,50	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	62,00	-	-	1	3177121,5 0	458931,50	3177151,5 0	458934,50
---	----------	--------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
См/ПДК	Хм Um Cm/ПД к Хм Um																
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0026378	0,000055	1	0,54	42,75	0,50	0,54	42,75	0,50							
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0939362	0,019529	1	0,15	42,75	0,50	0,15	42,75	0,50							

%	610 4	Техн. оборудование	1	3	22,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	30,00	-	-	1	3177178,5 0	459014,50	3177208,5 0	459015,50
---	----------	--------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима								
См/ПДК	Хм Um Cm/ПД к Хм Um																
2732	Керосин	0,1105629	0,056801	1	0,01	125,40	0,50	0,01	125,40	0,50							

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

305

%	610 5	Техн. оборудование	1	3	24,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	39,00	-	-	1	3177137,5 0	459154,50	3177176,5 0	459159,50
Код в-ва	См/ПДК	Наименование вещества	Xm	Um	См/ПД к	Xm	Um	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима				
0333		Дигидросульфид (Сероводород)						0,0000033	0,000004	1	0,00	136,80	0,50	0,00		136,80	0,50	
2754		Углеводороды предельные C12-C19						0,0011742	0,001416	1	0,00	136,80	0,50	0,00		136,80	0,50	

%	610 6	Техн. оборудование	1	3	24,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	39,00	-	-	1	3177201,5 0	459161,50	3177240,5 0	459166,50
Код в-ва	См/ПДК	Наименование вещества	Xm	Um	См/ПД к	Xm	Um	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима				
0415		Смесь углеводородов предельных C1-C5						0,0839271	0,098468	1	0,00	136,80	0,50	0,00		136,80	0,50	
0416		Смесь углеводородов предельных C6-C10						0,0310184	0,036392	1	0,00	136,80	0,50	0,00		136,80	0,50	
0501		Пентилены (Амилены - смесь изомеров)						0,0031006	0,003638	1	0,00	136,80	0,50	0,00		136,80	0,50	
0602		Бензол						0,0028526	0,003347	1	0,00	136,80	0,50	0,00		136,80	0,50	
0616		Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)						0,0003597	0,000422	1	0,00	136,80	0,50	0,00		136,80	0,50	
0621		Метилбензол (Толуол)						0,0026913	0,003158	1	0,00	136,80	0,50	0,00		136,80	0,50	
0627		Этилбензол						0,0000744	0,000087	1	0,00	136,80	0,50	0,00		136,80	0,50	

%	610 7	Техн. оборудование	1	3	9,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	18,00	-	-	1	3176808,5 0	459243,50	3176858,5 0	459277,50
Код в-ва	См/ПДК	Наименование вещества	Xm	Um	См/ПД к	Xm	Um	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима				
0333		Дигидросульфид (Сероводород)						0,0002131	8,405700	1	0,03	51,30	0,50	0,03		51,30	0,50	
2754		Углеводороды предельные C12-C19						0,1524789	0,001416	1	0,16	51,30	0,50	0,16		51,30	0,50	

%	621 2	Техн. оборудование	1	3	15,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	35,00	-	-	1	3176955,5 0	459239,50	3177016,5 0	459281,50
Код в-ва	См/ПДК	Наименование вещества	Xm	Um	См/ПД к	Xm	Um	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима				
0415		Смесь углеводородов предельных C1-C5						0,3551300	11,230074	1	0,00	85,50	0,50	0,00		85,50	0,50	
0416		Смесь углеводородов предельных C6-C10						0,0480290	1,518800	1	0,00	85,50	0,50	0,00		85,50	0,50	
0602		Бензол						0,0300700	0,095091	1	0,03	85,50	0,50	0,03		85,50	0,50	
0616		Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)						0,0022433	0,070940	1	0,00	85,50	0,50	0,00		85,50	0,50	
0621		Метилбензол (Толуол)						0,0032930	0,104175	1	0,00	85,50	0,50	0,00		85,50	0,50	

%	621 4	Техн. оборудование	1	3	9,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	97,00	-	-	1	3176869,5 0	459360,50	3176944,5 0	459282,50
Код в-ва	См/ПДК	Наименование вещества	Xm	Um	См/ПД к	Xm	Um	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима				
0303		Аммиак						0,0000003	0,000009	1	0,00	51,30	0,50	0,00		51,30	0,50	
0333		Дигидросульфид (Сероводород)						0,0005500	0,015720	1	0,07	51,30	0,50	0,07		51,30	0,50	
0402		Бутан						0,1273000	3,667600	1	0,00	51,30	0,50	0,00		51,30	0,50	
0403		Гексан						0,0217400	0,577960	1	0,00	51,30	0,50	0,00		51,30	0,50	
0405		Пентан						0,0076000	0,217700	1	0,00	51,30	0,50	0,00		51,30	0,50	
0410		Метан						0,1159000	3,337100	1	0,00	51,30	0,50	0,00		51,30	0,50	
1071		Гидроксибензол (Фенол)						0,0000003	0,000009	1	0,00	51,30	0,50	0,00		51,30	0,50	
2732		Керосин						0,0006700	0,019200	1	0,00	51,30	0,50	0,00		51,30	0,50	
2754		Углеводороды предельные C12-C19						0,1046800	2,795090	1	0,11	51,30	0,50	0,11		51,30	0,50	
3401		MDEA Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтанолламин)						0,0012400	0,035800	1	0,03	51,30	0,50	0,03		51,30	0,50	

%	621 5	Техн. оборудование	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	12,00	-	-	1	3176882,5 0	459304,50	3176921,5 0	459341,50
---	----------	--------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

306

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
	См/ПДК	Xm	Um	См/ПД v	Xm				Um									
0303			Аммиак			0,000001	0,000004	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50				
0333			Дигидросульфид (Сероводород)			0,0004000	0,013000	1	1,79	11,40	0,50	1,79	11,40	0,50				
0403			Гексан			0,0045000	0,131000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50				
1071			Гидроксибензол (Фенол)			0,0000001	0,000004	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50				
2754			Углеводороды предельные C12-C19			0,0083000	0,249000	1	0,30	11,40	0,50	0,30	11,40	0,50				
3401			MDEA Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтанолламин)			0,0004000	0,013000	1	0,29	11,40	0,50	0,29	11,40	0,50				

%	621 6	Техн. оборудование	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	7,00	-	-	1	3177004,5 0	458952,50	3177041,5 0	458955,50
---	----------	--------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
	См/ПДК	Xm	Um	См/ПД к	Xm				Um									
0303			Аммиак			0,0000018	0,000040	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50				
0333			Дигидросульфид (Сероводород)			0,0001240	0,003600	1	0,55	11,40	0,50	0,55	11,40	0,50				
0410			Метан			0,0060000	0,174500	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50				
3401			MDEA Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтанолламин)			0,0023500	0,075000	1	1,68	11,40	0,50	1,68	11,40	0,50				

%	621 7	Техн. оборудование	1	3	10,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	7,00	-	-	1	3177004,5 0	458952,50	3177060,5 0	458957,50
---	----------	--------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
	См/ПДК	Xm	Um	См/ПД к	Xm				Um									
0303			Аммиак			0,0000001	0,000003	1	0,00	57,00	0,50	0,00	57,00	0,50				
0333			Дигидросульфид (Сероводород)			0,0000050	0,000140	1	0,00	57,00	0,50	0,00	57,00	0,50				
0337			Углерод оксид			0,0007300	0,012750	1	0,00	57,00	0,50	0,00	57,00	0,50				
0415			Смесь углеводородов предельных C1-C5			0,0036520	0,115497	1	0,00	57,00	0,50	0,00	57,00	0,50				

%	621 8	Техн. оборудование	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	13,00	-	-	1	3176909,5 0	459375,50	3176951,5 0	459332,50
---	----------	--------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
	См/ПДК	Xm	Um	См/ПД к	Xm				Um									
0303			Аммиак			0,0000001	0,000004	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50				
0333			Дигидросульфид (Сероводород)			0,0000700	0,004500	1	0,31	11,40	0,50	0,31	11,40	0,50				
0403			Гексан			0,0470000	1,349000	1	0,03	11,40	0,50	0,03	11,40	0,50				
2754			Углеводороды предельные C12-C19			0,0139000	0,375000	1	0,50	11,40	0,50	0,50	11,40	0,50				
3401			MDEA Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтанолламин)			0,0005000	0,013000	1	0,36	11,40	0,50	0,36	11,40	0,50				

%	621 9	Техн. оборудование	1	3	10,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	97,00	-	-	1	3176869,5 0	459360,50	3176944,5 0	459282,50
---	----------	--------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
	См/ПДК	Xm	Um	См/ПД v	Xm				Um									
0303			Аммиак			0,0000005	0,000010	1	0,00	57,00	0,50	0,00	57,00	0,50				
0333			Дигидросульфид (Сероводород)			0,0003205	0,009354	1	0,03	57,00	0,50	0,03	57,00	0,50				
0402			Бутан			0,5484000	1,571310	1	0,00	57,00	0,50	0,00	57,00	0,50				
0403			Гексан			0,0548238	1,575080	1	0,00	57,00	0,50	0,00	57,00	0,50				
0405			Пентан			0,3003262	0,093260	1	0,00	57,00	0,50	0,00	57,00	0,50				
0410			Метан			0,0499000	1,429710	1	0,00	57,00	0,50	0,00	57,00	0,50				

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

307

2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0378700	1,112960	1	0,03	57,00	0,50	0,03	57,00	0,50
3401	MDEA Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтанолламин)	0,0009200	0,000000	1	0,02	57,00	0,50	0,02	57,00	0,50

%	622 1	Техн. оборудование	1	3	26,10	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	90,00	-	-	1	3177001,5 0	459209,50	3177016,5 0	459074,50
---	----------	--------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
Стм/ПДК	Хм	Um	См/ПД κ	Хм	Um													
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000680	0,002020	1	0,00	148,77	0,50	0,00	148,77	0,50								
0403	Гексан	0,0012520	0,069446	1	0,00	148,77	0,50	0,00	148,77	0,50								
0410	Метан	0,0256430	0,753600	1	0,00	148,77	0,50	0,00	148,77	0,50								
1880	Диэтанолламин	0,0089670	0,263534	1	0,02	148,77	0,50	0,02	148,77	0,50								
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0238350	0,700471	1	0,00	148,77	0,50	0,00	148,77	0,50								

%	622 2	Техн. оборудование	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	35,00	-	-	1	3176882,5 0	458886,50	3176976,5 0	458897,50
---	----------	--------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
Стм/ПДК	Хм	Um	См/ПД κ	Хм	Um													
0403	Гексан	0,0191240	0,556785	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50								
0410	Метан	0,1967040	5,740070	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50								
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0547800	1,594990	1	0,23	28,50	0,50	0,23	28,50	0,50								

%	622 3	Техн. оборудование	1	3	18,20	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	125,00	-	-	1	3177018,5 0	458857,50	3177077,5 0	458863,50
---	----------	--------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	--------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
Стм/ПДК	Хм	Um	См/ПД κ	Хм	Um													
0303	Аммиак	0,0127800	0,037667	1	0,01	103,74	0,50	0,01	103,74	0,50								
0331	Сера элементарная	0,0054300	0,160062	1	0,02	103,74	0,50	0,02	103,74	0,50								
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0068990	0,203364	1	0,18	103,74	0,50	0,18	103,74	0,50								
0337	Углерод оксид	0,0000890	0,002616	1	0,00	103,74	0,50	0,00	103,74	0,50								
0370	Сероокись углерода	0,0000850	0,002491	1	0,00	103,74	0,50	0,00	103,74	0,50								
1880	Диэтанолламин	0,0005510	0,016268	1	0,00	103,74	0,50	0,00	103,74	0,50								

%	622 4	Техн. оборудование	1	3	50,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	9,00	-	-	1	3176993,5 0	459036,50	3177007,5 0	459037,50
---	----------	--------------------	---	---	-------	------	------	------	------	------	------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
Стм/ПДК	Хм	Um	См/ПД κ	Хм	Um													
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4,1768434	5,913960	1	0,00	285,00	0,50	0,00	285,00	0,50								
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1,8517238	2,584826	1	0,00	285,00	0,50	0,00	285,00	0,50								
0501	Пентилены (Амилены - смесь изомеров)	0,1255744	0,181280	1	0,00	285,00	0,50	0,00	285,00	0,50								
0602	Бензол	0,1436415	0,195190	1	0,01	285,00	0,50	0,01	285,00	0,50								
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0369064	0,046615	1	0,00	285,00	0,50	0,00	285,00	0,50								
0621	Метилбензол (Толуол)	0,1448221	0,046155	1	0,00	285,00	0,50	0,00	285,00	0,50								
0627	Этилбензол	0,0030138	0,004351	1	0,00	285,00	0,50	0,00	285,00	0,50								

%	622 5	Техн. оборудование	1	3	4,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	30,00	-	-	1	3177340,5 0	458866,50	3177346,5 0	458810,50
---	----------	--------------------	---	---	------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	----------------	-----------	----------------	-----------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима									
Стм/ПДК	Хм	Um	См/ПД κ	Хм	Um													
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,1938206	5,377500	1	0,03	22,80	0,50	0,03	22,80	0,50								
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0535770	0,724508	1	0,01	22,80	0,50	0,01	22,80	0,50								
0602	Бензол	0,0001430	0,004537	1	0,00	22,80	0,50	0,00	22,80	0,50								
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0000530	0,001680	1	0,00	22,80	0,50	0,00	22,80	0,50								

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

308

0621		Метилбензол (Толуол)					0,000956	0,003030	1	0,00	22,80	0,50	0,00	22,80	0,50					
%	6304	обустройство лакокрасочные работы			1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	10,00	-	-	1	3177042,50	459374,00	3177055,00	459373,50
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима						
См/ПДК	Xm	Um	См/ПДк	Xm	Um															
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)					0,0151470	0,075165	1	0,32	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
0621	Метилбензол (Толуол)					0,1369980	0,657590	1	0,96	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
0627	Этилбензол					0,0026775	0,012852	1	0,56	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
1061	Этанол (Спирт этиловый)					0,0488520	0,315691	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
1117	1-Метоксипропан-2-ол (альфа-Метиловый эфир пропиленгликоля)					0,0235620	0,113098	1	0,20	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
1119	2-Этоксэтанол (Этилцеллозольв, Этиловый эфир этиленгликоля)					0,0796500	0,382320	1	0,48	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
1401	Пропан-2-он (Ацетон)					0,0100980	0,048470	1	0,12	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
2750	Сольвент нафта					0,0697917	0,373923	1	1,47	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
2752	Уайт-спирит					0,0055913	0,001825	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				

2902		Взвешенные вещества					0,0387600	0,319910	1	0,33	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00					
%	6305	обустройство сварочные работы			1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	10,00	-	-	1	3177041,50	459375,00	3177054,50	459374,50
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима						
См/ПДК	Xm	Um	См/ПДк	Xm	Um															
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)					0,0355333	0,115001	1	1,15	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)					0,0011118	0,004002	3	1,40	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
0203	Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид)					0,0005778	0,001040	3	0,28	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)					0,0269028	0,073211	1	0,57	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
0337	Углерод оксид					0,0343056	0,183844	1	0,03	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
0342	Фториды газообразные					0,0023715	0,008537	1	0,50	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
0344	Фториды плохо растворимые					0,0010200	0,003672	3	0,06	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2					0,0010200	0,003672	3	0,04	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				

%		6306	обустройство компрессор			1	1	3,00	0,05	0,17	84,03	1,29	723,00	0,00	-	-	1	3177040,50	459369,50	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима							
См/ПДК	Xm	Um	См/ПДк	Xm	Um																
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)					0,1308445	0,052800	1	1,10	64,45	4,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)					0,0212622	0,008580	1	0,09	64,45	4,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
0328	Углерод (Сажа)					0,0071556	0,003000	3	0,24	32,23	4,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)					0,0014311	0,000600	1	0,00	64,45	4,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
0337	Углерод оксид					0,0736000	0,030000	1	0,02	64,45	4,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)					0,0000001	5,500000E-08	1	0,00	64,45	4,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
1325	Формальдегид					0,0015333	0,000620	1	0,05	64,45	4,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
2732	Керосин					0,0245333	0,010000	1	0,03	64,45	4,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				

№ пл.: 1, № цеха: 0

+		9999	авария на бензовозе			1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	10,00	-	-	1	3176955,00	459301,50	3176973,00	459302,50
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима							
См/ПДК	Xm	Um	См/ПДк	Xm	Um																
0333	Дигидросульфид (Сероводород)					0,0059000	0,000000	1	3,11	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

309

2754	Углеводороды предельные C12-C19	2,1035000	0,000000	1	8,86	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
------	---------------------------------	-----------	----------	---	------	-------	------	------	------	------

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

310

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование			Координаты (м)	
	X	Y			
2	ПНЗ№2			3090,00	17930,00

Код в-ва	Наименование вещества					Максимальная концентрация *					Средняя кон-центрация *
	Штиль	Север	Восток	Юг	Запад						
0301		Азота диоксид (Азот (IV) оксид)				0,068	0,072	0,064	0,062	0,057	0,000
0304		Азот (II) оксид (Азота оксид)				0,034	0,036	0,032	0,031	0,029	0,000
0330		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)				0,014	0,008	0,007	0,026	0,022	0,000
0333		Дигидросульфид (Сероводород)				0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,000
0337		Углерод оксид				2,600	2,600	2,600	2,500	2,300	0,000
0703		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)				3,600E-06	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1325		Формальдегид				0,029	0,026	0,026	0,024	0,018	0,000
2902		Взвешенные вещества				0,230	0,220	0,240	0,240	0,220	0,000

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м3 для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации

Расчетные области

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	3176237,50	459227,50	2,00	точка пользователя	на границе СЗЗ
2	3176574,50	459513,50	2,00	точка пользователя	на границе СЗЗ
3	3176768,50	459733,50	2,00	точка пользователя	на границе СЗЗ
4	3177256,00	459760,50	2,00	точка пользователя	на границе СЗЗ
5	3177369,50	459454,50	2,00	точка пользователя	на границе СЗЗ
6	3177334,00	459258,50	2,00	точка пользователя	на границе СЗЗ
7	3176868,00	458374,50	2,00	точка пользователя	на границе СЗЗ
8	3176577,00	458528,50	2,00	точка пользователя	на границе СЗЗ
9	3176440,00	458618,00	2,00	точка пользователя	на границе СЗЗ
10	3176184,50	458916,50	2,00	точка пользователя	на границе СЗЗ
11	3176563,50	459517,00	2,00	точка пользователя	на границе СЗЗ
12	3176184,50	458261,00	2,00	точка пользователя	пост наблюдений
13	3178253,00	459948,00	2,00	точка пользователя	пост наблюдений
14	3178079,00	459442,50	2,00	точка пользователя	на границе жилой за-
16	3178383,50	459350,00	2,00	точка пользователя	на границе жилой за-
18	3178278,50	459329,50	2,00	точка пользователя	на границе жилой за-
20	3177746,50	459477,00	2,00	точка пользователя	на границе жилой за-
22	3178111,50	459525,50	2,00	точка пользователя	на границе жилой за-
24	3177142,50	457805,50	2,00	точка пользователя	на границе жилой за-
26	3177304,00	457969,00	2,00	точка пользователя	на границе жилой за-
28	3176848,00	457198,00	2,00	точка пользователя	на границе жилой за-
30	3178100,00	458303,50	2,00	точка пользователя	на границе жилой за-
31	3178100,00	458303,50	2,00	точка пользователя	на границе жилой за-
32	3178375,00	459713,00	2,00	точка пользователя	на границе жилой за-
34	3176959,00	459853,00	2,00	точка пользователя	на границе жилой за-
35	3177395,50	458788,00	2,00	точка пользователя	на границе жилой за-
36	3176940,00	458457,50	2,00	точка пользователя	на границе жилой за-
37	3176889,50	458426,50	2,00	точка пользователя	на границе СНТ
38	3176152,50	458852,50	2,00	точка пользователя	на границе СНТ

5444-П-000.000.000-ОВОСЗ-ПЗ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

311

39	3177213,00	459773,00	2,00	точка пользователя	на границе СНТ
40	3177319,00	459201,50	2,00	точка пользователя	на границе СНТ
41	3176761,00	458491,50	2,00	точка пользователя	на границе СНТ
42	3176701,50	459599,50	2,00	точка пользователя	на границе сквера
43	3177266,50	459541,50	2,00	точка пользователя	на границе промплощад-
44	3177257,00	459144,50	2,00	точка пользователя	на границе промплощад-
45	3177301,00	458742,00	2,00	точка пользователя	на границе промплощад-
46	3177009,00	458701,00	2,00	точка пользователя	на границе промплощад-
47	3176611,50	458657,00	2,00	точка пользователя	на границе промплощад-
48	3176243,00	458755,50	2,00	точка пользователя	на границе промплощад-
49	3176453,50	459313,00	2,00	точка пользователя	на границе промплощад-

Результаты расчета по веществам (расчетные точки)

Типы точек:

- 0 - расчетная точка пользователя
- 1 - точка на границе охранной зоны
- 2 - точка на границе производственной зоны
- 3 - точка на границе СЗЗ
- 4 - на границе жилой зоны
- 5 - на границе застройки
- 6 - точки квотирования

Вещество: 0333 Дигидросульфид (Сероводород)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	№	Концентр. (г/куб.м)	Концентр. (мг/куб.м)		Напр. роза	Скор. роза	Фон		Фон до исключения		ПДК
					доли ПДК	мг/куб.м			доли ПДК	мг/куб.м			
28	3176848,00	457198,00	2,00	0,28		0,002	5	6,70	0,17	0,001	0,21	0,002	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	0,29		0,002	251	0,75	0,18	0,001	0,21	0,002	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	0,29		0,002	265	0,75	0,18	0,001	0,21	0,002	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	0,29		0,002	240	0,75	0,17	0,001	0,21	0,002	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	0,29		0,002	309	0,75	0,17	0,001	0,21	0,002	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	0,29		0,002	309	0,75	0,17	0,001	0,21	0,002	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	0,30		0,002	265	0,75	0,17	0,001	0,21	0,002	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	0,30		0,002	45	0,75	0,17	0,001	0,21	0,002	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	0,31		0,002	355	3,22	0,16	0,001	0,21	0,002	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	0,31		0,003	256	0,75	0,16	0,001	0,21	0,002	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	0,32		0,003	260	0,75	0,16	0,001	0,21	0,002	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	0,32		0,003	347	1,07	0,16	0,001	0,21	0,002	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	0,34		0,003	64	0,52	0,15	0,001	0,21	0,002	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	0,34		0,003	72	0,75	0,15	0,001	0,21	0,002	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	0,34		0,003	78	0,52	0,14	0,001	0,21	0,002	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	0,35		0,003	82	6,70	0,17	0,001	0,21	0,002	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	0,35		0,003	54	0,75	0,13	0,001	0,21	0,002	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	0,38		0,003	43	0,75	0,12	9,480E-04	0,21	0,002	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	0,39		0,003	260	0,75	0,13	0,001	0,21	0,002	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	0,39		0,003	50	0,52	0,10	8,282E-04	0,21	0,002	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,40		0,003	89	0,75	0,14	0,001	0,21	0,002	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	0,41		0,003	16	0,75	0,10	7,998E-04	0,21	0,002	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	0,42		0,003	29	0,75	0,09	7,296E-04	0,21	0,002	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	0,44		0,003	16	0,75	0,09	6,853E-04	0,21	0,002	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	0,44		0,004	117	0,52	0,13	0,001	0,21	0,002	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	0,44		0,004	117	0,52	0,13	0,001	0,21	0,002	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	0,46		0,004	12	0,75	0,07	5,754E-04	0,21	0,002	0

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

312

42	3176701,50	459599,50	2,00	0,47	0,004	141	0,75	0,10	8,244E-04	0,21	0,002	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,47	0,004	142	0,52	0,08	6,697E-04	0,21	0,002	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	0,48	0,004	169	0,75	0,08	6,302E-04	0,21	0,002	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	0,48	0,004	305	0,52	0,06	4,912E-04	0,21	0,002	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	0,51	0,004	318	0,52	0,05	3,912E-04	0,21	0,002	0
44	3177257,00	459144,50	2,00	0,52	0,004	337	0,52	0,04	3,400E-04	0,21	0,002	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	0,54	0,004	318	0,52	0,04	3,400E-04	0,21	0,002	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	0,57	0,005	309	0,50	0,04	3,400E-04	0,21	0,002	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,59	0,005	190	0,75	0,04	3,400E-04	0,21	0,002	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,61	0,005	196	0,75	0,04	3,400E-04	0,21	0,002	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,69	0,006	9	0,52	0,04	3,400E-04	0,21	0,002	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	0,76	0,006	263	0,52	0,04	3,400E-04	0,21	0,002	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	0,96	0,008	217	0,50	0,04	3,400E-04	0,21	0,002	0

Вещество: 2754 Углеводороды предельные C12-C19

№	Коорд	Коорд	ота	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон		Фон до исключения	тип	
	У(м)	У(м)		(% ПДК)	(мг/куб.м)			доли ПДК	мг/куб.м			-
28	3176848,00	457198,00	2,00	0,15	0,152	3	0,74	-	-	-	-	0
24	3177142,50	457805,50	2,00	0,23	0,229	354	0,74	-	-	-	-	0
30	3178100,00	458303,50	2,00	0,24	0,237	312	0,74	-	-	-	-	0
31	3178100,00	458303,50	2,00	0,24	0,237	312	0,74	-	-	-	-	0
26	3177304,00	457969,00	2,00	0,26	0,259	347	0,74	-	-	-	-	0
32	3178375,00	459713,00	2,00	0,27	0,270	256	6,70	-	-	-	-	0
16	3178383,50	459350,00	2,00	0,27	0,271	271	6,70	-	-	-	-	0
12	3176184,50	458261,00	2,00	0,27	0,271	36	0,74	-	-	-	-	0
13	3178253,00	459948,00	2,00	0,28	0,278	245	6,70	-	-	-	-	0
18	3178278,50	459329,50	2,00	0,30	0,296	272	6,70	-	-	-	-	0
22	3178111,50	459525,50	2,00	0,35	0,352	262	6,70	-	-	-	-	0
14	3178079,00	459442,50	2,00	0,37	0,365	265	0,74	-	-	-	-	0
7	3176868,00	458374,50	2,00	0,39	0,389	7	0,74	-	-	-	-	0
37	3176889,50	458426,50	2,00	0,41	0,413	6	0,74	-	-	-	-	0
8	3176577,00	458528,50	2,00	0,41	0,415	26	0,74	-	-	-	-	0
9	3176440,00	458618,00	2,00	0,42	0,419	36	0,74	-	-	-	-	0
36	3176940,00	458457,50	2,00	0,43	0,431	3	0,74	-	-	-	-	0
10	3176184,50	458916,50	2,00	0,46	0,457	68	0,52	-	-	-	-	0
38	3176152,50	458852,50	2,00	0,48	0,481	62	0,74	-	-	-	-	0
41	3176761,00	458491,50	2,00	0,48	0,482	15	0,74	-	-	-	-	0
48	3176243,00	458755,50	2,00	0,48	0,483	49	0,74	-	-	-	-	0
47	3176611,50	458657,00	2,00	0,50	0,503	28	0,74	-	-	-	-	0
1	3176237,50	459227,50	2,00	0,56	0,561	78	0,74	-	-	-	-	0
46	3177009,00	458701,00	2,00	0,59	0,589	358	0,74	-	-	-	-	0
20	3177746,50	459477,00	2,00	0,63	0,633	262	0,74	-	-	-	-	0
45	3177301,00	458742,00	2,00	0,79	0,790	339	0,74	-	-	-	-	0
34	3176959,00	459853,00	2,00	0,80	0,804	175	0,52	-	-	-	-	0
35	3177395,50	458788,00	2,00	0,83	0,830	323	0,74	-	-	-	-	0
3	3176768,50	459733,50	2,00	0,85	0,855	148	0,52	-	-	-	-	0
39	3177213,00	459773,00	2,00	0,93	0,934	197	0,52	-	-	-	-	0
4	3177256,00	459760,50	2,00	0,97	0,969	201	0,74	-	-	-	-	0
49	3176453,50	459313,00	2,00	0,98	0,979	82	0,74	-	-	-	-	0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

313

44	3177257,00	459144,50	2,00	1,19	1,190	316	0,50	-	-	-	-	-	0
42	3176701,50	459599,50	2,00	1,28	1,276	146	0,74	-	-	-	-	-	0
40	3177319,00	459201,50	2,00	1,30	1,299	302	0,52	-	-	-	-	-	0
11	3176563,50	459517,00	2,00	1,38	1,380	116	0,74	-	-	-	-	-	0
6	3177334,00	459258,50	2,00	1,39	1,395	290	0,52	-	-	-	-	-	0
2	3176574,50	459513,50	2,00	1,44	1,442	117	0,74	-	-	-	-	-	0
5	3177369,50	459454,50	2,00	1,59	1,592	259	0,52	-	-	-	-	-	0
43	3177266,50	459541,50	2,00	1,76	1,762	225	0,52	-	-	-	-	-	0

Отчет

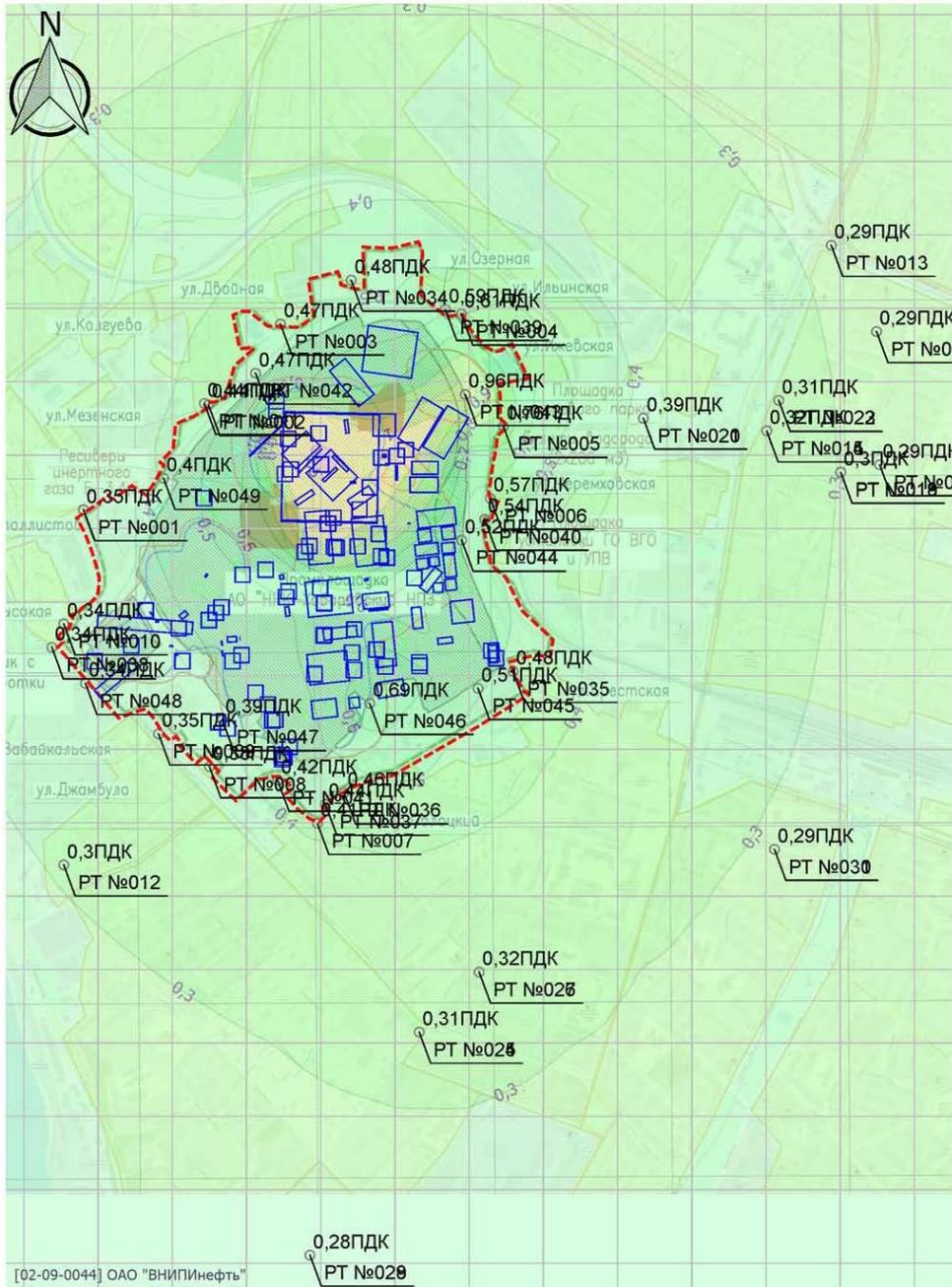
Вариант расчета: ХНПЗ (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2021 15:55 - 01.11.2021 15:55] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Сероводород))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



Отчет

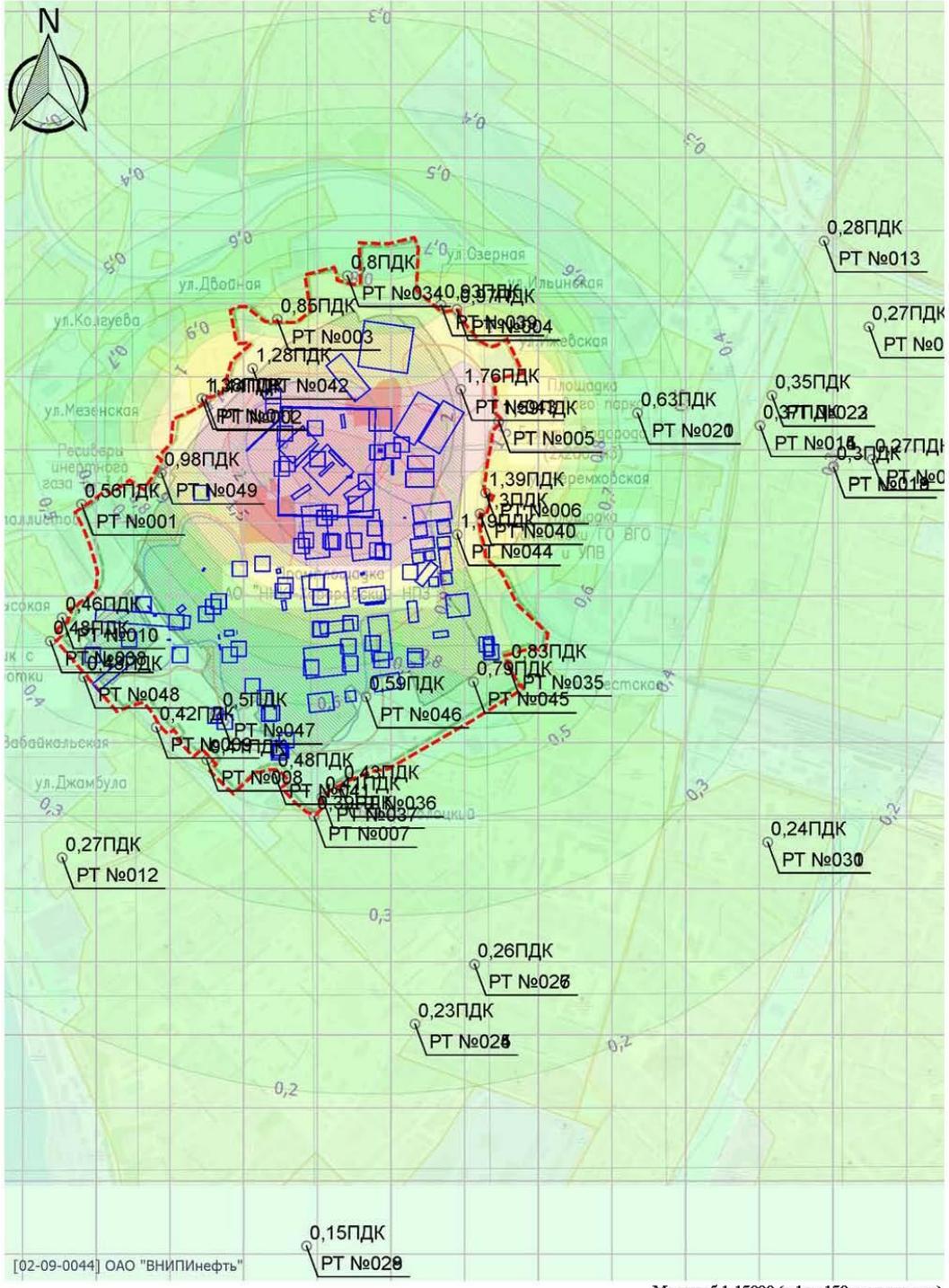
Вариант расчета: ХНПЗ (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.11.2021 15:55 - 01.11.2021 15:55] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 2754 (Углеводороды предельные С12-С19)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



Приложение Ш Расчеты выбросов ЗВ в атмосферу при строительстве**Расчет произведен программой «Лакокраска» версия 3.0.13 от 16.09.2016**

Copyright© 1997-2016 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ОАО "ВНИПИнефть"

Регистрационный номер: 02-09-0044

Объект: №2 ХНПЗ

Площадка: 1

Цех: 1

Вариант: 1

Название источника выбросов: №1 Обустройство лакокрасочные работы

Тип источника выбросов: Неорганизованный источник (местные отсосы отсутствуют)

Результаты расчетов

Код	Название	Без учета очистки		С учетом очистки	
		г/с	т/год	г/с	т/год
2750	Сольвент нефтя	0.0697917	0.373923	0.0697917	0.373923
2902	Взвешенные вещества	0.0387600	0.319910	0.0387600	0.319910
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.0151470	0.075165	0.0151470	0.075165
2752	Уайт-спирит	0.0055913	0.001825	0.0055913	0.001825
0621	Метилбензол (Толуол)	0.1369980	0.657590	0.1369980	0.657590
1061	Этанол (Спирт этиловый)	0.0488520	0.315641	0.0488520	0.315641
1119	2-Этоксипропанол (Этилцеллозольв, Этиловый эфир этиленгликоля)	0.0796500	0.382320	0.0796500	0.382320
0627	Этилбензол	0.0026775	0.012852	0.0026775	0.012852
1117	1-Метоксипропан-2-ол (альфа-Метилэтиловый эфир пропиленгликоля)	0.0235620	0.113098	0.0235620	0.113098
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0.0100980	0.048470	0.0100980	0.048470

Результаты расчетов по операциям

Название источника	Син.	Код загр. в-ва	Название загр. в-ва	Без учета очистки		С учетом очистки	
				г/с	т/год	г/с	т/год
шпаклевочные работы		2750	Сольвент нефтя	0.0697917	0.335000	0.0697917	0.335000
		2902	Взвешенные вещества	0.0335000	0.120600	0.0335000	0.120600
нанесение лака		0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.0075338	0.002459	0.0075338	0.002459
		2752	Уайт-спирит	0.0055913	0.001825	0.0055913	0.001825
окрашивание 1		2902	Взвешенные вещества	0.0012333	0.000302	0.0012333	0.000302
		0621	Метилбензол (Толуол)	0.1369980	0.657590	0.1369980	0.657590
		1061	Этанол (Спирт этиловый)	0.0488520	0.234490	0.0488520	0.234490
окрашивание 2		1119	2-Этоксипропанол (Этилцеллозольв, Этиловый эфир этиленгликоля)	0.0796500	0.382320	0.0796500	0.382320
		2902	Взвешенные вещества	0.0165200	0.059472	0.0165200	0.059472
		0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.0151470	0.072706	0.0151470	0.072706

5444-П-000.000.000-ОВОСЗ-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

316

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

		0627	Этилбензол	0.0026775	0.012852	0.0026775	0.012852
		1061	Этанол (Спирт этиловый)	0.0169065	0.081151	0.0169065	0.081151
		1117	1-Метоксипропан-2-ол (альфа-Метиловый эфир пропиленгликоля)	0.0235620	0.113098	0.0235620	0.113098
		1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0.0100980	0.048470	0.0100980	0.048470
		2750	Сольвент нафта	0.0081090	0.038923	0.0081090	0.038923
		2902	Взвешенные вещества	0.0387600	0.139536	0.0387600	0.139536

Исходные данные по операциям:

Операция: №1 шпаклевочные работы

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_i)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
2750	Сольвент нафта	0.0697917	0.335000	0.00	0.0697917	0.335000
2902	Взвешенные вещества	0.0335000	0.120600	0.00	0.0335000	0.120600

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (M_M)

$$M_M = \text{МАКС}(M_o, M_o^c)$$

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

$$M_o = P_o \cdot \delta'_p \cdot f_p \cdot (1 - \eta_i) \cdot \delta_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600 \quad (4.5, 4.6 [1])$$

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

$$M_o^c = P_c \cdot \delta''_p \cdot f_p \cdot (1 - \eta_i) \cdot \delta_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600 \quad (4.7, 4.8 [1])$$

Валовый выброс для операций окраски (M_o^r)

$$M_o^r = M_o \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6} \quad (4.13, 4.14 [1])$$

Валовый выброс для операций сушки (M_o^r)

$$M_c^r = M_o^c \cdot T_c \cdot 3600 \cdot 10^{-6} \quad (4.15, 4.16 [1])$$

Валовый выброс (M^r)

$$M^r = M_o^r + M_c^r \quad (4.17 [1])$$

Расчет выброса аэрозоля:

Максимальный выброс аэрозоля (M_o^a)

$$M_o^a = P_o \cdot \delta'_a \cdot (100 - f_p) \cdot (1 - \eta_i) \cdot K_{гр} \cdot K_o / 10 \cdot t_i / 1200 / 3600 \quad (4.3, 4.4 [1])$$

Валовый выброс аэрозоля ($M_o^{a,r}$)

$$M_o^{a,r} = M_o^a \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6} \quad (4.11, 4.12 [1])$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Коэффициент оседания аэрозоля краски в зависимости от длины газоздушного тракта $K_o = 1$, т.к. длина воздухопровода менее 2 м (либо воздухопровод отсутствует)

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p %

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОСЗ-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

317

Шпатлевка	ПФ-002	25.000
-----------	--------	--------

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

Продолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин. (1200 с)

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 1.34

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 1.34

Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске		Пары растворителя (% мас. от общего содержания растворителя в краске)	
	при окраске (δ_a), %	при окраске (δ'_p), %	при окраске (δ'_p), %	при сушке (δ''_p), %
Пневматический	30.000		25.000	75.000

Поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц ($K_{гр}$): 0.4

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 1000

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 1000

Содержание компонентов в летучей части ЛМК

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
2750	Сольвент нефтяной	100.000

Операция: №2 нанесение лака

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год		%	г/с
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.0075338	0.002459	0.00	0.0075338	0.002459
2752	Уайт-спирит	0.0055913	0.001825	0.00	0.0055913	0.001825
2902	Взвешенные вещества	0.0012333	0.000302	0.00	0.0012333	0.000302

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (M_M)

$$M_M = \text{МАКС}(M_o, M_o^c)$$

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

$$M_o = P_o \cdot \delta'_p \cdot f_p \cdot (1 - \eta_1) \cdot \delta_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600 \quad (4.5, 4.6 [1])$$

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

$$M_o^c = P_c \cdot \delta''_p \cdot f_p \cdot (1 - \eta_1) \cdot \delta_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600 \quad (4.7, 4.8 [1])$$

Валовый выброс для операций окраски (M_o^r)

$$M_o^r = M_o \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6} \quad (4.13, 4.14 [1])$$

Валовый выброс для операций сушки (M_o^s)

$$M_o^s = M_o^c \cdot T_c \cdot 3600 \cdot 10^{-6} \quad (4.15, 4.16 [1])$$

Валовый выброс (M^r)

$$M^r = M_o^r + M_o^s \quad (4.17 [1])$$

Расчет выброса аэрозоля:

Максимальный выброс аэрозоля (M_o^a)

$$M_o^a = P_o \cdot \delta'_a \cdot (100 - f_p) \cdot (1 - \eta_1) \cdot K_{гр} \cdot K_o / 10 \cdot t_i / 1200 / 3600 \quad (4.3, 4.4 [1])$$

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-П3



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

318

Валовый выброс аэрозоля ($M_o^{a,r}$)

$$M_o^{a,r} = M_o^a \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6} \quad (4.11, 4.12 [1])$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Коэффициент оседания аэрозоля краски в зависимости от длины газовой трубки $K_o = 1$, т.к. длина воздуховода менее 2 м (либо воздуховод отсутствует)

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p %
Лаки	БТ-577	63.000

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

Продолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин. (1200 с)

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 0.1

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0.1

Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске			Пары растворителя (% мас. от общего содержания растворителя в краске)		
	при окраске (δ_a), %			при окраске (δ'_p), %		при сушке (δ''_p), %
Пневматический	30.000			25.000		75.000

Поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц ($K_{гр.}$): 0.4

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 68

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 68

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
2752	Уайт-спирит	42.600
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	57.400

Операция: №3 окрашивание 1

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_i)	С учетом очистки	
		г/с	т/год		%	г/с
0621	Метилбензол (Толуол)	0.1369980	0.657590	0.00	0.1369980	0.657590
1061	Этанол (Спирт этиловый)	0.0488520	0.234490	0.00	0.0488520	0.234490
1119	2-Этоксиэтанол (Этилцеллозольв, Этиловый эфир этиленгликоля)	0.0796500	0.382320	0.00	0.0796500	0.382320
2902	Взвешенные вещества	0.0165200	0.059472	0.00	0.0165200	0.059472

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (M_M)

$$M_M = \text{МАКС}(M_o, M_o^c)$$

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

$$M_o = P_o \cdot \delta'_p \cdot f_p \cdot (1 - \eta_i) \cdot \delta_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600 \quad (4.5, 4.6 [1])$$

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

$$M_o^c = P_c \cdot \delta''_p \cdot f_p \cdot (1 - \eta_i) \cdot \delta_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600 \quad (4.7, 4.8 [1])$$

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

319

Валовый выброс для операций окраски (M_o^r)

$$M_o^r = M_o \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6} \quad (4.13, 4.14 [1])$$

Валовый выброс для операций сушки (M_o^s)

$$M_o^s = M_o^c \cdot T_c \cdot 3600 \cdot 10^{-6} \quad (4.15, 4.16 [1])$$

Валовый выброс (M^r)

$$M^r = M_o^r + M_o^s \quad (4.17 [1])$$

Расчет выброса аэрозоля:

Максимальный выброс аэрозоля (M_o^a)

$$M_o^a = P_o \cdot \delta'_a \cdot (100 - f_p) \cdot (1 - \eta_1) \cdot K_{гр} \cdot K_o / 10 \cdot t_i / 1200 / 3600 \quad (4.3, 4.4 [1])$$

Валовый выброс аэрозоля ($M_o^{a,r}$)

$$M_o^{a,r} = M_o^a \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6} \quad (4.11, 4.12 [1])$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Коэффициент оседания аэрозоля краски в зависимости от длины газовой трубки $K_o = 1$, т.к. длина воздуховода менее 2 м (либо воздуховод отсутствует)

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p , %
Эмаль	ВЛ-515	72.000

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

Продолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин. (1200 с)

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 1.77

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 1.77

Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске			Пары растворителя (% мас. от общего содержания растворителя в краске)		
	при окраске (δ_a), %			при окраске (δ'_p), %		при сушке (δ''_p), %
Пневматический	30.000			25.000		75.000

Поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц ($K_{гр}$): 0.4

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 1000

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 1000

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
1061	Этанол (Спирт этиловый)	18.400
0621	Метилбензол (Толуол)	51.600
1119	2-Этоксиэтанол (Этилцеллозольв, Этиловый эфир этиленгликоля)	30.000

Операция: №4 окрашивание 2

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год		%	г/с
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.0151470	0.072706	0.00	0.0151470	0.072706
0627	Этилбензол	0.0026775	0.012852	0.00	0.0026775	0.012852

5444-П-000.000.000-ОВОСЗ-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

320

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1061	Этанол (Спирт этиловый)	0.0169065	0.081151	0.00	0.0169065	0.081151
1117	1-Метоксипропан-2-ол (альфа-Метилвый эфир пропиленгликоля)	0.0235620	0.113098	0.00	0.0235620	0.113098
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0.0100980	0.048470	0.00	0.0100980	0.048470
2750	Сольвент нафта	0.0081090	0.038923	0.00	0.0081090	0.038923
2902	Взвешенные вещества	0.0387600	0.139536	0.00	0.0387600	0.139536

Расчетные формулы**Расчет выброса летучей части:**Максимальный выброс (M_M)

$$M_M = \text{МАКС}(M_o, M_o^c)$$

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

$$M_o = P_o \cdot \delta'_p \cdot f_p \cdot (1 - \eta_1) \cdot \delta_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600 \quad (4.5, 4.6 [1])$$

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

$$M_o^c = P_c \cdot \delta''_p \cdot f_p \cdot (1 - \eta_1) \cdot \delta_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600 \quad (4.7, 4.8 [1])$$

Валовый выброс для операций окраски (M_o^r)

$$M_o^r = M_o \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6} \quad (4.13, 4.14 [1])$$

Валовый выброс для операций сушки (M_o^r)

$$M_c^r = M_o^c \cdot T_c \cdot 3600 \cdot 10^{-6} \quad (4.15, 4.16 [1])$$

Валовый выброс (M^r)

$$M^r = M_o^r + M_c^r \quad (4.17 [1])$$

Расчет выброса аэрозоля:Максимальный выброс аэрозоля (M_o^a)

$$M_o^a = P_o \cdot \delta'_a \cdot (100 - f_p) \cdot (1 - \eta_1) \cdot K_{гр} \cdot K_o / 10 \cdot t_i / 1200 / 3600 \quad (4.3, 4.4 [1])$$

Валовый выброс аэрозоля ($M_o^{a,r}$)

$$M_o^{a,r} = M_o^a \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6} \quad (4.11, 4.12 [1])$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Коэффициент оседания аэрозоля краски в зависимости от длины газовой трубки $K_o = 1$, т.к. длина воздуховода менее 2 м (либо воздуховод отсутствует)**Исходные данные**

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p %
Краска	HEMPEL'S GALVOSIL 15700	24.000

 f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМПродолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин. (1200 с)

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 1.53Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 1.53

Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске	Пары растворителя (% мас. от общего содержания растворителя в краске)	
	при окраске (δ_a), %	при окраске (δ'_p), %	при сушке (δ''_p), %
Пневматический	30.000	25.000	75.000

Поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц ($K_{гр}$): 0.4

Операция производилась полностью.

5444-П-000.000.000-ОВОСЗ-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

321

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 1000
 Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 1000

Содержание компонентов в летучей части ЛМК

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	19.800
0627	Этилбензол	3.500
1117	1-Метоксипропан-2-ол (альфа-Метилловый эфир пропиленгликоля)	30.800
1061	Этанол (Спирт этиловый)	22.100
2750	Сольвент нефтя	10.600
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	13.200

Программа основана на методических документах:

1. «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выделений)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2015
2. Информационное письмо НИИ Атмосфера №2. Исх. 07-2-200/16-0 от 28.04.2016
3. Информационное письмо НИИ Атмосфера №4. Исх. 07-2-650/16-0 от 07.09.2016

Расчет произведен программой «Дизель» версия 2.1.12 от 27.01.2020

Copyright© 2001-2020 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ОАО "ВНИПИнефтьг

Регистрационный номер: 02-09-0044

Объект: №2 ХНПЗ

Площадка: 1

Цех: 1

Вариант: 1

Название источника выбросов: №1 Компрессор ПКСД-5,25

Операция: №1 Источник № 1

Расчет произведен в соответствии с документом: ГОСТ Р 56163-2019 «ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ. Метод расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу стационарными дизельными установками (новыми и после капитального ремонта) различной мощности и назначения при их эксплуатации»

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год		%	г/с
0301	Азота диоксид	0.1308445	0.052800	0.0	0.1308445	0.052800
0304	Азот (II) оксид	0.0212622	0.008580	0.0	0.0212622	0.008580
0328	Углерод (Сажа)	0.0071556	0.003000	0.0	0.0071556	0.003000
0330	Сера диоксид	0.0014311	0.000600	0.0	0.0014311	0.000600
0337	Углерод оксид	0.0736000	0.030000	0.0	0.0736000	0.030000
0703	Бенз/а/пирен	0.000000133	0.000000055	0.0	0.000000133	0.000000055
1325	Формальдегид	0.0015333	0.000620	0.0	0.0015333	0.000620
2732	Керосин	0.0245333	0.010000	0.0	0.0245333	0.010000

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0.8 \cdot M_{NOx}$ и $M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = (1/3600) \cdot e_i \cdot P_j / X_i \quad (1)$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = (1/1000) \cdot q_i \cdot G_T / X_i \quad (2)$$

После газоочистки:

5444-П-000.000.000-ОВОСЗ-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

322

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = M_i \cdot (1 - f/100)$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = W_i \cdot (1 - f/100)$$

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_3 = 36.8$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T = 1$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/(кВт·ч)]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
7.2	16	2.4	0.7	0.14	0.15	0.000013

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
30	66	10	3	0.6	0.62	0.000055

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_3 = 185$ г/(кВт·ч)

Высота источника выбросов $H = 3$ м

Температура отработавших газов $T_{ог} = 723$ К

$$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 0.165334 \text{ м}^3/\text{с} \text{ (Приложение А)}$$

Программа основана на методических документах:

«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

ГОСТ Р 56163-2019 «ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ. Метод расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу стационарными дизельными установками (новыми и после капитального ремонта) различной мощности и назначения при их эксплуатации»

Расчет произведен программой «Дизель» версия 2.1.12 от 27.01.2020

Copyright© 2001-2020 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ОАО "ВНИПИнефтьг

Регистрационный номер: 02-09-0044

Объект: №2 ХНПЗ

Площадка: 1

Цех: 1

Вариант: 1

Название источника выбросов: №1 Компрессор ПКСД-5,25

Операция: №1 Источник № 1

Расчет произведен в соответствии с документом: ГОСТ Р 56163-2019 «ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ. Метод расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу стационарными дизельными установками (новыми и после капитального ремонта) различной мощности и назначения при их эксплуатации»

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год		%	г/с
0301	Азота диоксид	0.1308445	0.052800	0.0	0.1308445	0.052800
0304	Азот (II) оксид	0.0212622	0.008580	0.0	0.0212622	0.008580

5444-П-000.000.000-ОВОСЗ-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

323

0328	Углерод (Сажа)	0.0071556	0.003000	0.0	0.0071556	0.003000
0330	Сера диоксид	0.0014311	0.000600	0.0	0.0014311	0.000600
0337	Углерод оксид	0.0736000	0.030000	0.0	0.0736000	0.030000
0703	Бенз/а/пирен	0.000000133	0.000000055	0.0	0.000000133	0.000000055
1325	Формальдегид	0.0015333	0.000620	0.0	0.0015333	0.000620
2732	Керосин	0.0245333	0.010000	0.0	0.0245333	0.010000

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0.8 \cdot M_{NOx}$ и $M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = (1/3600) \cdot e_i \cdot P_s / X_i \quad (1)$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = (1/1000) \cdot q_i \cdot G_T / X_i \quad (2)$$

После газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = M_i \cdot (1 - f / 100)$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = W_i \cdot (1 - f / 100)$$

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_s = 36.8$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T = 1$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/(кВт·ч)]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
7.2	16	2.4	0.7	0.14	0.15	0.000013

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
30	66	10	3	0.6	0.62	0.000055

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_s = 185$ г/(кВт·ч)

Высота источника выбросов $H = 3$ м

Температура отработавших газов $T_{ог} = 723$ К

$$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_s \cdot P_s / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 0.165334 \text{ м}^3/\text{с} \quad (\text{Приложение А})$$

Программа основана на методических документах:

«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок».

НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

ГОСТ Р 56163-2019 «ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ. Метод расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу стационарными дизельными установками (новыми и после капитального ремонта) различной мощности и назначения при их эксплуатации»

Расчет количества выбросов при земляных работах на период строительства и демонтажа

5444-П-000.000.000-ОВОСЗ-ПЗ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

324

1. Расчет выбросов при разработке грунта экскаватором

В качестве исходных данных использовались следующие источники:

- раздел ПОС-01 «Проект организации строительства»;
- материалы инженерно-геологических изысканий;
- ЕНиР «Земляные работы».

Таблица 1 – Исходные данные для расчета

Наименование	1 год обустройства	2 год обустройства
Объем разрабатываемого грунта, м ³	8444	-
плотность грунта, т/м ³	1,8	-
норма времени на 100 м ³ , маш/ч	3,6	-
время необходимое на разработку грунта, ч	152	-
за один час будет разработано, м ³	55,56	-
суммарное количество перерабатываемого материала, т/ч	100,0	-

Расчет выполнен по «Методическому пособию по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов», Новороссийск, 2001 г.

Объем пылевыведений рассчитан по формуле:

$$M = \frac{K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_4 \cdot 10^6}{3600}, \text{ г/с,}$$

где K_1 – весовая доля пылевой фракции в материале, 0,03;

K_2 – доля пыли (от всей весовой пыли), переходящая в аэрозоль, 0,04;

K_3 – коэффициент, учитывающий местные метеоусловия, 1,4 (при скорости ветра 6 м/с);

K_4 – коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования, 1,0;

K_5 – коэффициент, учитывающий влажность материала, 0,01;

K_7 – коэффициент, учитывающий крупность материала, 0,5 (50-10 мм);

K_8 – поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера, 1,0;

K_9 – поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала, 1,0;

B – коэффициент, учитывающий высоту пересыпки, 0,4 (высота 0,5 м);

G_4 – суммарное количество перерабатываемого материала, т/ч.

Таким образом, на строительной площадке:

1 год обустройства

$$Q = \frac{0,03 \times 0,04 \times 1,4 \times 1,0 \times 0,01 \times 0,5 \times 1 \times 1 \times 0,4 \times 100 \times 10^6}{3600} = 0,093 \text{ г/с}$$

Валовый выброс пыли (по пыли неорганической с содержанием SiO_2 ниже 20%) составит:

$$1 \text{ год: } M = 0,093 \times 152 \times 3600 \times 10^{-6} \cong 0,051 \text{ т/год}$$

2. Выгрузка песка из кузовов самосвалов

В период строительства проектируемого объекта (по данным проекта ПОС) будет использоваться песок.

Таблица 2 – Исходные данные для расчета

Наименование	1 год обустройства	2 год обустройства
объем песка, м ³	399,1	68,2
плотность, т/м ³	2,5	2,5
время необходимое на работу	25,0	4,2

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

325

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

самосвалов, ч		
за один час будет разработано, т/ч	40	40

Расчет производился в соответствии с «Методическим пособием по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов», НПО «НИПИОТстром», Новороссийск, 2001 г.

Объем пылевыведений рассчитан по формуле:

$$M = \frac{K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_q \cdot 10^6}{3600}, \text{ г/с,}$$

где: K_1 – весовая доля пылевой фракции в материале, - 0,05;

K_2 – доля пыли (от всей весовой пыли), переходящая в аэрозоль, 0,03;

K_3 – коэффициент, учитывающий местные метеоусловия, 1,4 (при скорости ветра 7 м/с);

K_4 – коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования, 0,5;

K_5 – коэффициент, учитывающий влажность материала, 0,01 (при влажности более 10%);

K_7 – коэффициент, учитывающий крупность материала, 0,8 (3-1мм);

K_8 – поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера, 1,0;

K_9 – поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала, 1,0;

B – коэффициент, учитывающий высоту пересыпки, 0,6 (высота 1,5м);

G_q – суммарное количество перерабатываемого материала, т/ч.

Таким образом, выброс пыли песка (по пыли неорганической с содержанием SiO_2 70-20%) составит:

в 1 год обустройства

$$Q = \frac{0,05 \times 0,03 \times 1,4 \times 0,5 \times 0,01 \times 0,8 \times 1 \times 0,6 \times 40 \times 10^6}{3600} = 0,056 \text{ г/с}$$

Валовый выброс пыли (по пыли неорганической с содержанием SiO_2 70-20%) составит:

$$M = 0,056 \times 25,0 \times 3600 \times 10^{-6} = 0,005 \text{ т/год}$$

во 2 год обустройства:

$$Q = \frac{0,05 \times 0,03 \times 1,4 \times 0,5 \times 0,1 \times 0,8 \times 1 \times 0,6 \times 40 \times 10^6}{3600} = 0,056 \text{ г/с}$$

Валовый выброс пыли (по пыли неорганической с содержанием SiO_2 70-20%) составит:

$$M = 0,056 \times 4,2 \times 3600 \times 10^{-6} = 0,001 \text{ т/год}$$

3. Выгрузка щебня из кузовов самосвалов

В период строительства проектируемого объекта (по данным проекта ПОС) будет использоваться щебень.

Таблица 3 – Исходные данные для расчета

Наименование	1 год обустройства	2 год обустройства
объем щебня, м ³	815,8	102,4
плотность, т/м ³	1,6	1,6
время необходимое на работу самосвалов, ч	32,6	4,1
за один час будет разработано, т/ч	40	40

Расчет производился в соответствии с «Методическим пособием по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов», НПО «НИПИОТстром», Новороссийск, 2000 г.

Объем пылевыведений рассчитан по формуле:

$$M = \frac{K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_q \cdot 10^6}{3600}, \text{ г/с}$$

где: K_1 – весовая доля пылевой фракции в материале, - 0,04;

K_2 – доля пыли (от всей весовой пыли), переходящая в аэрозоль, 0,02;

K_3 – коэффициент, учитывающий местные метеоусловия, 1,4 (при скорости ветра 6 м/с);

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

326

K_4 – коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования, 0,5;

K_5 – коэффициент, учитывающий влажность материала, 0,01 (при влажности до 10%);

K_7 – коэффициент, учитывающий крупность материала, 0,4 (100-50мм);

K_8 – поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера,

1;

K_9 – поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала, 1,0;

B – коэффициент, учитывающий высоту пересыпки, 0,6 (высота 1,5м);

G_v – суммарное количество перерабатываемого материала, т/ч.

Таким образом, выброс пыли щебня (по пыли неорганической с содержанием SiO_2 ниже 20%) составит:

1 год обустройства

$$Q = \frac{0,04 \times 0,02 \times 1,4 \times 0,5 \times 0,01 \times 0,4 \times 1 \times 1,0 \times 0,6 \times 40 \times 10^6}{3600} = 0,015 \text{ г/с}$$

Валовый выброс пыли (по пыли неорганической с содержанием SiO_2 ниже 20%) составит: $M = 0,015 \times 32,6 \times 3600 \times 10^{-6} = 0,002 \text{ т/год}$

2 год обустройства

$$Q = \frac{0,04 \times 0,02 \times 1,4 \times 0,5 \times 0,01 \times 0,4 \times 1 \times 1,0 \times 0,6 \times 40 \times 10^6}{3600} = 0,015 \text{ г/с}$$

Валовый выброс пыли (по пыли неорганической с содержанием SiO_2 ниже 20%) составит: $M = 0,015 \times 4,1 \times 3600 \times 10^{-6} = 0,0002 \text{ т/год}$

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

						5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ	 ОАО "ВНИПНефть"	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			327

4. Выгрузка песчано-гравийной смеси (ПГС) из кузовов самосвалов

В период строительства проектируемого объекта (по данным проекта ПОС) будет использоваться щебень.

Таблица 4 – Исходные данные для расчета

Наименование	1 год обустройства	2 год обустройства
объем ПГС, м ³	9562,5	140,4
плотность, т/м ³	1,6	1,6
время необходимое на работу самосвалов, ч	382,5	5,6
за один час будет разработано, т/ч	40	40

Расчет производился в соответствии с «Методическим пособием по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов», НПО «НИПИОТСтром», Новороссийск, 2000 г.

Объем пылевыведений рассчитан по формуле:

$$M = \frac{K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_v \cdot 10^6}{3600}, \text{ г/с}$$

где: K_1 – весовая доля пылевой фракции в материале, - 0,03;

K_2 – доля пыли (от всей весовой пыли), переходящая в аэрозоль, 0,04;

K_3 – коэффициент, учитывающий местные метеоусловия, 1,4 (при скорости ветра 6 м/с);

K_4 – коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования, 0,5;

K_5 – коэффициент, учитывающий влажность материала, 0,01 (при влажности более 10%);

K_7 – коэффициент, учитывающий крупность материала, 0,5 (50-10 мм);

K_8 – поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера,

1;

K_9 – поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала, 1,0;

B – коэффициент, учитывающий высоту пересыпки, 0,6 (высота 1,5м);

G_v – суммарное количество перерабатываемого материала, т/ч.

Таким образом, выброс пыли щебня (по пыли неорганической с содержанием SiO_2 ниже 20%) составит:

1 год обустройства

$$Q = \frac{0,03 \times 0,04 \times 1,4 \times 0,5 \times 0,01 \times 0,5 \times 1 \times 1,0 \times 0,6 \times 40 \times 10^6}{3600} = 0,0028 \text{ г/с}$$

Валовый выброс пыли (по пыли неорганической с содержанием SiO_2 ниже 20%) составит: $M = 0,0028 \times 382,5 \times 3600 \times 10^{-6} = 0,004 \text{ т/год}$

2 год обустройства

$$Q = \frac{0,03 \times 0,04 \times 1,4 \times 0,5 \times 0,1 \times 0,5 \times 1 \times 1,0 \times 0,6 \times 40 \times 10^6}{3600} = 0,0028 \text{ г/с}$$

Валовый выброс пыли (по пыли неорганической с содержанием SiO_2 ниже 20%) составит: $M = 0,0028 \times 5,6 \times 3600 \times 10^{-6} = 0,000056 \text{ т/год}$

Общий выброс загрязняющих веществ в период проведения земляных работ представлен в Таблице 5.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

328

Таблица 5 – Общий выброс загрязняющих веществ при проведении земляных работ

Код	Наименование вещества	1 год обустройства		2 год обустройства		Итого (Прим.1)	
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
2908	пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ 70-20%	0,056	0,005	0,056	0,001	0,056	0,006
2909	пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ ниже 20%	0,093	0,057	0,015	0,00076	0,093	0,05776

Примечание:

1 – г/с выбирались максимальные (в дальнейший расчет рассеивания), а т/год суммировались.

5 Расчет выбросов при заправке техники

Расчет проведен согласно «Методическому пособию по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» (2012г.) (1) и «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров» (с дополнениями) (2).

Расчет произведен для заправки спецтехники дизельным топливом. Заправка автомобилей бензином осуществляется на стационарных АЗС г. Хабаровска. Длительной хранения дизтоплива на стройплощадке не предусматривается, поэтому проведен расчет только выбросов при заправке техники из автотопливозаправщика:

Годовые выбросы (G, т/год) рассчитываются суммарно при закачке баки автомашин (G_{зак}) и при проливах нефтепродуктов на поверхность (G_{пр}):

$$G = G_{\text{зак}} + G_{\text{пр}}$$

Расчет т/год проводится по формуле:

$$G_{\text{зак}} = (C_{\text{Боз}} \times Q_{\text{Оз}} + C_{\text{Вл}} \times Q_{\text{Вл}}) \times 10^{-6}, \text{ т/год},$$

где Q_{оз}, - количество нефтепродуктов, закачиваемое в баки автомашин в течение осенне-зимнего периода года, м³/период;

Q_{вл} - количество нефтепродуктов, закачиваемое в баки автомашин в течение в течение весенне-летнего периода, м³/период;

Расход дизтоплива:

1 год – 80 т;

2 год – 20 т

C_б - концентрация паров нефтепродуктов при закачке в баки автомашин, г/м³ - C_{оз} – 1,31 г/м³, C_{вл} – 1,76 г/м³ (Приложение 15 (2))

Климатический район для строительства – IV.

Климатический район для расчета норм естественной убыли нефтепродуктов - 2 принят для расчета - конструкция резервуара - надземный

$$G_{\text{зак}} \text{ 1 год} = (1,31 \times 40 + 1,76 \times 40) \times 10^{-6} = 0,0001 \text{ т/год}$$

$$G_{\text{зак}} \text{ 2 год} = (1,31 \times 20) \times 10^{-6} = 0,00003 \text{ т/год}$$

Годовые выбросы (G, т/год) при проливах составляют:

$$G_{\text{пр}} = 50 \times (Q_{\text{оз}} + Q_{\text{вл}}) \times 10^{-6}$$

$$G_{\text{пр}} \text{ 1 год} = 38 \times (1,31 + 1,76) \times 10^{-6} = 0,0001 \text{ т/год}$$

$$G_{\text{пр}} \text{ 2 год} = 38 \times (1,31) \times 10^{-6} = 0,00005 \text{ т/год}$$

$$G \text{ 1 год} = G_{\text{зак}} + G_{\text{пр}} = 0,0001 + 0,0001 = 0,0002 \text{ т/год.}$$

$$G \text{ 2 год} = G_{\text{зак}} + G_{\text{пр}} = 0,00003 + 0,00005 = 0,00008 \text{ т/год.}$$

Расчет г/с проводится по формуле:

$$M_{\text{б.а/м}} = (V_{\text{ч.факт}} \times C_{\text{б.а/м}} \text{ max}) / 1200, \text{ где}$$

V_{ч.факт.} – принято условно (на примере АТЗ-10) = 34,8 м³/час.

$$C_{\text{б.а/м}} = 3,14 \text{ г/м}^3 \text{ (Приложение 12 (2)).}$$

$$M_{\text{б.а/м}} = (34,8 \times 3,14) / 1200 = 0,09106 \text{ г/с}$$

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-000.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

329

Наименование веществ	100%	Максимально-разовый выброс, г/с		Валовый выброс, т/период	
		1 год 0,09106 г/с	2 год 0,09106 г/с	1 год 0,000854 т/год	2 год 0,000754 т/год
C12-C19	99,57	0,0906684	0,0906684	0,00085	0,00075
H2S	0,28	0,000255	0,000255	0,000002	0,000002

Расчеты от строительного-монтажной техники и автотранспорта в 1 год строительства

*Валовые и максимальные выбросы предприятия №2,
Хабаровский НПЗ,
Хабаровск, 2021 г.*

**Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 3.10.18.0 от 24.06.2014
Copyright© 1995-2014 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»**

Программа основана на следующих методических документах:

- 1. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.*
- 2. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.*
- 3. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.*
- 4. Дополнения (приложения №№ 1-3) к вышеперечисленным методикам.*
- 5. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. СПб, 2012 г.*
- 6. Письмо НИИ Атмосфера №07-2-263/13-0 от 25.04.2013 г.*

**Программа зарегистрирована на: ОАО "ВНИПИнефть"
Регистрационный номер: 02-09-0044**

Хабаровск, 2021 г.: среднемесячная и средняя минимальная температура воздуха, °С

<i>Характеристики</i>	<i>I</i>	<i>II</i>	<i>III</i>	<i>IV</i>	<i>V</i>	<i>VI</i>	<i>VII</i>	<i>VIII</i>	<i>IX</i>	<i>X</i>	<i>XI</i>	<i>XII</i>
Среднемесячная температура, °С	-22.3	-17.2	-8.5	3.1	11.1	17.4	21.1	20	13.9	4.7	-8.1	-18.5
Расчетные периоды года	X	X	X	II	T	T	T	T	T	II	X	X
Средняя минимальная температура, °С	-22.3	-17.2	-8.5	3.1	11.1	17.4	21.1	20	13.9	4.7	-8.1	-18.5
Расчетные периоды года	X	X	X	II	T	T	T	T	T	II	X	X

В следующих месяцах значения среднемесячной и средней минимальной температур совпадают: Январь, Февраль, Март, Апрель, Май, Июнь, Июль, Август, Сентябрь, Октябрь, Ноябрь, Декабрь

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

<i>Период года</i>	<i>Месяцы</i>	<i>Всего дней</i>
Теплый	Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	105
Переходный	Апрель; Октябрь;	42
Холодный	Январь; Февраль; Март; Ноябрь; Декабрь;	105
Всего за год	Январь-Декабрь	252

5444-П-000.000.000-ОВОСЗ-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

330

**Участок №1; Обустройство площадки,
тип - 1 - Открытая или закрытая неотапливаемая стоянка,
цех №1, площадка №1**

Общее описание участка

Пробег автомобиля до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.100
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.100

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.100
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.100
- среднее время выезда (мин.): 30.0

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.5183700	0.121700
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.4146960	0.097360
0304	*Азот (II) оксид	0.0673881	0.015821
0328	Углерод (Сажа)	0.0326833	0.007191
0330	Сера диоксид	0.0347382	0.009094
0337	Углерод оксид	2.5023222	0.523731
0401	Углеводороды**	0.3709972	0.076507
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.1190389	0.020510
2732	**Керосин	0.2519583	0.055997

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO₂ - 0.80

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

**Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.050841
Переходный	Вся техника	0.049813
Холодный	Вся техника	0.423077
Всего за год		0.523731

Взам.инв.№

Подпись и дата

Инв.№ подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ

Лист
331

Максимальный выброс составляет: 2.5023222 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mпр	Tпр	Kэ	KнтрПр	Ml	Mlмен.	Kнтр	Mхх	Схр	Выброс (г/с)
Автобетоносмеситель (д)	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	
	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	0.1249667
Автобетононасос (д)	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	
	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	0.1249667
Кран КС-6973А (д)	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	
	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	0.1249667
Кран КС-35715 (д)	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	
	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	0.1249667
Кран КС-55713-1 (д)	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	
	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	0.1249667
Балластный тягач (д)	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	
	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	0.1249667
КАМАЗ бортовой (д)	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	
	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	0.1249667
КАМАЗ самосвал (д)	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	
	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	0.2499333
Топливозаправщик (д)	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	
	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	0.1249667
Мусоровоз (д)	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	
	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	0.1249667
Поливомоечная машина (д)	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	
	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	0.1249667
УРАЛ лаборатория (д)	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	
	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	0.1249667
УРАЛ мастерская (д)	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	
	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	0.1249667
Газель (б)	19.000	20.0	0.8	1.0	30.000	24.000	1.0	7.000	да	
	19.000	20.0	0.8	1.0	30.000	24.000	1.0	7.000	да	0.1736667
ГАЗ лаборатория (б)	33.200	30.0	0.8	1.0	98.800	79.000	1.0	13.500	да	
	33.200	30.0	0.8	1.0	98.800	79.000	1.0	13.500	да	0.4541556
Автогидродвор (д)	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	
	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	0.1249667

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИП Нефть"

Лист
332

**Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.007460
Переходный	Вся техника	0.007337
Холодный	Вся техника	0.061710
Всего за год		0.076507

Максимальный выброс составляет: 0.3709972 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>Tпр</i>	<i>Kэ</i>	<i>KнтрПр</i>	<i>Ml</i>	<i>Mlтеп.</i>	<i>Kнтр</i>	<i>Mхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Автомобетоносмеситель (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	0.0167972
Автомобетононасос (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	0.0167972
Кран КС-6973А (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	0.0167972
Кран КС-35715 (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	0.0167972
Кран КС-55713-1 (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	0.0167972
Балластный тягач (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	0.0167972
КАМАЗ бортовой (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	0.0167972
КАМАЗ самосвал (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	0.0335944
Топливозаправщик (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	0.0167972
Мусоровоз (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	0.0167972
Поливомоечная машина (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	0.0167972
УРАЛ лаборатория (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	0.0167972
УРАЛ мастерская (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	0.0167972
Газель (б)	1.730	20.0	0.9	1.0	3.600	2.400	1.0	0.800	да	

Взам.инв.№

Подпись и дата

Инв.№ подл.

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ

Лист
333


ОАО "ВНИПнефть"

	1.730	20.0	0.9	1.0	3.600	2.400	1.0	0.800	да	0.0179000
ГАЗ лабора- тория (б)	6.600	30.0	0.9	1.0	12.400	10.200	1.0	2.900	да	
	6.600	30.0	0.9	1.0	12.400	10.200	1.0	2.900	да	0.1011389
Автоудро- натор (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	0.0167972

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.014704
Переходный	Вся техника	0.012650
Холодный	Вся техника	0.094346
Всего за год		0.121700

Максимальный выброс составляет: 0.5183700 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>Tпр</i>	<i>Kэ</i>	<i>KитрПр</i>	<i>Ml</i>	<i>Mlмен.</i>	<i>Kитр</i>	<i>Mхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Автобето- носмеситель (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	
	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	0.0341389
Автобетоно- насос (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	
	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	0.0341389
Кран КС- 6973А (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	
	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	0.0341389
Кран КС- 35715 (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	
	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	0.0341389
Кран КС- 55713-1 (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	
	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	0.0341389
Балластный тягач (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	
	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	0.0341389
КАМАЗ бор- товой (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	
	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	0.0341389
КАМАЗ са- мосвал (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	
	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	0.0682778
Топливоза- правщик (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	
	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	0.0341389
Мусоровоз (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	
	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	0.0341389
Поливомоеч- ная машина	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	

Инд. № подл. Подпись и дата Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ


ОАО "ВНИПнефть"

Лист
334

(д)										
	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	0.0341389
УРАЛ лабора- тория (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	
	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	0.0341389
УРАЛ ма- стерская (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	
	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	0.0341389
Газель (б)	0.090	20.0	1.0	1.0	0.560	0.560	1.0	0.080	да	
	0.090	20.0	1.0	1.0	0.560	0.560	1.0	0.080	да	0.0010756
ГАЗ лабора- тория (б)	0.300	30.0	1.0	1.0	1.800	1.800	1.0	0.200	да	
	0.300	30.0	1.0	1.0	1.800	1.800	1.0	0.200	да	0.0052111
Автогудро- натор (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	
	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	0.0341389

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000571
Переходный	Вся техника	0.000706
Холодный	Вся техника	0.005914
Всего за год		0.007191

Максимальный выброс составляет: 0.0326833 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>Tпр</i>	<i>Kэ</i>	<i>KнтрПр</i>	<i>MI</i>	<i>MIтеп.</i>	<i>Kнтр</i>	<i>Mхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Автобето- носмеситель (д)	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	
	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	0.0021789
Автобетоно- насос (д)	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	
	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	0.0021789
Кран КС- 6973А (д)	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	
	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	0.0021789
Кран КС- 35715 (д)	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	
	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	0.0021789
Кран КС- 55713-1 (д)	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	
	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	0.0021789
Балластный тягач (д)	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	
	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	0.0021789
КАМАЗ бор- товой (д)	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	
	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	0.0021789
КАМАЗ са- мосвал (д)	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	

Взам.инв.№

Подпись и дата

Инв.№ подл.

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист
335

	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	0.0043578
Топливоза- правщик (д)	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	
	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	0.0021789
Мусоровоз (д)	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	
	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	0.0021789
Поливомоеч- ная машина (д)	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	
	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	0.0021789
УРАЛ лабо- ратория (д)	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	
	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	0.0021789
УРАЛ ма- стерская (д)	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	
	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	0.0021789
Автогудро- натор (д)	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	
	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	0.0021789

**Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.001661
Переходный	Вся техника	0.000902
Холодный	Вся техника	0.006531
Всего за год		0.009094

Максимальный выброс составляет: 0.0347382 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>Tпр</i>	<i>Kэ</i>	<i>KнтрПр</i>	<i>Ml</i>	<i>Mlмен.</i>	<i>Kнтр</i>	<i>Mхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Автобето- носмеситель (д)	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	
	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	0.0022600
Автобетоно- насос (д)	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	
	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	0.0022600
Кран КС- 6973А (д)	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	
	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	0.0022600
Кран КС- 35715 (д)	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	
	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	0.0022600
Кран КС- 55713-1 (д)	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	
	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	0.0022600
Балластный тягач (д)	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	
	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	0.0022600
КАМАЗ бор-	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	

Инд. № подл. Подпись и дата Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	--------	------	--------	---------	------

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ


 ОАО "ВНИПнефть"

Лист
336

товой (д)										
	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	0.0022600
КАМАЗ са- мосвал (д)	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	
	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	0.0045200
Топливоза- правщик (д)	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	
	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	0.0022600
Мусоровоз (д)	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	
	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	0.0022600
Поливомоеч- ная машина (д)	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	
	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	0.0022600
УРАЛ лабо- ратория (д)	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	
	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	0.0022600
УРАЛ ма- стерская (д)	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	
	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	0.0022600
Газель (б)	0.021	20.0	0.9	1.0	0.130	0.105	1.0	0.016	да	
	0.021	20.0	0.9	1.0	0.130	0.105	1.0	0.016	да	0.0002373
ГАЗ лабора- тория (б)	0.036	30.0	0.9	1.0	0.280	0.240	1.0	0.029	да	
	0.036	30.0	0.9	1.0	0.280	0.240	1.0	0.029	да	0.0006009
Автоудро- натор (д)	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	
	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	0.0022600

**Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.011764
Переходный	Вся техника	0.010120
Холодный	Вся техника	0.075477
Всего за год		0.097360

Максимальный выброс составляет: 0.4146960 г/с. Месяц достижения: Январь.

**Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид
Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.001912
Переходный	Вся техника	0.001645
Холодный	Вся техника	0.012265
Всего за год		0.015821

Максимальный выброс составляет: 0.0673881 г/с. Месяц достижения: Январь.

Взам.инв.№	
Подпись и дата	
Инв.№ подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ	 ОАО "ВНИПинефть"	Лист 337
------	--------	------	--------	---------	------	-----------------------------	---	-------------

**Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.002273
Переходный	Вся техника	0.001976
Холодный	Вся техника	0.016261
Всего за год		0.020510

Максимальный выброс составляет: 0.1190389 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименование</i>	<i>Мпр</i>	<i>Тпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>КнтрПр</i>	<i>Мl</i>	<i>Мlмен.</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Мхх</i>	<i>%%</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Газель (б)	1.730	20.0	0.9	1.0	3.600	2.400	1.0	0.800	100.0	да	
	1.730	20.0	0.9	1.0	3.600	2.400	1.0	0.800	100.0	да	0.0179000
ГАЗ лабора- тория (б)	6.600	30.0	0.9	1.0	12.400	10.200	1.0	2.900	100.0	да	
	6.600	30.0	0.9	1.0	12.400	10.200	1.0	2.900	100.0	да	0.1011389

**Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.005187
Переходный	Вся техника	0.005362
Холодный	Вся техника	0.045448
Всего за год		0.055997

Максимальный выброс составляет: 0.2519583 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименование</i>	<i>Мпр</i>	<i>Тпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>КнтрПр</i>	<i>Мl</i>	<i>Мlмен.</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Мхх</i>	<i>%%</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Автобето- носмеситель (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	0.0167972
Автобетоно- насос (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	0.0167972
Кран КС- 6973А (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	0.0167972
Кран КС- 35715 (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	0.0167972
Кран КС- 55713-1 (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	

Взам.инв.№

Подпись и дата

Инв.№ подл.

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист
338

	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	0.0167972
Балластный тягач (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	0.0167972
КАМАЗ бортовой (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	0.0167972
КАМАЗ самосвал (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	0.0335944
Топливозаправщик (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	0.0167972
Мусоровоз (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	0.0167972
Поливомосечная машина (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	0.0167972
УРАЛ лаборатория (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	0.0167972
УРАЛ мастерская (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	0.0167972
Автогудронатор (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	0.0167972

**Участок №2; внутренний проезд,
тип - 7 - Внутренний проезд,
цех №1, площадка №1**

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 1.000
- среднее время выезда (мин.): 30.0

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0413111	0.010801
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.0330489	0.008641
0304	*Азот (II) оксид	0.0053704	0.001404
0328	Углерод (Сажа)	0.0044444	0.001021
0330	Сера диоксид	0.0088500	0.002079
0337	Углерод оксид	0.1542222	0.048248
0401	Углеводороды**	0.0204444	0.006318
	В том числе:		
0415	**Углеводороды предельные C1-C5	0.0068889	0.002842
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0020000	0.000766
2732	**Керосин	0.0115556	0.002710

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:
NO - 0.13

NO₂ - 0.80

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать

Взам.инв.№	
Подпись и дата	
Инв.№ подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ	 ОАО "ВНИПинефть"	Лист 339
------	--------	------	--------	---------	------	-----------------------------	---	-------------

сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.017903
Переходный	Вся техника	0.008032
Холодный	Вся техника	0.022313
Всего за год		0.048248

Максимальный выброс составляет: 0.1542222 г/с. Месяц достижения: Декабрь.

Наименование	MI	Китр	Схр	Выброс (г/с)
КАМАЗ бортовой (д)	9.300		1.0 да	0.0051667
КАМАЗ самосвал (д)	9.300		1.0 да	0.0103333
Газель (б)	30.000		1.0 да	0.0166667
Поливомесечная машина (д)	9.300		1.0 да	0.0568333
ГАЗ лаборатория (сг)	98.800		1.0 да	0.0548889
УРАЛ лаборатория (д)	9.300		1.0 да	0.0051667
УРАЛ мастерская (д)	9.300		1.0 да	0.0051667

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.002363
Переходный	Вся техника	0.001047
Холодный	Вся техника	0.002909
Всего за год		0.006318

Максимальный выброс составляет: 0.0204444 г/с. Месяц достижения: Декабрь.

Наименование	MI	Китр	Схр	Выброс (г/с)
КАМАЗ бортовой (д)	1.300		1.0 да	0.0007222
КАМАЗ самосвал (д)	1.300		1.0 да	0.0014444
Газель (б)	3.600		1.0 да	0.0020000
Поливомесечная машина (д)	1.300		1.0 да	0.0079444
ГАЗ лаборатория (сг)	12.400		1.0 да	0.0068889

Взам.инв.№

Подпись и дата

Инв.№ подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ	 ОАО "ВНИПинефть"	Лист 340

УРАЛ лабора- тория (д)	1.300	1.0	да	0.0007222
УРАЛ ма- стерская (д)	1.300	1.0	да	0.0007222

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.004500
Переходный	Вся техника	0.001800
Холодный	Вся техника	0.004500
Всего за год		0.010801

Максимальный выброс составляет: 0.0413111 г/с. Месяц достижения: Декабрь.

<i>Наименова- ние</i>	<i>MI</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
КАМАЗ бор- товой (д)	4.500	1.0	да	0.0025000
КАМАЗ са- мосвал (д)	4.500	1.0	да	0.0050000
Газель (б)	0.560	1.0	да	0.0003111
Поливомоеч- ная машина (д)	4.500	1.0	да	0.0275000
ГАЗ лабора- тория (сг)	1.800	1.0	да	0.0010000
УРАЛ лабо- ратория (д)	4.500	1.0	да	0.0025000
УРАЛ ма- стерская (д)	4.500	1.0	да	0.0025000

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000378
Переходный	Вся техника	0.000170
Холодный	Вся техника	0.000472
Всего за год		0.001021

Максимальный выброс составляет: 0.0044444 г/с. Месяц достижения: Декабрь.

<i>Наименова- ние</i>	<i>MI</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
КАМАЗ бор- товой (д)	0.500	1.0	да	0.0002778
КАМАЗ са- мосвал (д)	0.500	1.0	да	0.0005556
Поливомоеч- ная машина (д)	0.500	1.0	да	0.0030556
УРАЛ лабо- ратория (д)	0.500	1.0	да	0.0002778
УРАЛ ма-	0.500	1.0	да	0.0002778

Взам.инв.№
Подпись и дата
Инв.№ подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ	 ОАО "ВНИПинефть"	Лист
								341

стерская (д)				
--------------	--	--	--	--

**Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000773
Переходный	Вся техника	0.000345
Холодный	Вся техника	0.000960
Всего за год		0.002079

Максимальный выброс составляет: 0.0088500 г/с. Месяц достижения: Декабрь.

<i>Наименование</i>	<i>MI</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
КАМАЗ бортовой (д)	0.970		да	0.0005389
КАМАЗ самосвал (д)	0.970		да	0.0010778
Газель (б)	0.130		да	0.0000722
Поливомоечная машина (д)	0.970		да	0.0059278
ГАЗ лаборатория (сг)	0.280		да	0.0001556
УРАЛ лаборатория (д)	0.970		да	0.0005389
УРАЛ мастерская (д)	0.970		да	0.0005389

**Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.003600
Переходный	Вся техника	0.001440
Холодный	Вся техника	0.003600
Всего за год		0.008641

Максимальный выброс составляет: 0.0330489 г/с. Месяц достижения: Декабрь.

**Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид
Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000585
Переходный	Вся техника	0.000234
Холодный	Вся техника	0.000585
Всего за год		0.001404

Инд. № подл.	Взам. инв. №
Подпись и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ	 ОАО "ВНИПнефть"	Лист 342
------	--------	------	--------	---------	------	-----------------------------	--	-------------

Максимальный выброс составляет: 0.0053704 г/с. Месяц достижения: Декабрь.

**Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 0415 - Углеводороды предельные C1-C5
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.001071
Переходный	Вся техника	0.000469
Холодный	Вся техника	0.001302
Всего за год		0.002842

Максимальный выброс составляет: 0.0068889 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>MI</i>	<i>Кнтр</i>	<i>%%</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
ГАЗ лаборатория (сг)	12.400	1.0	100.0	да	0.0068889

**Выбрасываемое вещество - 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000252
Переходный	Вся техника	0.000136
Холодный	Вся техника	0.000378
Всего за год		0.000766

Максимальный выброс составляет: 0.0020000 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>MI</i>	<i>Кнтр</i>	<i>%%</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Газель (б)	3.600	1.0	100.0	да	0.0020000

**Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.001040
Переходный	Вся техника	0.000442
Холодный	Вся техника	0.001228
Всего за год		0.002710

Максимальный выброс составляет: 0.0115556 г/с. Месяц достижения: Декабрь.

<i>Наименование</i>	<i>MI</i>	<i>Кнтр</i>	<i>%%</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
КАМАЗ бортовой (д)	1.300	1.0	100.0	да	0.0007222
КАМАЗ самосвал (д)	1.300	1.0	100.0	да	0.0014444
Поливомоечная машина	1.300	1.0	100.0	да	0.0079444

Взам.инв.№
Подпись и дата
Инв.№ подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ	 ОАО "ВНИПнефть"	Лист
								343

(д)					
УРАЛ лаборатория (д)	1.300	1.0	100.0	да	0.0007222
УРАЛ мастерская (д)	1.300	1.0	100.0	да	0.0007222

**Участок №3; обустройство площадки,
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке,
цех №1, площадка №1**

Общее описание участка

Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.100
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.100

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.100
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.100

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.3146267	0.078757
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.2517013	0.063005
0304	*Азот (II) оксид	0.0409015	0.010238
0328	Углерод (Сажа)	0.1515178	0.026566
0330	Сера диоксид	0.0433452	0.009919
0337	Углерод оксид	1.8709367	0.330262
0401	Углеводороды**	0.3134489	0.055924
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.3134489	0.055924

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO₂ - 0.80

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

**Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.028385
Переходный	Вся техника	0.030608
Холодный	Вся техника	0.271268
Всего за год		0.330262

Максимальный выброс составляет: 1.8709367 г/с. Месяц достижения: Январь.

Взам.инв.№
Подпись и дата
Инв.№ подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ	 ОАО "ВНИПнефть"	Лист 344
------	--------	------	--------	---------	------	-----------------------------	--	-------------

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.мен	Vdv	Mxx	Sxp	Выброс (г/с)
Бульдозер	0.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	5	3.910	да	
	0.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	5	3.910	да	0.1598722
Экскаватор	0.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	5	2.400	да	
	0.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	5	2.400	да	0.0983800
Экскаватор	0.000	4.0	2.800	36.0	0.940	0.770	10	1.440	да	
	0.000	4.0	2.800	36.0	0.940	0.770	10	1.440	да	0.0571133
Бульдозер-погрузчик	0.000	4.0	2.800	36.0	0.940	0.770	10	1.440	да	
	0.000	4.0	2.800	36.0	0.940	0.770	10	1.440	да	0.0571133
Каток	0.000	4.0	1.000	36.0	0.290	0.240	10	0.450	да	
	0.000	4.0	1.000	36.0	0.290	0.240	10	0.450	да	0.0203467
Каток	0.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	10	2.400	да	
	0.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	10	2.400	да	0.0978567
Бетоноукладчик	0.000	4.0	18.800	36.0	6.470	5.300	5	9.920	да	
	0.000	4.0	18.800	36.0	6.470	5.300	5	9.920	да	0.3858244
Бетоноасфальтоукладчик	0.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	10	2.400	да	
	0.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	10	2.400	да	0.0978567
Сваебойное оборудование	0.000	4.0	12.600	36.0	4.110	3.370	10	6.310	да	
	0.000	4.0	12.600	36.0	4.110	3.370	10	6.310	да	0.2568756
Сваевдавливающая установка	0.000	4.0	2.800	36.0	0.940	0.770	10	1.440	да	
	0.000	4.0	2.800	36.0	0.940	0.770	10	1.440	да	0.0571133
Кран Либхерр	0.000	4.0	18.800	36.0	6.470	5.300	5	9.920	да	
	0.000	4.0	18.800	36.0	6.470	5.300	5	9.920	да	0.3858244
Кран МКГС-1000	0.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	5	2.400	да	
	0.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	5	2.400	да	0.0983800
Кран МКГ-25БР	0.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	5	2.400	да	
	0.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	5	2.400	да	0.0983800

**Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.004847
Переходный	Вся техника	0.005331
Холодный	Вся техника	0.045746
Всего за год		0.055924

Максимальный выброс составляет: 0.3134489 г/с. Месяц достижения: Январь.

Взам.инв.№
Подпись и дата
Инв.№ подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ	 ОАО "ВНИПнефть"	Лист 345
------	--------	------	--------	---------	------	-----------------------------	--	-------------

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.мен	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Бульдозер	0.000	4.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	да	
	0.000	4.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	да	0.0262389
Экскаватор	0.000	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	да	
	0.000	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	да	0.0161067
Экскаватор	0.000	4.0	0.470	36.0	0.310	0.260	10	0.180	да	
	0.000	4.0	0.470	36.0	0.310	0.260	10	0.180	да	0.0096033
Бульдозер-погрузчик	0.000	4.0	0.470	36.0	0.310	0.260	10	0.180	да	
	0.000	4.0	0.470	36.0	0.310	0.260	10	0.180	да	0.0096033
Каток	0.000	4.0	0.160	36.0	0.100	0.080	10	0.060	да	
	0.000	4.0	0.160	36.0	0.100	0.080	10	0.060	да	0.0032667
Каток	0.000	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	да	
	0.000	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	да	0.0159367
Бетоноукладчик	0.000	4.0	3.220	36.0	2.150	1.790	5	1.240	да	
	0.000	4.0	3.220	36.0	2.150	1.790	5	1.240	да	0.0665222
Бетоноасфальтоукладчик	0.000	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	да	
	0.000	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	да	0.0159367
Сваебойное оборудование	0.000	4.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	да	
	0.000	4.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	да	0.0418956
Сваевдавливающая установка	0.000	4.0	0.470	36.0	0.310	0.260	10	0.180	да	
	0.000	4.0	0.470	36.0	0.310	0.260	10	0.180	да	0.0096033
Кран Либхерр	0.000	4.0	3.220	36.0	2.150	1.790	5	1.240	да	
	0.000	4.0	3.220	36.0	2.150	1.790	5	1.240	да	0.0665222
Кран МКГС-1000	0.000	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	да	
	0.000	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	да	0.0161067
Кран МКГ-25БР	0.000	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	да	
	0.000	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	да	0.0161067

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.016169
Переходный	Вся техника	0.009611
Холодный	Вся техника	0.052977
Всего за год		0.078757

Максимальный выброс составляет: 0.3146267 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ	 ОАО "ВНИПинефть"	Лист 346
------	--------	------	--------	---------	------	-----------------------------	---	-------------

Наименование	Mп	Tп	Mпр	Tпр	Mдв	Mдв.мен	Vдв	Mхх	Схр	Выброс (г/с)
Бульдозер	0.000	4.0	1.170	36.0	4.010	4.010	5	0.780	да	
	0.000	4.0	1.170	36.0	4.010	4.010	5	0.780	да	0.0265067
Экскаватор	0.000	4.0	0.720	36.0	2.470	2.470	5	0.480	да	
	0.000	4.0	0.720	36.0	2.470	2.470	5	0.480	да	0.0163133
Экскаватор	0.000	4.0	0.440	36.0	1.490	1.490	10	0.290	да	
	0.000	4.0	0.440	36.0	1.490	1.490	10	0.290	да	0.0094578
Бульдозер-погрузчик	0.000	4.0	0.440	36.0	1.490	1.490	10	0.290	да	
	0.000	4.0	0.440	36.0	1.490	1.490	10	0.290	да	0.0094578
Каток	0.000	4.0	0.140	36.0	0.470	0.470	10	0.090	да	
	0.000	4.0	0.140	36.0	0.470	0.470	10	0.090	да	0.0030067
Каток	0.000	4.0	0.720	36.0	2.470	2.470	10	0.480	да	
	0.000	4.0	0.720	36.0	2.470	2.470	10	0.480	да	0.0154900
Бетоноукладчик	0.000	4.0	3.000	36.0	10.160	10.160	5	1.990	да	
	0.000	4.0	3.000	36.0	10.160	10.160	5	1.990	да	0.0678789
Бетоно-асфальтоукладчик	0.000	4.0	0.720	36.0	2.470	2.470	10	0.480	да	
	0.000	4.0	0.720	36.0	2.470	2.470	10	0.480	да	0.0154900
Сваебойное оборудование	0.000	4.0	1.910	36.0	6.470	6.470	10	1.270	да	
	0.000	4.0	1.910	36.0	6.470	6.470	10	1.270	да	0.0410622
Сваедавливательная установка	0.000	4.0	0.440	36.0	1.490	1.490	10	0.290	да	
	0.000	4.0	0.440	36.0	1.490	1.490	10	0.290	да	0.0094578
Кран Либхерр	0.000	4.0	3.000	36.0	10.160	10.160	5	1.990	да	
	0.000	4.0	3.000	36.0	10.160	10.160	5	1.990	да	0.0678789
Кран МКГС-1000	0.000	4.0	0.720	36.0	2.470	2.470	5	0.480	да	
	0.000	4.0	0.720	36.0	2.470	2.470	5	0.480	да	0.0163133
Кран МКГ-25БР	0.000	4.0	0.720	36.0	2.470	2.470	5	0.480	да	
	0.000	4.0	0.720	36.0	2.470	2.470	5	0.480	да	0.0163133

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.001877
Переходный	Вся техника	0.002604
Холодный	Вся техника	0.022084
Всего за год		0.026566

Максимальный выброс составляет: 0.1515178 г/с. Месяц достижения: Январь.

Взам.инв.№	
Подпись и дата	
Инв.№ подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ	 ОАО "ВНИПНефть"	Лист 347
------	--------	------	--------	---------	------	-----------------------------	--	-------------

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.мен	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Бульдозер	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	5	0.100	да	
	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	5	0.100	да	0.0125022
Экскаватор	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	5	0.060	да	
	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	5	0.060	да	0.0075067
Экскаватор	0.000	4.0	0.240	36.0	0.250	0.170	10	0.040	да	
	0.000	4.0	0.240	36.0	0.250	0.170	10	0.040	да	0.0049056
Бульдозер-погрузчик	0.000	4.0	0.240	36.0	0.250	0.170	10	0.040	да	
	0.000	4.0	0.240	36.0	0.250	0.170	10	0.040	да	0.0049056
Каток	0.000	4.0	0.060	36.0	0.070	0.050	10	0.010	да	
	0.000	4.0	0.060	36.0	0.070	0.050	10	0.010	да	0.0012289
Каток	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	10	0.060	да	
	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	10	0.060	да	0.0073700
Бетоно-укладчик	0.000	4.0	1.560	36.0	1.700	1.130	5	0.260	да	
	0.000	4.0	1.560	36.0	1.700	1.130	5	0.260	да	0.0324778
Бетоно-асфальто-укладчик	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	10	0.060	да	
	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	10	0.060	да	0.0073700
Сваебойное оборудование	0.000	4.0	1.020	36.0	1.080	0.720	10	0.170	да	
	0.000	4.0	1.020	36.0	1.080	0.720	10	0.170	да	0.0208544
Сваевдавливающая установка	0.000	4.0	0.240	36.0	0.250	0.170	10	0.040	да	
	0.000	4.0	0.240	36.0	0.250	0.170	10	0.040	да	0.0049056
Кран Либхерр	0.000	4.0	1.560	36.0	1.700	1.130	5	0.260	да	
	0.000	4.0	1.560	36.0	1.700	1.130	5	0.260	да	0.0324778
Кран МКГС-1000	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	5	0.060	да	
	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	5	0.060	да	0.0075067
Кран МКГ-25БР	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	5	0.060	да	
	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	5	0.060	да	0.0075067

**Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.001750
Переходный	Вся техника	0.001086
Холодный	Вся техника	0.007083
Всего за год		0.009919

Максимальный выброс составляет: 0.0433452 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Взам.инв.№
Подпись и дата
Инв.№ подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ	 ОАО "ВНИПинефть"	Лист
								348

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.мен	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Бульдозер	0.000	4.0	0.200	36.0	0.380	0.310	5	0.160	да	
	0.000	4.0	0.200	36.0	0.380	0.310	5	0.160	да	0.0043422
Экскаватор	0.000	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	5	0.097	да	
	0.000	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	5	0.097	да	0.0026072
Экскаватор	0.000	4.0	0.072	36.0	0.150	0.120	10	0.058	да	
	0.000	4.0	0.072	36.0	0.150	0.120	10	0.058	да	0.0015222
Бульдозер-погрузчик	0.000	4.0	0.072	36.0	0.150	0.120	10	0.058	да	
	0.000	4.0	0.072	36.0	0.150	0.120	10	0.058	да	0.0015222
Каток	0.000	4.0	0.022	36.0	0.044	0.036	10	0.018	да	
	0.000	4.0	0.022	36.0	0.044	0.036	10	0.018	да	0.0004647
Каток	0.000	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	10	0.097	да	
	0.000	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	10	0.097	да	0.0025306
Бетоноукладчик	0.000	4.0	0.320	36.0	0.980	0.800	5	0.390	да	
	0.000	4.0	0.320	36.0	0.980	0.800	5	0.390	да	0.0072700
Бетоноасфальтоукладчик	0.000	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	10	0.097	да	
	0.000	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	10	0.097	да	0.0025306
Сваебойное оборудование	0.000	4.0	0.310	36.0	0.630	0.510	10	0.250	да	
	0.000	4.0	0.310	36.0	0.630	0.510	10	0.250	да	0.0065489
Сваедавливательная установка	0.000	4.0	0.072	36.0	0.150	0.120	10	0.058	да	
	0.000	4.0	0.072	36.0	0.150	0.120	10	0.058	да	0.0015222
Кран Либхерр	0.000	4.0	0.320	36.0	0.980	0.800	5	0.390	да	
	0.000	4.0	0.320	36.0	0.980	0.800	5	0.390	да	0.0072700
Кран МКГС-1000	0.000	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	5	0.097	да	
	0.000	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	5	0.097	да	0.0026072
Кран МКГ-25БР	0.000	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	5	0.097	да	
	0.000	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	5	0.097	да	0.0026072

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.012935
Переходный	Вся техника	0.007689
Холодный	Вся техника	0.042382
Всего за год		0.063005

Максимальный выброс составляет: 0.2517013 г/с. Месяц достижения: Январь.

Взам.инв.№	
Подпись и дата	
Инв.№ подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ	 ОАО "ВНИПнефть"	Лист 349
------	--------	------	--------	---------	------	-----------------------------	--	-------------

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид
Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.002102
Переходный	Вся техника	0.001249
Холодный	Вся техника	0.006887
Всего за год		0.010238

Максимальный выброс составляет: 0.0409015 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.004847
Переходный	Вся техника	0.005331
Холодный	Вся техника	0.045746
Всего за год		0.055924

Максимальный выброс составляет: 0.3134489 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.т еп.	Vдв	Mхх	%% двиг.	Схр	Выброс (г/с)
Бульдозер	0.000	4.0	0.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	да	
	0.000	4.0	0.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	да	0.0262389
Экскаватор	0.000	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	да	
	0.000	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	да	0.0161067
Экскаватор	0.000	4.0	0.0	0.470	36.0	0.310	0.260	10	0.180	100.0	да	
	0.000	4.0	0.0	0.470	36.0	0.310	0.260	10	0.180	100.0	да	0.0096033
Бульдозер-погрузчик	0.000	4.0	0.0	0.470	36.0	0.310	0.260	10	0.180	100.0	да	
	0.000	4.0	0.0	0.470	36.0	0.310	0.260	10	0.180	100.0	да	0.0096033
Каток	0.000	4.0	0.0	0.160	36.0	0.100	0.080	10	0.060	100.0	да	
	0.000	4.0	0.0	0.160	36.0	0.100	0.080	10	0.060	100.0	да	0.0032667
Каток	0.000	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	да	
	0.000	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	да	0.0159367
Бетоно-укладчик	0.000	4.0	0.0	3.220	36.0	2.150	1.790	5	1.240	100.0	да	
	0.000	4.0	0.0	3.220	36.0	2.150	1.790	5	1.240	100.0	да	0.0665222
Бетоно-асфальто-укладчик	0.000	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	да	
	0.000	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	да	0.0159367
Сваебойное оборудование	0.000	4.0	0.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	да	
	0.000	4.0	0.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	да	0.0418956
Сваевдавлив-	0.000	4.0	0.0	0.470	36.0	0.310	0.260	10	0.180	100.0	да	

Инд. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	--------	------	--------	---------	------

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ


 ОАО "ВНИПнефть"

Лист
350

вающая установка												
	0.000	4.0	0.0	0.470	36.0	0.310	0.260	10	0.180	100.0	да	0.0096033
Кран Либхерр	0.000	4.0	0.0	3.220	36.0	2.150	1.790	5	1.240	100.0	да	
	0.000	4.0	0.0	3.220	36.0	2.150	1.790	5	1.240	100.0	да	0.0665222
Кран МКГС-1000	0.000	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	да	
	0.000	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	да	0.0161067
Кран МКГ-25БР	0.000	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	да	
	0.000	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	да	0.0161067

**Участок №4; обустройство погрузчика,
тип - 17 - Автопогрузчики,
цех №1, площадка №1**

Общее описание участка

Подтип - Нагрузочный режим (полный)

Пробег автомобиля до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 1.000
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 1.000

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 1.000
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 1.000

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0444583	0.669514
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.0355667	0.535611
0304	*Азот (II) оксид	0.0057796	0.087037
0328	Углерод (Сажа)	0.0042806	0.057964
0330	Сера диоксид	0.0085786	0.115876
0337	Углерод оксид	0.0964083	1.366671
0401	Углеводороды**	0.0138111	0.198197
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.0138111	0.198197

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO₂ - 0.80

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Взам.инв.№

Подпись и дата

Инв.№ подл.

						5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ				 ОАО "ВНИПНефть"	Лист 351
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата						

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.505455
Переходный	Вся техника	0.222848
Холодный	Вся техника	0.638368
Всего за год		1.366671

Максимальный выброс составляет: 0.0964083 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mпр	Tпр	Kэ	KнтрПр	Ml	Mlмен.	Kнтр	Mхх	Cхр	Выброс (г/с)
Автогидро-подъемник ВС-22 (д)	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	
	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	0.0321361
Автогидро-подъемник ВС-28 (д)	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	
	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	0.0321361
Автопогрузчик ТВЭКС (д)	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	
	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	0.0321361

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.075221
Переходный	Вся техника	0.031949
Холодный	Вся техника	0.091027
Всего за год		0.198197

Максимальный выброс составляет: 0.0138111 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mпр	Tпр	Kэ	KнтрПр	Ml	Mlмен.	Kнтр	Mхх	Cхр	Выброс (г/с)
Автогидро-подъемник ВС-22 (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	0.0046037
Автогидро-подъемник ВС-28 (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	

Взам.инв.№

Подпись и дата

Инв.№ подл.

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист
352

	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	0.0046037
Автопогрузчик ТВЭКС (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	0.0046037

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.273609
Переходный	Вся техника	0.110452
Холодный	Вся техника	0.285453
Всего за год		0.669514

Максимальный выброс составляет: 0.0444583 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mпр	Tпр	Kэ	KитрПр	Ml	Mlмен.	Kитр	Mхх	Схр	Выброс (г/с)
Автогидроподъемник ВС-22 (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	
	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	0.0148194
Автогидроподъемник ВС-28 (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	
	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	0.0148194
Автопогрузчик ТВЭКС (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	
	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	0.0148194

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.021346
Переходный	Вся техника	0.009587
Холодный	Вся техника	0.027031
Всего за год		0.057964

Максимальный выброс составляет: 0.0042806 г/с. Месяц достижения: Январь.

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.

						5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ				 ОАО "ВНИПинефть"	Лист 353
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата						

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mпр	Tпр	Kэ	KнтрПр	Ml	Mlмен.	Kнтр	Mхх	Схр	Выброс (г/с)
Автогидро-подъемник ВС-22 (д)	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	
	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	0.0014269
Автогидро-подъемник ВС-28 (д)	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	
	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	0.0014269
Автопогрузчик ТВЭКС (д)	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	
	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	0.0014269

**Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.043345
Переходный	Вся техника	0.019190
Холодный	Вся техника	0.053341
Всего за год		0.115876

Максимальный выброс составляет: 0.0085786 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mпр	Tпр	Kэ	KнтрПр	Ml	Mlмен.	Kнтр	Mхх	Схр	Выброс (г/с)
Автогидро-подъемник ВС-22 (д)	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	
	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	0.0028595
Автогидро-подъемник ВС-28 (д)	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	
	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	0.0028595
Автопогрузчик ТВЭКС (д)	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	
	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	0.0028595

Взам.инв.№

Подпись и дата

Инв.№ подл.

Лист
354

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ

ОАО "ВНИПнефть"

**Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.218887
Переходный	Вся техника	0.088361
Холодный	Вся техника	0.228362
Всего за год		0.535611

Максимальный выброс составляет: 0.0355667 г/с. Месяц достижения: Январь.

**Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид
Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.035569
Переходный	Вся техника	0.014359
Холодный	Вся техника	0.037109
Всего за год		0.087037

Максимальный выброс составляет: 0.0057796 г/с. Месяц достижения: Январь.

**Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.075221
Переходный	Вся техника	0.031949
Холодный	Вся техника	0.091027
Всего за год		0.198197

Максимальный выброс составляет: 0.0138111 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>Tпр</i>	<i>Kэ</i>	<i>KитрП</i>	<i>MI</i>	<i>MIтеп.</i>	<i>Kитр</i>	<i>Mхх</i>	<i>%%</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Автогидро-подъемник ВС-22 (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	0.0046037
Автогидро-подъемник ВС-28 (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	0.0046037
Автопогрузчик ТВЭКС (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	0.0046037

Взам.инв.№
Подпись и дата
Инв.№ подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ	 ОАО "ВНИПнефть"	Лист 355
------	--------	------	--------	---------	------	-----------------------------	--	-------------

Суммарные выбросы по предприятию

Код в-ва	Название вещества	Валовый выброс (т/год)
0301	Азота диоксид	0.704617
0304	Азот (II) оксид	0.114500
0328	Углерод (Сажа)	0.092742
0330	Сера диоксид	0.136967
0337	Углерод оксид	2.268912
0401	Углеводороды	0.336945

Расшифровка суммарного выброса углеводородов (код 0401)

Код в-ва	Название вещества	Валовый выброс (т/год)
0415	Углеводороды предельные C1-C5	0.002842
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.021276
2732	Керосин	0.312828

Расчеты от строительной-монтажной техники и автотранспорта во 2 год строительства

*Валовые и максимальные выбросы предприятия №2,
Хабаровский НПЗ,
Хабаровск, 2021 г.*

Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 3.10.18.0 от 24.06.2014
Copyright© 1995-2014 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа основана на следующих методических документах:

- 1. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.*
- 2. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.*
- 3. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.*
- 4. Дополнения (приложения №№ 1-3) к вышеперечисленным методикам.*
- 5. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. СПб, 2012 г.*
- 6. Письмо НИИ Атмосфера №07-2-263/13-0 от 25.04.2013 г.*

Программа зарегистрирована на: ОАО "ВНИПИнефть"
Регистрационный номер: 02-09-0044

Хабаровск, 2021 г.: среднемесячная и средняя минимальная температура воздуха, °С

Характеристики	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Среднемесячная температура, °С	-22.3	-17.2	-8.5	3.1	11.1	17.4	21.1	20	13.9	4.7	-8.1	-18.5
Расчетные периоды года	X	X	X	II	T	T	T	T	T	II	X	X
Средняя минимальная температура, °С	-22.3	-17.2	-8.5	3.1	11.1	17.4	21.1	20	13.9	4.7	-8.1	-18.5
Расчетные периоды года	X	X	X	II	T	T	T	T	T	II	X	X

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ	 ОАО "ВНИПИнефть"	Лист 356

В следующих месяцах значения среднемесячной и средней минимальной температур совпадают: Январь, Февраль, Март, Апрель, Май, Июнь, Июль, Август, Сентябрь, Октябрь, Ноябрь, Декабрь

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	Месяцы	Всего дней
Теплый	Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	105
Переходный	Апрель; Октябрь;	42
Холодный	Январь; Февраль; Март; Ноябрь; Декабрь;	105
Всего за год	Январь-Декабрь	252

Участок №5; 2 год обустройства, тип - 1 - Открытая или закрытая неотапливаемая стоянка, цех №1, площадка №1

Общее описание участка

Пробег автомобиля до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.100
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.100

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.100
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.100
- среднее время выезда (мин.): 30.0

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.3487511	0.027283
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.2790009	0.021827
0304	*Азот (II) оксид	0.0453376	0.003547
0328	Углерод (Сажа)	0.0271667	0.002111
0330	Сера диоксид	0.0248917	0.001983
0337	Углерод оксид	2.3876000	0.177423
0401	Углеводороды**	0.3385889	0.025192
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.1520333	0.010689
2732	**Керосин	0.1865556	0.014502

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO₂ - 0.80

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Взам.инв.№

Подпись и дата

Инв.№ подл.

						5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ	 ОАО "ВНИПнефть"	Лист 357
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Холодный	Вся техника	0.177423
Всего за год		0.177423

Максимальный выброс составляет: 2.3876000 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mпр	Tпр	Kэ	КнтрП р	MI	MIмен.	Кнтр	Mхх	Схр	Выброс (г/с)
Кран КС-6973А (д)	8.200	30.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	
	8.200	30.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	0.1387944
Кран КС-55713-1 (д)	8.200	30.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	
	8.200	30.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	0.1387944
Кран КС-35715 (д)	8.200	30.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	
	8.200	30.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	0.1387944
КАМАЗ 65117-48 бортовой (д)	8.200	30.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	
	8.200	30.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	0.1387944
КАМАЗ 45143-50 самосвал (д)	8.200	30.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	
	8.200	30.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	0.1387944
ГАЗель (б)	19.000	20.0	1.0	1.0	30.000	24.000	1.0	7.000	да	
	19.000	20.0	1.0	1.0	30.000	24.000	1.0	7.000	да	0.4333333
Топливозаправщик КАМАЗ (д)	8.200	30.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	
	8.200	30.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	0.1387944
Мусоровоз ЗИЛ-433360 (д)	8.200	30.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	
	8.200	30.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	0.1387944
Поливомо- ечная машина (д)	8.200	30.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	
	8.200	30.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	0.1387944
Лаборатория на шасси УРАЛ (д)	8.200	30.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	
	8.200	30.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	0.1387944
Мастерская ПАРМ	8.200	30.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ	 ОАО "ВНИПинефть"	Лист 358

УРАЛ (д)										
	8.200	30.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	0.1387944
Лаборатория на шасси ГАЗ (б)	33.200	30.0	1.0	1.0	98.800	79.000	1.0	13.500	да	
	33.200	30.0	1.0	1.0	98.800	79.000	1.0	13.500	да	0.5663222

**Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Холодный	Вся техника	0.025192
Всего за год		0.025192

Максимальный выброс составляет: 0.3385889 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>Tпр</i>	<i>Kэ</i>	<i>KнтрПР</i>	<i>Ml</i>	<i>Mlмен.</i>	<i>Kнтр</i>	<i>Mхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Кран КС-6973А (д)	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	
	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	0.0186556
Кран КС-55713-1 (д)	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	
	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	0.0186556
Кран КС-35715 (д)	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	
	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	0.0186556
КАМАЗ 65117-48 бортовой (д)	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	
	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	0.0186556
КАМАЗ 45143-50 самосвал (д)	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	
	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	0.0186556
ГАЗель (б)	1.730	20.0	1.0	1.0	3.600	2.400	1.0	0.800	да	
	1.730	20.0	1.0	1.0	3.600	2.400	1.0	0.800	да	0.0397333
Топливозаправщик КАМАЗ (д)	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	
	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	0.0186556
Мусоровоз ЗИЛ-433360 (д)	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	
	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	0.0186556
Поливомо-ечная машина (д)	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	
	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	0.0186556

Инд. № подл.	Взам. инв. №
Подпись и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ	 ОАО "ВНИПинефть"	Лист
								359

Лаборатория на шасси УРАЛ (д)	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	
	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	0.0186556
Мастерская ПАРМ УРАЛ (д)	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	
	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	0.0186556
Лаборатория на шасси ГАЗ (б)	6.600	30.0	1.0	1.0	12.400	10.200	1.0	2.900	да	
	6.600	30.0	1.0	1.0	12.400	10.200	1.0	2.900	да	0.1123000

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Холодный	Вся техника	0.027283
Всего за год		0.027283

Максимальный выброс составляет: 0.3487511 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>Tпр</i>	<i>Kэ</i>	<i>KнтрПР</i>	<i>Ml</i>	<i>Mlтеп.</i>	<i>Kнтр</i>	<i>Mхх</i>	<i>Cхр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Кран КС-6973А (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	
	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	0.0341389
Кран КС-55713-1 (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	
	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	0.0341389
Кран КС-35715 (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	
	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	0.0341389
КАМАЗ 65117-48 бортовой (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	
	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	0.0341389
КАМАЗ 45143-50 самосвал (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	
	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	0.0341389
ГАЗель (б)	0.090	20.0	1.0	1.0	0.560	0.560	1.0	0.080	да	
	0.090	20.0	1.0	1.0	0.560	0.560	1.0	0.080	да	0.0021511
Топливозаправщик КАМАЗ (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	
	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	0.0341389
Мусоровоз ЗИЛ-433360 (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
--------------	----------------	--------------

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ	 ОАО "ВНИПинефть"	Лист 360
------	--------	------	--------	---------	------	-----------------------------	---	-------------

	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	0.0341389
Поливомо- ечная маши- на (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	
	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	0.0341389
Лаборатория на шасси УРАЛ (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	
	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	0.0341389
Мастерская ПАРМ УРАЛ (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	
	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	0.0341389
Лаборатория на шасси ГАЗ (б)	0.300	30.0	1.0	1.0	1.800	1.800	1.0	0.200	да	
	0.300	30.0	1.0	1.0	1.800	1.800	1.0	0.200	да	0.0052111

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Холодный	Вся техника	0.002111
Всего за год		0.002111

Максимальный выброс составляет: 0.0271667 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>Tпр</i>	<i>Kэ</i>	<i>KнтрП р</i>	<i>Ml</i>	<i>Mlтеп.</i>	<i>Kнтр</i>	<i>Mхх</i>	<i>Cхр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Кран КС- 6973А (д)	0.160	30.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	
	0.160	30.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	0.0027167
Кран КС- 55713-1 (д)	0.160	30.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	
	0.160	30.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	0.0027167
Кран КС- 35715 (д)	0.160	30.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	
	0.160	30.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	0.0027167
КАМАЗ 65117-48 бортовой (д)	0.160	30.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	
	0.160	30.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	0.0027167
КАМАЗ 45143-50 самосвал (д)	0.160	30.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	
	0.160	30.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	0.0027167
Топливоза- правщик КАМАЗ (д)	0.160	30.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	
	0.160	30.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	0.0027167

Инд. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ


ОАО "ВНИПнефть"

Лист
361

Мусоровоз ЗИЛ-433360 (д)	0.160	30.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	
	0.160	30.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	0.0027167
Поливомо- ечная маши- на (д)	0.160	30.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	
	0.160	30.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	0.0027167
Лаборатория на шасси УРАЛ (д)	0.160	30.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	
	0.160	30.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	0.0027167
Мастерская ПАРМ УРАЛ (д)	0.160	30.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	
	0.160	30.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	0.0027167

**Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Холодный	Вся техника	0.001983
Всего за год		0.001983

Максимальный выброс составляет: 0.0248917 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>Tпр</i>	<i>Kэ</i>	<i>KнтрП р</i>	<i>MI</i>	<i>MIмен.</i>	<i>Kнтр</i>	<i>Mхх</i>	<i>Cхр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Кран КС- 6973А (д)	0.136	30.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	
	0.136	30.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	0.0023761
Кран КС- 55713-1 (д)	0.136	30.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	
	0.136	30.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	0.0023761
Кран КС- 35715 (д)	0.136	30.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	
	0.136	30.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	0.0023761
КАМАЗ 65117-48 бортовой (д)	0.136	30.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	
	0.136	30.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	0.0023761
КАМАЗ 45143-50 самосвал (д)	0.136	30.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	
	0.136	30.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	0.0023761
ГАЗель (б)	0.021	20.0	1.0	1.0	0.130	0.105	1.0	0.016	да	
	0.021	20.0	1.0	1.0	0.130	0.105	1.0	0.016	да	0.0004989
Топливоза- правщик КАМАЗ (д)	0.136	30.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	

Инд. № подл.	Взам. инв. №
Подпись и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ	 ОАО "ВНИПнефть"	Лист 362
------	--------	------	--------	---------	------	-----------------------------	--	-------------

	0.136	30.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	0.0023761
Мусоровоз ЗИЛ-433360 (д)	0.136	30.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	
	0.136	30.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	0.0023761
Поливомо- ечная маши- на (д)	0.136	30.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	
	0.136	30.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	0.0023761
Лаборатория на шасси УРАЛ (д)	0.136	30.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	
	0.136	30.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	0.0023761
Мастерская ПАРМ УРАЛ (д)	0.136	30.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	
	0.136	30.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	0.0023761
Лаборатория на шасси ГАЗ (б)	0.036	30.0	1.0	1.0	0.280	0.240	1.0	0.029	да	
	0.036	30.0	1.0	1.0	0.280	0.240	1.0	0.029	да	0.0006317

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Холодный	Вся техника	0.021827
Всего за год		0.021827

Максимальный выброс составляет: 0.2790009 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид
Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Холодный	Вся техника	0.003547
Всего за год		0.003547

Максимальный выброс составляет: 0.0453376 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый)
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Холодный	Вся техника	0.010689

Изм. № подл. Подпись и дата Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ	 ОАО "ВНИПНефть"	Лист
								363

Всего за год	0.010689
--------------	----------

Максимальный выброс составляет: 0.1520333 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	Кнтр Пр	Мl	Мlмен	Кнтр	Мхх	%%	Схр	Выброс (г/с)
ГАЗель (б)	1.730	20.0	1.0	1.0	3.600	2.400	1.0	0.800	100.0	да	
	1.730	20.0	1.0	1.0	3.600	2.400	1.0	0.800	100.0	да	0.0397333
Лаборатория на шасси ГАЗ (б)	6.600	30.0	1.0	1.0	12.400	10.200	1.0	2.900	100.0	да	
	6.600	30.0	1.0	1.0	12.400	10.200	1.0	2.900	100.0	да	0.1123000

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Холодный	Вся техника	0.014502
Всего за год		0.014502

Максимальный выброс составляет: 0.1865556 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	Кнтр Пр	Мl	Мlмен	Кнтр	Мхх	%%	Схр	Выброс (г/с)
Кран КС-6973А (д)	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	
	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	0.0186556
Кран КС-55713-1 (д)	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	
	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	0.0186556
Кран КС-35715 (д)	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	
	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	0.0186556
КАМАЗ 65117-48 бортовой (д)	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	
	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	0.0186556
КАМАЗ 45143-50 самосвал (д)	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	
	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	0.0186556
Топливозаправщик КАМАЗ (д)	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	
	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	0.0186556
Мусоровоз	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	
	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	0.0186556

Взам.инв.№

Подпись и дата

Инв.№ подл.



ОАО "ВНИПнефть"

Лист
364

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ

ЗИЛ-433360 (д)											
	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	0.0186556
Поливомо- ечная маши- на (д)	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	
	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	0.0186556
Лаборатория на шасси УРАЛ (д)	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	
	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	0.0186556
Мастерская ПАРМ УРАЛ (д)	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	
	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	0.0186556

**Участок №6; 2 год обустройства,
тип - 7 - Внутренний проезд,
цех №1, площадка №1**

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.500

- среднее время выезда (мин.): 30.0

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0145611	0.001101
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.0116489	0.000881
0304	*Азот (II) оксид	0.0018929	0.000143
0328	Углерод (Сажа)	0.0015278	0.000116
0330	Сера диоксид	0.0031139	0.000235
0337	Углерод оксид	0.0725278	0.005483
0401	Углеводороды**	0.0094167	0.000712
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0054444	0.000412
2732	**Керосин	0.0039722	0.000300

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO₂ - 0.80

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Взам.инв.№	
Подпись и дата	
Инв.№ подл.	

						5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ	 ОАО "ВНИПинефть"	Лист 365
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Холодный	Вся техника	0.005483
Всего за год		0.005483

Максимальный выброс составляет: 0.0725278 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	MI	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
Кран КС-6973А (д)	9.300		1.0 да	0.0025833
Кран КС-55713-1 (д)	9.300		1.0 да	0.0025833
Кран КС 35715 (д)	9.300		1.0 да	0.0025833
КАМАЗ 65117-48 бортовой (д)	9.300		1.0 да	0.0025833
КАМАЗ 45143-50 самосвал (д)	9.300		1.0 да	0.0025833
ГАЗель (б)	30.000		1.0 да	0.0166667
Топливозаправщик (д)	9.300		1.0 да	0.0025833
Мусоровоз (д)	9.300		1.0 да	0.0025833
Поливомо-ечная машина (д)	9.300		1.0 да	0.0025833
Лаборатория на шасси ГАЗ (б)	98.800		1.0 да	0.0274444
Лаборатория на шасси УРАЛ (д)	9.300		1.0 да	0.0051667
Мастерская ПАРМ УРАЛ (д)	9.300		1.0 да	0.0025833

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Холодный	Вся техника	0.000712
Всего за год		0.000712

Максимальный выброс составляет: 0.0094167 г/с. Месяц достижения: Январь.

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ	 ОАО "ВНИПНефть"	Лист 366

Наименование	MI	Китр	Схр	Выброс (г/с)
Кран КС-6973А (д)	1.300		1.0 да	0.0003611
Кран КС-55713-1 (д)	1.300		1.0 да	0.0003611
Кран КС 35715 (д)	1.300		1.0 да	0.0003611
КАМАЗ 65117-48 бортовой (д)	1.300		1.0 да	0.0003611
КАМАЗ 45143-50 самосвал (д)	1.300		1.0 да	0.0003611
ГАЗель (б)	3.600		1.0 да	0.0020000
Топливозаправщик (д)	1.300		1.0 да	0.0003611
Мусоровоз (д)	1.300		1.0 да	0.0003611
Поливомо-ечная машина (д)	1.300		1.0 да	0.0003611
Лаборатория на шасси ГАЗ (б)	12.400		1.0 да	0.0034444
Лаборатория на шасси УРАЛ (д)	1.300		1.0 да	0.0007222
Мастерская ПАРМ УРАЛ (д)	1.300		1.0 да	0.0003611

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Холодный	Вся техника	0.001101
Всего за год		0.001101

Максимальный выброс составляет: 0.0145611 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	MI	Китр	Схр	Выброс (г/с)
Кран КС-6973А (д)	4.500		1.0 да	0.0012500
Кран КС-55713-1 (д)	4.500		1.0 да	0.0012500
Кран КС 35715 (д)	4.500		1.0 да	0.0012500
КАМАЗ 65117-48 бортовой (д)	4.500		1.0 да	0.0012500
КАМАЗ	4.500		1.0 да	0.0012500

Изм. № подл. Подпись и дата. Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ	 ОАО "ВНИПНефть"	Лист 367
------	--------	------	--------	---------	------	-----------------------------	--	-------------

45143-50 самосвал (д)				
ГАЗель (б)	0.560	1.0	да	0.0003111
Топливоза- правщик (д)	4.500	1.0	да	0.0012500
Мусоровоз (д)	4.500	1.0	да	0.0012500
Полиномо- ечная маши- на (д)	4.500	1.0	да	0.0012500
Лаборатория на шасси ГАЗ (б)	1.800	1.0	да	0.0005000
Лаборатория на шасси УРАЛ (д)	4.500	1.0	да	0.0025000
Мастерская ПАРМ УРАЛ (д)	4.500	1.0	да	0.0012500

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Холодный	Вся техника	0.000115
Всего за год		0.000116

Максимальный выброс составляет: 0.0015278 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименова- ние</i>	<i>Мl</i>	<i>Китр</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Кран КС- 6973А (д)	0.500	1.0	да	0.0001389
Кран КС- 55713-1 (д)	0.500	1.0	да	0.0001389
Кран КС 35715 (д)	0.500	1.0	да	0.0001389
КАМАЗ 65117-48 бортовой (д)	0.500	1.0	да	0.0001389
КАМАЗ 45143-50 самосвал (д)	0.500	1.0	да	0.0001389
Топливоза- правщик (д)	0.500	1.0	да	0.0001389
Мусоровоз (д)	0.500	1.0	да	0.0001389
Полиномо- ечная маши- на (д)	0.500	1.0	да	0.0001389
Лаборатория на шасси УРАЛ (д)	0.500	1.0	да	0.0002778
Мастерская	0.500	1.0	да	0.0001389

Индв.№ подл.	Подпись и дата	Взам.инв.№
--------------	----------------	------------

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ	 ОАО "ВНИПНефть"	Лист 368
------	--------	------	--------	---------	------	-----------------------------	--	-------------

ПАРМ УРАЛ (д)				
------------------	--	--	--	--

**Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Холодный	Вся техника	0.000235
Всего за год		0.000235

Максимальный выброс составляет: 0.0031139 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>MI</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Кран КС-6973А (д)	0.970		1.0 да	0.0002694
Кран КС-55713-1 (д)	0.970		1.0 да	0.0002694
Кран КС 35715 (д)	0.970		1.0 да	0.0002694
КАМАЗ 65117-48 бортовой (д)	0.970		1.0 да	0.0002694
КАМАЗ 45143-50 самосвал (д)	0.970		1.0 да	0.0002694
ГАЗель (б)	0.130		1.0 да	0.0000722
Топливозаправщик (д)	0.970		1.0 да	0.0002694
Мусоровоз (д)	0.970		1.0 да	0.0002694
Поливомо-ечная машина (д)	0.970		1.0 да	0.0002694
Лаборатория на шасси ГАЗ (б)	0.280		1.0 да	0.0000778
Лаборатория на шасси УРАЛ (д)	0.970		1.0 да	0.0005389
Мастерская ПАРМ УРАЛ (д)	0.970		1.0 да	0.0002694

**Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Холодный	Вся техника	0.000881

Инд. № подл.	Взам. инв. №
Подпись и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ	 ОАО "ВНИПнефть"	Лист 369
------	--------	------	--------	---------	------	-----------------------------	--	-------------

Всего за год	0.000881
--------------	----------

Максимальный выброс составляет: 0.0116489 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид
Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Холодный	Вся техника	0.000143
Всего за год		0.000143

Максимальный выброс составляет: 0.0018929 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый)
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Холодный	Вся техника	0.000412
Всего за год		0.000412

Максимальный выброс составляет: 0.0054444 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	MI	Кнтр	%%	Схр	Выброс (г/с)
ГАЗель (б)	3.600	1.0	100.0	да	0.0020000
Лаборатория на шасси ГАЗ (б)	12.400	1.0	100.0	да	0.0034444

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Холодный	Вся техника	0.000300
Всего за год		0.000300

Максимальный выброс составляет: 0.0039722 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	MI	Кнтр	%%	Схр	Выброс (г/с)
Кран КС-6973А (д)	1.300	1.0	100.0	да	0.0003611
Кран КС-55713-1 (д)	1.300	1.0	100.0	да	0.0003611
Кран КС 35715 (д)	1.300	1.0	100.0	да	0.0003611
КАМАЗ	1.300	1.0	100.0	да	0.0003611

Взам.инв.№

Подпись и дата

Инв.№ подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ	 ОАО "ВНИПНефть"	Лист 370
------	--------	------	--------	---------	------	-----------------------------	--	-------------

65117-48 бортовой (д)					
КАМАЗ 45143-50 самосвал (д)	1.300	1.0	100.0	да	0.0003611
Топливоза- правщик (д)	1.300	1.0	100.0	да	0.0003611
Мусоровоз (д)	1.300	1.0	100.0	да	0.0003611
Поливомо- ечная маши- на (д)	1.300	1.0	100.0	да	0.0003611
Лаборатория на шасси УРАЛ (д)	1.300	1.0	100.0	да	0.0007222
Мастерская ПАРМ УРАЛ (д)	1.300	1.0	100.0	да	0.0003611

**Участок №7; 2 год обустройства,
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке,
цех №1, площадка №1**

Общее описание участка

Подтип - Нагрузочный режим (полный)

Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.010
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.010

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.010
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.010

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.2876317	0.703083
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.2301053	0.562467
0304	*Азот (II) оксид	0.0373921	0.091401
0328	Углерод (Сажа)	0.0531761	0.118422
0330	Сера диоксид	0.0285914	0.070359
0337	Углерод оксид	0.6818579	0.586676
0401	Углеводороды**	0.1111372	0.162365
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.1111372	0.162365

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO₂ - 0.80

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ	 ОАО "ВНИПнефть"	Лист 371
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Холодный	Вся техника	0.586676
Всего за год		0.586676

Максимальный выброс составляет: 0.6818579 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mп	Tп	Mпр	Tпр	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mхх	Схр	Выброс (г/с)
Бульдозер	0.000	4.0	2.800	36.0	0.940	0.770	5	1.440	да	
	0.000	4.0	2.800	36.0	0.940	0.770	5	1.440	да	0.0568627
Экскаватор	0.000	4.0	2.800	36.0	0.940	0.770	10	1.440	да	
	0.000	4.0	2.800	36.0	0.940	0.770	10	1.440	да	0.0568313
Каток	0.000	4.0	1.000	36.0	0.290	0.240	10	0.450	да	
	0.000	4.0	1.000	36.0	0.290	0.240	10	0.450	да	0.0202597
Каток	0.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	10	2.400	да	
	0.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	10	2.400	да	0.0973857
Бетоноукладчик	0.000	4.0	12.600	36.0	4.110	3.370	10	6.310	да	
	0.000	4.0	12.600	36.0	4.110	3.370	10	6.310	да	0.2556426
Бетоноасфальтоукладчик	0.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	5	2.400	да	
	0.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	5	2.400	да	0.0974380
Кран МКГ-25БР	0.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	5	2.400	да	
	0.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	5	2.400	да	0.0974380

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Холодный	Вся техника	0.162365
Всего за год		0.162365

Максимальный выброс составляет: 0.1111372 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mп	Tп	Mпр	Tпр	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mхх	Схр	Выброс (г/с)

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ	 ОАО "ВНИПинефть"	Лист
								372

Бульдозер	0.000	4.0	0.470	36.0	0.310	0.260	5	0.180	да	
	0.000	4.0	0.470	36.0	0.310	0.260	5	0.180	да	0.0095207
Экскаватор	0.000	4.0	0.470	36.0	0.310	0.260	10	0.180	да	
	0.000	4.0	0.470	36.0	0.310	0.260	10	0.180	да	0.0095103
Каток	0.000	4.0	0.160	36.0	0.100	0.080	10	0.060	да	
	0.000	4.0	0.160	36.0	0.100	0.080	10	0.060	да	0.0032367
Каток	0.000	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	да	
	0.000	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	да	0.0157837
Бетоно-укладчик	0.000	4.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	да	
	0.000	4.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	да	0.0414846
Бетоноас-фальтокладчик	0.000	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	да	
	0.000	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	да	0.0158007
Кран МКГ-25БР	0.000	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	да	
	0.000	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	да	0.0158007

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Холодный	Вся техника	0.703083
Всего за год		0.703083

Максимальный выброс составляет: 0.2876317 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mдв</i>	<i>Mдв.теп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Бульдозер	0.000	4.0	0.440	36.0	1.490	1.490	5	0.290	да	
	0.000	4.0	0.440	36.0	1.490	1.490	5	0.290	да	0.0247283
Экскаватор	0.000	4.0	0.440	36.0	1.490	1.490	10	0.290	да	
	0.000	4.0	0.440	36.0	1.490	1.490	10	0.290	да	0.0247283
Каток	0.000	4.0	0.140	36.0	0.470	0.470	10	0.090	да	
	0.000	4.0	0.140	36.0	0.470	0.470	10	0.090	да	0.0077961
Каток	0.000	4.0	0.720	36.0	2.470	2.470	10	0.480	да	
	0.000	4.0	0.720	36.0	2.470	2.470	10	0.480	да	0.0409906
Бетоно-укладчик	0.000	4.0	1.910	36.0	6.470	6.470	10	1.270	да	
	0.000	4.0	1.910	36.0	6.470	6.470	10	1.270	да	0.1074072
Бетоноас-фальтокладчик	0.000	4.0	0.720	36.0	2.470	2.470	5	0.480	да	
	0.000	4.0	0.720	36.0	2.470	2.470	5	0.480	да	0.0409906
Кран МКГ-25БР	0.000	4.0	0.720	36.0	2.470	2.470	5	0.480	да	
	0.000	4.0	0.720	36.0	2.470	2.470	5	0.480	да	0.0409906

Инд. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ	 ОАО "ВНИПНефть"	Лист
								373

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Холодный	Вся техника	0.118422
Всего за год		0.118422

Максимальный выброс составляет: 0.0531761 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименование</i>	<i>Mп</i>	<i>Tп</i>	<i>Mпр</i>	<i>Tпр</i>	<i>Mдв</i>	<i>Mдв.теп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Бульдозер	0.000	4.0	0.240	36.0	0.250	0.170	5	0.040	да	
	0.000	4.0	0.240	36.0	0.250	0.170	5	0.040	да	0.0048389
Экскаватор	0.000	4.0	0.240	36.0	0.250	0.170	10	0.040	да	
	0.000	4.0	0.240	36.0	0.250	0.170	10	0.040	да	0.0048306
Каток	0.000	4.0	0.060	36.0	0.070	0.050	10	0.010	да	
	0.000	4.0	0.060	36.0	0.070	0.050	10	0.010	да	0.0012079
Каток	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	10	0.060	да	
	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	10	0.060	да	0.0072470
Бетоноукладчик	0.000	4.0	1.020	36.0	1.080	0.720	10	0.170	да	
	0.000	4.0	1.020	36.0	1.080	0.720	10	0.170	да	0.0205304
Бетоноасфальтоукладчик	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	5	0.060	да	
	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	5	0.060	да	0.0072607
Кран МКГ-25БР	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	5	0.060	да	
	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	5	0.060	да	0.0072607

**Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Холодный	Вся техника	0.070359
Всего за год		0.070359

Максимальный выброс составляет: 0.0285914 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименование</i>	<i>Mп</i>	<i>Tп</i>	<i>Mпр</i>	<i>Tпр</i>	<i>Mдв</i>	<i>Mдв.теп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Бульдозер	0.000	4.0	0.072	36.0	0.150	0.120	5	0.058	да	
	0.000	4.0	0.072	36.0	0.150	0.120	5	0.058	да	0.0025694

Взам.инв.№

Подпись и дата

Инв.№ подл.

Лист
374

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ

ОАО "ВНИПнефть"

Экскаватор	0.000	4.0	0.072	36.0	0.150	0.120	10	0.058	да	
	0.000	4.0	0.072	36.0	0.150	0.120	10	0.058	да	0.0025694
Каток	0.000	4.0	0.022	36.0	0.044	0.036	10	0.018	да	
	0.000	4.0	0.022	36.0	0.044	0.036	10	0.018	да	0.0007564
Каток	0.000	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	10	0.097	да	
	0.000	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	10	0.097	да	0.0039622
Бетоно-укладчик	0.000	4.0	0.310	36.0	0.630	0.510	10	0.250	да	
	0.000	4.0	0.310	36.0	0.630	0.510	10	0.250	да	0.0108094
Бетоноас-фальтокладчик	0.000	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	5	0.097	да	
	0.000	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	5	0.097	да	0.0039622
Кран МКГ-25БР	0.000	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	5	0.097	да	
	0.000	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	5	0.097	да	0.0039622

**Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Холодный	Вся техника	0.562467
Всего за год		0.562467

Максимальный выброс составляет: 0.2301053 г/с. Месяц достижения: Январь.

**Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид
Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Холодный	Вся техника	0.091401
Всего за год		0.091401

Максимальный выброс составляет: 0.0373921 г/с. Месяц достижения: Январь.

**Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Холодный	Вся техника	0.162365
Всего за год		0.162365

Максимальный выброс составляет: 0.1111372 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых выбросов

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.

						5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ		Лист 375
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		ОАО "ВНИПнефть"	

вых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.т еп.	Vдв	Mxx	%% двиг.	Cxp	Выброс (г/с)
Бульдозер	0.000	4.0	0.0	0.470	36.0	0.310	0.260	5	0.180	100.0	да	
	0.000	4.0	0.0	0.470	36.0	0.310	0.260	5	0.180	100.0	да	0.0095207
Экскаватор	0.000	4.0	0.0	0.470	36.0	0.310	0.260	10	0.180	100.0	да	
	0.000	4.0	0.0	0.470	36.0	0.310	0.260	10	0.180	100.0	да	0.0095103
Каток	0.000	4.0	0.0	0.160	36.0	0.100	0.080	10	0.060	100.0	да	
	0.000	4.0	0.0	0.160	36.0	0.100	0.080	10	0.060	100.0	да	0.0032367
Каток	0.000	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	да	
	0.000	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	да	0.0157837
Бетоно- укладчик	0.000	4.0	0.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	да	
	0.000	4.0	0.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	да	0.0414846
Бетоноас- фальтоклад- чик	0.000	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	да	
	0.000	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	да	0.0158007
Кран МКГ- 25БР	0.000	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	да	
	0.000	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	да	0.0158007

Участок №8; 2 год обустройства,
тип - 17 - Автопогрузчики,
цех №1, площадка №1

Общее описание участка

Подтип - Нагрузочный режим (полный)

Пробег автомобиля до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.100
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.200

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.100
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.100

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0740972	0.153170
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.0592778	0.122536
0304	*Азот (II) оксид	0.0096326	0.019912
0328	Углерод (Сажа)	0.0072454	0.014794
0330	Сера диоксид	0.0143671	0.028505
0337	Углерод оксид	0.1647083	0.357989
0401	Углеводороды**	0.0236435	0.051043
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.0236435	0.051043

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ	 ОАО "ВНИПинефть"	Лист 376

NO - 0.13

NO₂ - 0.80

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Холодный	Вся техника	0.357989
Всего за год		0.357989

Максимальный выброс составляет: 0.1647083 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mпр	Tпр	Kэ	KнтрP	Ml	Mlмен.	Kнтр	Mхх	Схр	Выброс (г/с)
Автогидро-подъемник ВС-28 (д)	8.200	25.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	
	8.200	25.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	0.0329417
Автогидро-подъемник ВС-22.06 (д)	8.200	25.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	
	8.200	25.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	0.0658833
Автопогрузчик ТВЭКС (д)	8.200	25.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	
	8.200	25.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	0.0329417
Автопогрузчик ТО-18 (д)	8.200	25.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	
	8.200	25.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	0.0329417

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Холодный	Вся техника	0.051043
Всего за год		0.051043

Максимальный выброс составляет: 0.0236435 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ	 ОАО "ВНИПинефть"	Лист
								377

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mпр	Tпр	Kэ	KнтрП р	Ml	Mlтеп.	Kнтр	Mхх	Cхр	Выброс (г/с)
Автогидро-подъемник ВС-28 (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	
	1.100	25.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	0.0047287
Автогидро-подъемник ВС-22.06 (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	
	1.100	25.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	0.0094574
Автопогрузчик ТВЭКС (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	
	1.100	25.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	0.0047287
Автопогрузчик ТО-18 (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	
	1.100	25.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	0.0047287

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Холодный	Вся техника	0.153170
Всего за год		0.153170

Максимальный выброс составляет: 0.0740972 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mпр	Tпр	Kэ	KнтрП р	Ml	Mlтеп.	Kнтр	Mхх	Cхр	Выброс (г/с)
Автогидро-подъемник ВС-28 (д)	2.000	25.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	
	2.000	25.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	0.0148194
Автогидро-подъемник ВС-22.06 (д)	2.000	25.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	
	2.000	25.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	0.0296389
Автопогрузчик ТВЭКС (д)	2.000	25.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	
	2.000	25.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	0.0148194
Автопогрузчик ТО-18 (д)	2.000	25.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	
	2.000	25.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	0.0148194

Инд. № подл.
Подпись и дата
Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ	 ОАО "ВНИПнефть"	Лист 378
------	--------	------	--------	---------	------	-----------------------------	--	-------------

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Холодный	Вся техника	0.014794
Всего за год		0.014794

Максимальный выброс составляет: 0.0072454 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>Tпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>КнтрП Р</i>	<i>Мl</i>	<i>Мlтеп.</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Мхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Автогидро-подъемник ВС-28 (д)	0.160	25.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	
	0.160	25.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	0.0014491
Автогидро-подъемник ВС-22.06 (д)	0.160	25.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	
	0.160	25.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	0.0028981
Автопогрузчик ТВЭКС (д)	0.160	25.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	
	0.160	25.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	0.0014491
Автопогрузчик ТО-18 (д)	0.160	25.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	
	0.160	25.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	0.0014491

**Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Холодный	Вся техника	0.028505
Всего за год		0.028505

Максимальный выброс составляет: 0.0143671 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>Tпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>КнтрП Р</i>	<i>Мl</i>	<i>Мlтеп.</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Мхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Автогидро-подъемник ВС-28 (д)	0.136	25.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	

Взам.инв.№

Подпись и дата

Инв.№ подл.

Лист
379

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ

ОАО "ВНИПнефть"

	0.136	25.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	0.0028734
Автогидро- подъемник ВС-22.06 (д)	0.136	25.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	
	0.136	25.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	0.0057469
Автопогруз- чик ТВЭКС (д)	0.136	25.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	
	0.136	25.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	0.0028734
Автопогруз- чик ГО-18 (д)	0.136	25.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	
	0.136	25.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	0.0028734

**Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Холодный	Вся техника	0.122536
Всего за год		0.122536

Максимальный выброс составляет: 0.0592778 г/с. Месяц достижения: Февраль.

**Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид
Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Холодный	Вся техника	0.019912
Всего за год		0.019912

Максимальный выброс составляет: 0.0096326 г/с. Месяц достижения: Февраль.

**Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Холодный	Вся техника	0.051043
Всего за год		0.051043

Максимальный выброс составляет: 0.0236435 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Взам.инв.№	
Подпись и дата	
Инв.№ подл.	

						5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ	 ОАО "ВНИПинефть"	Лист 380
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	Китр Пр	Мl	Мlмен	Китр	Мхх	%%	Схр	Выброс (г/с)
Автогидро- подъемник ВС-28 (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	
	1.100	25.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	0.0047287
Автогидро- подъемник ВС-22.06 (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	
	1.100	25.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	0.0094574
Автопогруз- чик ТВЭКС (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	
	1.100	25.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	0.0047287
Автопогруз- чик ГО-18 (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	
	1.100	25.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	0.0047287

Суммарные выбросы по предприятию

Код в-ва	Название вещества	Валовый выброс (т/год)
0301	Азота диоксид	0.707710
0304	Азот (II) оксид	0.115003
0328	Углерод (Сажа)	0.135444
0330	Сера диоксид	0.101082
0337	Углерод оксид	1.127571
0401	Углеводороды	0.239311

Расшифровка суммарного выброса углеводородов (код 0401)

Код в-ва	Название вещества	Валовый выброс (т/год)
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.011101
2732	Керосин	0.228210

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

							5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ	 ОАО "ВНИПинефть"	Лист 381
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Приложение Щ Расчет акустического воздействия на период проведения строительных работ

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета
Copyright © 2006-2020 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"
Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.4.6.6023 (от 25.06.2020) [3D]
Серийный номер 02-09-0044, ОАО "ВНИПИнефть"

1. Исходные данные

1.1. Источники постоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц								Ла.экв	В рас-чете		
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000			4000	8000
001	Точечный ИШ	3176388.50	459116.50	1.00	12.57		64.0	67.0	72.0	69.0	66.0	66.0	63.0	57.0	56.0	70.0	Да
002	Точечный ИШ	3176621.00	459500.50	0.00	12.57		55.0	58.0	63.0	60.0	57.0	57.0	54.0	48.0	47.0	61.0	Да
003	Точечный ИШ	3176862.00	459706.00	0.00	12.57		55.0	58.0	63.0	60.0	57.0	57.0	54.0	48.0	47.0	61.0	Да
004	Точечный ИШ	3177192.00	459667.50	0.00	12.57		62.0	65.0	70.0	67.0	64.0	64.0	61.0	55.0	54.0	68.0	Да
005	Точечный ИШ	3177259.00	459507.00	0.00	12.57		61.0	64.0	69.0	66.0	63.0	63.0	60.0	54.0	53.0	67.0	Да
006	Точечный ИШ	3177259.50	459262.50	0.00	12.57		54.0	57.0	62.0	59.0	56.0	56.0	53.0	47.0	46.0	60.0	Да
007	Точечный ИШ	3177354.00	458832.00	0.00	12.57		67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	73.0	Да
008	Точечный ИШ	3177269.50	458738.00	0.00	12.57		67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	73.0	Да
009	Точечный ИШ	3176828.50	458505.50	0.00	12.57		58.0	61.0	66.0	63.0	60.0	60.0	57.0	51.0	50.0	64.0	Да
010	Точечный ИШ	3176725.50	458600.50	0.00	12.57		69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	75.0	Да
011	Точечный ИШ	3176554.00	458759.50	0.00	12.57		67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	73.0	Да
012	Точечный ИШ	3176249.00	458890.00	0.00	12.57		61.0	64.0	69.0	66.0	63.0	63.0	60.0	54.0	53.0	67.0	Да

1.2. Источники непостоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц								t	T	Ла.экв	Ла.макс	В рас-чете		
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000						4000	8000
063	Бульдозер	3176685.00	459101.50	1.50	12.57	0.0	87.0	90.0	95.0	92.0	89.0	89.0	86.0	80.0	79.0	8.	16.	93.0	97.0	Да
064	Бульдозер-погрузчик	3176717.00	459101.50	1.50	12.57	0.0	77.0	80.0	85.0	82.0	79.0	79.0	76.0	70.0	69.0	8.	16.	83.0	87.0	Да
065	Экскаватор гусеничный	3176747.00	459143.00	1.50	12.57	0.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	8.	16.	85.0	90.0	Да
066	Каток самоходный	3176736.00	459168.00	1.50	12.57	0.0	74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	8.	16.	80.0	86.0	Да
067	Пневмотрабовка	3176710.50	459161.50	1.50	12.57	0.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	6.	16.	85.0	93.0	Да
068	Водоотливной насос	3176689.00	459152.00	1.50	12.57	0.0	71.0	74.0	79.0	76.0	73.0	73.0	70.0	64.0	63.0	10.	16.	77.0	80.0	Да
069	Вибратор глубинный	3176713.50	459140.00	1.50	12.57	0.0	63.0	66.0	71.0	68.0	65.0	65.0	62.0	56.0	55.0	8.	16.	69.0	80.0	Да
070	Вибратор поверхностный	3176759.00	459132.50	1.50	12.57	0.0	65.0	68.0	73.0	70.0	67.0	67.0	64.0	58.0	57.0	8.	16.	71.0	80.0	Да
071	Бурильно-крановая машина	3176662.00	459125.50	1.50	12.57	0.0	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	10.	16.	79.0	84.0	Да
072	Автопогрузчик	3176750.00	459102.00	1.50	12.57	0.0	64.0	67.0	72.0	69.0	66.0	66.0	63.0	57.0	56.0	6.	16.	70.0	75.0	Да
073	Станция для подогрева бетона	3176770.50	459102.50	1.50	12.57	0.0	63.0	66.0	71.0	68.0	65.0	65.0	62.0	56.0	55.0	6.	16.	69.0	75.0	Да
074	Станция для подогрева бетона	3176665.50	459188.00	1.50	12.57	0.0	63.0	66.0	71.0	68.0	65.0	65.0	62.0	56.0	55.0	6.	16.	69.0	75.0	Да
075	Окрасочный агрегат	3176689.50	459225.50	1.50	12.57	0.0	63.0	66.0	71.0	68.0	65.0	65.0	62.0	56.0	55.0	8.	16.	69.0	75.0	Да
076	Автогазодуватель 4000	3176724.00	459197.50	1.50	12.57	0.0	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	8.	16.	76.0	82.0	Да
077	Компрессор	3176658.50	459173.50	1.50	12.57	0.0	85.0	88.0	93.0	90.0	87.0	87.0	84.0	78.0	77.0	14.	16.	91.0	96.0	Да
078	Установки для сверления отверстий в железобетоне	3176678.50	459125.50	1.50	12.57	0.0	69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	6.	16.	75.0	81.0	Да
079	Буровая машина	3176669.50	459100.00	1.50	12.57	0.0	76.0	79.0	84.0	81.0	78.0	78.0	75.0	69.0	68.0	6.	16.	82.0	88.0	Да
080	Сваевдавливная установка	3176650.50	459206.00	1.50	12.57	0.0	76.0	79.0	84.0	81.0	78.0	78.0	75.0	69.0	68.0	12.	16.	82.0	88.0	Да
081	Кран гусеничный Liebherr	3176706.00	459223.50	1.50	12.57	0.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	12.	16.	85.0	88.0	Да
082	Кран автомобильный "Галичанин"	3176769.00	459200.00	1.50	12.57	0.0	77.0	80.0	85.0	82.0	79.0	79.0	76.0	70.0	69.0	12.	16.	83.0	88.0	Да
083	Автогазоподъемник ВС-22.06 КАМАЗ	3176781.00	459178.50	1.50	12.57	0.0	68.0	71.0	76.0	73.0	70.0	70.0	67.0	61.0	60.0	12.	16.	74.0	80.0	Да
084	Источник питания дуги 500А	3176797.00	459173.00	1.50	12.57	0.0	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	8.	16.	72.0	75.0	Да
085	Агрегат сварочный 45.6 кВт (62 л.с.)	3176672.50	459162.50	1.50	12.57	0.0	77.0	80.0	85.0	82.0	79.0	79.0	76.0	70.0	69.0	8.	16.	83.0	86.0	Да
086	Сварочный трансформатор 500А	3176654.50	459143.00	1.50	12.57	0.0	71.0	74.0	79.0	76.0	73.0	73.0	70.0	64.0	63.0	8.	16.	77.0	80.0	Да
087	Полуавтомат сварочный 20А	3176652.00	459192.00	1.50	12.57	0.0	77.0	80.0	85.0	82.0	79.0	79.0	76.0	70.0	69.0	8.	16.	83.0	86.0	Да
088	Сварочный выпрямитель ВДМ-6303	3176749.50	459198.50	1.50	12.57	0.0	76.0	79.0	84.0	81.0	78.0	78.0	75.0	69.0	68.0	8.	16.	82.0	93.0	Да
089	Сварочный выпрямитель ВДМ-6303	3176707.00	459193.50	1.50	12.57	0.0	76.0	79.0	84.0	81.0	78.0	78.0	75.0	69.0	68.0	8.	16.	82.0	85.0	Да
090	Балластный тягач	3176704.50	459217.50	1.50	12.57	0.0	77.0	80.0	85.0	82.0	79.0	79.0	76.0	70.0	69.0	1.	16.	83.0	86.0	Да
091	Автомобиль бортовой	3176759.50	459174.50	1.50	12.57	0.0	77.0	80.0	85.0	82.0	79.0	79.0	76.0	70.0	69.0	1.	16.	83.0	86.0	Да
092	Автомобиль-самосвал 215кВт	3176783.50	459102.50	1.50	12.57	0.0	77.0	80.0	85.0	82.0	79.0	79.0	76.0	70.0	69.0	1.	16.	83.0	86.0	Да
093	Автосамосвал, 215 кВт	3176745.00	459131.00	1.50	12.57	0.0	77.0	80.0	85.0	82.0	79.0	79.0	76.0	70.0	69.0	1.	16.	83.0	86.0	Да
094	Автомобиль "Газель"	3176735.50	459141.00	1.50	12.57	0.0	77.0	80.0	85.0	82.0	79.0	79.0	76.0	70.0	69.0	1.	16.	83.0	86.0	Да
095	Поливомоечная машина 6000 л	3176725.50	459129.00	1.50	12.57	0.0	77.0	80.0	85.0	82.0	79.0	79.0	76.0	70.0	69.0	1.	16.	83.0	86.0	Да

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

382

02-0000-2369-5444

096	Автобетононасос СБ-126А	3176757.00	459238.00	1.50	12.57	0.0	67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	2.	16.	73.0	80.0	Да
097	Кран гусеничный МКГ-25БР	3176745.00	459264.00	1.50	12.57	0.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	12.	16.	85.0	88.0	Да
098	Автопогрузчик "ТВЭКС"	3176745.50	459243.00	1.50	12.57	0.0	61.0	64.0	69.0	66.0	63.0	63.0	60.0	54.0	53.0	6.	16.	67.0	75.0	Да
099	Агрегат сварочный 45.6	3176748.50	459236.00	1.50	12.57	0.0	77.0	80.0	85.0	82.0	79.0	79.0	76.0	70.0	69.0	8.	16.	83.0	86.0	Да
100	Бульдозер ЧТЗ-Б12	3176968.50	459476.50	1.50	12.57	0.0	87.0	90.0	95.0	92.0	89.0	89.0	86.0	80.0	79.0	8.	16.	93.0	97.0	Да
101	Экскаватор гусеничный	3176977.50	459464.00	1.50	12.57	0.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	8.	16.	85.0	90.0	Да
102	Экскаватор колесный	3176977.50	459464.00	1.50	12.57	0.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	8.	16.	85.0	90.0	Да
103	Каток самоходный	3176997.50	459449.50	1.50	12.57	0.0	74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	6.	16.	80.0	86.0	Да
104	Виброуплотнитель ОУ-90	3177022.50	459440.50	1.50	12.57	0.0	76.0	79.0	84.0	81.0	78.0	78.0	75.0	69.0	68.0	6.	16.	82.0	88.0	Да
105	Пневмотрамбовкак ТПВ-3-А-М	3177043.50	459476.00	1.50	12.57	0.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	6.	16.	85.0	93.0	Да
106	Автобетоносмеситель 58146V	3177040.00	459508.00	1.50	12.57	0.0	65.0	68.0	73.0	70.0	67.0	67.0	64.0	58.0	57.0	1.	16.	71.0	79.0	Да
107	Вибратор глубинный И-50	3177064.00	459532.50	1.50	12.57	0.0	63.0	66.0	71.0	68.0	65.0	65.0	62.0	56.0	55.0	6.	16.	69.0	80.0	Да
108	Вибратор поверхностный С-413	3177086.50	459519.00	1.50	12.57	0.0	65.0	68.0	73.0	70.0	67.0	67.0	64.0	58.0	57.0	6.	16.	71.0	80.0	Да
109	Станция для подогрева бетона СПБ-80	3177055.50	459508.50	1.50	12.57	0.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	5.	16.	85.0	90.0	Да
110	Окрасочный агрегат ДР-6391В	3177034.00	459493.50	1.50	12.57	0.0	63.0	66.0	71.0	68.0	65.0	65.0	62.0	56.0	55.0	5.	16.	69.0	75.0	Да
111	Компрессор	3177028.50	459430.00	1.50	12.57	0.0	85.0	88.0	93.0	90.0	87.0	87.0	84.0	78.0	77.0	14.	16.	91.0	96.0	Да
112	Насос для перекачки	3176992.50	459428.50	1.50	12.57	0.0	71.0	74.0	79.0	76.0	73.0	73.0	70.0	64.0	63.0	6.	16.	77.0	80.0	Да
113	Станки трубогибочные УГС-6	3176989.50	459470.00	1.50	12.57	0.0	67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	6.	16.	73.0	79.0	Да
114	Ножницы листовые кривошипные	3177048.00	459435.50	1.50	12.57	0.0	76.0	79.0	84.0	81.0	78.0	78.0	75.0	69.0	68.0	6.	16.	82.0	88.0	Да
115	Станок сверлильный 2М112	3177048.00	459435.50	1.50	12.57	0.0	68.0	71.0	76.0	73.0	70.0	70.0	67.0	61.0	60.0	6.	16.	74.0	80.0	Да
116	Станок трубонарезной ВМС-32	3177086.50	459426.00	1.50	12.57	0.0	85.0	88.0	93.0	90.0	87.0	87.0	84.0	78.0	77.0	6.	16.	91.0	102.0	Да
117	Пресс кривошипный простого действия КД-2126	3177062.00	459425.50	1.50	12.57	0.0	83.0	86.0	91.0	88.0	85.0	85.0	82.0	76.0	75.0	6.	16.	89.0	100.0	Да
118	Пресс листогибочный кривошипный ИВ-1330	3177060.50	459486.00	1.50	12.57	0.0	90.0	93.0	98.0	95.0	92.0	92.0	89.0	83.0	82.0	6.	16.	96.0	96.0	Да
119	Кран гусеничный МКГС-100.1	3177028.50	459511.00	1.50	12.57	0.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	14.	16.	85.0	88.0	Да
120	Кран автомобильный КС-35715	3176959.50	459500.50	1.50	12.57	0.0	77.0	80.0	85.0	82.0	79.0	79.0	76.0	70.0	69.0	14.	16.	83.0	86.0	Да
121	Автогидроподъемник ВС-22.06 Камаз	3176987.50	459454.00	1.50	12.57	0.0	68.0	71.0	76.0	73.0	70.0	70.0	67.0	61.0	60.0	8.	16.	74.0	80.0	Да
122	Источник питания Дуги 500 А	3177012.50	459432.00	1.50	12.57	0.0	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	8.	16.	72.0	75.0	Да
123	Агрегат сварочный АДЦ	3177089.00	459485.50	1.50	12.57	0.0	77.0	80.0	85.0	82.0	79.0	79.0	76.0	70.0	69.0	8.	16.	83.0	86.0	Да
124	Сварочный трансформатор 500А	3177061.00	459478.50	1.50	12.57	0.0	71.0	74.0	79.0	76.0	73.0	73.0	70.0	64.0	63.0	8.	16.	77.0	80.0	Да
125	Механизм подачи 5А	3177053.00	459486.50	1.50	12.57	0.0	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	8.	16.	72.0	75.0	Да
126	Балластный тягач МЗКТ	3177082.50	459547.50	1.50	12.57	0.0	77.0	80.0	85.0	82.0	79.0	79.0	76.0	70.0	69.0	2.	16.	83.0	86.0	Да
127	Автомобиль бортовой Камаз	3177095.00	459474.50	1.50	12.57	0.0	77.0	80.0	85.0	82.0	79.0	79.0	76.0	70.0	69.0	1.	16.	83.0	86.0	Да
128	Автомобиль-Самосвал Камаз	3177042.00	459500.50	1.50	12.57	0.0	77.0	80.0	85.0	82.0	79.0	79.0	76.0	70.0	69.0	1.	16.	83.0	86.0	Да
129	Автосамосвал Камаз	3177071.50	459428.50	1.50	12.57	0.0	77.0	80.0	85.0	82.0	79.0	79.0	76.0	70.0	69.0	1.	16.	83.0	86.0	Да
130	Топливозаправщик	3177036.50	459427.00	1.50	12.57	0.0	77.0	80.0	85.0	82.0	79.0	79.0	76.0	70.0	69.0	1.	16.	83.0	86.0	Да
131	Мусоровоз ЗИЛ	3177014.00	459462.50	1.50	12.57	0.0	77.0	80.0	85.0	82.0	79.0	79.0	76.0	70.0	69.0	1.	16.	83.0	86.0	Да
132	Водоотливной насос	3177096.00	459445.00	1.50	12.57	0.0	71.0	74.0	79.0	76.0	73.0	73.0	70.0	64.0	63.0	10.	16.	77.0	80.0	Да
133	Автобетоносмеситель 58146V	3177055.00	459444.00	1.50	12.57	0.0	77.0	80.0	85.0	82.0	79.0	79.0	76.0	70.0	69.0	1.	16.	83.0	86.0	Да
134	Компрессор ВКС-6	3177050.00	459344.50	1.50	12.57	0.0	85.0	88.0	93.0	90.0	87.0	87.0	84.0	78.0	77.0	14.	16.	91.0	96.0	Да
135	Кран на спецшасси автомобильного типа КС-6973А	3177043.00	459343.50	1.50	12.57	0.0	77.0	80.0	85.0	82.0	79.0	79.0	76.0	70.0	69.0	14.	16.	83.0	86.0	Да
136	Агрегат сварочный АДЦ-2	3177046.50	459355.50	1.50	12.57	0.0	77.0	80.0	85.0	82.0	79.0	79.0	76.0	70.0	69.0	6.	16.	83.0	83.0	Да
137	Редуктор Углекислотный	3177054.50	459352.00	1.50	12.57	0.0	84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	8.	16.	90.0	93.0	Да

N	Объект	Координаты точек (X, Y, Высота подъема)	Ширина (м)	Высота (м)	Про- стран- ственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										t	T	La.экв	La.макс	В рас- чете
						Дистанция замера (рас- чета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000					
013	Проезд ж/д транспорта	(3176370.5, 459042.5, 0), (3176452.5, 459222.1)	1.52		12.57	25.0	60.5	66.0	61.5	61.5	59.5	54.5	50.5	42.5	35.0	2.	16.	60.5	60.5	Да
014	Проезд ж/д транспорта	(3176371.5, 459040, 0), (3176462.5, 459215.5, 0)	1.52		12.57	25.0	60.5	66.0	61.5	61.5	59.5	54.5	50.5	42.5	35.0	2.	16.	60.5	60.5	Да
015	Проезд ж/д транспорта	(3176462.5, 459215.5, 0), (3176497, 459264.5, 0)	1.52		12.57	25.0	60.5	66.0	61.5	61.5	59.5	54.5	50.5	42.5	35.0	2.	16.	60.5	60.5	Да
016	Проезд ж/д транспорта	(3176497, 459264.5, 0), (3176538, 459301.0)	1.52		12.57	25.0	60.5	66.0	61.5	61.5	59.5	54.5	50.5	42.5	35.0	2.	16.	60.5	60.5	Да
017	Проезд ж/д транспорта	(3176538, 459301, 0), (3176666.5, 459395.5, 0)	1.52		12.57	25.0	60.5	66.0	61.5	61.5	59.5	54.5	50.5	42.5	35.0	2.	16.	60.5	60.5	Да
018	Проезд ж/д транспорта	(3176371.5, 459039.5, 0), (3176605, 459274, 0)	1.52		12.57	25.0	60.5	66.0	61.5	61.5	59.5	54.5	50.5	42.5	35.0	2.	16.	60.5	60.5	Да
022	Проезд ж/д транспорта	(3176523, 458854, 0), (3176565, 458931, 0)	2.00		12.57	7.5	42.8	49.2	44.8	41.8	38.8	38.8	35.8	29.8	17.2	2.	16.	43.1	50.1	Да
023	Проезд ж/д транспорта	(3176565, 458931, 0), (3176637.5, 458945, 0)	2.00		12.57	7.5	42.8	49.2	44.8	41.8	38.8	38.8	35.8	29.8	17.2	2.	16.	43.1	50.1	Да
024	Проезд ж/д транспорта	(3176637.5, 458945, 0), (3177069.5, 458994, 0)	2.00		12.57	7.5	42.8	49.2	44.8	41.8	38.8	38.8	35.8	29.8	17.2	2.	16.	43.1	50.1	Да
025	Проезд ж/д транспорта	(3177069.5, 458994, 0), (3177125.5, 459022, 0)	2.00		12.57	7.5	42.8	49.2	44.8	41.8	38.8	38.8	35.8	29.8	17.2	2.	16.	43.1	50.1	Да
026	Проезд ж/д транспорта	(3177125.5, 459022, 0), (3177247, 459034, 0)	2.00		12.57	7.5	42.8	49.2	44.8	41.8	38.8	38.8	35.8	29.8	17.2	2.	16.	43.1	50.1	Да
027	Проезд ж/д транспорта	(3176934, 458653, 0), (3176829, 458646, 0)	2.00		12.57	7.5	42.8	49.2	44.8	41.8	38.8	38.8	35.8	29.8	17.2	2.	16.	43.1	50.1	Да
028	Проезд ж/д транспорта	(3176829, 458646, 0), (3176808, 459005.5, 0)	2.00		12.57	7.5	42.8	49.2	44.8	41.8	38.8	38.8	35.8	29.8	17.2	2.	16.	43.1	50.1	Да
029	Проезд ж/д транспорта	(3176808, 458945, 0), (3176775, 459314, 0)	2.00		12.57	7.5	42.8	49.2	44.8	41.8	38.8	38.8	35.8	29.8	17.2	2.	16.	43.1	50.1	Да
030	Проезд ж/д транспорта	(3176392, 459013, 0), (3176672.5, 459293, 0)	2.00		12.57	7.5	42.8	49.2	44.8	41.8	38.8	38.8	35.8	29.8	17.2	2.	16.	43.1	50.1	Да
031	Проезд ж/д транспорта	(3176672.5, 459293, 0), (3176782, 45931																		

02-0000-2369-5444

038	Проезд ж/д транспорта	(3176826.5, 459522, 0), (3176812.5, 459561.5, 0)	2.00	12.57	7.5	42.8	49.2	44.8	41.8	38.8	38.8	35.8	29.8	17.2	2.	16.	43.1	50.1	Да
039	Проезд ж/д транспорта	(3176812.5, 459561.5, 0), (3176761, 459608.5, 0)	2.00	12.57	7.5	42.8	49.2	44.8	41.8	38.8	38.8	35.8	29.8	17.2	2.	16.	43.1	50.1	Да
040	Проезд ж/д транспорта	(3177036.5, 459317, 0), (3177041.5, 459363.5, 0)	2.00	12.57	7.5	42.8	49.2	44.8	41.8	38.8	38.8	35.8	29.8	17.2	2.	16.	43.1	50.1	Да
041	Проезд ж/д транспорта	(3177041.5, 459363.5, 0), (3177083.5, 459531.5, 0)	2.00	12.57	7.5	42.8	49.2	44.8	41.8	38.8	38.8	35.8	29.8	17.2	2.	16.	43.1	50.1	Да
042	Проезд ж/д транспорта	(3177083.5, 459531.5, 0), (3177055.5, 459606.5, 0)	2.00	12.57	7.5	42.8	49.2	44.8	41.8	38.8	38.8	35.8	29.8	17.2	2.	16.	43.1	50.1	Да
043	Проезд ж/д транспорта	(3177055.5, 459606.5, 0), (3177163, 459706.5, 0)	2.00	12.57	7.5	42.8	49.2	44.8	41.8	38.8	38.8	35.8	29.8	17.2	2.	16.	43.1	50.1	Да
044	Проезд ж/д транспорта	(3177163, 459706.5, 0), (3176537, 459024.5, 0)	2.00	12.57	7.5	42.8	49.2	44.8	41.8	38.8	38.8	35.8	29.8	17.2	2.	16.	43.1	50.1	Да
045	Проезд ж/д транспорта	(3176537, 459024.5, 0), (3176562.5, 458947.5, 0)	2.00	12.57	7.5	42.8	49.2	44.8	41.8	38.8	38.8	35.8	29.8	17.2	2.	16.	43.1	50.1	Да
046	Проезд ж/д транспорта	(3176562.5, 458947.5, 0), (3176642, 458973, 0)	2.00	12.57	7.5	42.8	49.2	44.8	41.8	38.8	38.8	35.8	29.8	17.2	2.	16.	43.1	50.1	Да
047	Проезд ж/д транспорта	(3176642, 458973, 0), (3176616.5, 459227.5, 0)	2.00	12.57	7.5	42.8	49.2	44.8	41.8	38.8	38.8	35.8	29.8	17.2	2.	16.	43.1	50.1	Да
048	Проезд ж/д транспорта	(3176644.5, 459062, 0), (3176798.5, 459071, 0)	2.00	12.57	7.5	42.8	49.2	44.8	41.8	38.8	38.8	35.8	29.8	17.2	2.	16.	43.1	50.1	Да
049	Проезд ж/д транспорта	(3177055.5, 459281.5, 0), (3177193, 459307, 0)	2.00	12.57	7.5	42.8	49.2	44.8	41.8	38.8	38.8	35.8	29.8	17.2	2.	16.	43.1	50.1	Да
050	Проезд ж/д транспорта	(3177193, 459307, 0), (3177165, 459398, 0)	2.00	12.57	7.5	42.8	49.2	44.8	41.8	38.8	38.8	35.8	29.8	17.2	2.	16.	43.1	50.1	Да
051	Проезд ж/д транспорта	(3177165, 459398, 0), (3177256, 459454, 0)	2.00	12.57	7.5	42.8	49.2	44.8	41.8	38.8	38.8	35.8	29.8	17.2	2.	16.	43.1	50.1	Да
052	Проезд ж/д транспорта	(3177062.5, 459185.5, 0), (3177235, 459192.5, 0)	2.00	12.57	7.5	42.8	49.2	44.8	41.8	38.8	38.8	35.8	29.8	17.2	2.	16.	43.1	50.1	Да
053	Проезд ж/д транспорта	(3176714, 458608, 0), (3176792.5, 458683, 0)	2.00	12.57	7.5	42.8	49.2	44.8	41.8	38.8	38.8	35.8	29.8	17.2	2.	16.	43.1	50.1	Да
054	Проезд ж/д транспорта	(3176792.5, 458683, 0), (3176821, 458683.5, 0)	2.00	12.57	7.5	42.8	49.2	44.8	41.8	38.8	38.8	35.8	29.8	17.2	2.	16.	43.1	50.1	Да
055	Проезд ж/д транспорта	(3177089.5, 458917, 0), (3177270, 458945.5, 0)	2.00	12.57	7.5	42.8	49.2	44.8	41.8	38.8	38.8	35.8	29.8	17.2	2.	16.	43.1	50.1	Да
056	Проезд ж/д транспорта	(3177270, 458945.5, 0), (3177287.5, 458997, 0)	2.00	12.57	7.5	42.8	49.2	44.8	41.8	38.8	38.8	35.8	29.8	17.2	2.	16.	43.1	50.1	Да
057	Проезд ж/д транспорта	(3177287.5, 458997, 0), (3177242, 459045.5, 0)	2.00	12.57	7.5	42.8	49.2	44.8	41.8	38.8	38.8	35.8	29.8	17.2	2.	16.	43.1	50.1	Да
058	Проезд ж/д транспорта	(3177242, 459045.5, 0), (3177239.5, 459274.5, 0)	2.00	12.57	7.5	42.8	49.2	44.8	41.8	38.8	38.8	35.8	29.8	17.2	2.	16.	43.1	50.1	Да
059	Проезд ж/д транспорта	(3177239.5, 459274.5, 0), (3177262, 459281, 0)	2.00	12.57	7.5	42.8	49.2	44.8	41.8	38.8	38.8	35.8	29.8	17.2	2.	16.	43.1	50.1	Да
060	Проезд ж/д транспорта	(3176517.5, 459232.5, 0), (3176588.5, 459310, 0)	2.00	12.57	7.5	42.8	49.2	44.8	41.8	38.8	38.8	35.8	29.8	17.2	2.	16.	43.1	50.1	Да
061	Проезд ж/д транспорта	(3176588.5, 459310, 0), (3176633, 459314.5, 0)	2.00	12.57	7.5	42.8	49.2	44.8	41.8	38.8	38.8	35.8	29.8	17.2	2.	16.	43.1	50.1	Да
062	Проезд ж/д транспорта	(3176633, 459314.5, 0), (3176676.5, 459314.5, 0)	2.00	12.57	7.5	42.8	49.2	44.8	41.8	38.8	38.8	35.8	29.8	17.2	2.	16.	43.1	50.1	Да

1.3. Препятствия

N	Объект	Координаты точек (X, Y, Высота подъема)	Ширина (м)	Высота (м)	Коэффициент звукопоглощения α , в октавных полосах со среднегометрическими частотами в Гц								В расчете	
					31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000		8000
005	Препятствие – периметральное ограждение предприятия	(3176470.5, 459313, 0), (3176539, 459410.5, 0), (3176630, 459504, 0), (3176797, 459679.5, 0), (3176995, 459781.5, 0), (3177003.5, 459767, 0), (3177007.5, 459755.5, 0), (3177007, 459746.5, 0), (3177053.5, 459762.5, 0), (3177079.5, 459765, 0), (3177157.5, 459762, 0), (3177173, 459757.5, 0), (3177204, 459714, 0), (3177234.5, 459674.5, 0), (3177276.5, 459597.5, 0), (3177290, 459569, 0), (3177298.5, 459518.5, 0), (3177306.5, 459452, 0), (3177299.5, 459306, 0), (3177303, 459303, 0), (3177287, 459103.5, 0), (3177353, 458945, 0), (3177380, 458884, 0), (3177410, 458781.5, 0), (3177286.5, 458702.5, 0), (3177270, 458690, 0), (3177193.5, 458646.5, 0), (3177188.5, 458658, 0), (3177181.5, 458655.5, 0), (3177153, 458744.5, 0), (3177047.5, 458723.5, 0), (3177039.5, 458697, 0), (3177034, 458694, 0), (3177034.5, 458687, 0), (3177019, 458678.5, 0), (3176984, 458705.5, 0), (3176967, 458689.5, 0), (3177001, 458635, 0), (3176998, 458618, 0), (3176931, 458553, 0), (3176934.5, 458546, 0), (3176885.5, 458502, 0), (3176874.5, 458498.5, 0), (3176852, 458476, 0), (3176833.5, 458495.5, 0), (3176835.5, 458500, 0), (3176806, 458530.5, 0), (3176785.5, 458510, 0), (3176753.5, 458549.5, 0), (3176761.5, 458557.5, 0), (3176742, 458578.5, 0), (3176734, 458571.5, 0), (3176724, 458582, 0), (3176734, 458589, 0), (3176715.5, 458607.5, 0), (3176714.5, 458606.5, 0), (3176712, 458609, 0), (3176715, 458612, 0), (3176709, 458620, 0), (3176722.5, 458632, 0), (3176719.5, 458654, 0), (3176711.5, 458661, 0), (3176689, 458640, 0), (3176673, 458639, 0), (3176662.5, 458630.5, 0), (3176644, 458650, 0), (3176635, 458641.5, 0), (3176555, 458745.5, 0), (3176566, 458750.5, 0), (3176586, 458788.5, 0), (3176564, 458816.5, 0), (3176557, 458810.5, 0), (3176541, 458830, 0), (3176528.5, 458835, 0), (3176516.5, 458823, 0), (3176467.5, 458868.5, 0), (3176365, 459041.5, 0), (3176406, 459141, 0), (3176429.5, 459211, 0), (3176483, 459301, 0), (3176470.5, 459313, 0)	0.15	3.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

384

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В рас- чете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
001	Расчетная точка	3176237.50	459227.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
002	Расчетная точка	3176574.50	459513.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
003	Расчетная точка	3176768.50	459733.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
004	Расчетная точка	3177256.00	459760.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
005	Расчетная точка	3177369.50	459454.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
006	Расчетная точка	3177334.00	459258.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
007	Расчетная точка	3176868.00	458374.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
008	Расчетная точка	3176577.00	458528.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
009	Расчетная точка	3176440.00	458618.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
010	Расчетная точка	3176184.50	458916.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
011	Расчетная точка	3176563.50	459517.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
012	Расчетная точка	3176184.50	458261.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
013	Расчетная точка	3178253.00	459948.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
014	Расчетная точка	3178079.00	459442.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
015	Расчетная точка	3178079.00	459442.50	30.00	Расчетная точка пользователя	Да
016	Расчетная точка	3178383.50	459350.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
017	Расчетная точка	3178383.50	459350.00	27.00	Расчетная точка пользователя	Да
018	Расчетная точка	3178278.50	459329.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
019	Расчетная точка	3178278.50	459330.00	30.00	Расчетная точка пользователя	Да
020	Расчетная точка	3177746.50	459477.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
021	Расчетная точка	3177746.50	459477.00	6.00	Расчетная точка пользователя	Да
022	Расчетная точка	3178111.50	459525.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
023	Расчетная точка	3178111.50	459525.50	30.00	Расчетная точка пользователя	Да
024	Расчетная точка	3177142.50	457805.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
025	Расчетная точка	3177142.50	457805.50	54.00	Расчетная точка пользователя	Да
026	Расчетная точка	3177304.00	457969.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
027	Расчетная точка	3177304.00	457969.00	27.00	Расчетная точка пользователя	Да
028	Расчетная точка	3176848.00	457198.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
029	Расчетная точка	3176848.00	457198.00	54.00	Расчетная точка пользователя	Да
030	Расчетная точка	3178100.00	458303.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
031	Расчетная точка	3178100.00	458303.50	15.00	Расчетная точка пользователя	Да
032	Расчетная точка	3178375.00	459713.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
033	Расчетная точка	3178375.00	459713.00	30.00	Расчетная точка пользователя	Да
034	Расчетная точка	3176959.00	459853.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
035	Расчетная точка	3177395.50	458788.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
036	Расчетная точка	3176940.00	458457.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
037	Расчетная точка	3176889.50	458426.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
038	Расчетная точка	3176152.50	458852.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
039	Расчетная точка	3177213.00	459773.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
040	Расчетная точка	3177319.00	459201.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
041	Расчетная точка	3176761.00	458491.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
042	Расчетная точка	3176701.50	459599.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
043	Расчетная точка	3177266.50	459541.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
044	Расчетная точка	3177257.00	459144.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
045	Расчетная точка	3177301.00	458742.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
046	Расчетная точка	3177009.00	458701.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
047	Расчетная точка	3176611.50	458657.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
048	Расчетная точка	3176243.00	458755.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
049	Расчетная точка	3176453.50	459313.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да

Вариант расчета: "Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию"

3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка пользователя

N	Расчетная точка	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв	Л.макс
		X (м)	Y (м)												
001	Расчетная точка	3176237.50	459227.50	1.50	35.9	40.6	36.6	34.7	31	25.9	18	0	0	32.10	40.00
002	Расчетная точка	3176574.50	459513.50	1.50	35.3	40.2	37.7	35.8	32.6	28.3	21.3	7.2	0	33.90	42.50
003	Расчетная точка	3176768.50	459733.50	1.50	30.4	35	35.1	32.4	29	26.1	18.2	0	0	30.80	40.50
004	Расчетная точка	3177256.00	459760.50	1.50	28	32.2	34.2	31	27.3	25.1	18.1	0	0	29.60	39.90
005	Расчетная точка	3177369.50	459454.50	1.50	28.9	33	35.4	32.2	28.4	26.4	19.7	0	0	30.80	41.50
006	Расчетная точка	3177334.00	459258.50	1.50	29.1	33.4	35.3	32	28	25.6	18.3	0	0	30.30	41.00
007	Расчетная точка	3176868.00	458374.50	1.50	25.3	30.3	29.3	26.7	22.9	18	9.1	0	0	24.10	33.70

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

385

02-0000-2369-5444

008	Расчетная точка	3176577.00	458528.50	1.50	28.1	33	31.3	29	25.5	21	10.3	0	0	26.60	35.90
009	Расчетная точка	3176440.00	458618.00	1.50	29.7	34.5	32.6	30.5	27.2	23.1	15	3.1	0	28.50	36.90
010	Расчетная точка	3176184.50	458916.50	1.50	33.7	38.5	35.2	33.4	29.9	25.4	18.3	7.9	0.9	31.20	38.60
011	Расчетная точка	3176563.50	459517.00	1.50	35.3	40.1	37.5	35.6	32.4	28.1	20.9	5.6	0	33.60	42.30
012	Расчетная точка	3176184.50	458261.00	1.50	25.4	30.1	27.6	25.2	21	13.9	0	0	0	21.70	31.20
013	Расчетная точка	3178253.00	459948.00	1.50	18.9	24	24.1	20.5	14.5	9.3	0	0	0	16.40	28.40
014	Расчетная точка	3178079.00	459442.50	1.50	21	25.7	26.3	22.8	18.5	14.2	0	0	0	19.90	31.00
015	Расчетная точка	3178079.00	459442.50	30.00	32.4	37.4	35.9	33.3	29.5	25	12.7	0	0	30.70	40.30
016	Расчетная точка	3178383.50	459350.00	1.50	18.9	24	24	20.4	14.5	8.9	0	0	0	16.30	28.30
017	Расчетная точка	3178383.50	459350.00	27.00	31.5	36.5	34.6	32	28	22.4	6.2	0	0	28.90	38.30
018	Расчетная точка	3178278.50	459329.50	1.50	19.5	24.5	24.8	21.2	15.8	11.2	0	0	0	17.60	29.20
019	Расчетная точка	3178278.50	459330.00	30.00	31.7	36.7	34.9	32.3	28.4	23.2	8.4	0	0	29.40	38.90
020	Расчетная точка	3177746.50	459477.00	1.50	23.7	28.2	29.4	26.3	22.3	19.2	8.9	0	0	24.10	34.90
021	Расчетная точка	3177746.50	459477.00	6.00	36.7	41.5	40.8	38.2	34.6	31.1	22	0	0	36.20	45.20
022	Расчетная точка	3178111.50	459525.50	1.50	20.7	25.4	26	22.5	18.1	13.8	0	0	0	19.50	30.70
023	Расчетная точка	3178111.50	459525.50	30.00	32.3	37.3	35.7	33.1	29.3	24.7	12.1	0	0	30.50	40.00
024	Расчетная точка	3177142.50	457805.50	1.50	20.4	25.3	24.3	20.8	16.2	8.3	0	0	0	17.00	27.80
025	Расчетная точка	3177142.50	457805.50	54.00	30.2	35.3	33.1	30.7	27	20.8	0	0	0	27.60	37.00
026	Расчетная точка	3177304.00	457969.00	1.50	20.8	25.8	25	21.8	17.2	9.9	0	0	0	18.00	28.90
027	Расчетная точка	3177304.00	457969.00	27.00	32.7	37.9	35.4	33.2	29.5	23.8	5.5	0	0	30.30	39.50
028	Расчетная точка	3176848.00	457198.00	1.50	17.7	22.9	21	17.2	9	0	0	0	0	11.50	23.50
029	Расчетная точка	3176848.00	457198.00	54.00	27.8	32.8	30.6	27.9	23.4	14.3	0	0	0	24.00	33.30
030	Расчетная точка	3178100.00	458303.50	1.50	18.7	23.9	23.4	19.8	13.5	6.2	0	0	0	15.20	27.30
031	Расчетная точка	3178100.00	458303.50	15.00	32.7	37.8	35.6	33	29	22.8	0	0	0	29.80	38.80
032	Расчетная точка	3178375.00	459713.00	1.50	18.7	23.7	23.8	20.2	14.2	8.8	0	0	0	16.10	28.00
033	Расчетная точка	3178375.00	459713.00	30.00	30.8	35.8	34.1	31.3	27.3	21.5	5.8	0	0	28.20	37.80
034	Расчетная точка	3176959.00	459853.00	1.50	28.5	32.8	34	31	27.5	24.9	17.4	0	0	29.50	39.50
035	Расчетная точка	3177395.50	458788.00	1.50	41.7	46.4	46.4	43.7	40.3	37.5	30.1	18.3	10.9	42.20	51.60
036	Расчетная точка	3176940.00	458457.50	1.50	25.6	30.7	29.6	26.9	23.1	18	3.9	0	0	24.10	34.40
037	Расчетная точка	3176889.50	458426.50	1.50	25.7	30.7	29.7	27	23.1	18.3	6.2	0	0	24.20	34.20
038	Расчетная точка	3176152.50	458852.50	1.50	33.3	38.2	34.6	32.8	29.2	24.1	16.1	4	0	30.20	37.90
039	Расчетная точка	3177213.00	459773.00	1.50	28.3	32.4	34.4	31.2	27.3	24.9	17.7	0	0	29.50	39.90
040	Расчетная точка	3177319.00	459201.50	1.50	29	33.4	34.9	31.5	27.4	24.7	17	0	0	29.50	40.40
041	Расчетная точка	3176761.00	458491.50	1.50	27.5	32.2	31.8	29	25.4	22.2	16.8	9	0	27.50	35.10
042	Расчетная точка	3176701.50	459599.50	1.50	32.6	37.3	36.3	33.7	30.1	25.8	17.3	0	0	31.40	40.70
043	Расчетная точка	3177266.50	459541.50	1.50	43.9	48.2	50.1	47.2	44	42.7	37.6	25.3	9.9	46.80	56.70
044	Расчетная точка	3177257.00	459144.50	1.50	43.9	48.7	49.1	46.3	43	41	34.9	20.8	0	45.40	56.00
045	Расчетная точка	3177301.00	458742.00	1.50	42.3	47.1	46.8	44.2	40.8	38	31.3	21.9	17.5	42.80	51.60
046	Расчетная точка	3177009.00	458701.00	1.50	43	48.1	46.8	44.6	41.4	37.8	29.6	0.2	0	42.80	52.60
047	Расчетная точка	3176611.50	458657.00	1.50	29.4	34.2	32	29.2	25	18.8	5.4	0	0	25.90	34.90
048	Расчетная точка	3176243.00	458755.50	1.50	33.3	37.9	34.2	32.2	28.6	23.8	15.6	1	0	29.80	37.70
049	Расчетная точка	3176453.50	459313.00	1.50	42	46.9	42.4	41.1	37.7	31.5	24.4	0	0	38.40	46.30

Б) Расчет акустического воздействия на период эксплуатации объекта

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета

Copyright © 2006-2017 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"

Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.4.2.4893 (от 30.03.2018) [3D]

Серийный номер 02-09-0044, ОАО "ВНИПИнефть"

1. Исходные данные

1.1. Источники постоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										Л.э.кв	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
001	Насос подачи насыщенного МДЭА	15892.50	6153.50	0.00	12.57	88.0	91.0	93.0	94.0	90.0	87.0	86.0	84.0	80.0	94.0	Да	
002	Насос дрoшения колонны	15899.50	6152.00	0.00	12.57	79.0	82.0	84.0	85.0	81.0	78.0	77.0	75.0	71.0	85.0	Да	
003	Насос регенерированного МДЭА	15923.50	6157.50	0.00	12.57	87.0	90.0	92.0	93.0	89.0	86.0	85.0	83.0	79.0	93.0	Да	
004	Насос откачки МДЭА из резервуара	15914.00	6089.50	0.00	12.57	77.0	80.0	82.0	83.0	79.0	76.0	75.0	73.0	69.0	83.0	Да	
005	Насос подачи регенерированного амина потребителям	15909.50	6149.50	0.00	12.57	107.0	110.0	112.0	113.0	109.0	106.0	105.0	103.0	99.0	113.0	Да	
006	Насос подачи регенерированного амина к блоку доочистки	15919.50	6148.00	0.00	12.57	77.0	80.0	82.0	83.0	79.0	76.0	75.0	73.0	69.0	83.0	Да	
007	Насос дренажный раствора МДЭА	15844.00	6179.00	0.00	12.57	74.0	77.0	79.0	80.0	76.0	73.0	72.0	70.0	66.0	80.0	Да	
008	Насос дренажный емкости углеводородов	15877.00	6172.50	0.00	12.57	74.0	77.0	79.0	80.0	76.0	73.0	72.0	70.0	66.0	80.0	Да	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

386

02-0000-2369-5444

009	Насос подачи раствора МДЭА на фильтрацию	15914.00	6160.50	0.00	12.57		104.0	107.0	109.0	110.0	106.0	103.0	102.0	100.0	96.0	110.0	Да
010	Насос подачи концентрированной щелочи	15924.00	6146.50	0.00	12.57		69.0	72.0	74.0	75.0	71.0	68.0	67.0	65.0	61.0	75.0	Да
011	Насос циркулирующей воды	15811.00	6170.00	0.00	12.57		85.0	88.0	90.0	91.0	87.0	84.0	83.0	81.0	77.0	91.0	Да
012	Насос насыщенного раствора	15817.00	6169.00	0.00	12.57		77.0	80.0	82.0	83.0	79.0	76.0	75.0	73.0	69.0	83.0	Да
013	Насос жидкой серы на грануляцию	15724.50	6150.00	0.00	12.57		77.0	80.0	82.0	83.0	79.0	76.0	75.0	73.0	69.0	83.0	Да
014	Дренажный насос конденсата кислой воды	15775.50	6181.00	0.00	12.57		74.0	77.0	79.0	80.0	76.0	73.0	72.0	70.0	66.0	80.0	Да
015	Насос подачи кислой воды	15813.50	6179.50	0.00	12.57		69.0	72.0	74.0	75.0	71.0	68.0	67.0	65.0	61.0	75.0	Да
016	Насос отпаренной воды	15800.50	6182.50	0.00	12.57		69.0	72.0	74.0	75.0	71.0	68.0	67.0	65.0	61.0	75.0	Да
017	Главная воздуходувка	15802.00	6125.00	0.00	12.57		105.0	108.0	110.0	111.0	107.0	104.0	103.0	101.0	97.0	111.0	Да
018	Воздуходувка печи дожига	15766.00	6189.50	0.00	12.57		100.0	103.0	105.0	106.0	102.0	99.0	98.0	96.0	92.0	106.0	Да
019	Аппарат воздушного охлаждения парогазовой смеси	15927.50	6152.50	9.00	12.57		90.0	93.0	95.0	96.0	92.0	89.0	88.0	86.0	82.0	96.0	Да
020	Аппарат воздушного охлаждения регенерированного МДЭА	15907.00	6159.50	9.00	12.57		90.0	93.0	95.0	96.0	92.0	89.0	88.0	86.0	82.0	96.0	Да
021	Аппарат воздушного охлаждения	15789.00	6179.50	16.20	12.57		86.0	89.0	91.0	92.0	88.0	85.0	84.0	82.0	78.0	92.0	Да
022	Узел грануляции жидкой серы	15758.50	6140.00	0.00	12.57		84.0	87.0	89.0	90.0	86.0	83.0	82.0	80.0	76.0	90.0	Да
023	Насос питательной воды НД	15920.00	6089.00	0.00	12.57		49.0	52.0	54.0	55.0	51.0	48.0	47.0	45.0	41.0	55.0	Да
024	Насос питательной воды ВД	15909.00	6090.50	0.00	12.57		73.0	76.0	78.0	79.0	75.0	72.0	71.0	69.0	65.0	79.0	Да
025	Насос теплофикационной воды	15807.00	6180.50	0.00	12.57		54.0	57.0	59.0	60.0	56.0	53.0	52.0	50.0	46.0	60.0	Да
026	Насос промтеплофикационной воды	15805.50	6171.50	0.00	12.57		54.0	57.0	59.0	60.0	56.0	53.0	52.0	50.0	46.0	60.0	Да
027	Насос-дозатор раствора амина	15876.50	6165.00	0.00	12.57		54.0	57.0	59.0	60.0	56.0	53.0	52.0	50.0	46.0	60.0	Да
028	Насос конденсата НД	15789.00	6185.00	0.00	12.57		64.0	67.0	69.0	70.0	66.0	63.0	62.0	60.0	56.0	70.0	Да
029	Аппарат воздушного охлаждения пара НД	15795.50	6184.00	0.00	12.57		72.0	75.0	77.0	78.0	74.0	71.0	70.0	68.0	64.0	78.0	Да
030	Трансформатор Т-1-1	15843.50	6135.50	0.00	12.57		70.0	73.0	75.0	76.0	72.0	69.0	68.0	66.0	62.0	76.0	Да
031	Трансформатор Т-1-2	15842.00	6128.00	0.00	12.57		70.0	73.0	75.0	76.0	72.0	69.0	68.0	66.0	62.0	76.0	Да
032	Трансформатор Т-2-1	15852.00	6133.50	0.00	12.57		70.0	73.0	75.0	76.0	72.0	69.0	68.0	66.0	62.0	76.0	Да
033	Трансформатор Т-2-2	15850.00	6125.00	0.00	12.57		70.0	73.0	75.0	76.0	72.0	69.0	68.0	66.0	62.0	76.0	Да
034	050/1 П1,1а	15781.50	6186.50	0.00	12.57		85.0	85.0	97.0	93.0	88.0	86.0	81.0	76.0	73.0	91.2	Да
035	050/01 В1	15818.00	6166.00	6.20	12.57		61.0	61.0	62.0	71.0	71.0	69.0	66.0	63.0	64.0	74.1	Да
036	П1	15878.50	6107.00	1.00	12.57		79.0	79.0	81.0	82.0	81.0	82.0	80.0	76.0	72.0	86.4	Да
037	К2	15882.50	6109.00	0.00	12.57		82.0	82.0	82.0	76.0	75.0	69.0	66.0	62.0	56.0	76.1	Да
038	К3	15869.00	6128.00	4.80	12.57		82.0	82.0	82.0	76.0	75.0	69.0	66.0	62.0	56.0	76.1	Да
039	К4	15868.00	6125.50	9.60	12.57		84.0	84.0	87.0	73.0	68.0	68.0	64.0	59.0	55.0	74.7	Да
040	П2	15868.00	6123.50	0.00	12.57		74.0	74.0	72.0	67.0	61.0	68.0	68.0	65.0	61.0	73.3	Да
041	П3	15863.50	6124.50	9.60	12.57		74.0	74.0	72.0	67.0	61.0	68.0	68.0	65.0	61.0	73.3	Да
042	В1	15879.50	6122.00	0.00	12.57		78.0	78.0	70.0	72.0	73.0	75.0	70.0	64.0	59.0	77.8	Да
043	В2	15880.50	6122.50	10.60	12.57		73.0	73.0	74.0	78.0	80.0	76.0	72.0	67.0	59.0	81.0	Да
044	В3	15887.00	6113.00	0.00	12.57		50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	57.0	Да
045	В4	15840.50	6137.00	10.60	12.57		66.0	66.0	70.0	60.0	66.0	61.0	53.0	44.0	40.0	65.9	Да
046	В5	15839.50	6134.50	10.60	12.57		78.0	78.0	70.0	72.0	73.0	75.0	70.0	64.0	59.0	77.8	Да
047	В6	15838.50	6132.00	10.60	12.57		78.0	78.0	70.0	72.0	73.0	75.0	70.0	64.0	59.0	77.8	Да
048	В7	15837.50	6127.00	10.60	12.57		78.0	78.0	70.0	72.0	73.0	75.0	70.0	64.0	59.0	77.8	Да
049	В8	15871.50	6097.00	5.20	12.57		76.0	76.0	81.0	70.0	64.0	71.0	71.0	68.0	64.0	76.5	Да
050	В9	15872.50	6096.00	5.20	12.57		61.0	61.0	62.0	71.0	71.0	69.0	66.0	63.0	64.0	74.1	Да

1.2. Источники непостоянного шума 2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В рас- чете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
001	Расчетная точка	14838.00	5596.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
002	Расчетная точка	14515.50	8110.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
003	Расчетная точка	14189.00	6662.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
004	Расчетная точка	14818.00	9228.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
005	Расчетная точка	17355.00	9375.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
006	Расчетная точка	18092.00	8858.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
007	Расчетная точка	18095.50	7694.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
008	Расчетная точка	18842.50	6989.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
009	Расчетная точка	20685.00	4691.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
010	Расчетная точка	19472.50	4976.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
011	Расчетная точка	18894.00	5344.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
012	Расчетная точка	17850.00	5136.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
013	Расчетная точка	17053.00	4197.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
014	Расчетная точка	16123.50	4598.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
015	Расчетная точка	15448.00	4744.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
016	Расчетная точка	14254.00	6345.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
017	Расчетная точка	14224.50	9138.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
018	Расчетная точка	16209.00	9529.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
019	Расчетная точка	19596.50	8142.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
020	Расчетная точка	20695.50	6272.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
021	Расчетная точка	21158.00	5324.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
022	Расчетная точка	18916.00	5293.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОСЗ-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

387

023	Расчетная точка	17275.00	4262.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
024	Расчетная точка	19153.50	3199.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да

Вариант расчета: "Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию"
3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")
3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка пользователя

N	Расчетная точка	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.экв	Л.макс
		X (м)	Y (м)												
001	Расчетная точка	14838.00	5596.50	1.50	44.4	47.3	49	49.2	44.2	39.1	31.1	0	0	45.60	
002	Расчетная точка	14515.50	8110.50	1.50	38.2	41	42.3	41.8	35.7	28.5	13	0	0	37.00	
003	Расчетная точка	14189.00	6662.50	1.50	40.9	43.7	45.2	45.1	39.5	33.5	21.8	0	0	40.80	
004	Расчетная точка	14818.00	9228.50	1.50	35.5	38.2	39.3	38.2	31.3	22.6	0	0	0	32.90	
005	Расчетная точка	17355.00	9375.00	1.50	34.7	37.4	38.4	37.1	30	20.6	0	0	0	31.70	
006	Расчетная точка	18092.00	8858.00	1.50	34.8	37.5	38.6	37.3	30.2	21	0	0	0	31.90	
007	Расчетная точка	18095.50	7694.00	1.50	37.1	39.8	41.1	40.3	33.9	26.2	8.4	0	0	35.40	
008	Расчетная точка	18842.50	6989.00	1.50	35.9	38.7	39.8	38.8	32.1	23.7	0.7	0	0	33.60	
009	Расчетная точка	20685.00	4691.00	1.50	31.6	34.2	34.8	32.6	24.1	12.2	0	0	0	26.70	
010	Расчетная точка	19472.50	4976.50	1.50	34.2	36.8	37.8	36.3	29	19.2	0	0	0	30.80	
011	Расчетная точка	18894.00	5344.50	1.50	35.8	38.5	39.7	38.7	31.9	23.4	0.2	0	0	33.50	
012	Расчетная точка	17850.00	5136.00	1.50	38.8	41.6	43	42.5	36.6	29.7	15.1	0	0	37.90	
013	Расчетная точка	17053.00	4197.00	1.50	38.6	41.4	42.8	42.3	36.2	29.3	14.3	0	0	37.60	
014	Расчетная точка	16123.50	4598.00	1.50	41.8	44.7	46.2	46.2	40.8	35.1	24.5	0	0	42.10	
015	Расчетная точка	15448.00	4744.50	1.50	42.4	45.3	46.9	46.9	41.6	36.1	26.2	0	0	42.90	
016	Расчетная точка	14254.00	6345.00	1.50	41.5	44.4	46	45.9	40.4	34.6	23.8	0	0	41.70	
017	Расчетная точка	14224.50	9138.00	1.50	35.1	37.8	38.8	37.6	30.6	21.6	0	0	0	32.30	
018	Расчетная точка	16209.00	9529.50	1.50	35.1	37.8	38.9	37.7	30.7	21.7	0	0	0	32.30	
019	Расчетная точка	19596.50	8142.50	1.50	33.2	35.8	36.6	34.9	27.2	16.7	0	0	0	29.30	
020	Расчетная точка	20695.50	6272.00	1.50	32	34.6	35.2	33.1	24.8	13.3	0	0	0	27.30	
021	Расчетная точка	21158.00	5324.00	1.50	31.1	33.6	34.1	31.7	22.9	10.2	0	0	0	25.80	
022	Расчетная точка	18916.00	5293.00	1.50	35.7	38.4	39.6	38.5	31.7	23.2	0	0	0	33.30	
023	Расчетная точка	17275.00	4262.00	1.50	38.3	41.1	42.5	41.9	35.8	28.8	13.4	0	0	37.20	
024	Расчетная точка	19153.50	3199.00	1.50	32.8	35.4	36.2	34.3	26.4	15.6	0	0	0	28.60	

Инв. № подл. Подп. и дата. Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС3-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист
388

