

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»



Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С)			Номер документа 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	
			Редакция: 01	Статус: IFC
Формат док-та: A4	Лист: 1 из 1	Дата редакции: 04.09.26	Номер документа подрядчика:	

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 8. Мероприятия по охране окружающей среды

Часть 2. Приложения. Графическая часть

ТОМ 8.2

1971-ГВН-314400-5-ООС2

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
01	-		04.09.26

Главный инженер

Н.П. Попов

Руководитель направления

А.А. Кимлык

Главный инженер проекта

А.С. Горев

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-01_R01

ОБОЗНАЧЕНИЕ	НАИМЕНОВАНИЕ	ПРИМЕЧАНИЕ
1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	Содержание тома 8.2	Изм.01 (Зам.)
1971-ГВН-314400-5-СПД-001	Состав проектной документации	
1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	Раздел 8. Мероприятия по охране окружающей среды. Текстовая часть	Изм.01 (Зам.)
1971-ГВН-314400-5-ООС2-002	Карта экологических ограничений	Изм.01 (Зам.)
1971-ГВН-314400-5-ООС2-003	Карта-схема размещения проектируемых объектов.	Изм.01 (Зам.)

						1971-ГВН-314400-5-ООС2-001			
						Проект обустройства Харьядинского месторождения. Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С)			
01	-	Зам.	-		04.09.26				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Разраб.		Зуев			04.09.26		Стадия	Лист	Листов
							П		1
Рук.направл.		Кимлык			04.09.26	Содержание тома 8.2	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		
Н. контр.		Кимлык			04.09.26				
ГИП		Горев			04.09.26				

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.



РЕД.	СТАТУС	ДАТА ВЫПУСКА	ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ / ПОПРАВКАХ
01	IFC	04.09.26	ВЫПУЩЕНО ДЛЯ ЗАМЕЧАНИЙ
00	IFC	04.02.26	ВЫПУЩЕНО ДЛЯ ЗАМЕЧАНИЙ

						1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		04.09.26			0—1
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-02 R01.docx

Приложение А

Обоснование принятых величин выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Обоснование принятых величин выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства

Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 3.10.20. от 20.05.2020
 Copyright© 1995-2020 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.

Программа зарегистрирована на: АО "Гипровостокнефть"
Регистрационный номер: 06-14-0001

Расшифровка кодов топлива и графы "О/Г/К" для таблиц "Характеристики автомобилей..."

Код топлива может принимать следующие значения

- 1 - Бензин АИ-93 и аналогичные по содержанию свинца;
- 2 - Бензины А-92, А-76 и аналогичные по содержанию свинца;
- 3 - Дизельное топливо;
- 4 - Сжатый газ;
- 5 - Неэтилированный бензин;
- 6 - Сжиженный нефтяной газ.

Значения в графе "О/Г/К" имеют следующий смысл

1. Для легковых автомобилей - рабочий объем ДВС:

- 1 - до 1.2 л
- 2 - свыше 1.2 до 1.8 л
- 3 - свыше 1.8 до 3.5 л
- 4 - свыше 3.5 л

2. Для грузовых автомобилей - грузоподъемность:

- 1 - до 2 т
- 2 - свыше 2 до 5 т
- 3 - свыше 5 до 8 т
- 4 - свыше 8 до 16 т
- 5 - свыше 16 т

3. Для автобусов - класс (габаритная длина) автобуса:

- 1 - Особо малый (до 5.5 м)
- 2 - Малый (6.0-7.5 м)
- 3 - Средний (8.0-10.0 м)
- 4 - Большой (10.5-12.0 м)
- 5 - Особо большой (16.5-24.0 м)

Здесь и далее:

Расчет валовых выбросов производился по формуле:

$M_i = \sum (M_1 + M_2) \cdot N_b \cdot D_p \cdot 10^{-6}$, где

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-1

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-03_R01.docx

M_1 – выброс вещества в день при выезде (г);

M_2 – выброс вещества в день при въезде (г);

$M_1 = M_{пр} \cdot T_{пр} \cdot K_э \cdot K_{нтрпр} + M_1 \cdot L_1 \cdot K_{нтр} + M_{хх} \cdot T_{хх} \cdot K_э \cdot K_{нтр}$;

Для маршрутных автобусов при температуре ниже -10 град.С:

$M_1 = M_{пр} \cdot (8 + 15 \cdot n) \cdot K_э \cdot K_{нтрпр} + M_1 \cdot L_1 \cdot K_{нтр} + M_{хх} \cdot T_{хх} \cdot K_э \cdot K_{нтр}$,

где n – число периодических прогревов в течение суток;

$M_2 = M_{1теп.} \cdot L_2 \cdot K_{нтр} + M_{хх} \cdot T_{хх} \cdot K_э \cdot K_{нтр}$;

N_b – Среднее количество автомобилей данной группы, выезжающих в течение суток;

D_p – количество дней работы в расчетном периоде.

Расчет максимально разовых выбросов производился по формуле:

$G_i = (M_{пр} \cdot T_{пр} \cdot K_э \cdot K_{нтрпр} + M_1 \cdot L_1 \cdot K_{нтр} + M_{хх} \cdot T_{хх} \cdot K_э \cdot K_{нтр}) \cdot N' / T_{ср}$ г/с (*),

С учетом синхронности работы: $G_{max} = \Sigma(G_i)$;

$M_{пр}$ – удельный выброс при прогреве двигателя (г/мин.);

$T_{пр}$ – время прогрева двигателя (мин.);

$K_э$ – коэффициент, учитывающий снижение выброса при проведении экологического контроля;

$K_{нтрпр}$ – коэффициент, учитывающий снижение выброса при прогреве двигателя при установленном нейтрализаторе;

M_1 – пробеговый удельный выброс (г/км);

$M_{1теп.}$ – пробеговый удельный выброс в теплый период (г/км);

$L_1 = (L_{1б} + L_{1д}) / 2 = 0.100$ км – средний пробег при выезде со стоянки;

$L_2 = (L_{2б} + L_{2д}) / 2 = 0.100$ км – средний пробег при въезде на стоянку;

$K_{нтр}$ – коэффициент, учитывающий снижение выброса при установленном нейтрализаторе (пробег и холостой ход);

$M_{хх}$ – удельный выброс автомобиля на холостом ходу (г/мин.);

$T_{хх} = 1$ мин. – время работы двигателя на холостом ходу;

N' – наибольшее количество автомобилей, выезжающих со стоянки в течение времени

$T_{ср}$, характеризующегося максимальной интенсивностью выезда;

(*) В соответствии с методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, СПб, 2012 г.

$T_{ср} = 3540$ сек. – среднее время выезда всей техники со стоянки.

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO – 0.13

NO_2 – 0.80

Расшифровка кодов топлива и графы "О/Г/К" для таблиц "Характеристики автомобилей..."

Код топлива может принимать следующие значения

- 1 – Бензин АИ-93 и аналогичные по содержанию свинца;
- 2 – Бензины А-92, А-76 и аналогичные по содержанию свинца;
- 3 – Дизельное топливо;
- 4 – Сжатый газ;
- 5 – Неэтилированный бензин;
- 6 – Сжиженный нефтяной газ.

Значения в графе "О/Г/К" имеют следующий смысл

1. Для легковых автомобилей – рабочий объем ДВС:

- 1 – до 1.2 л
- 2 – свыше 1.2 до 1.8 л
- 3 – свыше 1.8 до 3.5 л
- 4 – свыше 3.5 л

2. Для грузовых автомобилей – грузоподъемность:

- 1 – до 2 т
- 2 – свыше 2 до 5 т

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			А-2

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-03_R01.docx

- 3 - свыше 5 до 8 т
- 4 - свыше 8 до 16 т
- 5 - свыше 16 т

3. Для автобусов - класс (габаритная длина) автобуса:

- 1 - Особо малый (до 5.5 м)
- 2 - Малый (6.0-7.5 м)
- 3 - Средний (8.0-10.0 м)
- 4 - Большой (10.5-12.0 м)
- 5 - Особо большой (16.5-24.0 м)

**Автотранспорт, используемый в период строительства
тип - 1 - Открытая или закрытая неотапливаемая стоянка**

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	Месяцы	Всего дней
Теплый	Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	4
Переходный	Май; Октябрь;	4
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	16
Всего за год	Январь-Декабрь	24

Общее описание участка

Пробег автомобиля до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.195

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.195
- среднее время выезда (мин.): 59.0

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка автомобиля	Категория	Место пр-ва	О/Г/К	Тип двиг.	Код топл.	Экокоэффициент	Нейтраллизатор	Маршрутный
автоборт	Грузовой	СНГ	3	Диз.	3	нет	нет	-
трубовоз-плетевоз	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3	нет	нет	-
седельный тягач	Грузовой	СНГ	5	Диз.	3	нет	нет	-
РМЛ	Грузовой	СНГ	2	Диз.	3	нет	нет	-
ЛИП, медмашина	Автобус	СНГ	1	Диз.	3	нет	нет	нет

Количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
автоборт		
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист А-3
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Количество выезжающих за время Тср</i>
Март	0.00	0
Апрель	0.00	0
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	1.00	1
Октябрь	1.00	1
Ноябрь	1.00	1
Декабрь	1.00	1
трубовоз-плетевоз		
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	0.00	0
Апрель	0.00	0
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	1.00	1
Октябрь	1.00	1
Ноябрь	1.00	1
Декабрь	1.00	1
седельн тягач		
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	0.00	0
Апрель	0.00	0
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	1.00	1
Октябрь	1.00	1
Ноябрь	1.00	1
Декабрь	1.00	1
РМЛ		
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	0.00	0
Апрель	0.00	0
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			А-4

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-03_R01.docx

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Август	0.00	0
Сентябрь	1.00	1
Октябрь	1.00	1
Ноябрь	1.00	1
Декабрь	1.00	1
ЛИП, медмашина		
Январь	2.00	1
Февраль	2.00	1
Март	0.00	0
Апрель	0.00	0
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	2.00	1
Октябрь	2.00	1
Ноябрь	2.00	1
Декабрь	2.00	1

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0138870	0.002848
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0022566	0.000463
0328	Углерод (Сажа)	0.0013814	0.000306
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0012082	0.000332
0337	Углерод оксид	0.0705734	0.014742
2732	**Керосин	0.0094859	0.002362

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	автоборт	0.000071
	трубовоз-плетевоз	0.000076
	седельн тягач	0.000077
	РМЛ	0.000045
	ЛИП, медмашина	0.000064
	ВСЕГО:	0.000334

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			А-5

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	автоборт	0.000122
	трубовоз-плетевоз	0.000205
	седельн тягач	0.000207
	РМЛ	0.000082
	ЛИП, медмашина	0.000120
	ВСЕГО:	0.000736
Холодный	автоборт	0.002132
	трубовоз-плетевоз	0.003886
	седельн тягач	0.003892
	РМЛ	0.001486
	ЛИП, медмашина	0.002276
	ВСЕГО:	0.013672
Всего за год		0.014742

Максимальный выброс составляет: 0.0705734 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Мl	Мlмен.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
автоборт (д)	4.400	30.0	1.0	1.0	6.200	5.100	1.0	2.800	нет	
	4.400	30.0	1.0	1.0	6.200	5.100	1.0	2.800	нет	0.0382542
трубовоз-плетевоз (д)	8.200	30.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	
	8.200	30.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	0.0705198
седельн тягач (д)	8.200	30.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	нет	
	8.200	30.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	нет	0.0705734
РМЛ (д)	3.100	30.0	1.0	1.0	4.300	3.500	1.0	1.500	нет	
	3.100	30.0	1.0	1.0	4.300	3.500	1.0	1.500	нет	0.0268164
ЛИП, медмашина (д)	2.400	30.0	1.0	1.0	2.800	2.300	1.0	0.800	нет	
	2.400	30.0	1.0	1.0	2.800	2.300	1.0	0.800	нет	0.0206441

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	автоборт	9.2E-7
	трубовоз-плетевоз	0.000001
	седельн тягач	0.000001
	РМЛ	6.4E-7
	ЛИП, медмашина	7.2E-7

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-6

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-03_R01.docx

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
	ВСЕГО:	0.000005
Переходный	автоборт	0.000003
	трубовоз-плетевоз	0.000004
	седельн тягач	0.000004
	РМЛ	0.000002
	ЛИП, медмашина	0.000002
	ВСЕГО:	0.000015
Холодный	автоборт	0.000057
	трубовоз-плетевоз	0.000076
	седельн тягач	0.000076
	РМЛ	0.000038
	ЛИП, медмашина	0.000039
	ВСЕГО:	0.000286
Всего за год		0.000306

Максимальный выброс составляет: 0.0013814 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mnp	Tnp	Kэ	KнтрП P	MI	MIмен.	Kнтр	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
автоборт (д)	0.120	30.0	1.0	1.0	0.350	0.250	1.0	0.030	нет	
	0.120	30.0	1.0	1.0	0.350	0.250	1.0	0.030	нет	0.0010353
трубовоз-плетевоз (д)	0.160	30.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	
	0.160	30.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	0.0013785
седельн тягач (д)	0.160	30.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	нет	
	0.160	30.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	нет	0.0013814
РМЛ (д)	0.080	30.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.020	нет	
	0.080	30.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.020	нет	0.0006921
ЛИП, медмашина (д)	0.040	30.0	1.0	1.0	0.200	0.150	1.0	0.010	нет	
	0.040	30.0	1.0	1.0	0.200	0.150	1.0	0.010	нет	0.0003475

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	автоборт	0.000003
	трубовоз-плетевоз	0.000003
	седельн тягач	0.000003
	РМЛ	0.000002

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			А-7

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-03_R01.docx

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
	ЛИП, медмашина	0.000003
	ВСЕГО:	0.000014
Переходный	автоборт	0.000003
	трубовоз-плетевоз	0.000004
	седельн тягач	0.000004
	РМЛ	0.000003
	ЛИП, медмашина	0.000004
	ВСЕГО:	0.000019
Холодный	автоборт	0.000054
	трубовоз-плетевоз	0.000068
	седельн тягач	0.000069
	РМЛ	0.000043
	ЛИП, медмашина	0.000066
	ВСЕГО:	0.000299
Всего за год		0.000332

Максимальный выброс составляет: 0.0012082 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mnp	Tnp	Kэ	KнтрП р	MI	MIмен.	Kнтр	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
автоборт (д)	0.108	30.0	1.0	1.0	0.560	0.450	1.0	0.090	нет	
	0.108	30.0	1.0	1.0	0.560	0.450	1.0	0.090	нет	0.0009565
трубовоз-плетевоз (д)	0.136	30.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	
	0.136	30.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	0.0011997
седельн тягач (д)	0.136	30.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	нет	
	0.136	30.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	нет	0.0012082
РМЛ (д)	0.086	30.0	1.0	1.0	0.490	0.390	1.0	0.072	нет	
	0.086	30.0	1.0	1.0	0.490	0.390	1.0	0.072	нет	0.0007630
ЛИП, медмашина (д)	0.065	30.0	1.0	1.0	0.410	0.330	1.0	0.054	нет	
	0.065	30.0	1.0	1.0	0.410	0.330	1.0	0.054	нет	0.0005777

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	автоборт	0.000014

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-8

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-03_R01.docx

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
	трубовоз-плетевоз	0.000022
	седельн тягач	0.000022
	РМЛ	0.000011
	ЛИП, медмашина	0.000015
	ВСЕГО:	0.000084
Переходный	автоборт	0.000021
	трубовоз-плетевоз	0.000047
	седельн тягач	0.000048
	РМЛ	0.000018
	ЛИП, медмашина	0.000028
	ВСЕГО:	0.000163
	автоборт	0.000319
	трубовоз-плетевоз	0.000772
	седельн тягач	0.000773
	РМЛ	0.000277
Холодный	ЛИП, медмашина	0.000461
	ВСЕГО:	0.002602
	Всего за год	0.002848

Максимальный выброс составляет: 0.0138870 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)

Коэффициент трансформации - 0.13

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	автоборт	0.000002
	трубовоз-плетевоз	0.000004
	седельн тягач	0.000004
	РМЛ	0.000002
	ЛИП, медмашина	0.000002
	ВСЕГО:	0.000014
	автоборт	0.000003
	трубовоз-плетевоз	0.000008
	седельн тягач	0.000008
	РМЛ	0.000003
Переходный	ЛИП, медмашина	0.000005
	ВСЕГО:	0.000026
	автоборт	0.000052
	трубовоз-плетевоз	0.000125
	седельн тягач	0.000126
Холодный	РМЛ	0.000045

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-9

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-03_R01.docx

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
	ЛИП, медмашина	0.000075
	ВСЕГО:	0.000423
Всего за год		0.000463

Максимальный выброс составляет: 0.0022566 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	автоборт	0.000010
	трубовоз-плетевоз	0.000011
	седельн тягач	0.000011
	РМЛ	0.000007
	ЛИП, медмашина	0.000011
	ВСЕГО:	0.000049
Переходный	автоборт	0.000021
	трубовоз-плетевоз	0.000028
	седельн тягач	0.000028
	РМЛ	0.000016
	ЛИП, медмашина	0.000026
	ВСЕГО:	0.000119
Холодный	автоборт	0.000382
	трубовоз-плетевоз	0.000524
	седельн тягач	0.000524
	РМЛ	0.000286
	ЛИП, медмашина	0.000477
	ВСЕГО:	0.002194
Всего за год		0.002362

Максимальный выброс составляет: 0.0094859 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	Кнтр Пр	Мl	Мlмен	Кнтр	Мхх	%%	Схр	Выброс (г/с)
автоборт (д)	0.800	30.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	100.0	нет	
	0.800	30.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	100.0	нет	0.0069096
трубовоз-плетевоз (д)	1.100	30.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	
	1.100	30.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	0.0094831
седельн тягач (д)	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	нет	

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001				АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		Лист А-10
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата							

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-03_R01.docx

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	Кнтр Пр	Мl	Мlмен	Кнтр	Мхх	%%	Схр	Выброс (г/с)
	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	нет	0.0094859
РМЛ (д)	0.600	30.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	100.0	нет	
	0.600	30.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	100.0	нет	0.0051780
ЛИП, медмашина (д)	0.500	30.0	1.0	1.0	0.700	0.600	1.0	0.200	100.0	нет	
	0.500	30.0	1.0	1.0	0.700	0.600	1.0	0.200	100.0	нет	0.0043136

**Автотранспорт, используемый в период строительства
тип - 1 - Открытая или закрытая неотапливаемая стоянка**

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	Месяцы	Всего дней
Теплый	Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	6
Переходный	Май; Октябрь;	6
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	24
Всего за год	Январь-Декабрь	36

Общее описание участка

Пробег автомобиля до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.195

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.195
- среднее время выезда (мин.): 59.0

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка автомобиля	Категория	Место пр-ва	О/Г/К	Тип двиг.	Код топл.	Экокоэффициент	Нейтраллизатор	Маршрутный
дежурн маш	Легковой	Зарубежный	2	Диз.	3	нет	нет	-
топливозапр, вакуумн маш	Грузовой	СНГ	3	Диз.	3	нет	нет	-
автоцистерн, ПАРМ	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3	нет	нет	-

Количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
дежурн маш		
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	0.00	0

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист A-11
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Апрель	0.00	0
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	1.00	1
Октябрь	1.00	1
Ноябрь	1.00	1
Декабрь	1.00	1
топливозапр, вакуумн маш		
Январь	2.00	1
Февраль	2.00	1
Март	0.00	0
Апрель	0.00	0
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	2.00	1
Октябрь	2.00	1
Ноябрь	2.00	1
Декабрь	2.00	1
автоцистерн, ПАРМ		
Январь	2.00	1
Февраль	2.00	1
Март	0.00	0
Апрель	0.00	0
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	2.00	1
Октябрь	2.00	1
Ноябрь	2.00	1
Декабрь	2.00	1

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0138757	0.003601
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0022548	0.000585
0328	Углерод (Сажа)	0.0013785	0.000428
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0011997	0.000413

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-12

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0337	Углерод оксид	0.0705198	0.019509
2732	**Керосин	0.0094831	0.002939

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	дежурн маш	0.000004
	топливозапр, вакуумн маш	0.000214
	автоцистерн, ПАРМ	0.000228
	ВСЕГО:	0.000446
Переходный	дежурн маш	0.000004
	топливозапр, вакуумн маш	0.000365
	автоцистерн, ПАРМ	0.000616
	ВСЕГО:	0.000985
Холодный	дежурн маш	0.000024
	топливозапр, вакуумн маш	0.006395
	автоцистерн, ПАРМ	0.011659
	ВСЕГО:	0.018078
Всего за год		0.019509

Максимальный выброс составляет: 0.0705198 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Мl	Мlмен.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
дежурн маш (д)	0.290	2.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.100	нет	
	0.290	2.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.100	нет	0.0002260
топливозапр, вакуумн маш (д)	4.400	30.0	1.0	1.0	6.200	5.100	1.0	2.800	нет	
	4.400	30.0	1.0	1.0	6.200	5.100	1.0	2.800	нет	0.0382542
автоцистерн, ПАРМ (д)	8.200	30.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	
	8.200	30.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	0.0705198

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы**

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001			АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		Лист А-13
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	дежурн маш	1.3E-7
	топливозапр, вакуумн маш	0.000003
	автоцистерн, ПАРМ	0.000004
	ВСЕГО:	0.000006
Переходный	дежурн маш	1.5E-7
	топливозапр, вакуумн маш	0.000009
	автоцистерн, ПАРМ	0.000012
	ВСЕГО:	0.000021
Холодный	дежурн маш	7.9E-7
	топливозапр, вакуумн маш	0.000171
	автоцистерн, ПАРМ	0.000228
	ВСЕГО:	0.000400
Всего за год		0.000428

Максимальный выброс составляет: 0.0013785 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mnp	Tnp	Kэ	KнтрП р	MI	MIмен.	Kнтр	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
дежурн маш (д)	0.006	2.0	1.0	1.0	0.090	0.060	1.0	0.003	нет	
	0.006	2.0	1.0	1.0	0.090	0.060	1.0	0.003	нет	0.0000068
топливозапр, вакуумн маш (д)	0.120	30.0	1.0	1.0	0.350	0.250	1.0	0.030	нет	
	0.120	30.0	1.0	1.0	0.350	0.250	1.0	0.030	нет	0.0010353
автоцистерн, ПАРМ (д)	0.160	30.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	
	0.160	30.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	0.0013785

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	дежурн маш	9.8E-7
	топливозапр, вакуумн маш	0.000008
	автоцистерн, ПАРМ	0.000009
	ВСЕГО:	0.000018
Переходный	дежурн маш	0.000001
	топливозапр, вакуумн маш	0.000010
	автоцистерн, ПАРМ	0.000013
	ВСЕГО:	0.000024

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-14

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-03_R01.docx

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Холодный	дежурн маш	0.000005
	топливозапр, вакуумн маш	0.000163
	автоцистерн, ПАРМ	0.000203
	ВСЕГО:	0.000371
Всего за год		0.000413

Максимальный выброс составляет: 0.0011997 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mпр	Tпр	Kэ	KнтрПР	MI	MIмен.	Kнтр	Mxx	Cхр	Выброс (г/с)
дежурн маш (д)	0.048	2.0	1.0	1.0	0.268	0.214	1.0	0.040	нет	
	0.048	2.0	1.0	1.0	0.268	0.214	1.0	0.040	нет	0.0000460
топливозапр, вакуумн маш (д)	0.108	30.0	1.0	1.0	0.560	0.450	1.0	0.090	нет	
	0.108	30.0	1.0	1.0	0.560	0.450	1.0	0.090	нет	0.0009565
автоцистерн, ПАРМ (д)	0.136	30.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	
	0.136	30.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	0.0011997

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	дежурн маш	0.000002
	топливозапр, вакуумн маш	0.000041
	автоцистерн, ПАРМ	0.000065
	ВСЕГО:	0.000109
Переходный	дежурн маш	0.000002
	топливозапр, вакуумн маш	0.000064
	автоцистерн, ПАРМ	0.000142
	ВСЕГО:	0.000209
Холодный	дежурн маш	0.000012
	топливозапр, вакуумн маш	0.000956
	автоцистерн, ПАРМ	0.002316
	ВСЕГО:	0.003283
Всего за год		0.003601

Максимальный выброс составляет: 0.0138757 г/с. Месяц достижения: Январь.

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			А-15

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота 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	дежурн маш	3.4E-7
	топливозапр, вакуумн маш	0.000007
	автоцистерн, ПАРМ	0.000011
	ВСЕГО:	0.000018
Переходный	дежурн маш	3.7E-7
	топливозапр, вакуумн маш	0.000010
	автоцистерн, ПАРМ	0.000023
	ВСЕГО:	0.000034
Холодный	дежурн маш	0.000002
	топливозапр, вакуумн маш	0.000155
	автоцистерн, ПАРМ	0.000376
	ВСЕГО:	0.000534
Всего за год		0.000585

Максимальный выброс составляет: 0.0022548 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	дежурн маш	0.000001
	топливозапр вакуумн маш	0.000029
	автоцистерн, ПАРМ	0.000032
	ВСЕГО:	0.000063
Переходный	дежурн маш	0.000002
	топливозапр, вакуумн маш	0.000063
	автоцистерн, ПАРМ	0.000085
	ВСЕГО:	0.000149
Холодный	дежурн маш	0.000009
	топливозапр, вакуумн маш	0.001147
	автоцистерн, ПАРМ	0.001572
	ВСЕГО:	0.002728
Всего за год		0.002939

Максимальный выброс составляет: 0.0094831 г/с. Месяц достижения: Январь.

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-16

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Наименование	Mnp	Tnp	Kэ	Kнтр Пр	MI	MIмен	Kнтр	Mxx	%%	Cxp	Выброс (г/с)
дежурн маш (д)	0.100	2.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.060	100.0	нет	
	0.100	2.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.060	100.0	нет	0.0000819
топливозапр, вакуумн маш (д)	0.800	30.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	100.0	нет	
	0.800	30.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	100.0	нет	0.0069096
автоцистерн, ПАРМ (д)	1.100	30.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	
	1.100	30.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	0.0094831

Автотранспорт, используемый в период строительства
тип - 1 - Открытая или закрытая неотапливаемая стоянка

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	Месяцы	Всего дней
Теплый	Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	8
Переходный	Май; Октябрь;	8
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	34
Всего за год	Январь-Декабрь	50

Общее описание участка

Пробег автомобиля до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.195

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.195
- среднее время выезда (мин.): 59.0

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка автомобиля	Категория	Место пр-ва	О/Г/К	Тип двиг.	Код топл.	Экоконтр роль	Нейтрал изатор	Маршру тный
самосвал	Грузовой	СНГ	5	Диз.	3	нет	нет	-

Количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
самосвал		
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	0.00	0

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист A-17
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-03_R01.docx

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Апрель	0.00	0
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	1.00	1
Октябрь	1.00	1
Ноябрь	1.00	1
Декабрь	1.00	1

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0138870	0.001778
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0022566	0.000289
0328	Углерод (Сажа)	0.0013814	0.000173
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0012082	0.000161
0337	Углерод оксид	0.0705734	0.008817
2732	**Керосин	0.0094859	0.001190

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	самосвал	0.000154
	ВСЕГО:	0.000154
Переходный	самосвал	0.000413
	ВСЕГО:	0.000413
Холодный	самосвал	0.008249
	ВСЕГО:	0.008249
Всего за год		0.008817

Максимальный выброс составляет: 0.0705734 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПР	Мl	Мlмен.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
самосвал (д)	8.200	30.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	нет	
	8.200	30.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	нет	0.0705734

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист А-18
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	самосвал	0.000003
	ВСЕГО:	0.000003
Переходный	самосвал	0.000008
	ВСЕГО:	0.000008
Холодный	самосвал	0.000162
	ВСЕГО:	0.000162
Всего за год		0.000173

Максимальный выброс составляет: 0.0013814 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Мl	Мlмен.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
самосвал (д)	0.160	30.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	нет	
	0.160	30.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	нет	0.0013814

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	самосвал	0.000006
	ВСЕГО:	0.000006
Переходный	самосвал	0.000009
	ВСЕГО:	0.000009
Холодный	самосвал	0.000145
	ВСЕГО:	0.000145
Всего за год		0.000161

Максимальный выброс составляет: 0.0012082 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Мl	Мlмен.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
самосвал (д)	0.136	30.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	нет	
	0.136	30.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	нет	0.0012082

Трансформация оксидов азота Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид) Коэффициент трансформации - 0.8 Валовые выбросы

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-19

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	самосвал	0.000044
	ВСЕГО:	0.000044
Переходный	самосвал	0.000095
	ВСЕГО:	0.000095
Холодный	самосвал	0.001639
	ВСЕГО:	0.001639
Всего за год		0.001778

Максимальный выброс составляет: 0.0138870 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота 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	самосвал	0.000007
	ВСЕГО:	0.000007
Переходный	самосвал	0.000015
	ВСЕГО:	0.000015
Холодный	самосвал	0.000266
	ВСЕГО:	0.000266
Всего за год		0.000289

Максимальный выброс составляет: 0.0022566 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	самосвал	0.000022
	ВСЕГО:	0.000022
Переходный	самосвал	0.000057
	ВСЕГО:	0.000057
Холодный	самосвал	0.001111
	ВСЕГО:	0.001111
Всего за год		0.001190

Максимальный выброс составляет: 0.0094859 г/с. Месяц достижения: Январь.

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-20

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-03_R01.docx

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	Кнтр Пр	Мl	Мlмен	Кнтр	Мхх	%%	Схр	Выброс (г/с)
самосвал (д)	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	нет	
	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	нет	0.0094859

Автотранспорт, используемый в период строительства
тип - 1 - Открытая или закрытая неотапливаемая стоянка

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	Месяцы	Всего дней
Теплый	Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	26
Переходный	Май; Октябрь;	26
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	104
Всего за год	Январь-Декабрь	156

Общее описание участка

Пробег автомобиля до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.195

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.195
- среднее время выезда (мин.): 59.0

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка автомобиля	Категория	Место пр-ва	О/Г/К	Тип двиг.	Код топл.	Экокоэффициент	Нейтральный изатор	Маршрутный
вахта	Автобус	СНГ	3	Диз.	3	нет	нет	нет

Количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
вахта		
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	0.00	0
Апрель	0.00	0
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	1.00	1
Октябрь	1.00	1

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист A-21
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Ноябрь	1.00	1
Декабрь	1.00	1

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0056384	0.002300
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0009162	0.000374
0328	Углерод (Сажа)	0.0010339	0.000396
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0009565	0.000391
0337	Углерод оксид	0.0382542	0.015110
2732	**Керосин	0.0068955	0.002670

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	вахта	0.000463
	ВСЕГО:	0.000463
Переходный	вахта	0.000791
	ВСЕГО:	0.000791
Холодный	вахта	0.013856
	ВСЕГО:	0.013856
Всего за год		0.015110

Максимальный выброс составляет: 0.0382542 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Мl	Мlмен.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
вахта (д)	4.400	30.0	1.0	1.0	6.200	5.100	1.0	2.800	нет	
	4.400	30.0	1.0	1.0	6.200	5.100	1.0	2.800	нет	0.0382542

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа) Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	вахта	0.000006
	ВСЕГО:	0.000006
Переходный	вахта	0.000020

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-22

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
	ВСЕГО:	0.000020
Холодный	вахта	0.000370
	ВСЕГО:	0.000370
Всего за год		0.000396

Максимальный выброс составляет: 0.0010339 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mnp	Tnp	Kэ	KнтрП р	MI	MIмен.	Kнтр	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
вахта (д)	0.120	30.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.030	нет	
	0.120	30.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.030	нет	0.0010339

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	вахта	0.000016
	ВСЕГО:	0.000016
Переходный	вахта	0.000022
	ВСЕГО:	0.000022
Холодный	вахта	0.000352
	ВСЕГО:	0.000352
Всего за год		0.000391

Максимальный выброс составляет: 0.0009565 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mnp	Tnp	Kэ	KнтрП р	MI	MIмен.	Kнтр	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
вахта (д)	0.108	30.0	1.0	1.0	0.560	0.450	1.0	0.090	нет	
	0.108	30.0	1.0	1.0	0.560	0.450	1.0	0.090	нет	0.0009565

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	вахта	0.000089
	ВСЕГО:	0.000089
Переходный	вахта	0.000139

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-23

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
	ВСЕГО:	0.000139
Холодный	вахта	0.002072
	ВСЕГО:	0.002072
Всего за год		0.002300

Максимальный выброс составляет: 0.0056384 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)

Коэффициент трансформации - 0.13

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	вахта	0.000015
	ВСЕГО:	0.000015
Переходный	вахта	0.000023
	ВСЕГО:	0.000023
Холодный	вахта	0.000337
	ВСЕГО:	0.000337
Всего за год		0.000374

Максимальный выброс составляет: 0.0009162 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	вахта	0.000062
	ВСЕГО:	0.000062
Переходный	вахта	0.000133
	ВСЕГО:	0.000133
Холодный	вахта	0.002475
	ВСЕГО:	0.002475
Всего за год		0.002670

Максимальный выброс составляет: 0.0068955 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	Кнтр Пр	Мl	Мlтеп	Кнтр	Мхх	%%	Схр	Выброс (г/с)
вахта (д)	0.800	30.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.300	100.0	нет	

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист А-24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-03_R01.docx

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	Кнтр Пр	Мl	Мlмен	Кнтр	Мхх	%%	Схр	Выброс (г/с)
	0.800	30.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.300	100.0	нет	0.0068955

**Спецтехника, используемая в период строительства
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке,**

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	Месяцы	Всего дней
Теплый	Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	2
Переходный	Май; Октябрь;	2
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	11
Всего за год	Январь-Декабрь	15

Общее описание участка

Подтип - Нагрузочный режим (полный)

Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.195

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.195

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	Категория	Мощность двигателя	ЭС
гидропод,напаг, буруст, автокр	Колесная	161-260 КВт (220-354 л.с.)	нет
сваебойн агрег	Колесная	61-100 КВт (83-136 л.с.)	нет
виброкаток	Колесная	101-160 КВт (137-219 л.с.)	нет

Количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время Тср	Работающих в течение 30 мин.	Тсут	tdв	тнагр	txx
гидропод,напаг, буруст, автокр							
Январь	4.00	4	2	600	12	13	5
Февраль	4.00	4	2	600	12	13	5
Март	0.00	0	0	600	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист А-25
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Месяц	Количество в сутки	Выезжающ их за время Тср	Работающ их в течение 30 мин.	Тсут	tdв	тнагр	txx
Сентябрь	4.00	4	2	600	12	13	5
Октябрь	4.00	4	2	600	12	13	5
Ноябрь	4.00	4	2	600	12	13	5
Декабрь	4.00	4	2	600	12	13	5
сваебойн агрег							
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	600	12	13	5
Март	0.00	0	0	600	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5
виброкаток							
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	600	12	13	5
Март	0.00	0	0	600	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.1718516	0.236888
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0279259	0.038494
0328	Углерод (Сажа)	0.0527887	0.047585
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0216189	0.028747
0337	Углерод оксид	0.9082215	0.261050
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0417778	0.001190
2732	**Керосин	0.0855239	0.067647

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-26

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Расшифровка выбросов по веществам:
Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	гидропод,напаг, буруст, автокр	0.021321
	сваебойн агрег	0.002044
	виброкаток	0.003304
	ВСЕГО:	0.026669
Переходный	гидропод,напаг, буруст, автокр	0.023743
	сваебойн агрег	0.002278
	виброкаток	0.003680
	ВСЕГО:	0.029702
Холодный	гидропод,напаг, буруст, автокр	0.163587
	сваебойн агрег	0.015747
	виброкаток	0.025345
	ВСЕГО:	0.204680
Всего за год		0.261050

Максимальный выброс составляет: 0.9082215 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.me n.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
гидропод,напаг, буруст, автокр	57.000	4.0	12.600	45.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	
	57.000	4.0	12.600	45.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	0.9082215
сваебойн агрег	25.000	4.0	4.800	45.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	
	25.000	4.0	4.800	45.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	0.0902096
виброкаток	35.000	4.0	7.800	45.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	
	35.000	4.0	7.800	45.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	0.1402373

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	гидропод,напаг, буруст, автокр	0.003478
	сваебойн агрег	0.000325
	виброкаток	0.000542
	ВСЕГО:	0.004345

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-27

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	гидропод,напаг, буруст, автокр	0.004685
	сваебойн агрег	0.000443
	виброкаток	0.000725
	ВСЕГО:	0.005854
Холодный	гидропод,напаг, буруст, автокр	0.029938
	сваебойн агрег	0.002825
	виброкаток	0.004624
	ВСЕГО:	0.037386
Всего за год		0.047585

Максимальный выброс составляет: 0.0527887 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.me n.	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
гидропод,напаг, буруст, автокр	0.000	4.0	1.020	45.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	
	0.000	4.0	1.020	45.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	0.0527887
сваебойн агрег	0.000	4.0	0.360	45.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	
	0.000	4.0	0.360	45.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	0.0067494
виброкаток	0.000	4.0	0.600	45.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	
	0.000	4.0	0.600	45.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	0.0110350

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	гидропод,напаг, буруст, автокр	0.002572
	сваебойн агрег	0.000240
	виброкаток	0.000393
	ВСЕГО:	0.003205
Переходный	гидропод,напаг, буруст, автокр	0.002846
	сваебойн агрег	0.000261
	виброкаток	0.000431
	ВСЕГО:	0.003538
Холодный	гидропод,напаг, буруст, автокр	0.017696
	сваебойн агрег	0.001625
	виброкаток	0.002684
	ВСЕГО:	0.022004
Всего за год		0.028747

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-28

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-03_R01.docx

Максимальный выброс составляет: 0.0216189 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.теп.	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
гидропод,напаг, буруст, автокр	0.095	4.0	0.310	45.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	
	0.095	4.0	0.310	45.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	0.0216189
сваебойн агрег	0.042	4.0	0.120	45.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	
	0.042	4.0	0.120	45.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	0.0039622
виброкаток	0.058	4.0	0.200	45.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	
	0.058	4.0	0.200	45.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	0.0065456

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	гидропод,напаг, буруст, автокр	0.024858
	сваебойн агрег	0.002372
	виброкаток	0.003851
	ВСЕГО:	0.031081
Переходный	гидропод,напаг, буруст, автокр	0.025001
	сваебойн агрег	0.002385
	виброкаток	0.003876
	ВСЕГО:	0.031263
Холодный	гидропод,напаг, буруст, автокр	0.139590
	сваебойн агрег	0.013315
	виброкаток	0.021640
	ВСЕГО:	0.174544
Всего за год		0.236888

Максимальный выброс составляет: 0.1718516 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)
Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	гидропод,напаг, буруст, автокр	0.004039
	сваебойн агрег	0.000385

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист А-29
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
	виброкаток	0.000626
	ВСЕГО:	0.005051
Переходный	гидропод,напаг, буруст, автокр	0.004063
	сваебойн агрег	0.000388
	виброкаток	0.000630
	ВСЕГО:	0.005080
Холодный	гидропод,напаг, буруст, автокр	0.022683
	сваебойн агрег	0.002164
	виброкаток	0.003516
	ВСЕГО:	0.028363
Всего за год		0.038494

Максимальный выброс составляет: 0.0279259 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)
Теплый	гидропод,напаг, буруст, автокр	0.000038
	сваебойн агрег	0.000004
	виброкаток	0.000006
	ВСЕГО:	0.000048
Переходный	гидропод,напаг, буруст, автокр	0.000075
	сваебойн агрег	0.000008
	виброкаток	0.000012
	ВСЕГО:	0.000095
Холодный	гидропод,напаг, буруст, автокр	0.000827
	сваебойн агрег	0.000092
	виброкаток	0.000128
	ВСЕГО:	0.001047
Всего за год		0.001190

Максимальный выброс составляет: 0.0417778 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.т ен.	Vdv	Mxx	%% двиг.	Cxp	Выброс (г/с)
гидропод,напаг, буруст, автокр	4.700	4.0	100.0	2.050	45.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	
	4.700	4.0	100.0	2.050	45.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	0.0417778
сваебойн	2.100	4.0	100.0	0.780	45.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	нет	

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001				АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		Лист А-30
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата							

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-03_R01.docx

Наименование	Мп	Тп	%% пуск.	Мпр	Тпр	Мдв	Мдв.т еп.	Vдв	Мхх	%% двиг.	Схр	Выброс (г/с)
агрег												
	2.100	4.0	100.0	0.780	45.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	нет	0.0046667
виброкатор	2.900	4.0	100.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	нет	
	2.900	4.0	100.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	нет	0.0064444

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	гидропод, напг, буруст, автокр	0.005940
	сваебойн агрег	0.000561
	виброкатор	0.000924
	ВСЕГО:	0.007424
Переходный	гидропод, напг, буруст, автокр	0.006446
	сваебойн агрег	0.000601
	виброкатор	0.001000
	ВСЕГО:	0.008047
Холодный	гидропод, напг, буруст, автокр	0.041791
	сваебойн агрег	0.003903
	виброкатор	0.006481
	ВСЕГО:	0.052175
Всего за год		0.067647

Максимальный выброс составляет: 0.0855239 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мп	Тп	%% пуск.	Мпр	Тпр	Мдв	Мдв.т еп.	Vдв	Мхх	%% двиг.	Схр	Выброс (г/с)
гидропод, напг, буруст, автокр	4.700	4.0	0.0	2.050	45.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	
	4.700	4.0	0.0	2.050	45.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	0.0855239
сваебойн агрег	2.100	4.0	0.0	0.780	45.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	нет	
	2.100	4.0	0.0	0.780	45.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	нет	0.0077927
виброкатор	2.900	4.0	0.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	
	2.900	4.0	0.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	0.0132589

Спецтехника, используемая в период строительства
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке,

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001				АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		Лист А-31
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата							

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Период года	Месяцы	Всего дней
Теплый	Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	4
Переходный	Май; Октябрь;	4
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	17
Всего за год	Январь-Декабрь	25

Общее описание участка

Подтип - Нагрузочный режим (полный)

Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.195

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.195

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	Категория	Мощность двигателя	ЭС
автопогрузч	Колесная	61-100 КВт (83-136 л.с.)	нет
бульдозер	Гусеничная	101-160 КВт (137-219 л.с.)	нет
трактор	Гусеничная	61-100 КВт (83-136 л.с.)	нет

Количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время Тср	Работающих в течение 30 мин.	Тсут	тдв	тнагр	тхх
автопогрузч							
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	600	12	13	5
Март	0.00	0	0	600	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5
бульдозер							
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	600	12	13	5
Март	0.00	0	0	600	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-32

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Месяц	Количество в сутки	Выезжающ их за время Тср	Работающ их в течение 30 мин.	Тсут	tdв	тнагр	txx
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5
трактор							
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	600	12	13	5
Март	0.00	0	0	600	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0532396	0.109208
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0086514	0.017746
0328	Углерод (Сажа)	0.0110350	0.021496
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0065456	0.012833
0337	Углерод оксид	0.1406695	0.118982
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0064444	0.000568
2732	**Керосин	0.0134030	0.030575

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	автопогрузч	0.004087
	бульдозер	0.006619

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			А-33

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-03_R01.docx

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
	трактор	0.004093
	ВСЕГО:	0.014799
Переходный	автопогрузч	0.004556
	бульдозер	0.007371
	трактор	0.004563
	ВСЕГО:	0.016490
Холодный	автопогрузч	0.024274
	бульдозер	0.039116
	трактор	0.024304
	ВСЕГО:	0.087694
Всего за год		0.118982

Максимальный выброс составляет: 0.1406695 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.te n.	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
автопогрузч	25.000	4.0	4.800	45.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	
	25.000	4.0	4.800	45.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	0.0902096
бульдозер	35.000	4.0	7.800	45.0	2.550	2.090	5	3.910	нет	
	35.000	4.0	7.800	45.0	2.550	2.090	5	3.910	нет	0.1406695
трактор	25.000	4.0	4.800	45.0	1.570	1.290	5	2.400	нет	
	25.000	4.0	4.800	45.0	1.570	1.290	5	2.400	нет	0.0904757

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	автопогрузч	0.000650
	бульдозер	0.001086
	трактор	0.000652
	ВСЕГО:	0.002389
Переходный	автопогрузч	0.000887
	бульдозер	0.001453
	трактор	0.000888
	ВСЕГО:	0.003228
Холодный	автопогрузч	0.004361
	бульдозер	0.007149
	трактор	0.004368
	ВСЕГО:	0.015879
Всего за год		0.021496

Максимальный выброс составляет: 0.0110350 г/с. Месяц достижения: Январь.

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001		АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		Лист А-34
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-03_R01.docx

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.me n.	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
автопогрузч	0.000	4.0	0.360	45.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	
	0.000	4.0	0.360	45.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	0.0067494
бульдозер	0.000	4.0	0.600	45.0	0.670	0.450	5	0.100	нет	
	0.000	4.0	0.600	45.0	0.670	0.450	5	0.100	нет	0.0110350
трактор	0.000	4.0	0.360	45.0	0.410	0.270	5	0.060	нет	
	0.000	4.0	0.360	45.0	0.410	0.270	5	0.060	нет	0.0067494

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	автопогрузч	0.000481
	бульдозер	0.000786
	трактор	0.000482
	ВСЕГО:	0.001749
Переходный	автопогрузч	0.000522
	бульдозер	0.000864
	трактор	0.000523
	ВСЕГО:	0.001909
Холодный	автопогрузч	0.002509
	бульдозер	0.004153
	трактор	0.002514
	ВСЕГО:	0.009175
Всего за год		0.012833

Максимальный выброс составляет: 0.0065456 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.me n.	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
автопогрузч	0.042	4.0	0.120	45.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	
	0.042	4.0	0.120	45.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	0.0039622
бульдозер	0.058	4.0	0.200	45.0	0.380	0.310	5	0.160	нет	
	0.058	4.0	0.200	45.0	0.380	0.310	5	0.160	нет	0.0065456
трактор	0.042	4.0	0.120	45.0	0.230	0.190	5	0.097	нет	
	0.042	4.0	0.120	45.0	0.230	0.190	5	0.097	нет	0.0039622

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист A-35
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	автопогрузч	0.004743
	бульдозер	0.007718
	трактор	0.004753
	ВСЕГО:	0.017214
Переходный	автопогрузч	0.004770
	бульдозер	0.007768
	трактор	0.004780
	ВСЕГО:	0.017318
Холодный	автопогрузч	0.020570
	бульдозер	0.033496
	трактор	0.020610
	ВСЕГО:	0.074676
Всего за год		0.109208

Максимальный выброс составляет: 0.0532396 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)

Коэффициент трансформации - 0.13

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	автопогрузч	0.000771
	бульдозер	0.001254
	трактор	0.000772
	ВСЕГО:	0.002797
Переходный	автопогрузч	0.000775
	бульдозер	0.001262
	трактор	0.000777
	ВСЕГО:	0.002814
Холодный	автопогрузч	0.003343
	бульдозер	0.005443
	трактор	0.003349
	ВСЕГО:	0.012135
Всего за год		0.017746

Максимальный выброс составляет: 0.0086514 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов

Выбрасываемое вещество - 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый)

Валовые выбросы

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-36

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-03_R01.docx

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	автопогрузч	0.000008
	бульдозер	0.000012
	трактор	0.000008
	ВСЕГО:	0.000028
Переходный	автопогрузч	0.000017
	бульдозер	0.000023
	трактор	0.000017
	ВСЕГО:	0.000057
Холодный	автопогрузч	0.000143
	бульдозер	0.000197
	трактор	0.000143
	ВСЕГО:	0.000483
Всего за год		0.000568

Максимальный выброс составляет: 0.0064444 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.m en.	Vdv	Mxx	%% двиг.	Cxp	Выброс (г/с)
автопогрузч	2.100	4.0	100.0	0.780	45.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	нет	
	2.100	4.0	100.0	0.780	45.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	нет	0.0046667
бульдозер	2.900	4.0	100.0	1.270	45.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	нет	
	2.900	4.0	100.0	1.270	45.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	нет	0.0064444
трактор	2.100	4.0	100.0	0.780	45.0	0.510	0.430	5	0.300	0.0	нет	
	2.100	4.0	100.0	0.780	45.0	0.510	0.430	5	0.300	0.0	нет	0.0046667

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	автопогрузч	0.001121
	бульдозер	0.001852
	трактор	0.001123
	ВСЕГО:	0.004096
Переходный	автопогрузч	0.001203
	бульдозер	0.002003
	трактор	0.001205
	ВСЕГО:	0.004410
Холодный	автопогрузч	0.006022
	бульдозер	0.010016
	трактор	0.006031
	ВСЕГО:	0.022069

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист A-37
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-03_R01.docx

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Всего за год		0.030575

Максимальный выброс составляет: 0.0134030 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мп	Тп	%% пуск.	Мпр	Тпр	Мдв	Мдв.т еп.	Vдв	Мхх	%% двиг.	Схр	Выброс (г/с)
автопогрузчик	2.100	4.0	0.0	0.780	45.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	нет	
	2.100	4.0	0.0	0.780	45.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	нет	0.0077927
бульдозер	2.900	4.0	0.0	1.270	45.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	нет	
	2.900	4.0	0.0	1.270	45.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	нет	0.0134030
трактор	2.100	4.0	0.0	0.780	45.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	нет	
	2.100	4.0	0.0	0.780	45.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	нет	0.0078791

Спецтехника, используемая в период строительства
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке,

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	Месяцы	Всего дней
Теплый	Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	5
Переходный	Май; Октябрь;	5
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	20
Всего за год	Январь-Декабрь	30

Общее описание участка

Подтип - Нагрузочный режим (полный)

Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.195

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.195

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	Категория	Мощность двигателя	ЭС
автокран	Колесная	101-160 кВт (137-219 л.с.)	нет

Количество по месяцам

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-38

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-03_R01.docx

Месяц	Количество в сутки	Выезжающ их за время Тср	Работающ их в течение 30 мин.	Тсут	tдв	тнагр	tхх
автокран							
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	600	12	13	5
Март	0.00	0	0	600	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0532396	0.058650
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0086514	0.009531
0328	Углерод (Сажа)	0.0110350	0.011566
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0065456	0.006936
0337	Углерод оксид	0.1402373	0.063426
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0064444	0.000276
2732	**Керосин	0.0132589	0.016575

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	автокран	0.008261
	ВСЕГО:	0.008261
Переходный	автокран	0.009200
	ВСЕГО:	0.009200
Холодный	автокран	0.045965
	ВСЕГО:	0.045965
Всего за год		0.063426

Максимальный выброс составляет: 0.1402373 г/с. Месяц достижения: Январь.

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-39

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
автокран	35.000	4.0	7.800	45.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	
	35.000	4.0	7.800	45.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	0.1402373

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	автокран	0.001355
	ВСЕГО:	0.001355
Переходный	автокран	0.001813
	ВСЕГО:	0.001813
Холодный	автокран	0.008398
	ВСЕГО:	0.008398
Всего за год		0.011566

Максимальный выброс составляет: 0.0110350 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
автокран	0.000	4.0	0.600	45.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	
	0.000	4.0	0.600	45.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	0.0110350

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	автокран	0.000981
	ВСЕГО:	0.000981
Переходный	автокран	0.001078
	ВСЕГО:	0.001078
Холодный	автокран	0.004877
	ВСЕГО:	0.004877
Всего за год		0.006936

Максимальный выброс составляет: 0.0065456 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
автокран	0.058	4.0	0.200	45.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	
	0.058	4.0	0.200	45.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	0.0065456

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001			АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		Лист А-40
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
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	автокран	0.009628
	ВСЕГО:	0.009628
Переходный	автокран	0.009691
	ВСЕГО:	0.009691
Холодный	автокран	0.039331
	ВСЕГО:	0.039331
Всего за год		0.058650

Максимальный выброс составляет: 0.0532396 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота 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	автокран	0.001565
	ВСЕГО:	0.001565
Переходный	автокран	0.001575
	ВСЕГО:	0.001575
Холодный	автокран	0.006391
	ВСЕГО:	0.006391
Всего за год		0.009531

Максимальный выброс составляет: 0.0086514 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>
Теплый	автокран	0.000015
	ВСЕГО:	0.000015
Переходный	автокран	0.000029
	ВСЕГО:	0.000029

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-41

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-03_R01.docx

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Холодный	автокран	0.000232
	ВСЕГО:	0.000232
Всего за год		0.000276

Максимальный выброс составляет: 0.0064444 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.m ep.	Vdv	Mxx	%% двиг.	Cxp	Выброс (г/с)
автокран	2.900	4.0	100.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	нет	
	2.900	4.0	100.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	нет	0.0064444

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	автокран	0.002311
	ВСЕГО:	0.002311
Переходный	автокран	0.002499
	ВСЕГО:	0.002499
Холодный	автокран	0.011765
	ВСЕГО:	0.011765
Всего за год		0.016575

Максимальный выброс составляет: 0.0132589 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.m ep.	Vdv	Mxx	%% двиг.	Cxp	Выброс (г/с)
автокран	2.900	4.0	0.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	
	2.900	4.0	0.0	1.270	45.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	0.0132589

Спецтехника, используемая в период строительства
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке,

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	Месяцы	Всего дней
Теплый	Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	8
Переходный	Май; Октябрь;	8
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	34
Всего за год	Январь-Декабрь	50

Общее описание участка

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист А-42
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Подтип - Нагрузочный режим (полный)
Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.195

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.195

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	Категория	Мощность двигателя	ЭС
трубоукладч	Гусеничная	61-100 кВт (83-136 л.с.)	нет

Количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время Тср	Работающих в течение 30 мин.	Тсут	tdв	тнагр	txx
трубоукладч							
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	600	12	13	5
Март	0.00	0	0	600	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0327924	0.060290
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0053288	0.009797
0328	Углерод (Сажа)	0.0067494	0.011820
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0039622	0.007037
0337	Углерод оксид	0.0904757	0.065962
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0046667	0.000336
2732	**Керосин	0.0078791	0.016725

Расшифровка выбросов по веществам:

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-43

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	трубоукладч	0.008187
	ВСЕГО:	0.008187
Переходный	трубоукладч	0.009125
	ВСЕГО:	0.009125
Холодный	трубоукладч	0.048650
	ВСЕГО:	0.048650
Всего за год		0.065962

Максимальный выброс составляет: 0.0904757 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.теп.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
трубоукладч	25.000	4.0	4.800	45.0	1.570	1.290	5	2.400	нет	
	25.000	4.0	4.800	45.0	1.570	1.290	5	2.400	нет	0.0904757

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	трубоукладч	0.001304
	ВСЕГО:	0.001304
Переходный	трубоукладч	0.001777
	ВСЕГО:	0.001777
Холодный	трубоукладч	0.008740
	ВСЕГО:	0.008740
Всего за год		0.011820

Максимальный выброс составляет: 0.0067494 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.теп.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
трубоукладч	0.000	4.0	0.360	45.0	0.410	0.270	5	0.060	нет	
	0.000	4.0	0.360	45.0	0.410	0.270	5	0.060	нет	0.0067494

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001			АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		Лист А-44
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-03_R01.docx

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	трубоукладч	0.000963
	ВСЕГО:	0.000963
Переходный	трубоукладч	0.001046
	ВСЕГО:	0.001046
Холодный	трубоукладч	0.005028
	ВСЕГО:	0.005028
Всего за год		0.007037

Максимальный выброс составляет: 0.0039622 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.me n.	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
трубоукладч	0.042	4.0	0.120	45.0	0.230	0.190	5	0.097	нет	
	0.042	4.0	0.120	45.0	0.230	0.190	5	0.097	нет	0.0039622

Трансформация оксидов азота
 Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
 Коэффициент трансформации - 0.8
 Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	трубоукладч	0.009505
	ВСЕГО:	0.009505
Переходный	трубоукладч	0.009559
	ВСЕГО:	0.009559
Холодный	трубоукладч	0.041225
	ВСЕГО:	0.041225
Всего за год		0.060290

Максимальный выброс составляет: 0.0327924 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)
 Коэффициент трансформации - 0.13
 Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	трубоукладч	0.001545
	ВСЕГО:	0.001545
Переходный	трубоукладч	0.001553

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-45

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-03_R01.docx

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
	ВСЕГО:	0.001553
Холодный	трубоукладч	0.006699
	ВСЕГО:	0.006699
Всего за год		0.009797

Максимальный выброс составляет: 0.0053288 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)
Теплый	трубоукладч	0.000017
	ВСЕГО:	0.000017
Переходный	трубоукладч	0.000034
	ВСЕГО:	0.000034
Холодный	трубоукладч	0.000286
	ВСЕГО:	0.000286
Всего за год		0.000336

Максимальный выброс составляет: 0.0046667 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.т. еп.	Vdv	Mxx	%% двиг.	Cxp	Выброс (г/с)
трубоукладч	2.100	4.0	100.0	0.780	45.0	0.510	0.430	5	0.300	0.0	нет	
	2.100	4.0	100.0	0.780	45.0	0.510	0.430	5	0.300	0.0	нет	0.0046667

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	трубоукладч	0.002246
	ВСЕГО:	0.002246
Переходный	трубоукладч	0.002409
	ВСЕГО:	0.002409
Холодный	трубоукладч	0.012069
	ВСЕГО:	0.012069
Всего за год		0.016725

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001				АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		Лист А-46
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата							

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Максимальный выброс составляет: 0.0078791 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.m еп.	Vdv	Mxx	%% двиг.	Cxp	Выброс (г/с)
трубоукладч	2.100	4.0	0.0	0.780	45.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	нет	
	2.100	4.0	0.0	0.780	45.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	нет	0.0078791

Спецтехника, используемая в период строительства
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке,

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	Месяцы	Всего дней
Теплый	Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	15
Переходный	Май; Октябрь;	15
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	64
Всего за год	Январь-Декабрь	94

Общее описание участка

Подтип - Нагрузочный режим (полный)

Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.195

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.195

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	Категория	Мощность двигателя	ЭС
экскаватор	Колесная	36-60 КВт (49-82 л.с.)	нет

Количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время Tcr	Работающих в течение 30 мин.	Tсут	tdv	tnagr	txx
экскаватор							
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	600	12	13	5
Март	0.00	0	0	600	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-47

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-03_R01.docx

Месяц	Количество в сутки	Выезжающ их за время Тср	Работающ их в течение 30 мин.	Тсут	tdв	тнагр	txx
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0197827	0.068296
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0032147	0.011098
0328	Углерод (Сажа)	0.0041250	0.013656
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0025694	0.008514
0337	Углерод оксид	0.0624870	0.076462
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0128889	0.001746
2732	**Керосин	0.0014522	0.019032

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	экскаватор	0.009284
	ВСЕГО:	0.009284
Переходный	экскаватор	0.010478
	ВСЕГО:	0.010478
Холодный	экскаватор	0.056699
	ВСЕГО:	0.056699
Всего за год		0.076462

Максимальный выброс составляет: 0.0624870 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименован ие	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.те п.	Vдв	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
экскаватор	23.300	4.0	2.800	45.0	0.940	0.770	10	1.440	нет	
	23.300	4.0	2.800	45.0	0.940	0.770	10	1.440	нет	0.0624870

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа) Валовые выбросы

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист А-48
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	экскаватор	0.001539
	ВСЕГО:	0.001539
Переходный	экскаватор	0.002035
	ВСЕГО:	0.002035
Холодный	экскаватор	0.010082
	ВСЕГО:	0.010082
Всего за год		0.013656

Максимальный выброс составляет: 0.0041250 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.me n.	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
экскаватор	0.000	4.0	0.240	45.0	0.250	0.170	10	0.040	нет	
	0.000	4.0	0.240	45.0	0.250	0.170	10	0.040	нет	0.0041250

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	экскаватор	0.001133
	ВСЕГО:	0.001133
Переходный	экскаватор	0.001268
	ВСЕГО:	0.001268
Холодный	экскаватор	0.006112
	ВСЕГО:	0.006112
Всего за год		0.008514

Максимальный выброс составляет: 0.0025694 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.me n.	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
экскаватор	0.029	4.0	0.072	45.0	0.150	0.120	10	0.058	нет	
	0.029	4.0	0.072	45.0	0.150	0.120	10	0.058	нет	0.0025694

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-49

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	экскаватор	0.010732
	ВСЕГО:	0.010732
Переходный	экскаватор	0.010800
	ВСЕГО:	0.010800
Холодный	экскаватор	0.046763
	ВСЕГО:	0.046763
Всего за год		0.068296

Максимальный выброс составляет: 0.0197827 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота 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	экскаватор	0.001744
	ВСЕГО:	0.001744
Переходный	экскаватор	0.001755
	ВСЕГО:	0.001755
Холодный	экскаватор	0.007599
	ВСЕГО:	0.007599
Всего за год		0.011098

Максимальный выброс составляет: 0.0032147 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>
Теплый	экскаватор	0.000087
	ВСЕГО:	0.000087
Переходный	экскаватор	0.000174
	ВСЕГО:	0.000174
Холодный	экскаватор	0.001485
	ВСЕГО:	0.001485
Всего за год		0.001746

Максимальный выброс составляет: 0.0128889 г/с. Месяц достижения: Январь.

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-50

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-03_R01.docx

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.m еп.	Vdv	Mxx	%% двиг.	Cxp	Выброс (г/с)
экскаватор	5.800	4.0	100.0	0.470	45.0	0.310	0.260	10	0.180	0.0	нет	
	5.800	4.0	100.0	0.470	45.0	0.310	0.260	10	0.180	0.0	нет	0.0128889

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	экскаватор	0.002540
	ВСЕГО:	0.002540
Переходный	экскаватор	0.002737
	ВСЕГО:	0.002737
Холодный	экскаватор	0.013755
	ВСЕГО:	0.013755
Всего за год		0.019032

Максимальный выброс составляет: 0.0014522 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.m еп.	Vdv	Mxx	%% двиг.	Cxp	Выброс (г/с)
экскаватор	5.800	1.0	0.0	0.180	2.0	0.260	0.260	10	0.180	100.0	нет	
	5.800	1.0	0.0	0.180	2.0	0.260	0.260	10	0.180	100.0	нет	0.0014522

Расчет произведен программой «Дизель» версия 2.1.12 от 27.01.2020

Copyright© 2001-2020 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: АО "Гипровостокнефть"

Регистрационный номер: 06-14-0001

Источник выделений: ДЭС

Расчет произведен в соответствии с документом: «Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0.0686666	0.221364	0.0	0.0686666	0.221364
0304	Азот (II) оксид	0.0111583	0.035972	0.0	0.0111583	0.035972
0328	Углерод (Сажа)	0.0058333	0.019305	0.0	0.0058333	0.019305
0330	Сера диоксид	0.0091667	0.028958	0.0	0.0091667	0.028958
0337	Углерод оксид	0.0600000	0.193050	0.0	0.0600000	0.193050
0703	Бенз/а/пирен	0.000000108	0.000000354	0.0	0.000000108	0.000000354
1325	Формальдегид	0.0012500	0.003861	0.0	0.0012500	0.003861
2732	Керосин	0.0300000	0.096525	0.0	0.0300000	0.096525

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист А-51
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0.8 \cdot M_{NO_x}$ и $M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NO_x}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = (1/3600) \cdot e_i \cdot P_3 / X_i \quad (1)$$

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 $P_3 = 30$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T = 6.435$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):

$X_{CO} = 1$; $X_{NO_x} = 1$; $X_{SO_2} = 1$; $X_{\text{остальные}} = 1$.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/(кВт·ч)]:

Углерод оксид	Оксиды азота NO _x	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
7.2	10.3	3.6	0.7	1.1	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 NO _x	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
30	43	15	3	4.5	0.6	0.000055

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_3 = 240$ г/(кВт·ч)

Температура отработавших газов $T_{ог} = 723$ К

$$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{ог}/273)) = 0.174854 \text{ м}^3/\text{с} \text{ (Приложение)}$$

Источник выделений: компрессор

Результаты расчета

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0.1693866	0.034592	0.0	0.1693866	0.034592
0304	Азот (II) оксид	0.0275253	0.005621	0.0	0.0275253	0.005621
0328	Углерод (Сажа)	0.0110278	0.002162	0.0	0.0110278	0.002162
0330	Сера диоксид	0.0264667	0.005405	0.0	0.0264667	0.005405
0337	Углерод оксид	0.1367444	0.028106	0.0	0.1367444	0.028106
0703	Бенз/а/пирен	0.000000265	0.000000059	0.0	0.000000265	0.000000059
1325	Формальдегид	0.0026467	0.000541	0.0	0.0026467	0.000541
2732	Керосин	0.0639611	0.012972	0.0	0.0639611	0.012972

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-52

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_3=79.4$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T=1.081$ [Т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):

$X_{CO}=1$; $X_{NOx}=1$; $X_{SO2}=1$; $X_{остальные}=1$.

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
6.2	9.6	2.9	0.5	1.2	0.12	0.000012

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
26	40	12	2	5	0.5	0.000055

Объемный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_3=240$ г/(кВт·ч)

Температура отработавших газов $T_{ог}=723$ К

$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 0.462779$ м³/с (Приложение)

Источник выделений: сварочный агрегат (дизельный привод)

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0.1007111	0.309222	0.0	0.1007111	0.309222
0304	Азот (II) оксид	0.0163656	0.050249	0.0	0.0163656	0.050249
0328	Углерод (Сажа)	0.0085556	0.026967	0.0	0.0085556	0.026967
0330	Сера диоксид	0.0134444	0.040451	0.0	0.0134444	0.040451
0337	Углерод оксид	0.0880000	0.269670	0.0	0.0880000	0.269670
0703	Бенз/а/пирен	0.000000159	0.000000494	0.0	0.000000159	0.000000494
1325	Формальдегид	0.0018333	0.005393	0.0	0.0018333	0.005393
2732	Керосин	0.0440000	0.134835	0.0	0.0440000	0.134835

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_3=44$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T=8.989$ [Т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):

$X_{CO}=1$; $X_{NOx}=1$; $X_{SO2}=1$; $X_{остальные}=1$.

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	10.3	3.6	0.7	1.1	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]:

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-53

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-03_R01.docx

Углерод оксид	Оксиды азота Nox	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
30	43	15	3	4.5	0.6	0.000055

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_3=240$ г/(кВт·ч)

Температура отработавших газов $T_{ог}=723$ К

$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{ог}/273)) = 0.256452$ м³/с (Приложение)

Расчет выбросов от сварочных работ

Расчет произведен программой «Сварка» версия 3.1.24 от 24.09.2021

Copyright© 1997-2021 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: АО "Гипровостокнефть"

Регистрационный номер: 06-14-0001

Название источника выбросов: сварочный пост

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_i)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0.0042501	0.011475	0.00	0.0042501	0.011475
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.0003333	0.000900	0.00	0.0003333	0.000900
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0006605	0.001783	0.00	0.0006605	0.001783
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0001073	0.000290	0.00	0.0001073	0.000290
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0040667	0.010980	0.00	0.0040667	0.010980
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0.0002844	0.000768	0.00	0.0002844	0.000768
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0.0003058	0.000826	0.00	0.0003058	0.000826
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец,	0.0003058	0.000826	0.00	0.0003058	0.000826

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-54

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-03_R01.docx

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
	доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)					

Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

$$M_M = B_3 \cdot K \cdot (1 - \eta_1) \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (2.1, 2.1a [1])}$$

$$M'_M = 3.6 \cdot M_M \cdot T \cdot 10^{-3}, \text{ т/год (2.8, 2.15 [1])}$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Исходные данные

Технологическая операция: Ручная дуговая сварка

Технологический процесс (операция): Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами Марка материала: УОНИ-13/55

Продолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин. (1200 с)

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	К, г/кг
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	13.9000000
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	1.0900000
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2.1600000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.3510000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	13.3000000
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0.9300000
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	1.0000000
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)	1.0000000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (Т): 750 час 0 мин

Расчётное значение количества электродов (B_3)

$$B_3 = G \cdot (100 - n) \cdot 10^{-2} = 1.1008 \text{ кг}$$

Масса расходуемых электродов за час (G), кг: 0. 1.295

Норматив образования огарков от расхода электродов (n), %: 15

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-55

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Программа основана на документе:

«Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 1997

Количество валовых выбросов загрязняющих веществ при резке металла в период строительства новых объектов составляет:

	Код	удельные значения г/м металл до 10 мм	выбросы в атмосферу т/период
Марганец и его соединения	0143	0,06	0,0000047;
Железа оксид	0123	4,44	0,000234;
Оксид углерода	0337	2,18	0,000117;
Диоксид азота	0301	2,2	0,000117.

Расчет выбросов при земляных работах

Общий объем грунта, разрабатываемый экскаваторами при производстве земляных работ, составляет 172 м³. После монтажа трубопроводов грунт перемещается бульдозерами для обратной засыпки траншеи на расстояние 10 - 15 м.

Расчет количества выбросов произведен в соответствии с «Методическим пособием по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов» г. Новороссийск, 2001 г.

Расчет количества выбросов пыли, (т/период) при выемочно-погрузочных работах производится по методике, указанной выше, по формуле:

$$Q_2 = P_1 * P_2 * P_3 * P_4 * P_5 * P_6 * G * B^0$$

где P_1 - доля пылевой фракции в породе определяется путем промывки и просева средней пробы с выделением фракций пыли размером 0 – 200 мм; $P_1 = 0,05$;

P_2 - доля переходящей в аэрозоль летучей пыли с размером частиц 0 – 50 мкм по отношению ко всей пыли в материале $P_2 = 0,03$;

P_3 - коэффициент, учитывающий скорость ветра в зоне работы экскаватора; $P_3 = 2,0$;

P_4 - коэффициент, учитывающий влажность материала; $P_4 = 0,01$;

P_5 - коэффициент, учитывающий крупность материала; $P_5 = 0,2$;

P_6 - коэффициент, учитывающий местные условия, $P_6 = 0,3$;

G - количество перерабатываемой экскаватором породы, т;

B^0 - коэффициент, учитывающий высоту пересыпки, $B^0 = 0,5$.

Плотность грунта от 1,8 т/м³.

В результате расчета количество пыли неорганической: 70-20 % SiO₂ при производстве земляных работ за весь период строительства составляет 0,0003 т/период (0,0004 г/с).

Расчет выбросов от заправки техники топливом

Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.3.20 от 22.05.2024

Copyright© 2008-2024 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: АО "Гипровостокнефть"

Название источника выбросов: заправка техники топливом

Результаты расчетов по источнику выбросов

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			А-56

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча ХАРЬЯГА». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0008609	0,0018223
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000024	0,0000051
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.)	0,0000867	0,0000035

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[2] заправка дизтопливом		
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000024	0,0000051
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0008609	0,0018223
Автономный источник	[3] заправка маслом		
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.)	0,0000867	0,0000035

Наименование жидкости: Дизельное топливо

Вид хранимой жидкости: Дизельное топливо

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0008633	0.0018275

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000024	0.0000051
2754	Углеводороды предельные C12-C19	99.72	0.0008609	0.0018223

Расчетные формулы

Максимально-разовый выброс при закачке в баки автомобилей:

$$M = C_6^{\max} \cdot V_{\text{ч. факт}} \cdot (1 - n_2/100) \cdot \text{Цикл} / 3600, \text{ г/с (1.38 [2])}$$

Валовый выброс нефтепродуктов:

$$G = G^{\text{зак}} + G^{\text{пр}}, \text{ т/год (7.2.3 [1])}$$

Валовый выброс нефтепродуктов при закачке в баки машин:

$$G^{\text{зак}} = [C_6^{\text{оз}} \cdot (1 - n_2/100) \cdot Q^{\text{оз}} + C_6^{\text{вл}} \cdot (1 - n_2/100) \cdot Q^{\text{вл}}] \cdot 10^{-6}, \text{ т/год (7.2.4 [1])}$$

Валовый выброс нефтепродуктов при проливах:

$$G^{\text{пр}} = 0.5 \cdot J \cdot (Q^{\text{оз}} + Q^{\text{вл}}) \cdot 10^{-6}, \text{ т/год (1.35 [2])}$$

Валовый выброс при стекании нефтепродуктов со стенок заправочного шланга одной ТРК:

$$G^{\text{пр. трк. от одной колонки}} = G^{\text{пр. трк.}} / k = 0.001736, \text{ т/год}$$

Исходные данные

Конструкция резервуара: наземный горизонтальный

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/куб. м ($C_6^{\max}$): 2.590

Нефтепродукт: дизельное топливо

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-57

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Климатическая зона: 1

Фактический максимальный расход топлива через ТРК, куб. м/ч ($V_{ч. факт}$): 3.000

Коэффициент двадцатиминутного осреднения Цикл_а = $T_{цикл а} / 20 [мин] = 0.4000$

Продолжительность производственного цикла ($T_{цикл а}$): 8.00 мин 0.00 сек

Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров, г/куб. м:

Весна-лето ($C_{p^{вл}}$): 1.06

Осень-зима ($C_{p^{оз}}$): 0.79

Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомашин, г/куб. м:

Весна-лето ($C_{б^{вл}}$): 1.76

Осень-зима ($C_{б^{оз}}$): 1.31

Количество нефтепродуктов, закачиваемое в резервуар, куб. м:

Весна-лето ($Q^{вл}$): 0.000

Осень-зима ($Q^{оз}$): 69.459

Сокращение выбросов при закачке резервуаров, % (n_1): 0.00

Сокращение выбросов при заправке баков, % (n_2): 0.00

Удельные выбросы при проливах, г/м³ (J): 50

Источник выделения: №3 заправка маслом

Наименование жидкости: Масло

Вид хранимой жидкости: Масла

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0000867	0.0000035

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.)	100.00	0.0000867	0.0000035

Валовый выброс при стекании нефтепродуктов со стенок заправочного шланга одной ТРК:

$G_{пр. трк. от одной колонки} = G_{пр. трк.} / k = 0.000003, т/год$

Исходные данные

Конструкция резервуара: наземный горизонтальный

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/куб. м ($C_{б^{max}}$): 0.260

Нефтепродукт: масла

Климатическая зона: 1

Фактический максимальный расход топлива через ТРК, куб. м/ч ($V_{ч. факт}$): 3.000

Коэффициент двадцатиминутного осреднения Цикл_а = $T_{цикл а} / 20 [мин] = 0.4000$

Продолжительность производственного цикла ($T_{цикл а}$): 8.00 мин 0.00 сек

Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров, г/куб. м:

Весна-лето ($C_{p^{вл}}$): 0.1

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			А-58

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-03_R01.docx

Осень-зима (C_p^{03}): 0.1

Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомашин, г/куб. м:

Весна-лето ($C_6^{вл}$): 0.16

Осень-зима (C_6^{03}): 0.16

Количество нефтепродуктов, закачиваемое в резервуар, куб. м:

Весна-лето ($Q^{вл}$): 0.000

Осень-зима (Q^{03}): 0.544

Сокращение выбросов при закачке резервуаров, % (n_1): 0.00

Сокращение выбросов при заправке баков, % (n_2): 0.00

Удельные выбросы при проливах, г/м³ (J): 12.5

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998.

Учтены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера.

2. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.

3. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.

4. Приказ Министерства энергетики РФ от 16 апреля 2018 г. №280 «Об утверждении норм естественной убыли нефти при хранении»

5. Приказ Министерства энергетики РФ от 16 апреля 2018 г. №281 «Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении»

6. Методическое письмо НИИ Атмосфера №07-2-465/15-0 от 06.08.2015.

Расчет выбросов от покрасочных работ

Расчет произведен программой «Лакокраска» версия 3.1.15 от 03.09.2021

Copyright© 1997-2021 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: АО "Гипровостокнефть"

Регистрационный номер: 06-14-0001

Название источника выбросов: покрасочные работы

Результаты расчетов

Код	Название	Без учета очистки		С учетом очистки	
		г/с	т/год	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0515625	0,085125	0,0515625	0,085125
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0364162	0,152319	0,0364162	0,152319
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0147813	0,007237	0,0147813	0,007237
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,0073906	0,003618	0,0073906	0,003618
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0369531	0,102858	0,0369531	0,102858
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0218054	0,111008	0,0218054	0,111008
1411	Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон;	0,0113850	0,045358	0,0113850	0,045358

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-59

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-03_R01.docx

Код	Название	Без учета очистки		С учетом очистки	
		г/с	т/год	г/с	т/год
	гексанон)				
2752	Уайт-спирит	0,0257813	0,048015	0,0257813	0,048015
2902	Взвешенные вещества	0,0650833	0,161028	0,0650833	0,161028

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
"Цинотан" по ХС-759		0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0364162	0,145082	0,0364162	0,145082
		1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0094559	0,037672	0,0094559	0,037672
		1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0218054	0,086873	0,0218054	0,086873
		1411	Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон; гексанон)	0,0113850	0,045358	0,0113850	0,045358
		2902	Взвешенные вещества	0,0284167	0,042455	0,0284167	0,042455
"Политон-УР" по ПФ-115		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0257813	0,048015	0,0257813	0,048015
		2752	Уайт-спирит	0,0257813	0,048015	0,0257813	0,048015
		2902	Взвешенные вещества	0,0504167	0,035211	0,0504167	0,035211
эмаль КО=198 по КО-811		0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0147813	0,007237	0,0147813	0,007237
		1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0147813	0,007237	0,0147813	0,007237
		1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,0073906	0,003618	0,0073906	0,003618
		1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0369531	0,018092	0,0369531	0,018092
		2902	Взвешенные вещества	0,0325417	0,005975	0,0325417	0,005975
грунтовка ГФ-021		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0515625	0,005940	0,0515625	0,005940
		2902	Взвешенные вещества	0,0504167	0,002178	0,0504167	0,002178
эпоксидная эмаль		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0101150	0,031170	0,0101150	0,031170
		1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0152821	0,047093	0,0152821	0,047093
		1401	Пропан-2-он	0,0078321	0,024135	0,0078321	0,024135

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-60

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-03_R01.docx

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
			(Диметилкетон; диметилформальдегид)				
		2902	Взвешенные вещества	0,0650833	0,075210	0,0650833	0,075210

Исходные данные по операциям:

Операция: №1 "Цинотан" по ХС-759

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0364162	0,145082	0,00	0,0364162	0,145082
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0094559	0,037672	0,00	0,0094559	0,037672
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0218054	0,086873	0,00	0,0218054	0,086873
1411	Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон; гексанон)	0,0113850	0,045358	0,00	0,0113850	0,045358
2902	Взвешенные вещества	0,0284167	0,042455	0,00	0,0284167	0,042455

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (M_M)

$$M_M = \text{МАКС}(M_o, M_o^c), \text{ г/с}$$

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

$$M_o = P_o \cdot \delta'_p \cdot f_p \cdot (1 - \eta_1) \cdot \delta_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (4.5, 4.6 [1])}$$

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

$$M_o^c = P_c \cdot \delta''_p \cdot f_p \cdot (1 - \eta_1) \cdot \delta_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (4.7, 4.8 [1])}$$

Валовый выброс для операций окраски (M_o^r)

$$M_o^r = M_o \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}, \text{ т/год (4.13, 4.14 [1])}$$

Валовый выброс для операций сушки (M_o^r)

$$M_c^r = M_o^c \cdot T_c \cdot 3600 \cdot 10^{-6}, \text{ т/год (4.15, 4.16 [1])}$$

Валовый выброс (M^r)

$$M^r = M_o^r + M_c^r, \text{ т/год (4.17 [1])}$$

Расчет выброса аэрозоля:

Максимальный выброс аэрозоля (M_o^a)

$$M_o^a = P_o \cdot \delta'_a \cdot (100 - f_p) \cdot (1 - \eta_1) \cdot K_o / 10 \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (4.3, 4.4 [1])}$$

Валовый выброс аэрозоля ($M_o^{a,r}$)

$$M_o^{a,r} = M_o^a \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}, \text{ т/год (4.11, 4.12 [1])}$$

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-61

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Коэффициент оседания аэрозоля краски в зависимости от длины газозвдушного тракта $K_0 = 1$, т.к. длина воздуховода менее 2 м (либо воздуховод отсутствует)

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p %
Эмаль	ХС-759	69,000

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_0), кг/ч: 1,1

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0,55

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

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 830

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 415

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
0621	Метилбензол (Фенилметан)	46,060
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	11,960
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	27,580
1411	Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон; гексанон)	14,400

Операция: №2 "Полигон-УР" по ПФ-115

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_i)	С учетом очистки	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0257813	0,048015	0,00	0,0257813	0,048015
2752	Уайт-спирит	0,0257813	0,048015	0,00	0,0257813	0,048015
2902	Взвешенные вещества	0,0504167	0,035211	0,00	0,0504167	0,035211

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p %
Эмаль	ПФ-115	45,000

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-62

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

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

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 388

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 194

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	50,000
2752	Уайт-спирит	50,000

Операция: №3 эмаль КО=198 по КО-811

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_i), %	С учетом очистки	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0147813	0,007237	0,00	0,0147813	0,007237
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0147813	0,007237	0,00	0,0147813	0,007237
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,0073906	0,003618	0,00	0,0073906	0,003618
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0369531	0,018092	0,00	0,0369531	0,018092
2902	Взвешенные вещества	0,0325417	0,005975	0,00	0,0325417	0,005975

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p , %
Эмаль	КО-811	64,500

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

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 102

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 51

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
0621	Метилбензол (Фенилметан)	20,000
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	20,000
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	10,000

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-63

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	50,000

Операция: №4 грунтовка ГФ-021

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_i)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0515625	0,005940	0,00	0,0515625	0,005940
2902	Взвешенные вещества	0,0504167	0,002178	0,00	0,0504167	0,002178

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p %
Грунтовка	ГФ-021	45,000

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

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 24

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 12

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	100,000

Операция: №5 эпоксидная эмаль

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_i)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0101150	0,031170	0,00	0,0101150	0,031170
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0152821	0,047093	0,00	0,0152821	0,047093
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0078321	0,024135	0,00	0,0078321	0,024135
2902	Взвешенные вещества	0,0650833	0,075210	0,00	0,0650833	0,075210

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p %
Эмаль	ЭП-525	29,000

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-64

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

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

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 642

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 321

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	30,440
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	45,990
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	23,570

Программа основана на методическом документе:

«Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных показателей)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 1997

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-65

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

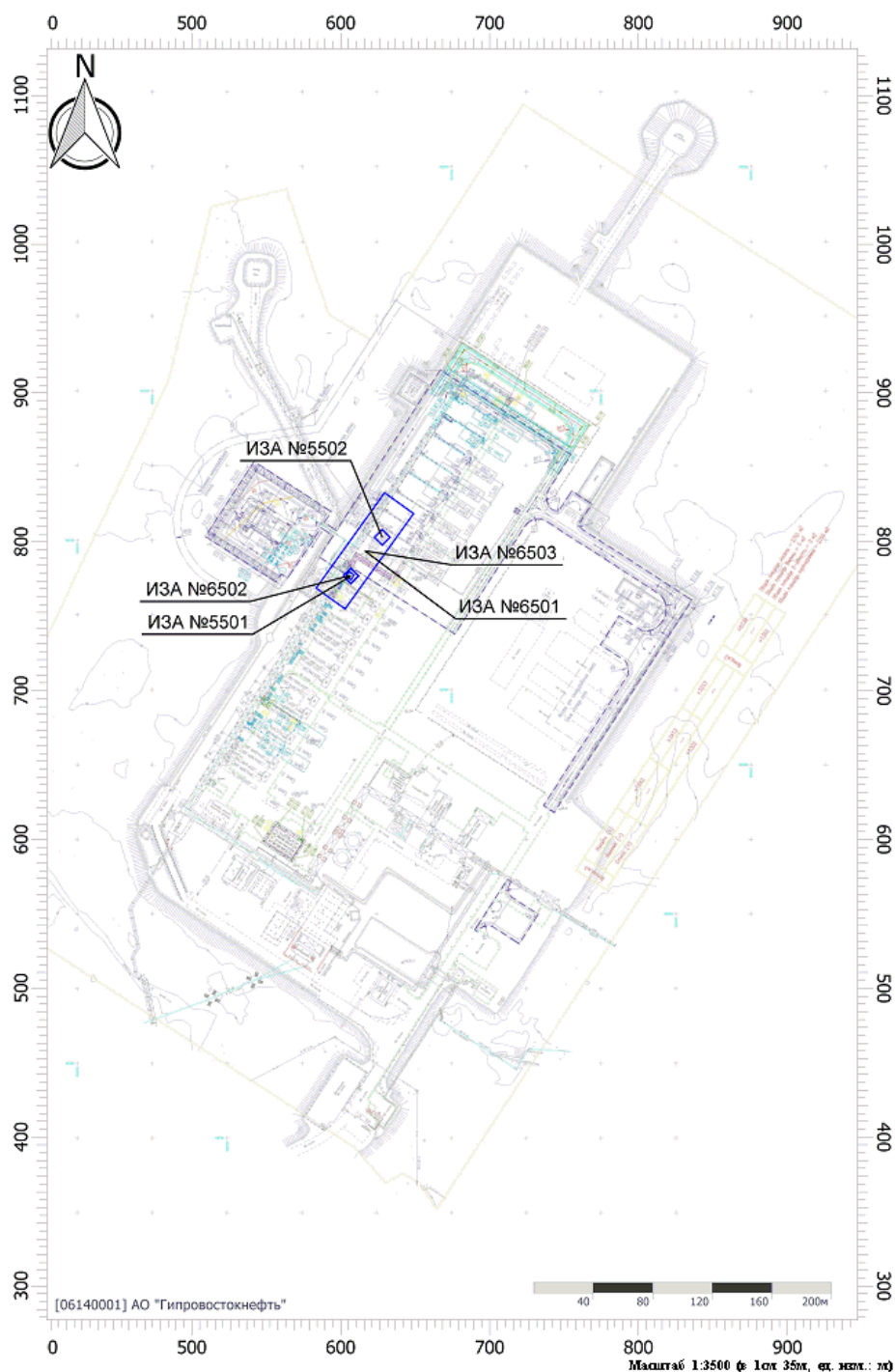


Рисунок А.1 – Карта-схема расположения источников выбросов загрязняющих веществ в период строительства проектируемых объектов

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			А-66

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-03_R01.docx

Обоснование принятых величин выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от проектируемых технологических сооружений относятся к неорганизованным - выбросы от уплотнений и соединений технологического оборудования и трубопроводов, запорно-регулирующей арматуры, расположенных на наружных площадках.

Расчет величины неорганизованных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (от утечек в уплотнениях и соединениях технологического оборудования, трубопроводов)

Ниже приведены формулы, использованные в расчетах выбросов в атмосферу вредных веществ по «Методике расчета вредных выбросов в атмосферу из нефтехимического оборудования», РМ 62-91-90, Воронеж, 1990 г.

По общему количеству выделяющихся паров Π и содержанию y_i всех i -ых компонентов в парах вычисляется количество выбросов паров любого компонента

$$\Pi_i = \Pi \cdot y_i,$$

где y_i – массовая доля i -го вещества в выделяющихся парах.

Расчет утечек через неплотности отдельных подвижных и неподвижных уплотнений (фланцы, сальники и т.п.) рассчитывается в соответствии с «Методикой расчета выбросов вредных веществ от неорганизованных источников нефтегазового оборудования» РД 39.142-00 по формуле:

$$Y_{ny} = n \cdot g \cdot x,$$

где n – количество уплотнений, шт.;

g – расчетная величина утечки, мг/с;

x – расчетная доля уплотнений потерявших герметичность, доли единицы.

Исходные данные и результаты расчета приведены в таблице А.1.

Количество выделений вредных веществ дано на указанное количество источников выделений. Количество выбросов вредных веществ дано на один источник выброса.

Разбивка предельных углеводородов, содержащихся в выбросах в атмосферу, на индивидуальные компоненты проведена в соответствии с «Методическими указаниями по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», 1997 г., а также Дополнения к «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Санкт-Петербург, 1999 г., с учетом содержания метана в продукции скважин.

Обустройство Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е—12, Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С).

Таблица А.1 - Приустьевая площадка

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	3

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			А-67

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Показатели источника выброса	Значение		
Количество источников выделения:			
Арматура (нефть)	37		
Фланцы (нефть)	60		
Годовая продолжительность загрязнения, сут	365		
Выбросы вредных веществ:			
углеводороды (нефть), г/с	4,909·10 ⁻²		
наименование загрязняющего вещества	состав, % массовые	Количество выбросов	
		г/с	т/год
дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,13	0,0000638	0,002012
метан	1,69	0,0008297	0,026165
смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	3,78	0,0018557	0,058521
смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	93,72	0,0460071	1,45088
бензол (циклогексатриен, фенилгидрид)	0,35	0,0001718	0,005418
диметилбензол (метилтолуол)	0,11	0,000054	0,001703
метилбензол (фенилметан)	0,22	0,000108	0,003406

						1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		04.09.26			A-68
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.



Рисунок А.2 – Карта-схема расположения проектируемых источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу куста скважин ЕР-1

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			А-69

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-03_R01.docx

Климатические характеристики

РОСГИДРОМЕТ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«СЕВЕРНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Северное УГМС»)
ул. Маяковского, 2, г. Архангельск, 163020
Телеграфный адрес: Архангельск Гимет
Телефон (8182) 22-16-63;
Факс (8182) 22-14-33
E-mail: norgimet@arh.ru
ОКПО 37650135 ОГРН 1112901011640
ИНН/КПП 2901220654/290101001

Заместителю главного
инженера – начальнику
управления
АО «Гипровостокнефть»
И.А. Липатову

ул. Красноармейская, 93,
г. Самара, 443041

эл.почта:
[Anastasya.Gromakova@](mailto:Anastasya.Gromakova@Giprovostokneft.ru)
Giprovostokneft.ru

от 04.03.2022 № 306-07-34-к-1168
Договор
На № Р 22-02 от 24.01.2022



Подлинность документа
можно проверить на сайте
<https://docs.sevmeteo.ru/>
Код проверки: 44572601
либо отсканировав QR-код

О выдаче климатических данных
по М-2 Хорей-Вер

Сообщаю для АО «Гипровостокнефть» климатические данные по
М-2 Хорей-Вер для выполнения инженерно-гидрометеорологических
изысканий на объектах Харьягинского месторождения. Местоположение
объектов: Архангельская область, Ненецкий автономный округ.
Приложение. Данные на 1 л. в 1 экз.

И.о.начальника управления



(Handwritten signature)

А.А. Бараков

Снытко Анна Вячеславовна
ведущий метеоролог-
руководитель группы климата
☎ (8182) 22 32 46 доп. 1041
✉ climate@sevmeteo.ru

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			А-70

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-03_R01.docx

Приложение к 306-07-34-к-1168
1 лист

Климатические данные по М-2 Хорей-Вер

Средняя месячная и годовая температура воздуха, °С

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-19,3	-18,9	-14,1	-8,3	-0,8	7,8	13,3	10,1	5,0	-2,9	-11,4	-15,4	-4,6

Температура воздуха, °С

Температура воздуха наиболее холодных суток, °С, обеспеченностью						Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С, обеспеченностью					
0,98						0,98					
-45						-42					

Декадная высота (см) снежного покрова по постоянной рейке

Характеристика	IX			X			XI			XII			I			II		
	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3
Средняя	•	•	•	1	4	8	11	15	18	19	21	22	24	25	26	27	28	29
Наибольшая	0	1	2	9	20	31	32	46	58	49	60	57	59	58	59	66	68	69

III			IV			V			VI		Наибольшая за зиму высота			Место установки
1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	сред.	макс.	мин.	
30	31	33	33	30	23	16	10	6	•	•	37	76	7	открытый
70	73	75	75	76	75	75	69	59	32	8				

Примечание. 1) Здесь точка (•) означает, что снежный покров наблюдался менее чем в 50% зим. 2) Здесь нуль (0) означает, что высота снежного покрова менее 0,5 см.

Ведущий метеоролог

Снытко

А.В. Снытко



Подлинность документа
можно проверить на сайте
<https://docs.sevmeteo.ru/>
Код проверки: 44572601
либо отсканировав QR-код

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			А-71

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-03_R01.docx

РОСГИДРОМЕТ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«СЕВЕРНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Северное УГМС»)

ул. Маяковского, 2, г. Архангельск, 163020
Телеграфный адрес: Архангельск Гимет
Телефон (8182) 22-16-63;
Факс (8182) 22-14-33
E-mail: norgimet@arh.ru
ОКПО 37650135 ОГРН 1112901011640
ИНН/КПП 2901220654/290101001

от 09.03.2022 № 306-07-34-к-1203
Договор
На № Р 21-53 от 09.12.2021

О выдаче климатических данных
по М-2 Хорей-Вер

Заместителю главного
инженера - начальнику
управления
АО «Гипровостокнефть»
М.А. Свитову

ул. Красноармейская, 93,
г. Самара, 443041

эл.почта:
[Anastasya.Gromakova@](mailto:Anastasya.Gromakova@giprovostokneft.ru)
Giprovostokneft.ru



Подлинность документа
можно проверить на сайте
<https://docs.sevmeteo.ru/>
Код проверки: 34420502
либо отсканировав QR-код

Сообщаю для АО «Гипровостокнефть» климатические данные по М-2 Хорей-Вер для выполнения инженерно-гидрометеорологических изысканий на объектах Харьгинского месторождения. Местоположение объектов: Архангельская область, Ненецкий автономный округ.

В дополнение к запросу сообщаю, что в Приказе МПР от 06.06.2017 г. № 273 нет указаний, что коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы, и коэффициент, учитывающий влияние рельефа местности, предоставляет территориальный орган Росгидромета.

Согласно п. 5.3 и п. 7.2 Приказа «Значения коэффициента А даны в Приложении № 2 к настоящим Методам», для определения коэффициента рельефа местности «используются топографические карты как на бумажных, так и на электронных носителях, в том числе, полученные из открытых источников в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Приложение. Данные на 3 л. в 1 экз.

Начальник управления

Р.В. Ершов



Снытко Анна Вячеславовна
ведущий метеоролог-
руководитель группы климата
☎ (8182) 22 32 46 доп. 1041
✉ climate@sevmeteo.ru

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			А-72

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-03_R01.docx

Приложение к 306-07-34-к- 1203
 1 лист

Климатические данные по М-2 Хорей-Вер

Абсолютный максимум температуры воздуха, °С

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
2,3	2,1	5,7	14,2	29,9	33,1	33,8	30,1	23,7	16,4	5,1	2,1	33,8

Абсолютный минимум температуры воздуха, °С

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-48,1	-48,4	-46,0	-37,0	-27,4	-7,3	-0,8	-5,4	-10,6	-32,6	-40,6	-45,0	-48,4

 Даты наступления средних суточных температур воздуха выше
 и ниже определенных пределов

Температура, °С				
-15	-10	-5	5	10
11 III	8 IV	30 IV	5 VI	22 VI
10 XII	4 XI	19 X	14 IX	14 VIII

 Продолжительность периода со средней суточной температурой воздуха
 >0°С (теплый период) и ≤0°С (холодный период)

Продолжительность (дни)	
>0°С (теплый период)	≤0°С (холодный период)
138	227

Средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца (июль) 18,9°С

Средняя минимальная температура воздуха наиболее холодного месяца (январь) -23,9°С

Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5% 10,0 м/с

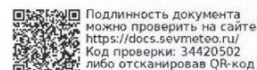
Повторяемость (%) направлений ветра и штилей

Месяц	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
I	5	7	16	7	23	28	11	3	7
II	5	8	17	7	22	26	12	3	6
III	5	8	16	7	20	24	15	5	4
IV	9	11	18	7	12	18	17	8	3
V	13	14	16	7	9	10	17	14	2
VI	15	14	16	7	8	9	15	16	2
VII	17	16	17	6	9	8	12	15	3
VIII	16	12	14	6	10	12	15	15	4
IX	11	10	13	8	15	18	15	10	4
X	7	8	12	7	16	24	18	8	4
XI	4	6	13	8	20	29	15	5	6
XII	4	6	13	7	24	31	11	4	6
Год	9	10	15	7	16	20	14	9	4

Ведущий метеоролог

Снытко

А.В. Снытко



01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			А-73

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Приложение к 306-07-34-к- 1203
2 лист

Климатические данные по М-2 Хорей-Вер

Средняя месячная и годовая скорость ветра, м/с

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
5,2	5,2	5,3	5,0	4,9	4,6	4,0	3,9	4,1	4,5	4,7	5,3	4,7

Максимальная скорость и порыв ветра (м/с) по флюгеру (ф) и анеморумбометру (а)

Характеристика ветра	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Скорость	28ф	28ф	24ф	24ф	24а	16фа	15а	16ф	20ф	20ф	20ф	20ф	28ф
Порыв	34фа	37а	34ф	27а	34а	27а	27а	22а	26а	24а	30а	28ф	37а

Месячное количество осадков, мм

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
24	20	20	22	32	47	56	67	54	45	32	27	446

Максимальное суточное количество осадков, мм

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
12	21	12	16	24	47	81	68	24	24	20	25	81

Максимальное суточное количество осадков 1% обеспеченности за год составляет 102 мм; 95 % обеспеченности за год составляет 57 мм.

Число дней с твердыми (т), жидкими (ж) и смешанными (с) осадками

Вид осадков	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
т	23,0	19,7	21,6	18,2	15,6	5,1	•	•	3,7	18,3	23,9	24,7	174
ж	1,0	•	1,1	4,0	9,1	16,4	17,0	21,9	19,0	11,2	3,3	1,4	105
с	•	•	0,8	2,0	2,2	1,9	•	•	1,2	2,8	1,9	0,7	14

Примечание. Точка (•) означает, что в данном месяце осадки наблюдались менее 0,5 дня.

Даты появления и схода снежного покрова,
образования и разрушения устойчивого снежного покрова

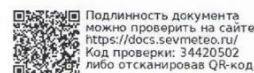
Дата появления снежного покрова			Дата образования устойчивого снежного покрова		
Средняя	Самая ранняя	Самая поздняя	Средняя	Самая ранняя	Самая поздняя
04 X	10 IX	29 X	16 X	26 IX	18 XI

Дата разрушения устойчивого снежного покрова			Дата схода снежного покрова		
Средняя	Самая ранняя	Самая поздняя	Средняя	Самая ранняя	Самая поздняя
17 V	20 IV	19 VI	31 V	24 IV	24 VI

Ведущий метеоролог

Снытко

А.В. Снытко



01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			А-74

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-03_R01.docx

Приложение к 306-07-34-к-1203
3 лист

Климатические данные по М-2 Хорей-Вер

Среднее число дней с устойчивым снежным покровом равно 214.

Средняя декадная высота снежного покрова по постоянной рейке, см

IX			X			XI			XII			I			II		
1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3
•	•	•	1	4	8	11	15	18	19	21	22	24	25	26	27	28	29

III			IV			V			VI		Наибольшая за зиму высота			Место установки	
1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	сред.	макс.	мин.	открытый	
30	31	33	33	30	23	16	10	6	•	•	37	76	7		

Примечание. Точка (•) означает, что снежный покров наблюдался менее чем в 50% зим.

Наибольшая декадная высота снежного покрова за зиму по постоянной рейке 5% обеспеченности составляет 65 см. Место установки рейки – открытый участок.

Среднее число дней с обледенением проводов гололедного станка

Явление	VII	VIII	IX	X	XI	XII	I	II	III	IV	V	VI	Год
Гололед	0,02			1	2	1	0,8	0,4	0,5	0,5	0,8	0,2	7
Изморозь			0,3	5	11	10	10	7	5	4	1		53

Наибольшее число дней с обледенением проводов гололедного станка

Явление	VII	VIII	IX	X	XI	XII	I	II	III	IV	V	VI	Год
Гололед	1			8	9	5	8	4	5	4	6	4	19
Изморозь			4	13	22	22	26	23	13	18	7		109

Среднее число дней с грозой

V	VI	VII	VIII	IX	Год
0,4	2	4	2	0,3	9

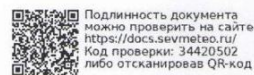
Среднее число дней с метелью

IX	X	XI	XII	I	II	III	IV	V	VI	Год
0,1	3	7	11	12	10	9	6	2	0,1	60

Ведущий метеоролог

Снытко

А.В. Снытко



01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-75

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-03_R01.docx

Фоновые концентрации



Экземпляр 1 всего экземпляров 3

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«СЕВЕРНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «СЕВЕРНОЕ УГМС»)

ЦЕНТР ПО МОНИТОРИНГУ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
(ЦМС)

ФОНОВЫЕ КОНЦЕНТРАЦИИ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ
В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ

НОМЕР 215-А-2025

Место расположения
объекта

Харьягинское месторождение,
МР «Заполярный район» Ненецкий автономный округ

Дата выдачи фоновых
концентраций:

21 октября 2025 г.

Организация,
запрашивающая фон:

АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»

Цель запроса:

Для выполнения инженерно-экологических изысканий
на объекте 1971 «Проект обустройства Харьягинского
месторождения. Куст скважин ЕР-1. Обустройство
скважин Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С)»

Перечень загрязняющих
веществ, по которым
запрашивался фон:

Оксид углерода, оксид азота, диоксид азота, диоксид серы,
взвешенные вещества, сероводород

Фон определен с учетом вклада предприятия

Пункт, район	Показатель	Фоновые концентрации, мг/м ³
Харьягинское месторождение	оксид углерода	1,2
	оксид азота	0,027
	диоксид азота	0,043
	диоксид серы	0,020
	взвешенные вещества	0,192
	сероводород	0,002

Фоновые концентрации подготовлены в соответствии с РД 52.04.186-89, действующими
Временными рекомендациями Главной геофизической обсерватории им. А.И. Воейкова
Росгидромета и Приказом Минприроды России № 794 от 22.11.2019 «Об утверждении
Методических указаний по определению фонового уровня загрязнения атмосферного воздуха»
(Рег. в Минюсте России № 56958 от 24.12.2019).

Фоновые концентрации действительны на период с октября 2025 года на срок действия
проектной документации для рассматриваемого объекта.

Начальник ЦМС
ФГБУ «Северное УГМС»



Handwritten signature

Н.Л. Помазкина



Подлинность документа
можно проверить на сайте
<https://docs.sevmeteo.ru/>
Код проверки: 11209614
либо отсканировав QR-код

ФОНОВЫЕ КОНЦЕНТРАЦИИ УСТАНОВЛЕНЫ ИНДИВИДУАЛЬНО ДЛЯ УКАЗАННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ
И НЕ МОГУТ БЫТЬ ИСПОЛЬЗОВАНЫ ДЛЯ ДРУГИХ ОБЪЕКТОВ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРНОГО
ВОЗДУХА

Настоящий документ не может быть полностью или частично воспроизведен или тиражирован без разрешения
ФГБУ «СЕВЕРНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ
СРЕДЫ

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			А-76

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение,
воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Экземпляр 1 всего экземпляров 3


 ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
 «СЕВЕРНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
 И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
 (ФГБУ «СЕВЕРНОЕ УГМС»)

 ЦЕНТР ПО МОНИТОРИНГУ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
 (ЦМС)

 ДОЛГОПЕРИОДНЫЕ СРЕДНИЕ КОНЦЕНТРАЦИИ
 ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ
 НОМЕР 97-Д-2025

Место расположения объекта: **Харьягинское месторождение, МР «Заполярный район» Ненецкий автономный округ**

Дата выдачи фоновых концентраций: **21 октября 2025 г.**

Организация, запрашивающая фон: **АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»**

Цель запроса: **Для выполнения инженерно-экологических изысканий на объекте 1971 «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С)»**

Перечень загрязняющих веществ, по которым запрашивался фон: **Оксид углерода, оксид азота, диоксид серы, взвешенные вещества, сероводород**

Фон определен с учетом вклада предприятия

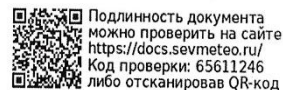
Пункт, район	Наименование вредного вещества	Долгопериодные средние концентрации, мг/м ³
Харьягинское месторождение	Диоксид серы	0,009
	Оксид углерода	0,7
	Диоксид азота	0,021
	Оксид азота	0,012
	Взвешенные вещества	0,070
	Сероводород	0,001

Долгопериодные средние концентрации подготовлены в соответствии с РД 52.04.186-89, действующими Временными рекомендациями Главной геофизической обсерватории им. А.И. Воейкова Росгидромета и Приказом Минприроды России № 794 от 22.11.2019 «Об утверждении Методических указаний по определению фоновых уровней загрязнения атмосферного воздуха» (Рег. в Минюсте России № 56958 от 24.12.2019).

Долгопериодные средние концентрации действительны на период с октября 2025г. на срок действия проектной документации для рассматриваемого объекта.

 Начальник ЦМС
 ФГБУ «Северное УГМС»

Н.Л. Помазкина



ДОЛГОПЕРИОДНЫЕ СРЕДНИЕ КОНЦЕНТРАЦИИ УСТАНОВЛЕНЫ ИНДИВИДУАЛЬНО ДЛЯ УКАЗАННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ И НЕ МОГУТ БЫТЬ ИСПОЛЬЗОВАНЫ ДЛЯ ДРУГИХ ОБЪЕКТОВ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

Настоящий документ не может быть полностью или частично воспроизведен или тиражирован без разрешения ФГБУ «СЕВЕРНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			A-77

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Приложение Б
Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Площадка	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы, год	Наименование источника выброса вредных веществ	Число источн. выброса	Номер источн. выброса	Высота источн. выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты по карте-схеме, м центр гр.ист., 1 конца лин. ист		Координаты по карте-схеме, м 2 конца лин. источника		Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуат. степень очистки, максимальная степень очистки, %	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		Скорость, м/с	Объем на 1 трубу, м3/с							Температура, °C	СП, г/с	СП, мг/м3									СП, т/год		
													X	Y	X	Y							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Период строительно-монтажных работ, (т/период)																							
участок	1	передвижной сварочный агрегат	1	-	выхлопная труба	1	5501	2,3	0,1	38,2	0,3	450	607,0	777,0	607,0	777,0	-	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1007111	335,70367	0,309222
строи-		(дизельный привод)																		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0163656	54,55200	0,050249
тельст-																				Углерод (Пигмент черный)	0,0085556	28,51867	0,026967
ва																				Сера диоксид	0,0134444	44,81467	0,040451
																				Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0880000	293,33333	0,269670
																				Бенз/а/пирен	0,0000002	0,00067	5,00E-07
																				Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0018333	6,11100	0,005393
																				Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,0440000	146,66667	0,134835
		ДЭС	1	-	выхлопная труба	1	5502	2,45	0,1	25,46	0,2	450	628,0	803,0	628,0	803,0	-	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0686666	343,3330	0,221364
																				Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0111583	55,7915	0,035972
																				Углерод (Пигмент черный)	0,0058333	29,1665	0,019305
																				Сера диоксид	0,0091667	45,8335	0,028958
																				Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0600000	300,0000	0,193050
																				Бенз/а/пирен	0,0000001	0,0005	4,00E-07
																				Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0012500	6,2500	0,003861
																				Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,0300000	150,0000	0,096525
		автотранспорт и спецтехника	-	-	неорганизованный выброс	-	6501	5,0	-	-	-	19,2	593,0	761,5	639,6	826,4	ширина 25 м	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,3781940	0,00000	0,543859
																				Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0614564	0,00000	0,088377
																				Углерод (Пигмент черный)	0,0909083	0,00000	0,107426
																				Сера диоксид	0,0458143	0,00000	0,065364
																				Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,5920118	0,00000	0,644060
																				Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0722222	0,00000	0,004116
																				Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,1568675	0,00000	0,159715

						1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		04.09.26			Б-1
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А3

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-04_R01.docx

Площадка	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работ ы, год	Наименование источника выброса вредных веществ	Число источн. выброса	Номер источн. выброса	Высота источн. выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из ист. выброса			Координаты по карте-схеме, м центр гр.ист., 1 конца лин. ист		Координаты по карте-схеме, м 2 конца лин. источника		Наименовани е газоочистных установок и мероприятий по сокращению	Кoeffи- циент обеспе- ченности газо- очисткой, %	Средняя эксплуат. степень очистки, максималь- ная степень очистки, %	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		Наименование	К-во, шт							СП, г/с	СП, мг/м3	СП, т/год											
													Скорость, м/с	Объем на 1 трубу, м3/с	Темпе- ратура, °C	X					Y	X	Y
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
		сварочный пост	-	-	неорганизованный выброс	-	6502	5,0	-	-	-	19,2	608,5	776,0	604,0	778,5	ширина 5 м	-	-	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0042501	0,00000	0,011709
																				Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,0003333	0,00000	0,000905
																				Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0006605	0,00000	0,001900
																				Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0001073	0,00000	0,000290
																				Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0040667	0,00000	0,011097
																				Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0002844	0,00000	0,000768
																				Фториды неорганические плохо растворимые	0,0003058	0,00000	0,000826
																				Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0003058	0,00000	0,000826
		строительные работы	-	-	неорганизованный выброс	-	6503	3,0	-	-	-	19,2	593,0	761,5	639,6	826,4	ширина 25 м	-		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000024	0,00000	0,000005
		(заправка техники ГСМ, покрасочные работы, земляные работы)																		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0515625	0,00000	0,085125
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0364162	0,00000	0,152319
																				Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)	0,0147813	0,00000	0,007237
																				Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,0073906	0,00000	0,003618
																				Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты	0,0369531	0,00000	0,102858
																				Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0218054	0,00000	0,111008
																				Циклогексанон	0,0113850	0,00000	0,045358
																				Масло минеральное нефтяное	0,0000867	0,00000	0,000004
																				Уайт-спирит	0,0257813	0,00000	0,048015
																				Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,0008609	0,00000	0,001822
																				Взвешенные вещества	0,0650833	0,00000	0,161028
																				Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0004000	0,00000	0,000300

						1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		04.09.26			Б-2
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А3

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-04_R01.docx

Площадка	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работ ы, год	Наименование источника выброса вредных веществ	Число источн. выброса	Номер источн. выброса	Высота источн. выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из ист. выброса			Координаты по карте-схеме, м центр гр.ист., 1 конца лин. ист		Координаты по карте-схеме, м 2 конца лин. источника		Наименовани е газоочистных установок и мероприятий по сокращению	Кoeffи- циент обеспе- ченности газо- очисткой, %	Средняя эксплуат. степень очистки, максималь- ная степень очистки, %	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		Наименование	К-во, шт							СП, г/с	СП, мг/м3	СП, т/год											
													Скорость, м/с	Объем на 1 трубу, м3/с	Темпе- ратура, °C	X					Y	X	Y
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Период эксплуатации проектируемых объектов																							
куст скважин		площадка скважины Е1-12	1	8760	неорганизованный выброс	-	6092	2,0	-	-	-	19,2	627,2	762,6	630,5	767,1	ширина 4 м			Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000638	0,00000	0,002012
ЕР-1																				Метан	0,0008297	0,00000	0,026165
																				Смесь предельных углеводородов C1H4- C5H12	0,0018557	0,00000	0,058521
																				Смесь предельных углеводородов C6H14- C10H22	0,0460071	0,00000	1,450880
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0001718	0,00000	0,005418
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000540	0,00000	0,001703
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0001080	0,00000	0,003406
		площадка скважины Е1-14	1	8760	неорганизованный выброс	-	6093	2,0	-	-	-	19,2	634,3	773,6	638,1	779,1	ширина 4 м			Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000638	0,00000	0,002012
																				Метан	0,0008297	0,00000	0,026165
																				Смесь предельных углеводородов C1H4- C5H12	0,0018557	0,00000	0,058521
																				Смесь предельных углеводородов C6H14- C10H22	0,0460071	0,00000	1,450880
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0001718	0,00000	0,005418
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000540	0,00000	0,001703
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0001080	0,00000	0,003406
		площадка скважины Е1-25	1	8760	неорганизованный выброс	-	6094	2,0	-	-	-	19,2	711,7	892,3	713,4	895,1	ширина 3 м			Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000638	0,00000	0,002012
																				Метан	0,0008297	0,00000	0,026165
																				Смесь предельных углеводородов C1H4- C5H12	0,0018557	0,00000	0,058521
																				Смесь предельных углеводородов C6H14- C10H22	0,0460071	0,00000	1,450880
																				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0001718	0,00000	0,005418
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000540	0,00000	0,001703
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0001080	0,00000	0,003406

						1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		04.09.26			Б-3
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А3

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-04_R01.docx

Приложение В**Программные распечатки расчетов рассеивания загрязняющих
веществ в приземном слое атмосферы****УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Copyright © 1990-2024 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»**

Программа зарегистрирована на: АО "Гипровостокнефть"
Регистрационный номер: 06140001

Предприятие: Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-1.
Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С)
(период строительства)

Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)

Расчет завершен успешно. Рассчитано 29 веществ/групп суммации.

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-19,3
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	19,2
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	160
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	10,0

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 – площадка строительства
1 - стройка
3 – существующие источники
3 - существующие

						1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		04.09.26			В-1
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

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;

11- Неорганизованный (полигон);

12 - Передвижной;

13 - Передвижной (неорганизованный).

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 (°C)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коеф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
Площадка строительства																		
+	5501	сварочный агрегат (дизельный привод)	1	1	2,30	0,10	0,30	38,20	1,29	450,00	0,00	-	-	1	607,00	777,00	0,00	0,00

Код в-ва							Наименование вещества							Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
																	Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)							0,1007111	0,309222	1	1,06	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00						
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)							0,0163656	0,050249	1	0,09	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00						
0328	Углерод (Пигмент черный)							0,0085556	0,026967	1	0,12	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00						
0330	Сера диоксид							0,0134444	0,040451	1	0,06	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00						
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)							0,0880000	0,269670	1	0,04	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00						
0703	Бенз/а/пирен							0,0000002	5,000000E-07	1	0,00	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00						
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)							0,0018333	0,005393	1	0,08	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00						
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)							0,0440000	0,134835	1	0,08	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00						
+	5502	ДЭС		1	1	2,45	0,10	0,20	25,46	1,29	450,00	0,00	-	-	1	628,00	803,00	0,00	0,00			

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0686666	0,221364	1	0,96	45,54	3,41	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0111583	0,035972	1	0,08	45,54	3,41	0,00	0,00	0,00

01	-	Зам.	-	04.09.2016
Изм.	Коп. Уч.	Лист	№ Док.	Подпись
1971-ГВН-314400-5-ООС2-001				
АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ				
В-2				

0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0058333	0,019305	1	0,11	45,54	3,41	0,00	0,00	0,00									
0330	Сера диоксид	0,0091667	0,028958	1	0,05	45,54	3,41	0,00	0,00	0,00									
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0600000	0,193050	1	0,03	45,54	3,41	0,00	0,00	0,00									
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	4,000000E-07	1	0,00	45,54	3,41	0,00	0,00	0,00									
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0012500	0,003861	1	0,07	45,54	3,41	0,00	0,00	0,00									
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0300000	0,096525	1	0,07	45,54	3,41	0,00	0,00	0,00									
+	650 1	автотранспорт и спецтехника	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	25,00	-	-	1	593,0 0	761,5 0	639,6 0	826,4 0	
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 (Двуокись азота; пероксид азота)					0,3781940	0,543859	1	6,37	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00					
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)					0,0614564	0,088377	1	0,52	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00					
0328	Углерод (Пигмент черный)					0,0909083	0,107426	1	2,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00					
0330	Сера диоксид					0,0458143	0,065364	1	0,31	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00					
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)					1,5920118	0,644060	1	1,07	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00					
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углевод)					0,0722222	0,004116	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00					
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)					0,1568675	0,159715	1	0,44	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00					
+	650 2	сварочный пост	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	5,00	-	-	1	608,5 0	776,0 0	604,0 0	778,5 0	
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима							
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um					
0123	Железа оксид					0,0042501	0,011709	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00					
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)					0,0003333	0,000905	1	0,11	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00					
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)					0,0006605	0,001900	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00					
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)					0,0001073	0,000290	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00					
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)					0,0040667	0,011097	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00					
0342	Фториды газообразные					0,0002844	0,000768	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00					
0344	Фториды плохо растворимые					0,0003058	0,000826	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00					
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2					0,0003058	0,000826	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00					
+	650 3	строительные работы	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	25,00	-	-	1	593,0 0	761,5 0	639,6 0	826,4 0	

Изм.	01	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
	-	Зам.	-	-		04.09.2016			В-3

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬАГА». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000024	0,000005	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0515625	0,085125	1	7,37	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0364162	0,152319	1	1,73	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0147813	0,007237	1	4,22	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,0073906	0,003618	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0369531	0,102858	1	10,56	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; ацетон)	0,0218054	0,111008	1	1,78	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1411	Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон)	0,0113850	0,045358	1	8,13	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2735	Масло минеральное нефтяное	0,0000867	0,000004	1	0,05	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2752	Уайт-спирит	0,0257813	0,048015	1	0,74	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,0008609	0,001822	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2902	Взвешенные вещества	0,0650833	0,161028	3	3,72	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0004000	0,000300	3	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

Существующие источники																		
+	45	ем дизтоплива	1	1	5,60	0,05	0,00	1,43	1,29	40,00	0,00	-	-	1	570,0	557,0	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 (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000379	0,000002	1	0,05	14,49	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,0134877	0,000614	1	0,15	14,49	0,50	0,00	0,00	0,00

+	76	ДЭС (профпуски)	1	1	7,70	0,23	1,91	46,07	1,29	400,00	0,00	-	-	1	572,90	566,60	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 (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0373334	0,000616	1	0,03	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0060667	0,000100	1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0013889	0,000024	1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0194445	0,000330	1	0,01	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0368056	0,000605	1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	7,000000E-10	1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0003969	0,000007	1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00

Изм.	01	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
	-	Зам.	-	-		04.09.2016			В-4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬЯГА». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)					0,0095238	0,000157	1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00				
+	77	ДЭС (профпуски)	1	1	7,70	0,23	1,91	46,07	1,29	400,00	0,00	-	-	1	573,60	567,30	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето			Зима				
											Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um		
0301		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)				0,0373334		0,000616		1	0,03	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00		
0304		Азот (II) оксид (Азот монооксид)				0,0060667		0,000100		1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00		
0328		Углерод (Пигмент черный)				0,0013889		0,000024		1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00		
0330		Сера диоксид				0,0194445		0,000330		1	0,01	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00		
0337		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)				0,0368056		0,000605		1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00		
0703		Бенз/а/пирен				0,0000001		7,000000E-10		1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00		
1325		Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)				0,0003969		0,000007		1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00		
2732		Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)				0,0095238		0,000157		1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00		
+	119	емкость	1	1	2,35	0,18	0,09	3,69	1,29	20,00	0,00	-	-	1	554,30	695,60	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето			Зима				
											Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um		
1052		Метиловый спирт				0,0029140		0,088932		1	0,06	13,40	0,50	0,00	0,00	0,00		
1325		Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)				0,0001504		0,004447		1	0,06	13,40	0,50	0,00	0,00	0,00		
2750		Сольвент нафта				0,0018800		0,053359		1	0,18	13,40	0,50	0,00	0,00	0,00		
+	120	факел	1	1	16,50	0,28	1,42	22,37	1,29	1043,00	0,00	-	-	1	529,50	952,00	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето			Зима				
											Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um		
0301		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)				0,0355942		1,121603		1	0,01	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00		
0304		Азот (II) оксид (Азот монооксид)				0,0057841		0,182260		1	0,00	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00		
0328		Углерод (Пигмент черный)				0,6673920		21,030049		1	0,23	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00		
0330		Сера диоксид				0,4932499		15,542693		1	0,05	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00		
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)				0,0091940		0,289709		1	0,06	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00		
0337		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)				5,5611600		175,250410		1	0,06	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00		
0410		Метан				0,4331665		13,649418		1	0,00	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00		
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12				0,2243159		7,068376		1	0,00	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00		
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22				0,0085839		0,270486		1	0,00	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00		

Изм.	Коп. Уч.	Лист	№ Док.	Подпись	Дата
01	-	Зам.	-		04.09.2016
1971-ГВН-314400-5-ООС2-001					
АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ					Лист В-5

0703		Бенз/а/пирен				1,8000000E-09	6,0000000E-08	1	0,00	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00				
+	121	печь	1	1	14,00	0,50	1,00	5,09	1,29	179,00	0,00	-	-	1	655,5	589,5	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 (Двуокись азота; пероксид азота)					0,0025506	0,080434	1	0,00	122,67	1,46	0,00	0,00	0,00			
0304		Азот (II) оксид (Азот монооксид)					0,0316268	0,997383	1	0,01	122,67	1,46	0,00	0,00	0,00			
0330		Сера диоксид					0,2549077	8,038769	1	0,09	122,67	1,46	0,00	0,00	0,00			
0337		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)					0,0183064	0,577311	1	0,00	122,67	1,46	0,00	0,00	0,00			
0410		Метан					0,0018306	0,057730	1	0,00	122,67	1,46	0,00	0,00	0,00			
+	122	дождев стоки	1	1	5,00	0,10	0,00	0,00	1,29	20,00	0,00	-	-	1	641,0	603,0	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			
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0000006	0,000019	1	0,00	12,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
+	123	ем теплоносит	1	1	6,50	0,08	0,00	0,00	1,29	20,00	0,00	-	-	1	680,5	575,0	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			
1078		Гликоль					0,0000005	0,000016	1	0,00	16,12	0,50	0,00	0,00	0,00			
+	6020	система нефти	1	3	4,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	38,00	-	-	1	558,50	694,50	574,00	683,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0001929	0,006083	1	0,14	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
0410		Метан					0,1949713	6,148613	1	0,02	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0379334	1,196268	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0861538	2,716947	1	0,01	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
0602		Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)					0,0011251	0,035483	1	0,02	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
0616		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)					0,0003536	0,011152	1	0,01	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
0621		Метилбензол (Фенилметан)					0,0007072	0,022303	1	0,01	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
1052		Метиловый спирт					0,0037356	0,117807	1	0,02	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
1325		Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)					0,0016010	0,050489	1	0,18	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
1715		Метантиол (метилмеркаптан)					0,0000321	0,001014	1	0,03	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
2750		Сольвент нафта					0,0026683	0,084148	1	0,08	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			

Изм.	01	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
	-		Зам.	-		04.09.2016
1971-ГВН-314400-5-ООС2-001						
АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ						Лист В-6

+	602 1	система дренажа	1	3	4,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	11,00	-	-	1	510,2 0	622,6 0	528,7 0	610,1 0
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)		F	Лето				Зима				
										Cм/ПДК	Xм	Um	Cм/ПДК	Xм	Um			
	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)				0,0001489	0,004696		1	0,11	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
	0410	Метан				0,1505316	4,747165		1	0,02	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12				0,0292873	0,923603		1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22				0,0665169	2,097676		1	0,01	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
	0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)				0,0008687	0,027395		1	0,02	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)				0,0002730	0,008610		1	0,01	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
	0621	Метилбензол (Фенилметан)				0,0005460	0,017220		1	0,01	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
	1715	Метантиол (метилмеркаптан)				0,0000248	0,000783		1	0,02	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
+	604 9	ем дизтоплива	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	4,00	-	-	1	572,1 3	556,2 8	569,9 7	557,8 2
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)		F	Лето				Зима				
										Cм/ПДК	Xм	Um	Cм/ПДК	Xм	Um			
	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)				0,0000249	0,000001		1	0,09	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)				0,0126073	0,000327		1	0,36	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
+	608 1	площадка КДФТ	1	3	4,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	20,00	-	-	1	647,3 4	640,9 9	661,1 6	630,6 1
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)		F	Лето				Зима				
										Cм/ПДК	Xм	Um	Cм/ПДК	Xм	Um			
	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)				0,0011741	0,037026		1	0,83	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
	0410	Метан				0,0569442	1,795791		1	0,01	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12				0,0292457	0,922292		1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22				0,0023255	0,073336		1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
	0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)				0,0000115	0,000364		1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)				0,0000036	0,000114		1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
	0621	Метилбензол (Фенилметан)				0,0000072	0,000229		1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
	1715	Метантиол (метилмеркаптан)				0,0000003	0,000010		1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
+	608 2	пл теплообменн	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	7,00	-	-	1	660,5 0	618,6 0	668,5 0	631,2 0
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)		F	Лето				Зима				
										Cм/ПДК	Xм	Um	Cм/ПДК	Xм	Um			

Изм.	01	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист В-7
						04.09.2016			

0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	5,0000000E-08	0,000002	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
0410	Метан	3,0000000E-10	1,000000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	2,0000000E-09	6,000000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	5,0000000E-09	1,000000E-07	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
1078	Гликоль	0,0052103	0,164313	1	0,15	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
+	608 3	пл печей	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	3,00	-	-	1	654,0 0	589,5 0	661,0 0	585,0 0
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима										
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um								
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001169	0,003687	1	0,42	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
0410	Метан	0,0055419	0,174769	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0028646	0,090337	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0001231	0,003882	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
1078	Гликоль	0,0060811	0,191774	1	0,17	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
+	608 4	пл дренаж емк	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	10,00	-	-	1	633,5 8	610,9 9	641,7 2	605,4 1
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима										
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um								
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001479	0,004665	1	0,53	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
0410	Метан	0,0070250	0,221540	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0036359	0,114663	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0001552	0,004894	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
1078	Гликоль	0,0034831	0,109843	1	0,10	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
+	608 5	пл газосепарат	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	9,00	-	-	1	634,5 0	640,5 0	640,5 0	636,5 0
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима										
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um								
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0003344	0,010546	1	1,19	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
0410	Метан	0,0158260	0,499088	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0082424	0,259933	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0003501	0,011041	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								

Изм.	01	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
	-	Зам.		-		04.09.2016			В-8

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬАГА». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

+	608 6	эстакада	1	3	6,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	7,00	-	-	1	709,0 1	574,1 4	634,6 9	628,2 6
Код в-ва		Наименование вещества		Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето			Зима						
									Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um				
	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)		0,0003921		0,012364		1	0,11	34,20	0,50	0,00	0,00	0,00				
	0410	Метан		0,0192905		0,608345		1	0,00	34,20	0,50	0,00	0,00	0,00				
	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12		0,0100565		0,317143		1	0,00	34,20	0,50	0,00	0,00	0,00				
	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22		0,0015973		0,317143		1	0,00	34,20	0,50	0,00	0,00	0,00				
	0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)		0,0000111		0,000349		1	0,00	34,20	0,50	0,00	0,00	0,00				
	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)		0,0000035		0,000110		1	0,00	34,20	0,50	0,00	0,00	0,00				
	0621	Метилбензол (Фенилметан)		0,0000070		0,000219		1	0,00	34,20	0,50	0,00	0,00	0,00				
	1052	Метиловый спирт		0,0059789		0,188551		1	0,01	34,20	0,50	0,00	0,00	0,00				
	1715	Метантиол (метилмеркаптан)		1,0000000E-08		4,0000000E-07		1	0,00	34,20	0,50	0,00	0,00	0,00				
	2750	Сольвент нафта		0,0059789		0,188551		1	0,07	34,20	0,50	0,00	0,00	0,00				
+	608 7	емк теплоносит	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	8,00	-	-	1	676,4 5	572,8 2	685,3 5	581,8 8
Код в-ва		Наименование вещества		Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето			Зима						
									Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um				
	1078	Гликоль		0,0153040		0,482628		1	0,44	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
+	608 8	емк дождей стоков	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	4,00	-	-	1	640,5 0	604,0 0	643,5 0	602,0 0
Код в-ва		Наименование вещества		Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето			Зима						
									Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um				
	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22		0,0000003		0,000009		1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
+	608 9	пл буферной емк	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	5,00	-	-	1	666,0 0	617,0 0	672,6 0	627,1 0
Код в-ва		Наименование вещества		Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето			Зима						
									Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um				
	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)		0,0002564		0,008086		1	0,92	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
	0410	Метан		0,0121264		0,382418		1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12		0,0063231		0,199406		1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22		0,0002683		0,008462		1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
+	609 0	насосн оборуд	1	3	3,30	0,00	0,00	0,00	1,29	-	1,00	-	-	1	686,5 0	602,3 0	693,5 0	613,2 0

Изм.	01	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001		АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		Лист
	-	Зам.		-		04.09.2016					В-9

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬАГА». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

Формат А4

					1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-	04.09.2 6			Б-10
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьята». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ОСС2-001-05_R01.docx

Выбросы источников по веществам

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 в бок;
- 10 - Свеча;
- 11- Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной;
- 13 - Передвижной (неорганизованный).

Вещество: 0143

Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6502	3	0,0003333	1	0,11	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0003333		0,11			0,00		

Вещество: 0301

Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0,1007111	1	1,06	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0686666	1	0,96	45,54	3,41	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0,3781940	1	6,37	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6502	3	0,0006605	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	76	1	0,0373334	1	0,03	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00
3	3	77	1	0,0373334	1	0,03	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00
3	3	120	1	0,0355942	1	0,01	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00
3	3	121	1	0,0025506	1	0,00	122,67	1,46	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,6610438		8,47			0,00		

Вещество: 0304

Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0,0163656	1	0,09	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0111583	1	0,08	45,54	3,41	0,00	0,00	0,00

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ОOC2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-11

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ОOC2-001-05_R01.docx

1	1	6501	3	0,0614564	1	0,52	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6502	3	0,0001073	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	76	1	0,0060667	1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00
3	3	77	1	0,0060667	1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00
3	3	120	1	0,0057841	1	0,00	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00
3	3	121	1	0,0316268	1	0,01	122,67	1,46	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,1386319		0,70			0,00		

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0,0085556	1	0,12	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0058333	1	0,11	45,54	3,41	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0,0909083	1	2,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	76	1	0,0013889	1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00
3	3	77	1	0,0013889	1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00
3	3	120	1	0,6673920	1	0,23	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,7754670		2,50			0,00		

Вещество: 0330
Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0,0134444	1	0,06	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0091667	1	0,05	45,54	3,41	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0,0458143	1	0,31	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	76	1	0,0194445	1	0,01	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00
3	3	77	1	0,0194445	1	0,01	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00
3	3	120	1	0,4932499	1	0,05	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00
3	3	121	1	0,2549077	1	0,09	122,67	1,46	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,8554720		0,57			0,00		

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0,0000024	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	45	1	0,0000379	1	0,05	14,49	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	120	1	0,0091940	1	0,06	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист В-12
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

3	3	6020	3	0,0001929	1	0,14	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6021	3	0,0001489	1	0,11	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6049	3	0,0000249	1	0,09	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6081	3	0,0011741	1	0,83	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6082	3	5,0000000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6083	3	0,0001169	1	0,42	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6084	3	0,0001479	1	0,53	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6085	3	0,0003344	1	1,19	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6086	3	0,0003921	1	0,11	34,20	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6089	3	0,0002564	1	0,92	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6090	3	0,0000007	1	0,00	18,81	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6091	3	0,0000012	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0120247		4,45			0,00		

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0,0880000	1	0,04	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0600000	1	0,03	45,54	3,41	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	1,5920118	1	1,07	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6502	3	0,0040667	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	76	1	0,0368056	1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00
3	3	77	1	0,0368056	1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00
3	3	120	1	5,5611600	1	0,06	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00
3	3	121	1	0,0183064	1	0,00	122,67	1,46	0,00	0,00	0,00
Итого:				7,3971561		1,21			0,00		

Вещество: 0342
Фториды газообразные

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6502	3	0,0002844	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0002844		0,05			0,00		

Вещество: 0344
Фториды плохо растворимые

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист В-13
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

1	1	6502	3	0,0003058	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0003058		0,01			0,00		

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6503	3	0,0515625	1	7,37	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6020	3	0,0003536	1	0,01	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6021	3	0,0002730	1	0,01	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6081	3	0,0000036	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6086	3	0,0000035	1	0,00	34,20	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0521962		7,38			0,00		

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6503	3	0,0364162	1	1,73	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6020	3	0,0007072	1	0,01	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6021	3	0,0005460	1	0,01	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6081	3	0,0000072	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6086	3	0,0000070	1	0,00	34,20	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0376836		1,75			0,00		

Вещество: 1042
Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6503	3	0,0147813	1	4,22	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0147813		4,22			0,00		

Вещество: 1061
Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6503	3	0,0073906	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0073906		0,04			0,00		

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист В-14
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Вещество: 1210
Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6503	3	0,0369531	1	10,56	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0369531		10,56			0,00		

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	5501	1	0,0018333	1	0,08	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0012500	1	0,07	45,54	3,41	0,00	0,00	0,00
3	3	76	1	0,0003969	1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00
3	3	77	1	0,0003969	1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00
3	3	119	1	0,0001504	1	0,06	13,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6020	3	0,0016010	1	0,18	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0056285		0,39			0,00		

Вещество: 1401
Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6503	3	0,0218054	1	1,78	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0218054		1,78			0,00		

Вещество: 1411
Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6503	3	0,0113850	1	8,13	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0113850		8,13			0,00		

Вещество: 2704
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето	Зима
-------	--------	--------	-----	--------------	---	------	------

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-15

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6501	3	0,0722222	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0722222		0,05			0,00		

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0,0440000	1	0,08	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0300000	1	0,07	45,54	3,41	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0,1568675	1	0,44	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	76	1	0,0095238	1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00
3	3	77	1	0,0095238	1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,2499151		0,59			0,00		

Вещество: 2735
Масло минеральное нефтяное

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0,0000867	1	0,05	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000867		0,05			0,00		

Вещество: 2752
Уайт-спирит

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0,0257813	1	0,74	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0257813		0,74			0,00		

Вещество: 2754
Алканы C12-C19 (в пересчете на C)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0,0008609	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	45	1	0,0134877	1	0,15	14,49	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6049	3	0,0126073	1	0,36	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0269559		0,54			0,00		

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист В-16
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

Вещество: 2902
Взвешенные вещества

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0,0650833	3	3,72	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0650833		3,72			0,00		

Вещество: 2908
Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6502	3	0,0003058	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6503	3	0,0004000	3	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0007058		0,04			0,00		

Выбросы источников по группам суммации

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 в бок;
- 10 - Свеча;
- 11- Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной;
- 13 - Передвижной (неорганизованный).

Группа суммации: 6035
Сероводород, формальдегид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0333	0,0000024	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	45	1	0333	0,0000379	1	0,05	14,49	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	120	1	0333	0,0091940	1	0,06	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00
3	3	6020	3	0333	0,0001929	1	0,14	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6021	3	0333	0,0001489	1	0,11	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6049	3	0333	0,0000249	1	0,09	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6081	3	0333	0,0011741	1	0,83	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-17

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

3	3	6082	3	0333	5,0000000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6083	3	0333	0,0001169	1	0,42	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6084	3	0333	0,0001479	1	0,53	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6085	3	0333	0,0003344	1	1,19	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6086	3	0333	0,0003921	1	0,11	34,20	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6089	3	0333	0,0002564	1	0,92	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6090	3	0333	0,0000007	1	0,00	18,81	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6091	3	0333	0,0000012	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	5501	1	1325	0,0018333	1	0,08	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	1325	0,0012500	1	0,07	45,54	3,41	0,00	0,00	0,00
3	3	76	1	1325	0,0003969	1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00
3	3	77	1	1325	0,0003969	1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00
3	3	119	1	1325	0,0001504	1	0,06	13,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6020	3	1325	0,0016010	1	0,18	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,0176532		4,84			0,00		

Группа суммации: 6043
Серы диоксид и сероводород

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0330	0,0134444	1	0,06	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0330	0,0091667	1	0,05	45,54	3,41	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0330	0,0458143	1	0,31	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	76	1	0330	0,0194445	1	0,01	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00
3	3	77	1	0330	0,0194445	1	0,01	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00
3	3	120	1	0330	0,4932499	1	0,05	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00
3	3	121	1	0330	0,2549077	1	0,09	122,67	1,46	0,00	0,00	0,00
1	1	6503	3	0333	0,0000024	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	45	1	0333	0,0000379	1	0,05	14,49	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	120	1	0333	0,0091940	1	0,06	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00
3	3	6020	3	0333	0,0001929	1	0,14	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6021	3	0333	0,0001489	1	0,11	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6049	3	0333	0,0000249	1	0,09	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6081	3	0333	0,0011741	1	0,83	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6082	3	0333	5,0000000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6083	3	0333	0,0001169	1	0,42	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6084	3	0333	0,0001479	1	0,53	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6085	3	0333	0,0003344	1	1,19	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6086	3	0333	0,0003921	1	0,11	34,20	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6089	3	0333	0,0002564	1	0,92	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6090	3	0333	0,0000007	1	0,00	18,81	0,50	0,00	0,00	0,00

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-18

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

3	3	6091	3	0333	0,0000012	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,8674968		5,02			0,00		

Группа суммации: 6053
Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6502	3	0342	0,0002844	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6502	3	0344	0,0003058	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,0005902		0,05			0,00		

Группа суммации: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0301	0,1007111	1	1,06	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0301	0,0686666	1	0,96	45,54	3,41	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0301	0,3781940	1	6,37	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6502	3	0301	0,0006605	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	76	1	0301	0,0373334	1	0,03	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00
3	3	77	1	0301	0,0373334	1	0,03	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00
3	3	120	1	0301	0,0355942	1	0,01	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00
3	3	121	1	0301	0,0025506	1	0,00	122,67	1,46	0,00	0,00	0,00
1	1	5501	1	0330	0,0134444	1	0,06	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0330	0,0091667	1	0,05	45,54	3,41	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0330	0,0458143	1	0,31	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	76	1	0330	0,0194445	1	0,01	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00
3	3	77	1	0330	0,0194445	1	0,01	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00
3	3	120	1	0330	0,4932499	1	0,05	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00
3	3	121	1	0330	0,2549077	1	0,09	122,67	1,46	0,00	0,00	0,00
Итого:					1,5165158		5,65			0,00		

Суммарное значение См/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,60

Группа суммации: 6205
Серы диоксид и фтористый водород

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001				АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата							В-19

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

1	1	5501	1	0330	0,0134444	1	0,06	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0330	0,0091667	1	0,05	45,54	3,41	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0330	0,0458143	1	0,31	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	76	1	0330	0,0194445	1	0,01	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00
3	3	77	1	0330	0,0194445	1	0,01	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00
3	3	120	1	0330	0,4932499	1	0,05	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00
3	3	121	1	0330	0,2549077	1	0,09	122,67	1,46	0,00	0,00	0,00
1	1	6502	3	0342	0,0002844	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,8557564		0,34			0,00		

Суммарное значение Ст/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,80

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец)	ПДК м/р	0,01	ПДК с/г	5Е-5	ПДК с/с	0,001	Нет	Нет
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,04	ПДК с/с	0,1	Да	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,4	ПДК с/г	0,06	-	-	Да	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15	ПДК с/г	0,025	ПДК с/с	0,05	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,5	ПДК с/с	0,05	-	-	Да	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид,	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	-	-	Да	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись;	ПДК м/р	5	ПДК с/г	3	ПДК с/с	3	Да	Нет
0342	Фториды газообразные	ПДК м/р	0,02	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,014	Нет	Нет
0344	Фториды плохо растворимые	ПДК м/р	0,2	ПДК с/с	0,03	-	-	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,1	-	-	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,6	ПДК с/г	0,4	-	-	Нет	Нет
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	ПДК м/р	0,1	-	-	-	-	Нет	Нет
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	ПДК м/р	5	-	-	-	-	Нет	Нет
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	ПДК м/р	0,1	-	-	-	-	Нет	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,05	ПДК с/г	0,003	ПДК с/с	0,01	Нет	Нет
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	ПДК м/р	0,35	-	-	-	-	Нет	Нет
1411	Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон)	ПДК м/р	0,04	-	-	-	-	Нет	Нет
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5	ПДК с/с	1,5	-	-	Нет	Нет

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-20

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,2	-	-	-	-	Нет	Нет
2735	Масло минеральное нефтяное	ОБУВ	0,05	-	-	-	-	Нет	Нет
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1	-	-	-	-	Нет	Нет
2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1	-	-	-	-	Нет	Нет
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,5	ПДК с/г	0,075	ПДК с/с	0,15	Нет	Нет
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	ПДК м/р	0,3	ПДК с/с	0,1	-	-	Нет	Нет
6035	Группа суммации: Сероводород,	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6043	Группа суммации: Серы диоксид и сероводород	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Да	Нет
6053	Группа суммации: Фтористый водород и плохорастворимые соли	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6204	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Да	Нет
6205	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,8": Серы диоксид и фтористый	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		Х	У
1	пост	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0000
0330	Сера диоксид	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0000
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	0,0000

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м³ для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
----------------	---------------	--------------------

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-21

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

0

360

1

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)				
		Х	У	Х	У			По ширине	По длине	
1	Полное описание	-1200,00	500,00	1700,00	500,00	2500,00	0,00	50,00	50,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	Х	У			
1	642,50	1274,00	2,00	на границе СЗЗ	
2	1023,50	1127,00	2,00	на границе СЗЗ	
3	1138,00	736,50	2,00	на границе СЗЗ	
4	966,50	333,50	2,00	на границе СЗЗ	
5	616,00	104,00	2,00	на границе СЗЗ	
6	292,50	315,00	2,00	на границе СЗЗ	
7	178,50	732,00	2,00	на границе СЗЗ	
8	285,00	1123,50	2,00	на границе СЗЗ	
9	-871,50	-366,50	2,00	точка пользователя	

Результаты расчета и вклады 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 - контрольные точки
- 7 - точки фона

Вещество: 0143

Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
9	-871,50	-366,50	2,00	8,21Е-04	8,2089Е-06	52	10,30	-	-	-	-	0

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист В-22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)				Вклад %
1	1	6502	8,21E-04				8,2089E-06				100,00
5	616,00	104,00	2,00	3,98E-03	3,9791E-05	359	10,30	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)				Вклад %
1	1	6502	3,98E-03				3,9791E-05				100,00
4	966,50	333,50	2,00	4,80E-03	4,7953E-05	321	8,70	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)				Вклад %
1	1	6502	4,80E-03				4,7953E-05				100,00
6	292,50	315,00	2,00	4,92E-03	4,9209E-05	34	8,40	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)				Вклад %
1	1	6502	4,92E-03				4,9209E-05				100,00
2	1023,50	1127,00	2,00	5,07E-03	5,0719E-05	230	8,10	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)				Вклад %
1	1	6502	5,07E-03				5,0719E-05				100,00
3	1138,00	736,50	2,00	5,18E-03	5,1837E-05	274	7,90	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)				Вклад %
1	1	6502	5,18E-03				5,1837E-05				100,00
1	642,50	1274,00	2,00	5,62E-03	5,6248E-05	184	7,20	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)				Вклад %
1	1	6502	5,62E-03				5,6248E-05				100,00
8	285,00	1123,50	2,00	5,99E-03	5,9905E-05	137	6,60	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)				Вклад %
1	1	6502	5,99E-03				5,9905E-05				100,00
7	178,50	732,00	2,00	6,71E-03	6,7080E-05	84	5,70	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)				Вклад %
1	1	6502	6,71E-03				6,7080E-05				100,00

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
9	-871,50	-366,50	2,00	0,29	0,0573	52	10,30	0,21	0,0430	0,21	0,0430	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	5502	8,43E-03			0,0017		2,94			
1		1	5501	0,01			0,0025		4,41			
1		1	6501	0,05			0,0092		15,99			
5	616,00	104,00	2,00	0,57	0,1143	0	10,30	0,21	0,0430	0,21	0,0430	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	5502	0,05			0,0092		8,01			
1		1	5501	0,07			0,0143		12,53			
1		1	6501	0,22			0,0438		38,26			
4	966,50	333,50	2,00	0,62	0,1244	323	9,30	0,21	0,0430	0,21	0,0430	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-23

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

	1	1	5502			0,06		0,0126	10,16			
	1	1	5501			0,09		0,0180	14,49			
	1	1	6501			0,25		0,0499	40,13			
6	292,50	315,00	2,00	0,64	0,1289	34	9,30	0,21	0,0430	0,21	0,0430	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	5502			0,06		0,0124	9,60			
	1	1	5501			0,10		0,0199	15,40			
	1	1	6501			0,27		0,0533	41,31			
3	1138,00	736,50	2,00	0,67	0,1346	276	8,70	0,21	0,0430	0,21	0,0430	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	5502			0,08		0,0153	11,37			
	1	1	5501			0,10		0,0206	15,29			
	1	1	6501			0,28		0,0556	41,29			
2	1023,50	1127,00	2,00	0,69	0,1389	230	8,50	0,21	0,0430	0,21	0,0430	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	5502			0,08		0,0158	11,39			
	1	1	5501			0,10		0,0206	14,84			
	1	1	6501			0,29		0,0588	42,33			
8	285,00	1123,50	2,00	0,73	0,1460	135	7,60	0,21	0,0430	0,21	0,0430	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	5502			0,09		0,0173	11,88			
	1	1	5501			0,12		0,0242	16,56			
	1	1	6501			0,31		0,0611	41,83			
1	642,50	1274,00	2,00	0,77	0,1535	183	7,80	0,21	0,0430	0,21	0,0430	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	5502			0,09		0,0178	11,63			
	1	1	5501			0,12		0,0233	15,15			
	1	1	6501			0,33		0,0657	42,79			
7	178,50	732,00	2,00	0,79	0,1585	82	7,30	0,21	0,0430	0,21	0,0430	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	5502			0,10		0,0190	12,01			
	1	1	5501			0,14		0,0284	17,89			
	1	1	6501			0,34		0,0680	42,89			

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
9	-871,50	-366,50	2,00	0,07	0,0295	53	10,30	0,07	0,0270	0,07	0,0270	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	5502		6,75E-04		0,0003		0,91			
1		1	5501		1,02E-03		0,0004		1,38			
1		1	6501		3,67E-03		0,0015		4,97			

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист В-24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

5	616,00	104,00	2,00	0,10	0,0394	0	10,30	0,07	0,0270	0,07	0,0270	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5502	3,72E-03		0,0015		3,78					
1	1	5501	5,82E-03		0,0023		5,91					
1	1	6501	0,02		0,0071		18,04					
4	966,50	333,50	2,00	0,10	0,0403	322	9,20	0,07	0,0270	0,07	0,0270	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5502	4,87E-03		0,0019		4,83					
1	1	5501	7,66E-03		0,0031		7,60					
1	1	6501	0,02		0,0081		20,02					
6	292,50	315,00	2,00	0,10	0,0410	34	9,30	0,07	0,0270	0,07	0,0270	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5502	5,02E-03		0,0020		4,91					
1	1	5501	8,06E-03		0,0032		7,87					
1	1	6501	0,02		0,0087		21,13					
3	1138,00	736,50	2,00	0,10	0,0419	276	8,70	0,07	0,0270	0,07	0,0270	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5502	6,22E-03		0,0025		5,94					
1	1	5501	8,37E-03		0,0033		7,99					
1	1	6501	0,02		0,0090		21,56					
2	1023,50	1127,00	2,00	0,11	0,0426	230	8,50	0,07	0,0270	0,07	0,0270	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5502	6,43E-03		0,0026		6,03					
1	1	5501	8,37E-03		0,0033		7,86					
1	1	6501	0,02		0,0096		22,42					
8	285,00	1123,50	2,00	0,11	0,0440	135	7,50	0,07	0,0270	0,07	0,0270	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5502	7,04E-03		0,0028		6,40					
1	1	5501	9,79E-03		0,0039		8,91					
1	1	6501	0,02		0,0099		22,60					
7	178,50	732,00	2,00	0,11	0,0458	82	7,30	0,07	0,0270	0,07	0,0270	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5502	7,73E-03		0,0031		6,76					
1	1	5501	0,01		0,0046		10,07					
1	1	6501	0,03		0,0110		24,14					
1	642,50	1274,00	2,00	0,11	0,0458	183	7,60	0,07	0,0270	0,07	0,0270	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5502	7,24E-03		0,0029		6,32					
1	1	5501	9,40E-03		0,0038		8,21					
1	1	6501	0,03		0,0107		23,35					

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-25

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
9	-871,50	-366,50	2,00	0,05	0,0069	48	0,90	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	5501		1,21E-03		0,0002		2,62			
	1	1	6501		0,01		0,0015		22,11			
	3	3	120		0,03		0,0050		72,53			
6	292,50	315,00	2,00	0,14	0,0217	23	3,00	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	5501		2,40E-03		0,0004		1,66			
	1	1	6501		0,02		0,0034		15,59			
	3	3	120		0,12		0,0178		81,68			
5	616,00	104,00	2,00	0,16	0,0235	356	5,60	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	5501		5,89E-03		0,0009		3,76			
	1	1	6501		0,05		0,0072		30,88			
	3	3	120		0,10		0,0146		62,30			
3	1138,00	736,50	2,00	0,16	0,0241	286	3,00	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	5502		3,48E-03		0,0005		2,17			
	1	1	6501		0,04		0,0054		22,54			
	3	3	120		0,12		0,0178		73,79			
2	1023,50	1127,00	2,00	0,16	0,0246	250	3,70	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	5502		9,19E-05		1,3791E-05		0,06			
	1	1	6501		1,13E-03		0,0002		0,69			
	3	3	120		0,16		0,0244		99,21			
7	178,50	732,00	2,00	0,19	0,0283	58	3,60	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	5502		2,11E-05		3,1680E-06		0,01			
	1	1	6501		2,44E-04		3,6600E-05		0,13			
	3	3	120		0,19		0,0282		99,86			
4	966,50	333,50	2,00	0,20	0,0304	324	5,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	5501		7,98E-03		0,0012		3,93			
	1	1	6501		0,07		0,0110		36,01			
	3	3	120		0,12		0,0173		56,76			
1	642,50	1274,00	2,00	0,21	0,0322	198	3,00	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	5501		1,57E-03		0,0002		0,73			
	1	1	6501		0,01		0,0018		5,71			
	3	3	120		0,20		0,0300		93,16			

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-26

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

8	285,00	1123,50	2,00	0,27	0,0410	127	3,00	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5502	5,78E-03		0,0009		2,11					
1	1	6501	0,06		0,0086		20,94					
3	3	120	0,21		0,0310		75,46					

Вещество: 0330
Сера диоксид

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
9	-871,50	-366,50	2,00	0,05	0,0267	51	0,90	0,04	0,0200	0,04	0,0200	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6501	1,61E-03		0,0008		3,02					
3	3	121	2,60E-03		0,0013		4,88					
3	3	120	7,13E-03		0,0036		13,39					
2	1023,50	1127,00	2,00	0,08	0,0381	250	3,70	0,04	0,0200	0,04	0,0200	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5502	4,33E-05		2,1672E-05		0,06					
1	1	6501	1,70E-04		8,5199E-05		0,22					
3	3	120	0,04		0,0180		47,23					
3	1138,00	736,50	2,00	0,08	0,0393	254	2,00	0,04	0,0200	0,04	0,0200	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
3	3	76	1,79E-03		0,0009		2,27					
3	3	77	1,79E-03		0,0009		2,28					
3	3	121	0,03		0,0171		43,39					
7	178,50	732,00	2,00	0,08	0,0409	58	3,60	0,04	0,0200	0,04	0,0200	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5502	9,96E-06		4,9783E-06		0,01					
1	1	6501	3,69E-05		1,8445E-05		0,05					
3	3	120	0,04		0,0209		51,02					
6	292,50	315,00	2,00	0,09	0,0428	51	2,00	0,04	0,0200	0,04	0,0200	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
3	3	77	2,28E-03		0,0011		2,67					
3	3	76	2,28E-03		0,0011		2,67					
3	3	121	0,04		0,0191		44,57					
1	642,50	1274,00	2,00	0,09	0,0468	186	1,40	0,04	0,0200	0,04	0,0200	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
3	3	120	0,01		0,0059		12,57					
1	1	6501	0,01		0,0060		12,77					
3	3	121	0,02		0,0081		17,34					
8	285,00	1123,50	2,00	0,10	0,0501	128	2,90	0,04	0,0200	0,04	0,0200	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-27

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

	1	1	5502		2,99E-03		0,0015	2,98				
	1	1	6501		9,78E-03		0,0049	9,75				
	3	3	120		0,04		0,0218	43,42				
5	616,00	104,00	2,00	0,10	0,0506	1	1,90	0,04	0,0200	0,04	0,0200	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1	1	6501		6,59E-03		0,0033	6,51				
	3	3	120		0,01		0,0066	13,00				
	3	3	121		0,03		0,0165	32,68				
4	966,50	333,50	2,00	0,10	0,0522	315	1,30	0,04	0,0200	0,04	0,0200	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1	1	6501		6,88E-03		0,0034	6,59				
	3	3	120		0,01		0,0061	11,63				
	3	3	121		0,04		0,0182	34,87				

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
9	-871,50	-366,50	2,00	0,27	0,0021	52	0,90	0,25	0,0020	0,25	0,0020	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
3		3	6085	1,65E-03		1,3234E-05		0,62				
3		3	6081	3,29E-03		2,6288E-05		1,23				
3		3	120	8,11E-03		6,4867E-05		3,03				
1	642,50	1274,00	2,00	0,31	0,0025	180	10,30	0,25	0,0020	0,25	0,0020	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
3		3	6089	7,83E-03		6,2644E-05		2,54				
3		3	6085	0,01		9,2718E-05		3,76				
3		3	6081	0,02		0,0002		7,61				
2	1023,50	1127,00	2,00	0,31	0,0025	217	10,30	0,25	0,0020	0,25	0,0020	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
3		3	6089	8,88E-03		7,1006E-05		2,85				
3		3	6085	0,01		9,3955E-05		3,77				
3		3	6081	0,03		0,0002		8,04				
8	285,00	1123,50	2,00	0,32	0,0025	144	10,30	0,25	0,0020	0,25	0,0020	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
3		3	6089	8,71E-03		6,9709E-05		2,76				
3		3	6085	0,01		0,0001		4,08				
3		3	6081	0,02		0,0002		7,83				
5	616,00	104,00	2,00	0,33	0,0027	3	10,30	0,25	0,0020	0,25	0,0020	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
3		3	6089	0,01		8,8787E-05		3,33				
3		3	6085	0,02		0,0001		4,66				

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-28

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

3	1138,00	736,50	2,00	0,33	0,0027	257	10,30	0,25	0,0020	0,25	0,0020	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
3	3	6089	0,01		0,0001		4,23					
3	3	6085	0,02		0,0001		4,80					
3	3	6081	0,03		0,0003		9,47					
6	292,50	315,00	2,00	0,34	0,0027	49	10,30	0,25	0,0020	0,25	0,0020	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
3	3	6089	0,01		0,0001		3,96					
3	3	6085	0,02		0,0001		5,29					
3	3	6081	0,03		0,0003		9,74					
7	178,50	732,00	2,00	0,34	0,0027	103	10,30	0,25	0,0020	0,25	0,0020	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
3	3	6089	0,01		0,0001		3,91					
3	3	6085	0,02		0,0002		5,55					
3	3	6081	0,03		0,0003		9,35					
4	966,50	333,50	2,00	0,36	0,0028	313	10,30	0,25	0,0020	0,25	0,0020	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
3	3	6089	0,02		0,0001		4,99					
3	3	6085	0,02		0,0002		5,87					
3	3	6081	0,04		0,0003		10,14					

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
9	-871,50	-366,50	2,00	0,26	1,2755	49	10,30	0,24	1,2000	0,24	1,2000	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5501	3,76E-04		0,0019		0,15					
1	1	6501	6,71E-03		0,0335		2,63					
3	3	120	7,66E-03		0,0383		3,00					
6	292,50	315,00	2,00	0,29	1,4603	34	8,80	0,24	1,2000	0,24	1,2000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5502	2,15E-03		0,0108		0,74					
1	1	5501	3,45E-03		0,0173		1,18					
1	1	6501	0,04		0,2244		15,37					
3	1138,00	736,50	2,00	0,30	1,4775	277	7,70	0,24	1,2000	0,24	1,2000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5502	2,73E-03		0,0136		0,92					
1	1	5501	3,32E-03		0,0166		1,12					
1	1	6501	0,05		0,2344		15,86					
2	1023,50	1127,00	2,00	0,30	1,4824	231	7,90	0,24	1,2000	0,24	1,2000	3

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-29

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1	1	5502	2,76E-03				0,0138		0,93			
1	1	5501	3,51E-03				0,0175		1,18			
1	1	6501	0,05				0,2497		16,84			
5	616,00	104,00	2,00	0,30	1,4837	358	7,90	0,24	1,2000	0,24	1,2000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1	1	5501	2,34E-03				0,0117		0,79			
3	3	120	0,02				0,0920		6,20			
1	1	6501	0,03				0,1672		11,27			
1	642,50	1274,00	2,00	0,30	1,5208	183	7,00	0,24	1,2000	0,24	1,2000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1	1	5502	3,09E-03				0,0154		1,02			
1	1	5501	3,97E-03				0,0199		1,31			
1	1	6501	0,06				0,2780		18,28			
7	178,50	732,00	2,00	0,31	1,5302	82	6,40	0,24	1,2000	0,24	1,2000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1	1	5502	3,28E-03				0,0164		1,07			
1	1	5501	4,79E-03				0,0239		1,56			
1	1	6501	0,06				0,2890		18,89			
4	966,50	333,50	2,00	0,31	1,5613	323	6,30	0,24	1,2000	0,24	1,2000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1	1	5501	2,87E-03				0,0144		0,92			
3	3	120	0,03				0,1322		8,47			
1	1	6501	0,04				0,2036		13,04			
8	285,00	1123,50	2,00	0,33	1,6381	130	3,00	0,24	1,2000	0,24	1,2000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1	1	5502	2,28E-03				0,0114		0,70			
1	1	6501	0,04				0,2027		12,37			
3	3	120	0,04				0,2134		13,03			

Вещество: 0342
Фториды газообразные

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
9	-871,50	-366,50	2,00	3,50E-04	7,0045E-06	52	10,30	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		3,50E-04		7,0045E-06		100,00			
5	616,00	104,00	2,00	1,70E-03	3,3953E-05	359	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		1,70E-03		3,3953E-05		100,00			
4	966,50	333,50	2,00	2,05E-03	4,0918E-05	321	8,70	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-30

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx



Вещество: 0344
Фториды плохо растворимые

						1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		04.09.26			В-31
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Файл 1971-ГВН-314400-5-ОС2-001-05 R01.docx

1	1	6502	2,38E-04	4,7560E-05	100,00	
1	642,50	1274,00	2,00	2,58E-04	5,1607E-05	184 7,20 - - - - 3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %	
8	285,00	1123,50	2,00	2,75E-04	5,4962E-05	137 6,60 - - - - 3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %	
1	1	6502	2,75E-04	5,4962E-05	100,00	
7	178,50	732,00	2,00	3,08E-04	6,1546E-05	84 5,70 - - - - 3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %	
1	1	6502	3,08E-04	6,1546E-05	100,00	

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
9	-871,50	-366,50	2,00	0,01	0,0024	52	1,50	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
3	3	6021	3,06E-05	6,1238E-06	0,26							
3	3	6020	3,83E-05	7,6503E-06	0,32							
1	1	6503	0,01	0,0024	99,42							
5	616,00	104,00	2,00	0,06	0,0125	0	10,30	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
3	3	6021	4,98E-05	9,9567E-06	0,08							
3	3	6020	2,24E-04	4,4862E-05	0,36							
1	1	6503	0,06	0,0124	99,55							
4	966,50	333,50	2,00	0,08	0,0157	323	10,30	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
3	3	6081	1,35E-06	2,6997E-07	0,00							
3	3	6020	5,08E-05	1,0159E-05	0,06							
1	1	6503	0,08	0,0157	99,93							
6	292,50	315,00	2,00	0,08	0,0169	34	10,30	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
3	3	6021	3,36E-04	6,7291E-05	0,40							
3	3	6020	3,86E-04	7,7214E-05	0,46							
1	1	6503	0,08	0,0168	99,15							
3	1138,00	736,50	2,00	0,09	0,0186	276	10,30	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
3	3	6021	2,44E-06	4,8840E-07	0,00							
3	3	6020	5,70E-05	1,1398E-05	0,06							
1	1	6503	0,09	0,0186	99,94							
2	1023,50	1127,00	2,00	0,10	0,0197	231	10,30	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-32

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx



Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

						1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		04.09.26			В-33
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Файл 1971-ГВН-314400-5-ОС2-001-05 R01.docx

3	1138,00	736,50	2,00	0,02	0,0131	276	10,30	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
3	3	6021	1,63E-06		9,7680E-07		0,01					
3	3	6020	3,80E-05		2,2795E-05		0,17					
1	1	6503	0,02		0,0131		99,82					
2	1023,50	1127,00	2,00	0,02	0,0140	231	10,30	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
3	3	6021	6,83E-05		4,0982E-05		0,29					
3	3	6020	1,37E-04		8,2245E-05		0,59					
1	1	6503	0,02		0,0139		99,12					
8	285,00	1123,50	2,00	0,03	0,0152	135	10,30	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
3	3	6020	2,75E-05		1,6529E-05		0,11					
1	1	6503	0,03		0,0152		99,89					
1	642,50	1274,00	2,00	0,03	0,0163	183	10,30	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
3	3	6021	5,79E-05		3,4765E-05		0,21					
3	3	6020	1,58E-04		9,4595E-05		0,58					
1	1	6503	0,03		0,0162		99,20					
7	178,50	732,00	2,00	0,03	0,0174	82	10,30	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
3	3	6020	1,48E-05		8,8517E-06		0,05					
1	1	6503	0,03		0,0174		99,95					

Вещество: 1042
Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
9	-871,50	-366,50	2,00	6,80E-03	0,0007	52	1,50	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6503	6,80E-03		0,0007		100,00					
5	616,00	104,00	2,00	0,04	0,0036	0	10,30	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6503	0,04		0,0036		100,00					
4	966,50	333,50	2,00	0,05	0,0045	323	10,30	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6503	0,05		0,0045		100,00					
6	292,50	315,00	2,00	0,05	0,0048	34	10,30	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6503	0,05		0,0048		100,00					
3	1138,00	736,50	2,00	0,05	0,0053	276	10,30	-	-	-	-	3

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-34

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча ХАРЬЯГА». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	1	6503	0,05			0,0053			100,00		
2	1023,50	1127,00	2,00	0,06	0,0056	231	10,30	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	1	6503	0,06			0,0056			100,00		
8	285,00	1123,50	2,00	0,06	0,0062	135	10,30	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	1	6503	0,06			0,0062			100,00		
1	642,50	1274,00	2,00	0,07	0,0066	183	10,30	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	1	6503	0,07			0,0066			100,00		
7	178,50	732,00	2,00	0,07	0,0071	82	10,30	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	1	6503	0,07			0,0071			100,00		

Вещество: 1061
Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
9	-871,50	-366,50	2,00	6,80E-05	0,0003	52	1,50	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6503	6,80E-05		0,0003		100,00				
5	616,00	104,00	2,00	3,55E-04	0,0018	0	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6503	3,55E-04		0,0018		100,00				
4	966,50	333,50	2,00	4,51E-04	0,0023	323	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6503	4,51E-04		0,0023		100,00				
6	292,50	315,00	2,00	4,81E-04	0,0024	34	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6503	4,81E-04		0,0024		100,00				
3	1138,00	736,50	2,00	5,32E-04	0,0027	276	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6503	5,32E-04		0,0027		100,00				
2	1023,50	1127,00	2,00	5,64E-04	0,0028	231	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6503	5,64E-04		0,0028		100,00				
8	285,00	1123,50	2,00	6,18E-04	0,0031	135	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6503	6,18E-04		0,0031		100,00				
1	642,50	1274,00	2,00	6,56E-04	0,0033	183	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-35

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

1		1		6503		6,56E-04		0,0033		100,00	
7	178,50	732,00	2,00	7,07E-04	0,0035	82	10,30	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1	6503		7,07E-04		0,0035		100,00		

Вещество: 1210
Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
9	-871,50	-366,50	2,00	0,02	0,0017	52	1,50	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1	6503		0,02			0,0017		100,00		
5	616,00	104,00	2,00	0,09	0,0089	0	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1	6503		0,09			0,0089		100,00		
4	966,50	333,50	2,00	0,11	0,0113	323	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1	6503		0,11			0,0113		100,00		
6	292,50	315,00	2,00	0,12	0,0120	34	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1	6503		0,12			0,0120		100,00		
3	1138,00	736,50	2,00	0,13	0,0133	276	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1	6503		0,13			0,0133		100,00		
2	1023,50	1127,00	2,00	0,14	0,0141	231	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1	6503		0,14			0,0141		100,00		
8	285,00	1123,50	2,00	0,15	0,0155	135	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1	6503		0,15			0,0155		100,00		
1	642,50	1274,00	2,00	0,16	0,0164	183	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1	6503		0,16			0,0164		100,00		
7	178,50	732,00	2,00	0,18	0,0177	82	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1	6503		0,18			0,0177		100,00		

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№	Коорд	Коорд	Выс	от	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до исключения	П	ТО
---	-------	-------	-----	----	-----------	-----------	-------	-------	-----	-------------------	---	----

						1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		04.09.26			В-36
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ОС2-001-05 R01.docx

	Х(м)	У(м)		(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветра	ветра	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
9	-871,50	-366,50	2,00	2,85Е-03	0,0001	53	1,20	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
	1	1	5502	5,79Е-04	2,8961Е-05	20,33						
	3	3	6020	7,37Е-04	3,6866Е-05	25,87						
	1	1	5501	1,17Е-03	5,8291Е-05	40,91						
5	616,00	104,00	2,00	0,01	0,0007	358	10,30	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
	1	1	5502	2,96Е-03	0,0001	19,89						
	3	3	6020	5,13Е-03	0,0003	34,44						
	1	1	5501	5,14Е-03	0,0003	34,53						
4	966,50	333,50	2,00	0,02	0,0008	320	1,20	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
	3	3	6020	3,07Е-03	0,0002	18,95						
	1	1	5502	4,42Е-03	0,0002	27,21						
	1	1	5501	8,18Е-03	0,0004	50,40						
3	1138,00	736,50	2,00	0,02	0,0009	273	1,20	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
	3	3	6020	2,85Е-03	0,0001	16,19						
	1	1	5502	5,34Е-03	0,0003	30,32						
	1	1	5501	8,87Е-03	0,0004	50,38						
2	1023,50	1127,00	2,00	0,02	0,0009	229	10,30	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
	3	3	6020	4,68Е-03	0,0002	24,93						
	1	1	5502	5,64Е-03	0,0003	30,04						
	1	1	5501	7,56Е-03	0,0004	40,31						
8	285,00	1123,50	2,00	0,02	0,0010	138	1,20	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
	3	3	6020	3,12Е-03	0,0002	15,60						
	1	1	5502	6,07Е-03	0,0003	30,29						
	1	1	5501	0,01	0,0005	50,68						
6	292,50	315,00	2,00	0,02	0,0010	35	10,30	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
	1	1	5502	4,53Е-03	0,0002	22,11						
	1	1	5501	7,25Е-03	0,0004	35,38						
	3	3	6020	7,36Е-03	0,0004	35,92						
1	642,50	1274,00	2,00	0,02	0,0011	184	10,30	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
	3	3	6020	4,82Е-03	0,0002	22,52						
	1	1	5502	6,26Е-03	0,0003	29,25						
	1	1	5501	8,93Е-03	0,0004	41,72						
7	178,50	732,00	2,00	0,02	0,0011	86	1,20	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-37

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

3	3	6020	4,75E-03	0,0002	20,77
1	1	5502	6,36E-03	0,0003	27,83
1	1	5501	0,01	0,0006	48,25

Вещество: 1401
Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
9	-871,50	-366,50	2,00	2,87E-03	0,0010	52	1,50	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1	1	6503	2,87E-03	0,0010	100,00							
5	616,00	104,00	2,00	0,01	0,0052	0	10,30	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1	1	6503	0,01	0,0052	100,00							
4	966,50	333,50	2,00	0,02	0,0067	323	10,30	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1	1	6503	0,02	0,0067	100,00							
6	292,50	315,00	2,00	0,02	0,0071	34	10,30	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1	1	6503	0,02	0,0071	100,00							
3	1138,00	736,50	2,00	0,02	0,0078	276	10,30	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1	1	6503	0,02	0,0078	100,00							
2	1023,50	1127,00	2,00	0,02	0,0083	231	10,30	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1	1	6503	0,02	0,0083	100,00							
8	285,00	1123,50	2,00	0,03	0,0091	135	10,30	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1	1	6503	0,03	0,0091	100,00							
1	642,50	1274,00	2,00	0,03	0,0097	183	10,30	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1	1	6503	0,03	0,0097	100,00							
7	178,50	732,00	2,00	0,03	0,0104	82	10,30	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1	1	6503	0,03	0,0104	100,00							

Вещество: 1411
Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист В-38
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

9	-871,50	-366,50	2,00	0,01	0,0005	52	1,50	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,01		0,0005		100,00			
5	616,00	104,00	2,00	0,07	0,0027	0	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,07		0,0027		100,00			
4	966,50	333,50	2,00	0,09	0,0035	323	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,09		0,0035		100,00			
6	292,50	315,00	2,00	0,09	0,0037	34	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,09		0,0037		100,00			
3	1138,00	736,50	2,00	0,10	0,0041	276	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,10		0,0041		100,00			
2	1023,50	1127,00	2,00	0,11	0,0043	231	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,11		0,0043		100,00			
8	285,00	1123,50	2,00	0,12	0,0048	135	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,12		0,0048		100,00			
1	642,50	1274,00	2,00	0,13	0,0051	183	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,13		0,0051		100,00			
7	178,50	732,00	2,00	0,14	0,0054	82	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,14		0,0054		100,00			

Вещество: 2704
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
9	-871,50	-366,50	2,00	3,50E-04	0,0017	52	10,30	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6501		3,50E-04		0,0017		100,00			
5	616,00	104,00	2,00	1,67E-03	0,0084	0	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6501		1,67E-03		0,0084		100,00			
4	966,50	333,50	2,00	1,91E-03	0,0095	323	8,80	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6501		1,91E-03		0,0095		100,00			
6	292,50	315,00	2,00	2,04E-03	0,0102	34	8,80	-	-	-	-	3

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-39

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	1	6501	2,04E-03			0,0102			100,00		
3	1138,00	736,50	2,00	2,13E-03	0,0107	276	7,70	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	1	6501	2,13E-03			0,0107			100,00		
2	1023,50	1127,00	2,00	2,27E-03	0,0113	231	7,70	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	1	6501	2,27E-03			0,0113			100,00		
8	285,00	1123,50	2,00	2,35E-03	0,0117	135	6,50	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	1	6501	2,35E-03			0,0117			100,00		
1	642,50	1274,00	2,00	2,52E-03	0,0126	183	6,80	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	1	6501	2,52E-03			0,0126			100,00		
7	178,50	732,00	2,00	2,63E-03	0,0131	82	6,00	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	1	6501	2,63E-03			0,0131			100,00		

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
9	-871,50	-366,50	2,00	4,84E-03	0,0058	52	10,30	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	5502	6,14E-04			0,0007		12,67			
	1	1	5501	9,20E-04			0,0011		19,00			
	1	1	6501	3,16E-03			0,0038		65,34			
5	616,00	104,00	2,00	0,02	0,0293	0	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	5502	3,34E-03			0,0040		13,65			
	1	1	5501	5,21E-03			0,0063		21,34			
	1	1	6501	0,02			0,0181		61,89			
4	966,50	333,50	2,00	0,03	0,0341	323	9,40	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	5502	4,60E-03			0,0055		16,19			
	1	1	5501	6,57E-03			0,0079		23,12			
	1	1	6501	0,02			0,0207		60,69			
6	292,50	315,00	2,00	0,03	0,0362	34	9,60	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	5502	4,51E-03			0,0054		14,94			
	1	1	5501	7,25E-03			0,0087		24,01			
	1	1	6501	0,02			0,0221		60,86			

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-40

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

3	1138,00	736,50	2,00	0,03	0,0387	276	8,70	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5502	5,58E-03		0,0067		17,27					
1	1	5501	7,50E-03		0,0090		23,22					
1	1	6501	0,02		0,0231		59,51					
2	1023,50	1127,00	2,00	0,03	0,0404	231	8,50	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5502	5,79E-03		0,0069		17,18					
1	1	5501	7,38E-03		0,0089		21,91					
1	1	6501	0,02		0,0245		60,67					
8	285,00	1123,50	2,00	0,04	0,0435	135	7,70	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5502	6,32E-03		0,0076		17,44					
1	1	5501	8,82E-03		0,0106		24,35					
1	1	6501	0,02		0,0253		58,19					
1	642,50	1274,00	2,00	0,04	0,0461	183	7,90	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5502	6,50E-03		0,0078		16,93					
1	1	5501	8,49E-03		0,0102		22,10					
1	1	6501	0,02		0,0272		59,02					
7	178,50	732,00	2,00	0,04	0,0489	82	7,30	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5502	6,93E-03		0,0083		17,01					
1	1	5501	0,01		0,0124		25,33					
1	1	6501	0,02		0,0282		57,66					

Вещество: 2735
Масло минеральное нефтяное

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
9	-871,50	-366,50	2,00	7,98E-05	3,9901E-06	52	1,50	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6503	7,98E-05		3,9901E-06		100,00					
5	616,00	104,00	2,00	4,17E-04	2,0850E-05	0	10,30	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6503	4,17E-04		2,0850E-05		100,00					
4	966,50	333,50	2,00	5,29E-04	2,6463E-05	323	10,30	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6503	5,29E-04		2,6463E-05		100,00					
6	292,50	315,00	2,00	5,65E-04	2,8239E-05	34	10,30	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6503	5,65E-04		2,8239E-05		100,00					

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-41

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

3	1138,00	736,50	2,00	6,24E-04	3,1203E-05	276	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		6,24E-04		3,1203E-05		100,00		
2	1023,50	1127,00	2,00	6,62E-04	3,3096E-05	231	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		6,62E-04		3,3096E-05		100,00		
8	285,00	1123,50	2,00	7,25E-04	3,6253E-05	135	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		7,25E-04		3,6253E-05		100,00		
1	642,50	1274,00	2,00	7,70E-04	3,8479E-05	183	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		7,70E-04		3,8479E-05		100,00		
7	178,50	732,00	2,00	8,29E-04	4,1456E-05	82	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		8,29E-04		4,1456E-05		100,00		

Вещество: 2752
Уайт-спирит

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
9	-871,50	-366,50	2,00	1,19E-03	0,0012	52	1,50	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		1,19E-03		0,0012		100,00		
5	616,00	104,00	2,00	6,20E-03	0,0062	0	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		6,20E-03		0,0062		100,00		
4	966,50	333,50	2,00	7,87E-03	0,0079	323	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		7,87E-03		0,0079		100,00		
6	292,50	315,00	2,00	8,40E-03	0,0084	34	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		8,40E-03		0,0084		100,00		
3	1138,00	736,50	2,00	9,28E-03	0,0093	276	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		9,28E-03		0,0093		100,00		
2	1023,50	1127,00	2,00	9,84E-03	0,0098	231	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		9,84E-03		0,0098		100,00		
8	285,00	1123,50	2,00	0,01	0,0108	135	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		0,01		0,0108		100,00		
1	642,50	1274,00	2,00	0,01	0,0114	183	10,30	-	-	-	-	3

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-42

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	1	6503	0,01			0,0114			100,00		
7	178,50	732,00	2,00	0,01	0,0123	82	10,30	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	1	6503	0,01			0,0123			100,00		

Вещество: 2754
Алканы C12-C19 (в пересчете на С)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
9	-871,50	-366,50	2,00	1,09Е-03	0,0011	57	1,30	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		3,42Е-05		3,4197Е-05		3,14			
3		3	45		3,76Е-04		0,0004		34,47			
3		3	6049		6,81Е-04		0,0007		62,40			
2	1023,50	1127,00	2,00	4,56Е-03	0,0046	219	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		4,12Е-05		4,1205Е-05		0,90			
3		3	45		1,77Е-03		0,0018		38,72			
3		3	6049		2,76Е-03		0,0028		60,37			
1	642,50	1274,00	2,00	4,96Е-03	0,0050	186	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		3,39Е-04		0,0003		6,83			
3		3	45		1,81Е-03		0,0018		36,41			
3		3	6049		2,82Е-03		0,0028		56,76			
8	285,00	1123,50	2,00	5,76Е-03	0,0058	153	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		5,30Е-06		5,2986Е-06		0,09			
3		3	45		2,24Е-03		0,0022		38,88			
3		3	6049		3,51Е-03		0,0035		61,03			
3	1138,00	736,50	2,00	6,40Е-03	0,0064	252	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
3		3	45		2,47Е-03		0,0025		38,64			
3		3	6049		3,93Е-03		0,0039		61,36			
4	966,50	333,50	2,00	9,88Е-03	0,0099	299	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
3		3	45		3,73Е-03		0,0037		37,70			
3		3	6049		6,16Е-03		0,0062		62,30			
5	616,00	104,00	2,00	1,00Е-02	0,0100	354	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		1,20Е-04		0,0001		1,20			
3		3	45		3,73Е-03		0,0037		37,32			

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-43

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

3	3	6049	6,15E-03	0,0061	61,48	
7	178,50	732,00	2,00	0,01	0,0108	114
					10,30	-
						-
						-
						3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
	3	3	45	4,06E-03	0,0041	37,58
	3	3	6049	6,74E-03	0,0067	62,42
6	292,50	315,00	2,00	0,01	0,0134	49
					10,30	-
						-
						-
						3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
	1	1	6503	9,08E-06	9,0789E-06	0,07
	3	3	45	4,95E-03	0,0049	36,83
	3	3	6049	8,47E-03	0,0085	63,10

Вещество: 2902
Взвешенные вещества

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
9	-871,50	-366,50	2,00	5,99E-03	0,0030	52	1,50	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	1	6503	5,99E-03	0,0030	100,00						
5	616,00	104,00	2,00	0,03	0,0157	0	10,30	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	1	6503	0,03	0,0157	100,00						
4	966,50	333,50	2,00	0,04	0,0199	323	10,30	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	1	6503	0,04	0,0199	100,00						
6	292,50	315,00	2,00	0,04	0,0212	34	10,30	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	1	6503	0,04	0,0212	100,00						
3	1138,00	736,50	2,00	0,05	0,0234	276	10,30	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	1	6503	0,05	0,0234	100,00						
2	1023,50	1127,00	2,00	0,05	0,0248	231	10,30	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	1	6503	0,05	0,0248	100,00						
8	285,00	1123,50	2,00	0,05	0,0272	135	10,30	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	1	6503	0,05	0,0272	100,00						
1	642,50	1274,00	2,00	0,06	0,0289	183	10,30	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	1	6503	0,06	0,0289	100,00						
7	178,50	732,00	2,00	0,06	0,0311	82	10,30	-	-	-	-	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
	1	1	6503	0,06	0,0311	100,00						

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-44

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

Вещество: 2908
Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
9	-871,50	-366,50	2,00	8,07E-05	2,4201E-05	52	10,30	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6502 2,51E-05 7,5316E-06 31,12												
1 1 6503 5,56E-05 1,6670E-05 68,88												
5	616,00	104,00	2,00	4,41E-04	0,0001	0	10,30	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6502 1,20E-04 3,6148E-05 27,31												
1 1 6503 3,21E-04 9,6195E-05 72,69												
4	966,50	333,50	2,00	5,48E-04	0,0002	322	10,30	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6502 1,43E-04 4,2814E-05 26,05												
1 1 6503 4,05E-04 0,0001 73,95												
6	292,50	315,00	2,00	5,83E-04	0,0002	34	10,30	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6502 1,48E-04 4,4527E-05 25,47												
1 1 6503 4,34E-04 0,0001 74,53												
3	1138,00	736,50	2,00	6,29E-04	0,0002	276	10,30	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6502 1,49E-04 4,4752E-05 23,71												
1 1 6503 4,80E-04 0,0001 76,29												
2	1023,50	1127,00	2,00	6,59E-04	0,0002	231	10,30	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6502 1,50E-04 4,5018E-05 22,77												
1 1 6503 5,09E-04 0,0002 77,23												
8	285,00	1123,50	2,00	7,18E-04	0,0002	135	10,30	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6502 1,61E-04 4,8234E-05 22,38												
1 1 6503 5,58E-04 0,0002 77,62												
1	642,50	1274,00	2,00	7,53E-04	0,0002	183	10,30	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6502 1,62E-04 4,8458E-05 21,44												
1 1 6503 5,92E-04 0,0002 78,56												
7	178,50	732,00	2,00	8,14E-04	0,0002	83	10,30	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1 1 6502 1,83E-04 5,4758E-05 22,42												
1 1 6503 6,32E-04 0,0002 77,58												

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-45

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

Вещество: 6035
Сероводород, формальдегид

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
9	-871,50	-366,50	2,00	0,02	-	52	0,90	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
	3	3		6085			1,65E-03		0,0000		8,19	
	3	3		6081			3,29E-03		0,0000		16,27	
	3	3		120			8,11E-03		0,0000		40,15	
2	1023,50	1127,00	2,00	0,06	-	218	10,30	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
	3	3		6089			8,25E-03		0,0000		12,74	
	3	3		6085			0,01		0,0000		18,59	
	3	3		6081			0,02		0,0000		38,03	
1	642,50	1274,00	2,00	0,08	-	181	10,30	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
	1	1		5501			7,74E-03		0,0000		10,23	
	3	3		6085			0,01		0,0000		15,30	
	3	3		6081			0,02		0,0000		29,63	
8	285,00	1123,50	2,00	0,08	-	143	10,30	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
	3	3		6020			9,08E-03		0,0000		11,60	
	3	3		6085			0,01		0,0000		16,21	
	3	3		6081			0,03		0,0000		32,15	
3	1138,00	736,50	2,00	0,09	-	258	10,30	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
	3	3		6089			0,01		0,0000		15,49	
	3	3		6085			0,02		0,0000		19,03	
	3	3		6081			0,03		0,0000		36,79	
6	292,50	315,00	2,00	0,09	-	49	10,30	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
	3	3		6089			0,01		0,0000		14,81	
	3	3		6085			0,02		0,0000		19,78	
	3	3		6081			0,03		0,0000		36,39	
5	616,00	104,00	2,00	0,09	-	2	10,30	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
	3	3		6089			0,01		0,0000		10,61	
	3	3		6085			0,02		0,0000		16,54	
	3	3		6081			0,03		0,0000		29,44	
7	178,50	732,00	2,00	0,10	-	102	10,30	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-46

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

	3	3	6089	0,01	0,0000	13,74	
	3	3	6085	0,02	0,0000	20,19	
	3	3	6081	0,03	0,0000	34,08	
4	966,50	333,50	2,00	0,12	-	313	10,30
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-
					-		-

Вещество: 6043
Серы диоксид и сероводород

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
9	-871,50	-366,50	2,00	0,32	-	51	0,90	0,29	-	0,29	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
3		3	121	2,60E-03		0,0000		0,81				
3		3	6081	3,20E-03		0,0000		1,00				
3		3	120	0,02		0,0000		4,81				
2	1023,50	1127,00	2,00	0,37	-	217	10,30	0,29	-	0,29	-	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
3		3	6085	0,01		0,0000		3,17				
3		3	121	0,01		0,0000		3,87				
3		3	6081	0,03		0,0000		6,75				
3	1138,00	736,50	2,00	0,39	-	257	10,30	0,29	-	0,29	-	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
3		3	121	0,01		0,0000		3,63				
3		3	6085	0,02		0,0000		4,09				
3		3	6081	0,03		0,0000		8,07				
1	642,50	1274,00	2,00	0,39	-	198	3,00	0,29	-	0,29	-	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
3		3	6021	1,10E-03		0,0000		0,28				
1		1	6501	1,85E-03		0,0000		0,47				
3		3	120	0,10		0,0000		24,37				
7	178,50	732,00	2,00	0,40	-	103	10,30	0,29	-	0,29	-	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
3		3	121	0,01		0,0000		3,75				
3		3	6085	0,02		0,0000		4,76				
3		3	6081	0,03		0,0000		8,02				
6	292,50	315,00	2,00	0,40	-	49	10,30	0,29	-	0,29	-	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
3		3	121	0,01		0,0000		3,72				
3		3	6085	0,02		0,0000		4,47				

01	-	Зам.	-	04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001		АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.				В-47

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx



Вещество: 6053
Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора

						1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		04.09.26			В-48
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Файл 1971-ГВН-314400-5-ОС2-001-05 R01.docx

8	285,00	1123,50	2,00	2,83E-03	-	137	6,60	-	-	-	-	3
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		2,83E-03		0,0000		100,00		
7	178,50	732,00	2,00	3,17E-03	-	84	5,70	-	-	-	-	3
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		3,17E-03		0,0000		100,00		

Вещество: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
9	-871,50	-366,50	2,00	0,21	-	52	10,30	0,16	-	0,16	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		5502		5,55E-03		0,0000		2,62		
1		1		5501		8,32E-03		0,0000		3,94		
1		1		6501		0,03		0,0000		14,18		
5	616,00	104,00	2,00	0,41	-	0	10,30	0,16	-	0,16	-	3
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		5502		0,03		0,0000		7,36		
1		1		5501		0,05		0,0000		11,50		
1		1		6501		0,14		0,0000		34,95		
4	966,50	333,50	2,00	0,44	-	323	8,90	0,16	-	0,16	-	3
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		5502		0,04		0,0000		9,44		
1		1		5501		0,06		0,0000		13,44		
1		1		6501		0,16		0,0000		37,24		
6	292,50	315,00	2,00	0,44	-	34	9,30	0,16	-	0,16	-	3
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		5502		0,04		0,0000		9,21		
1		1		5501		0,07		0,0000		14,78		
1		1		6501		0,17		0,0000		39,45		
3	1138,00	736,50	2,00	0,46	-	276	8,60	0,16	-	0,16	-	3
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		5502		0,05		0,0000		10,93		
1		1		5501		0,07		0,0000		14,68		
1		1		6501		0,18		0,0000		39,54		
2	1023,50	1127,00	2,00	0,47	-	230	8,50	0,16	-	0,16	-	3
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		5502		0,05		0,0000		10,97		
1		1		5501		0,07		0,0000		14,30		
1		1		6501		0,19		0,0000		40,58		
8	285,00	1123,50	2,00	0,50	-	135	7,40	0,16	-	0,16	-	3

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-49

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1	1	5502	0,06				0,0000		11,30			
1	1	5501	0,08				0,0000		15,70			
1	1	6501	0,20				0,0000		39,79			
1	642,50	1274,00	2,00	0,53	-	183	7,70	0,16	-	0,16	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1	1	5502	0,06				0,0000		11,02			
1	1	5501	0,08				0,0000		14,34			
1	1	6501	0,22				0,0000		40,44			
7	178,50	732,00	2,00	0,54	-	82	7,30	0,16	-	0,16	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1	1	5502	0,06				0,0000		11,64			
1	1	5501	0,09				0,0000		17,34			
1	1	6501	0,22				0,0000		41,36			

Вещество: 6205
Серы диоксид и фтористый водород

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
9	-871,50	-366,50	2,00	7,53E-03	-	51	0,90	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6501	8,94E-04		0,0000		11,88				
3		3	121	1,44E-03		0,0000		19,18				
3		3	120	3,96E-03		0,0000		52,64				
2	1023,50	1127,00	2,00	0,02	-	224	1,20	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	5501	3,13E-03		0,0000		15,07				
1		1	6501	4,86E-03		0,0000		23,41				
3		3	121	8,15E-03		0,0000		39,24				
3	1138,00	736,50	2,00	0,02	-	254	2,00	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
3		3	76	9,94E-04		0,0000		4,61				
3		3	77	9,95E-04		0,0000		4,62				
3		3	121	0,02		0,0000		87,99				
7	178,50	732,00	2,00	0,02	-	58	3,60	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	5502	5,53E-06		0,0000		0,02				
1		1	6501	2,05E-05		0,0000		0,09				
3		3	120	0,02		0,0000		99,88				
6	292,50	315,00	2,00	0,03	-	51	2,00	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
3		3	77	1,27E-03		0,0000		4,98				

						1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		04.09.26			В-50
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

3	3	76	1,27E-03	0,0000	4,99	
3	3	121	0,02	0,0000	83,24	
1	642,50	1274,00	2,00	0,03	-	186
					1,40	-
					-	-
					-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	
3	3	120	6,54E-03		0,0000	
1	1	6501	6,64E-03		0,0000	
3	3	121	9,02E-03		0,0000	
8	285,00	1123,50	2,00	0,03	-	128
					2,90	-
					-	-
					-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	
1	1	5502	1,66E-03		0,0000	
1	1	6501	5,43E-03		0,0000	
3	3	120	0,02		0,0000	
5	616,00	104,00	2,00	0,03	-	1
					1,90	-
					-	-
					-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	
1	1	6501	3,66E-03		0,0000	
3	3	120	7,31E-03		0,0000	
3	3	121	0,02		0,0000	
4	966,50	333,50	2,00	0,04	-	315
					1,30	-
					-	-
					-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	
1	1	6501	3,82E-03		0,0000	
3	3	120	6,74E-03		0,0000	
3	3	121	0,02		0,0000	

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-51

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

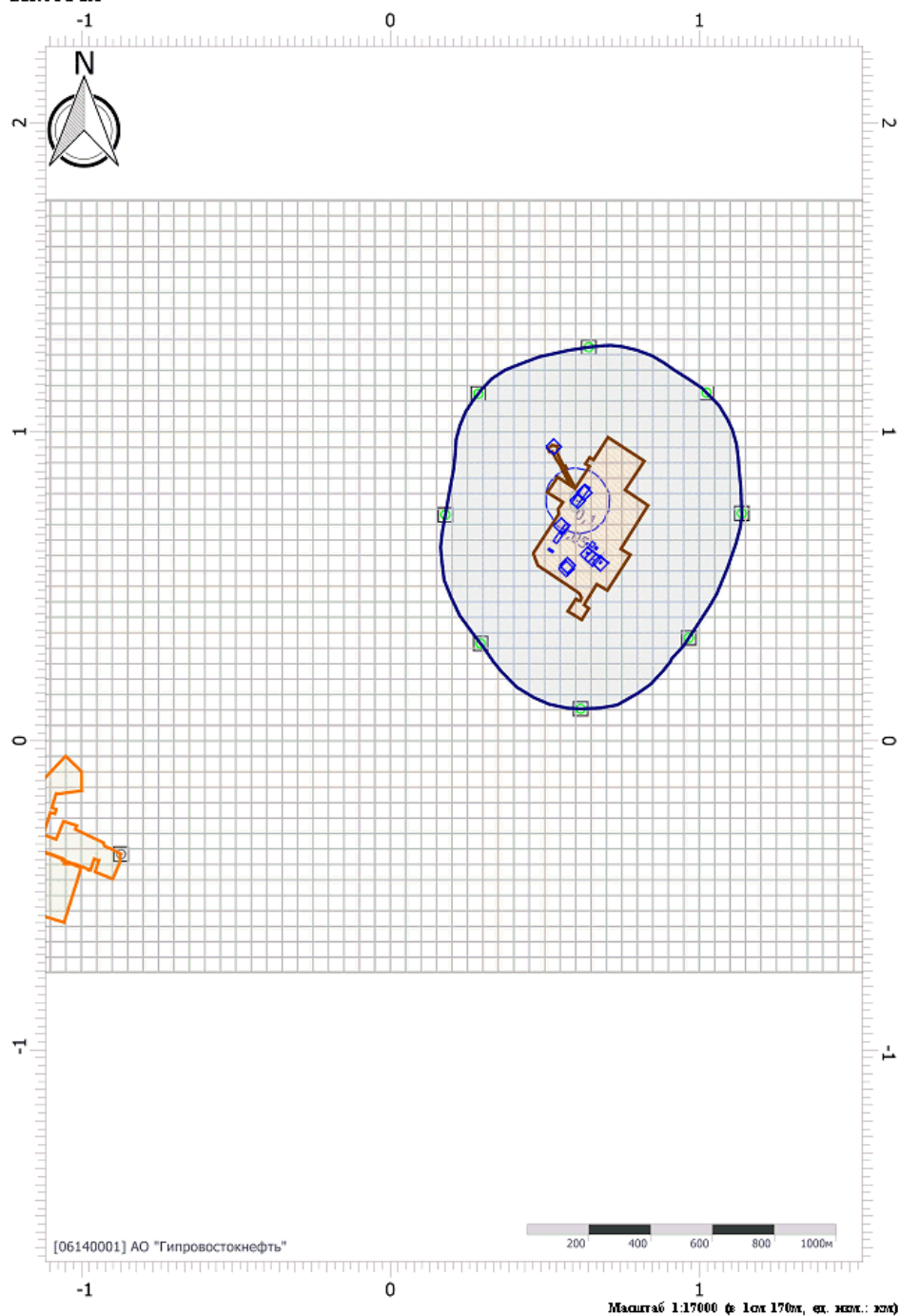
Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

Отчет

Код расчета: 0143 (Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-52

Формат А4

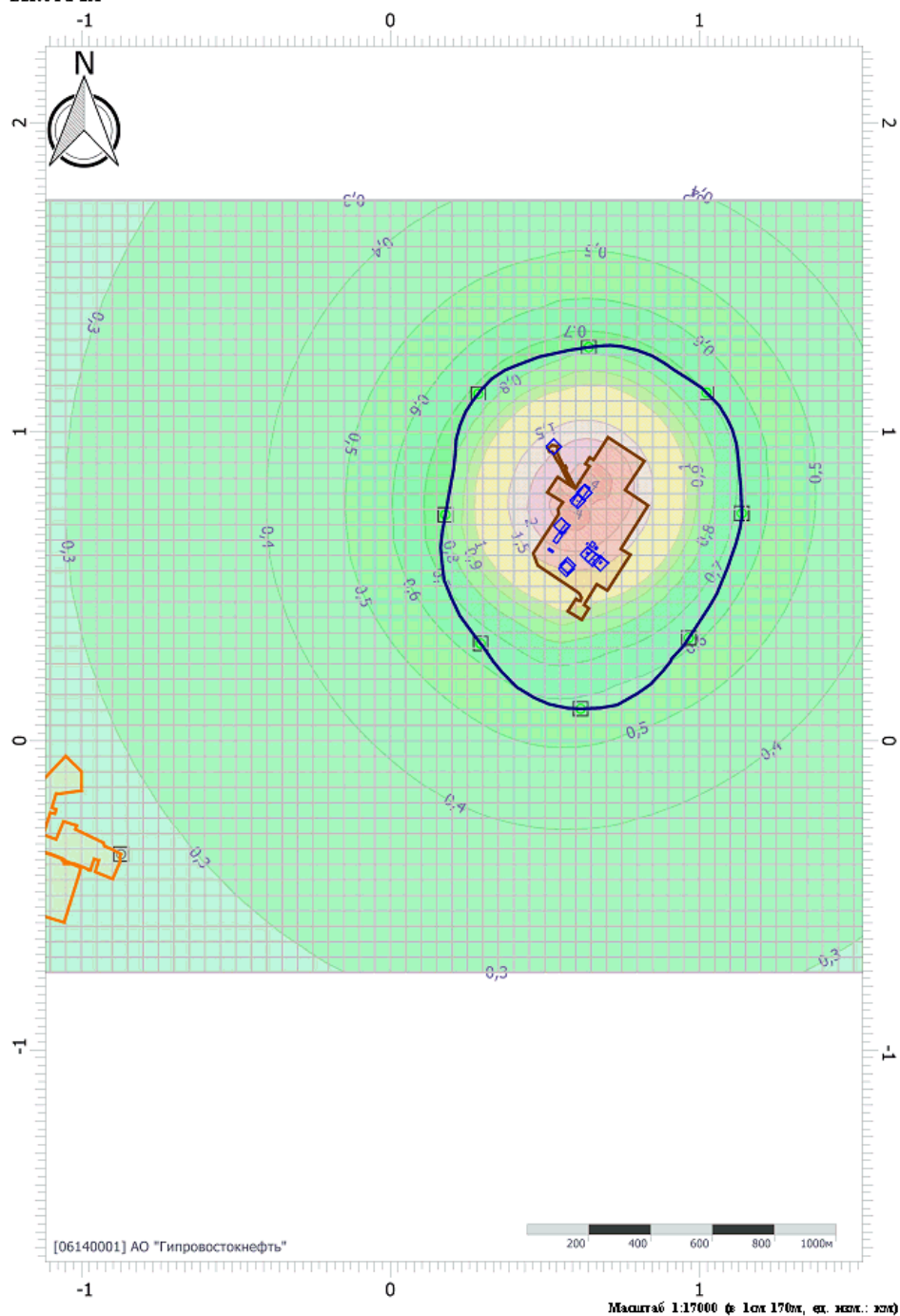
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Отчет

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Диоксид азота; пероксид азота))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



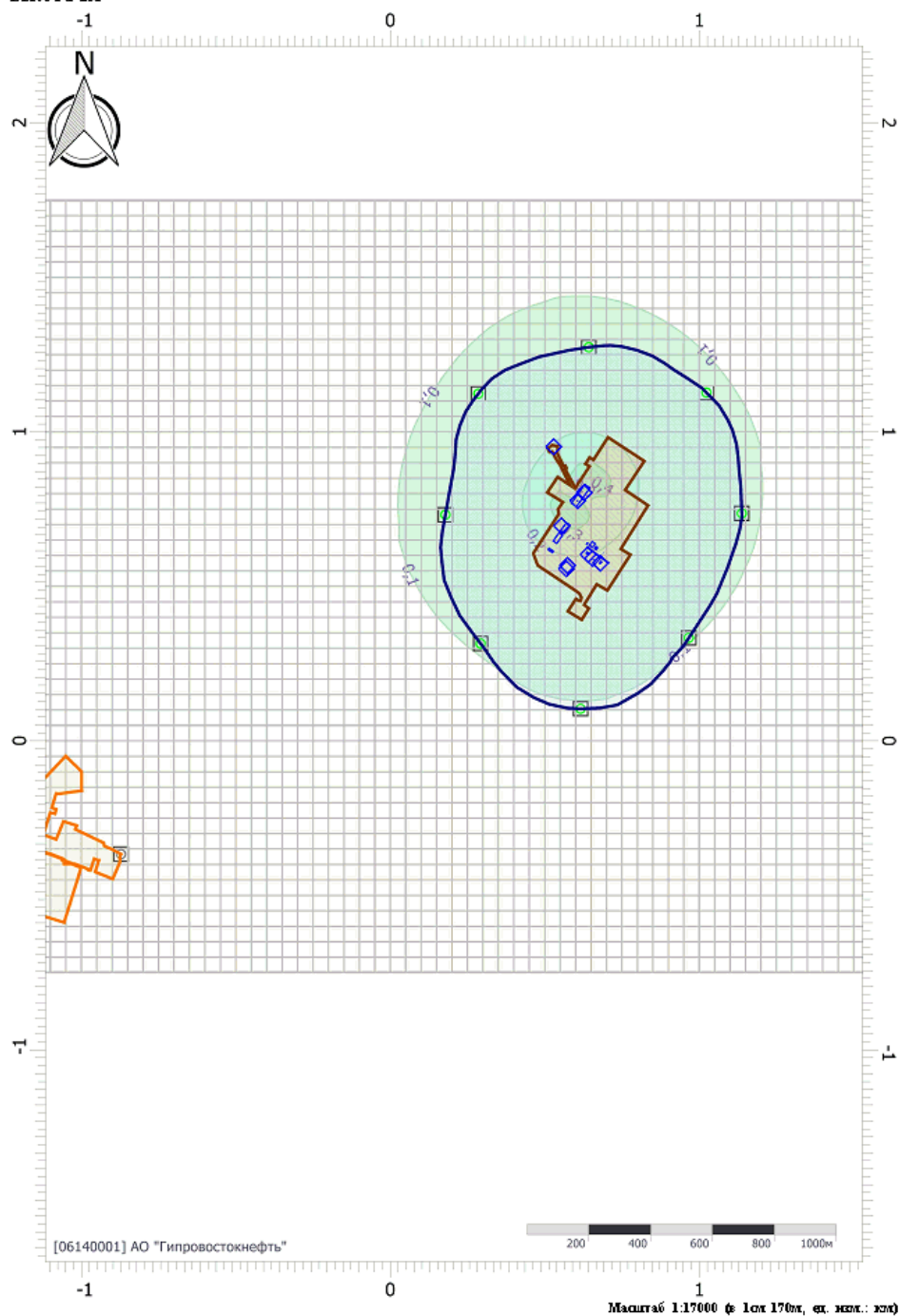
01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-53

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Отчет

Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-54

Формат А4

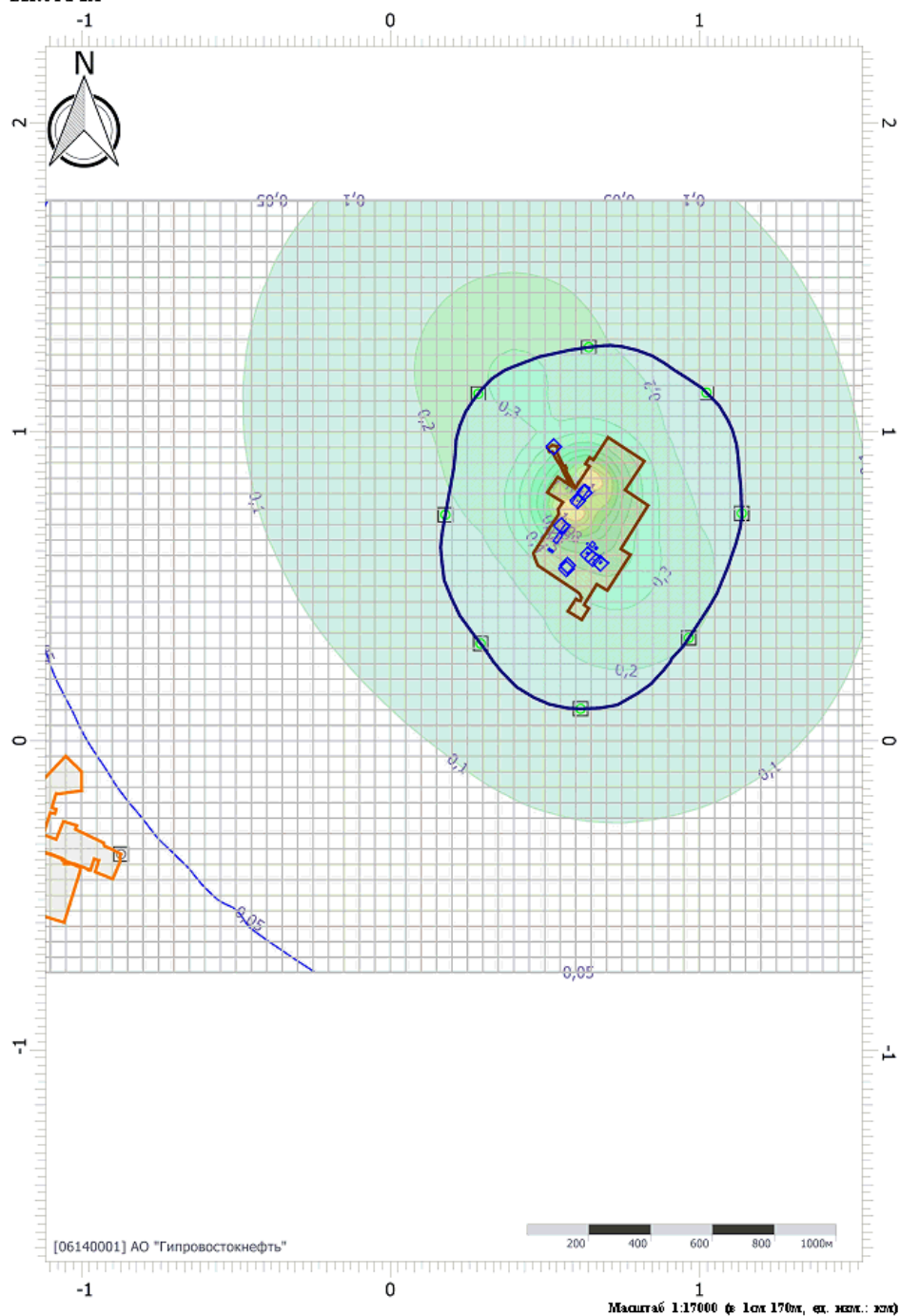
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Отчет

Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



						1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		04.09.26			В-55
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

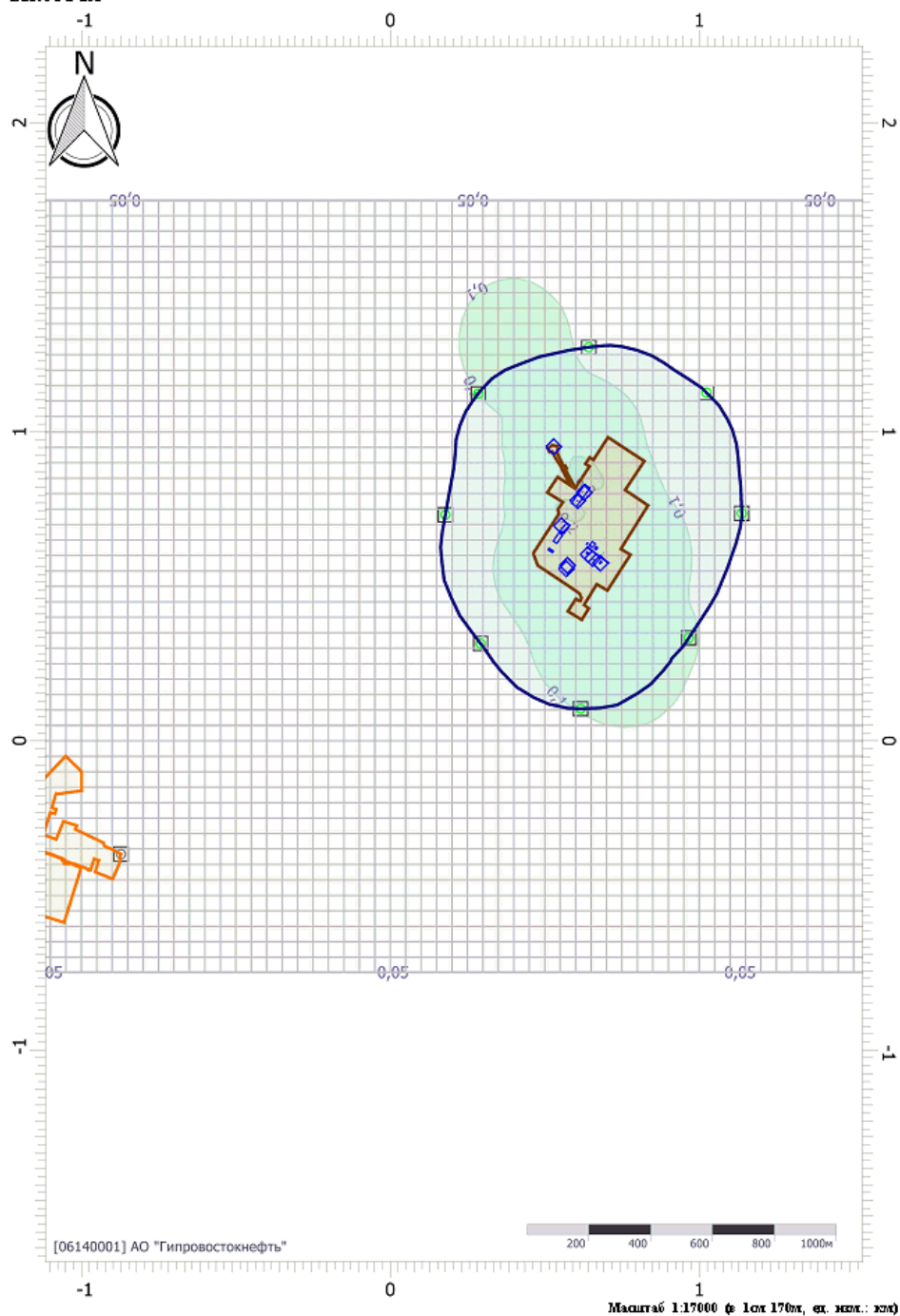
Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ОС2-001-05 R01.docx

Отчет

Код расчета: 0330 (Сера диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-56

Формат А4

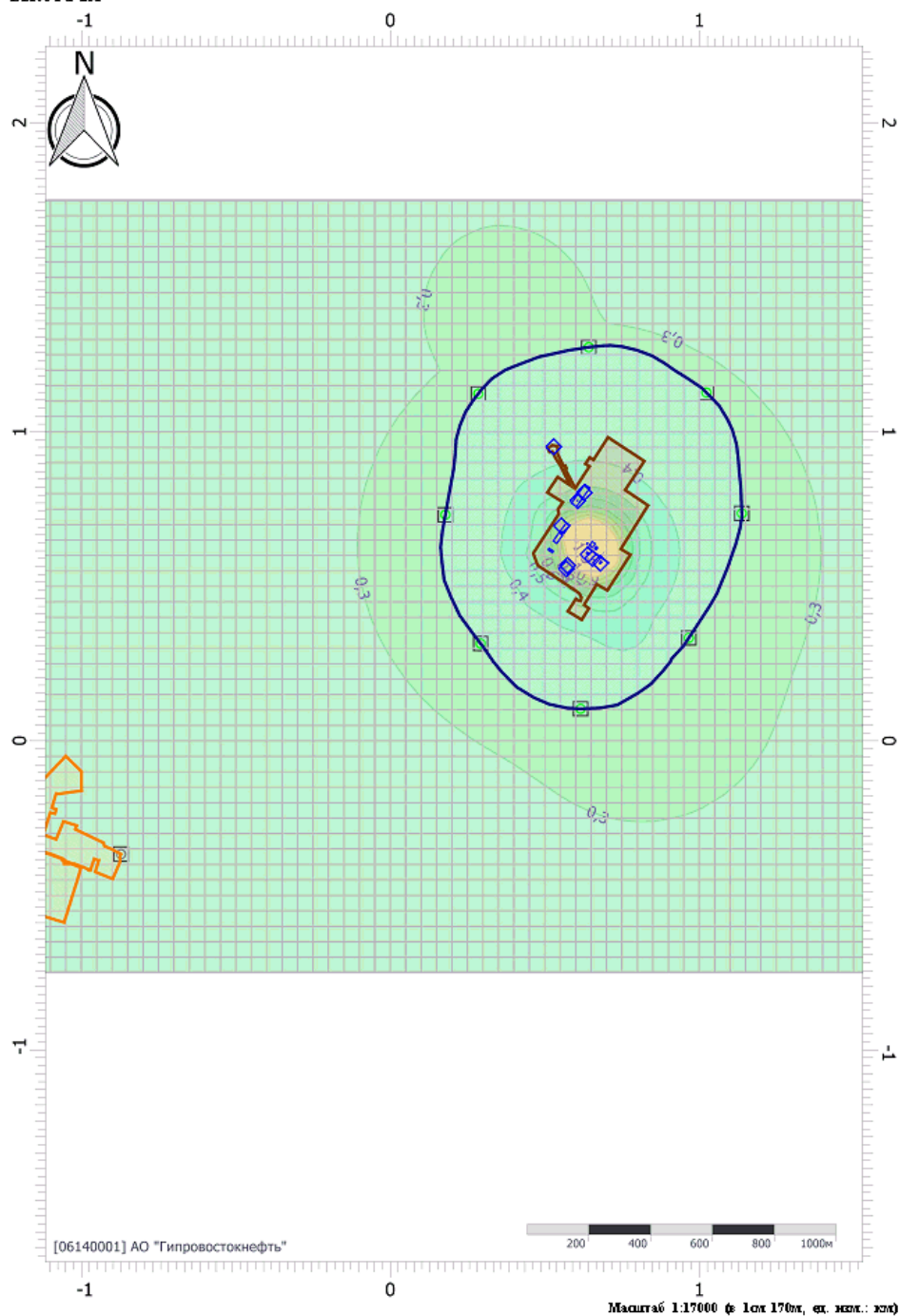
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Отчет

Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-57

Формат А4

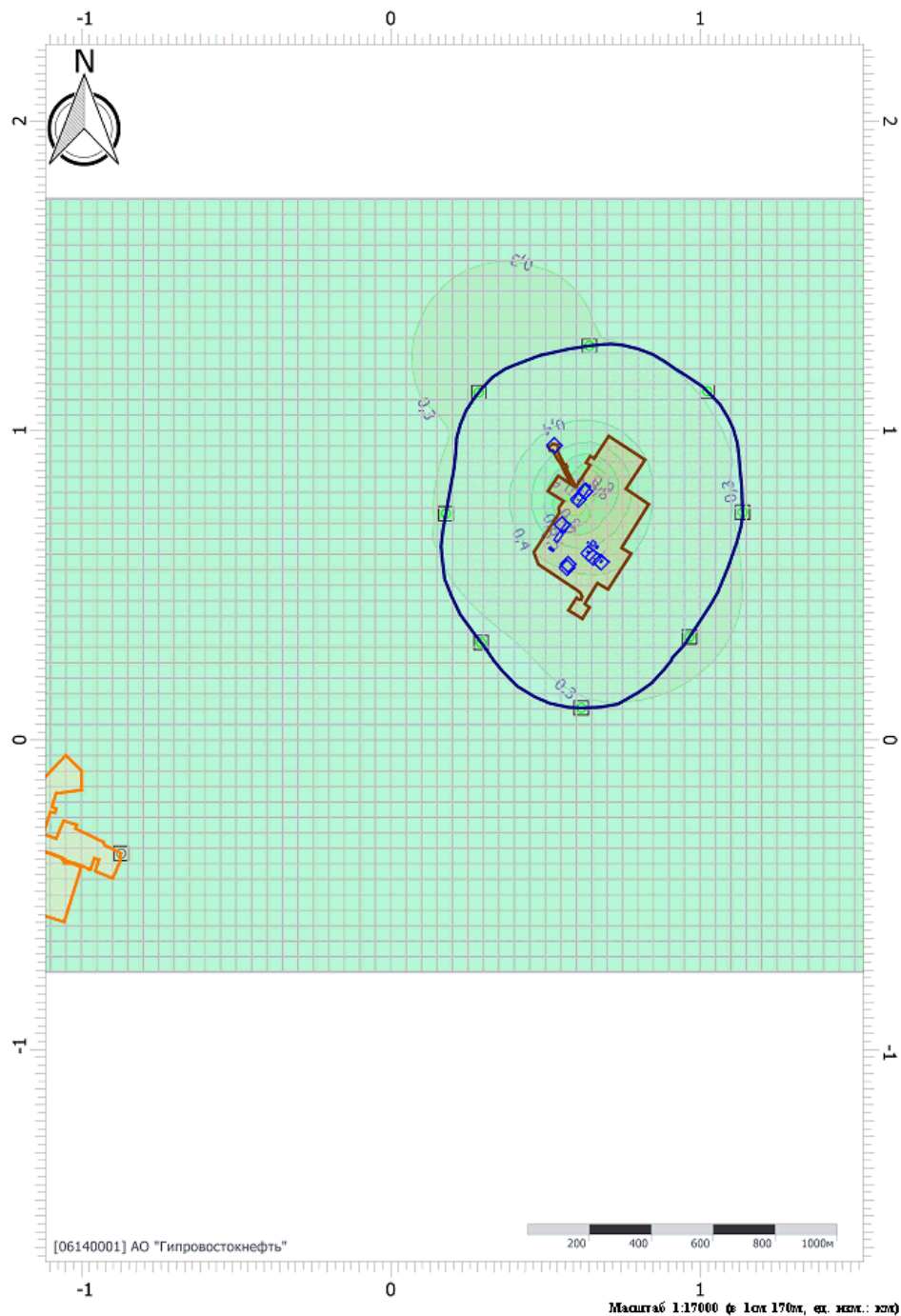
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Отчет

Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



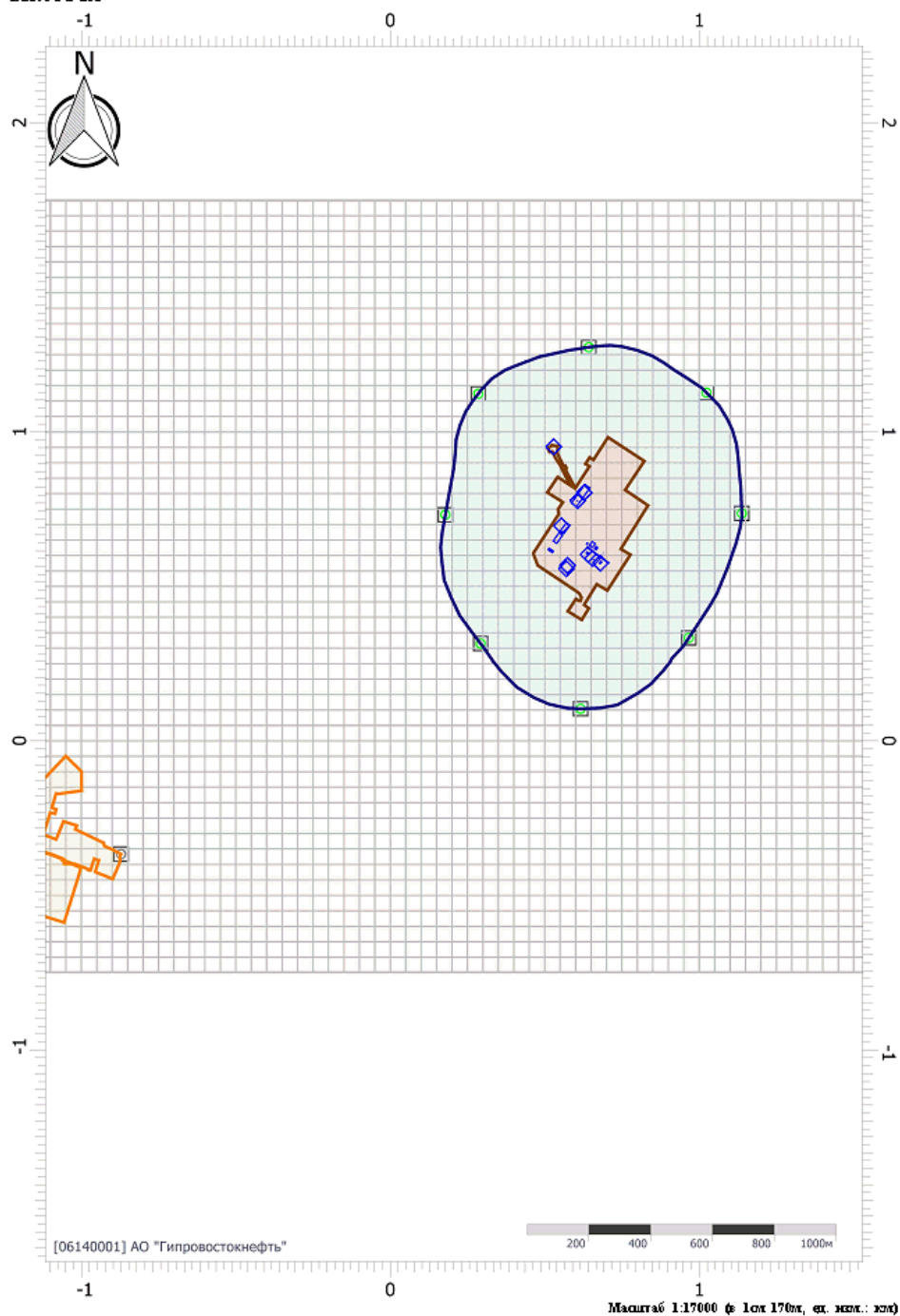
01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-58

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Отчет

Код расчета: 0342 (Фториды газообразные)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



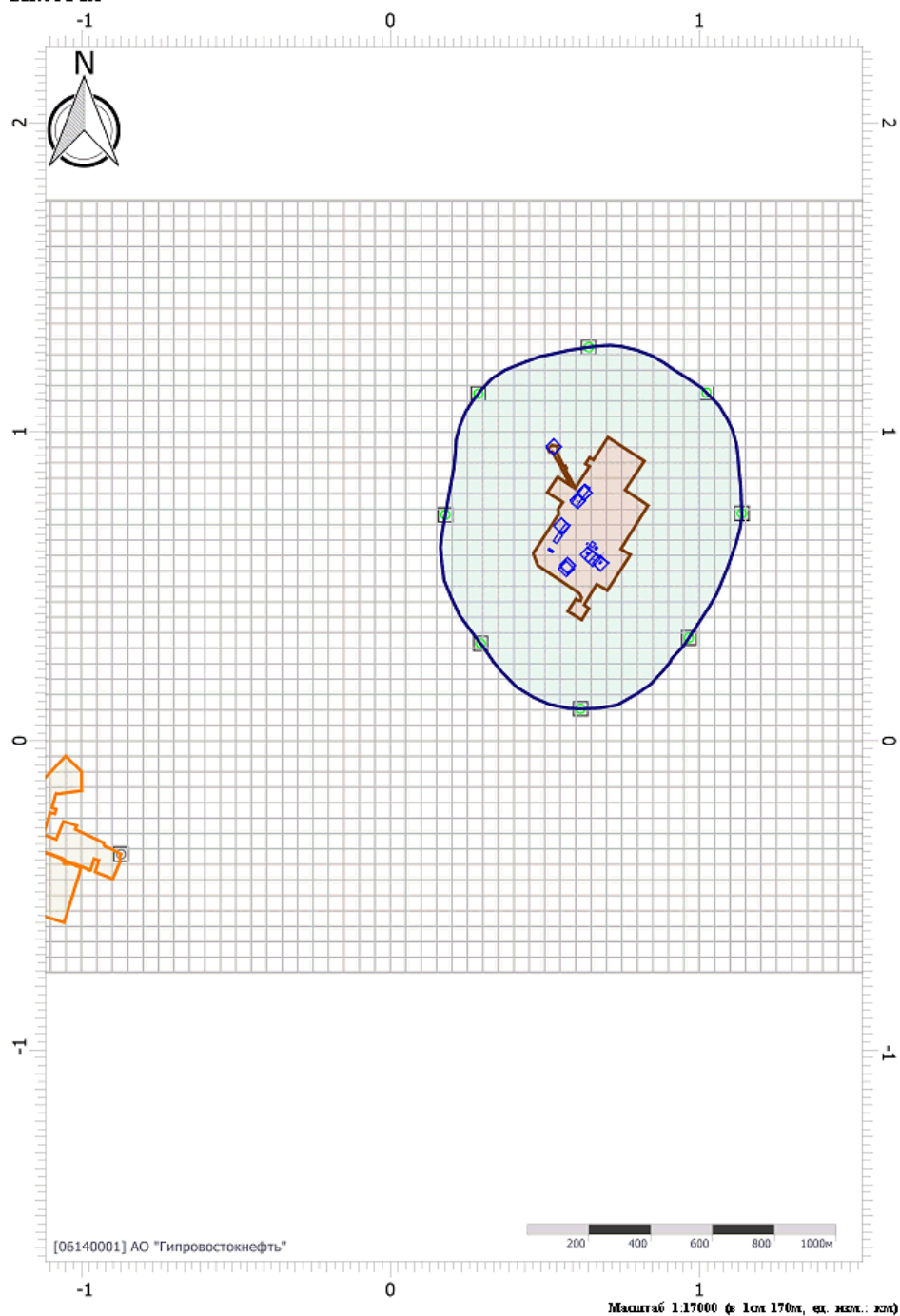
01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-59

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Отчет

Код расчета: 0344 (Фториды плохо растворимые)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-60

Формат А4

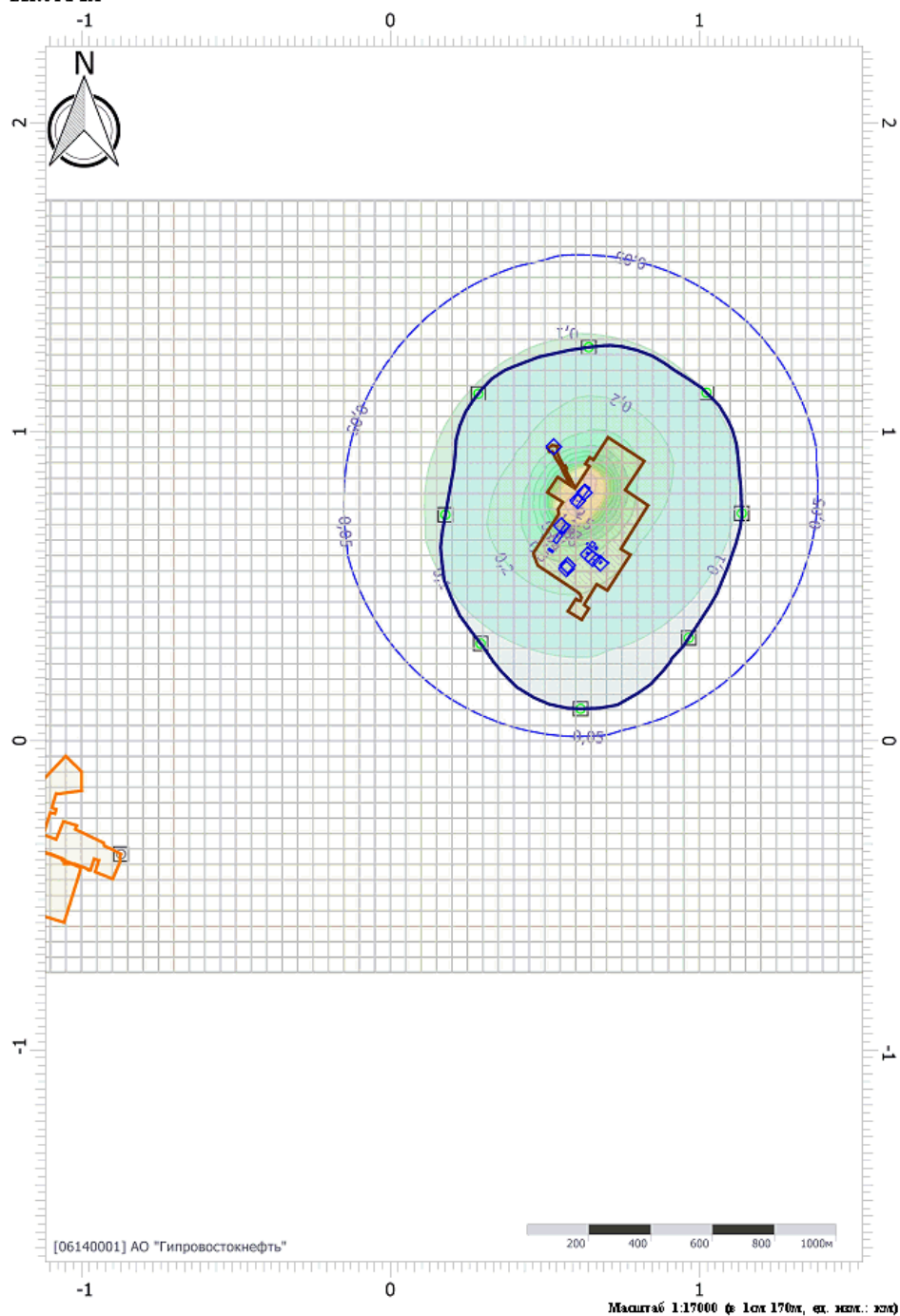
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Отчет

Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-61

Формат А4

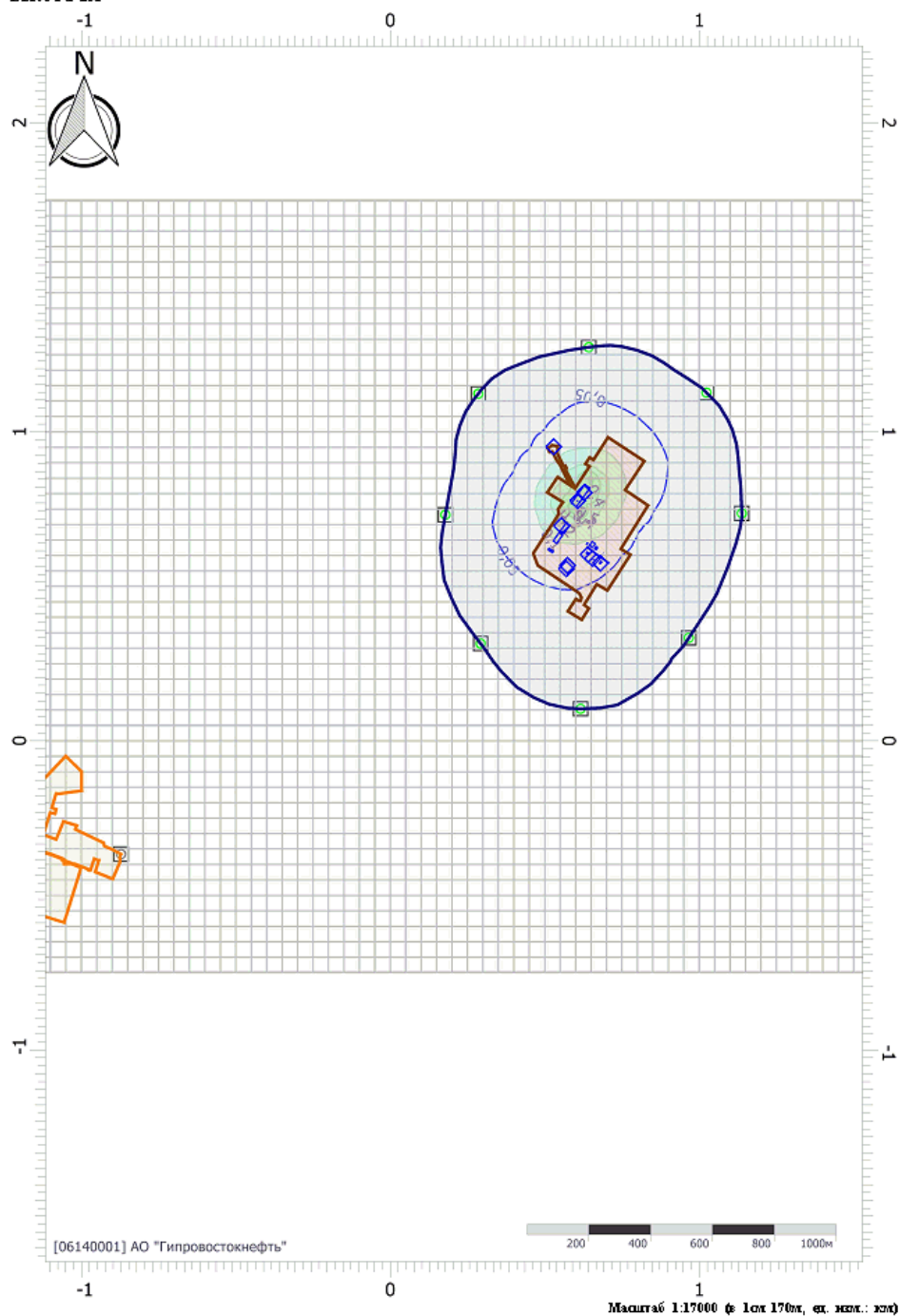
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Отчет

Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



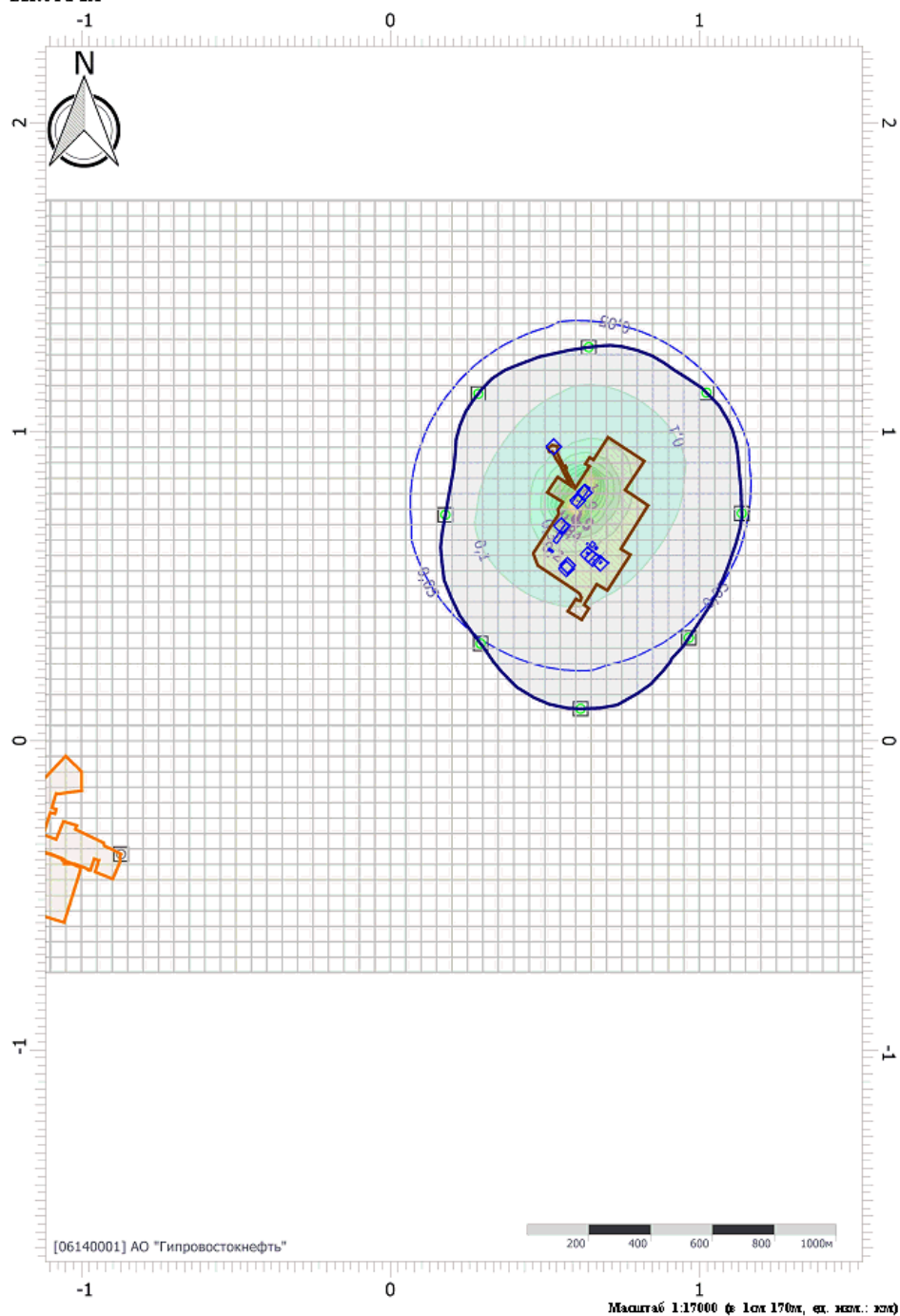
01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-62

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Отчет

Код расчета: 1042 (Бутан-1-ол (Бутыловый спирт))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-63

Формат А4

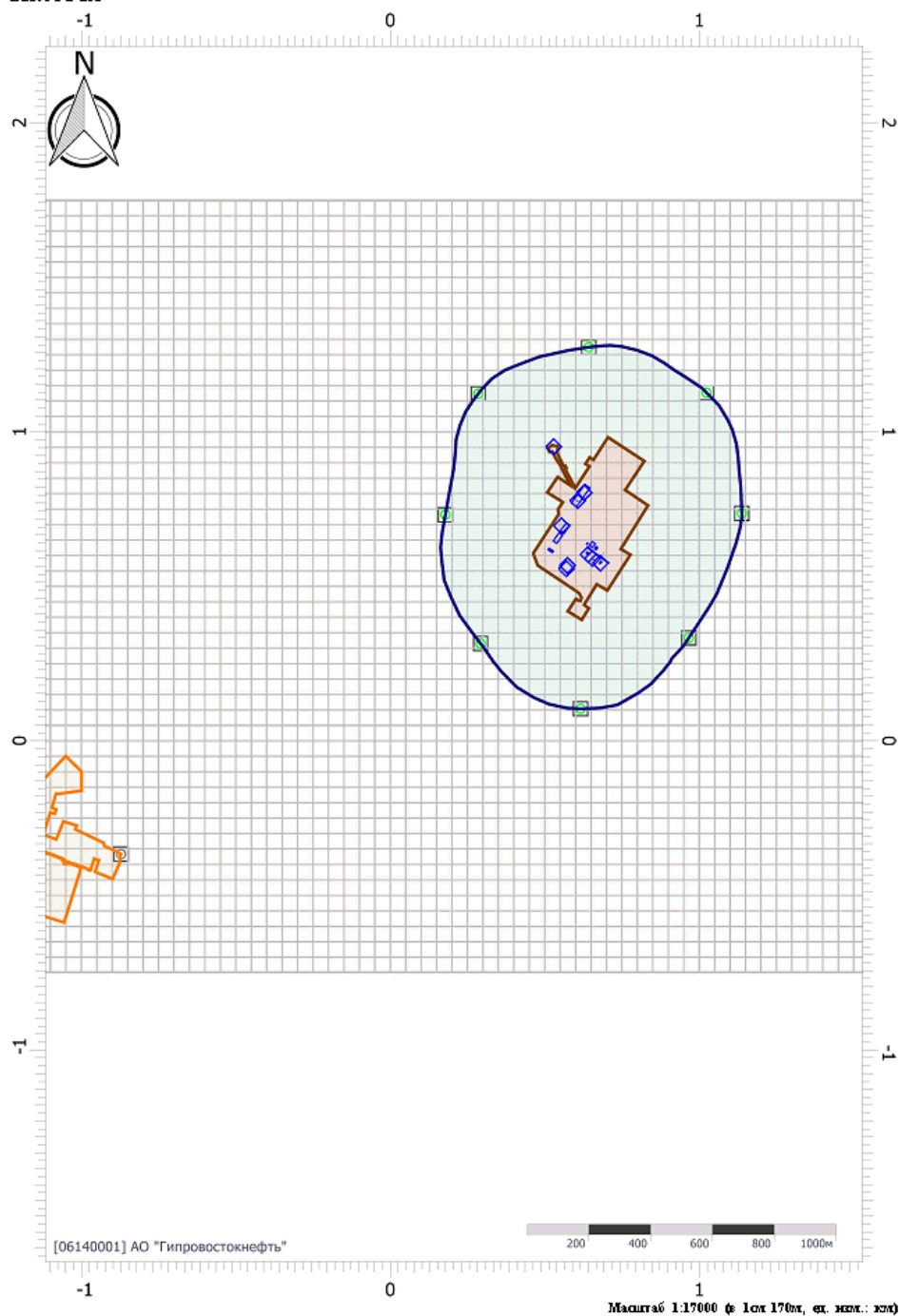
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Отчет

Код расчета: 1061 (Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-64

Формат А4

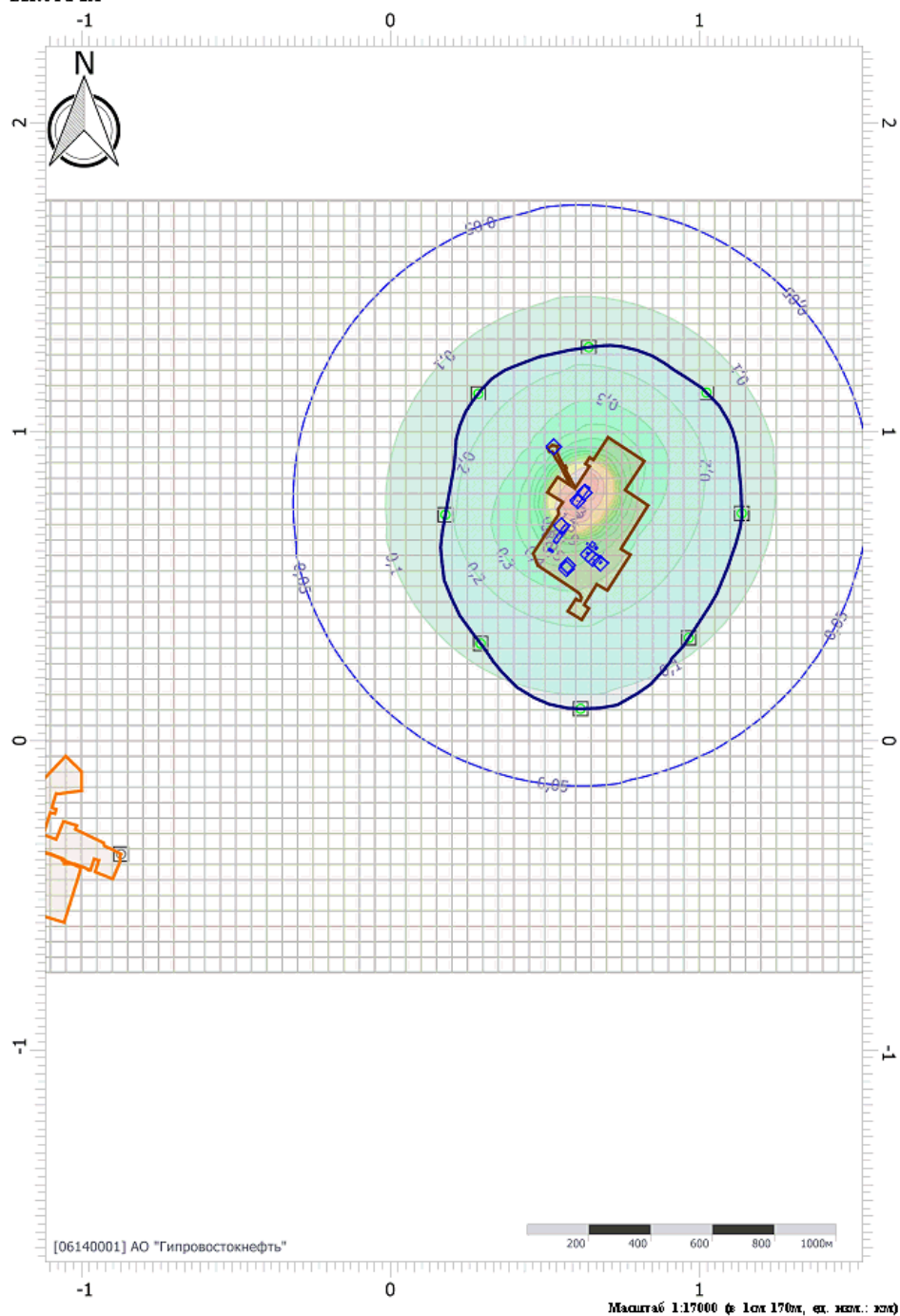
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Отчет

Код расчета: 1210 (Бутылаетат (Бутыльный эфир уксусной кислоты))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-65

Формат А4

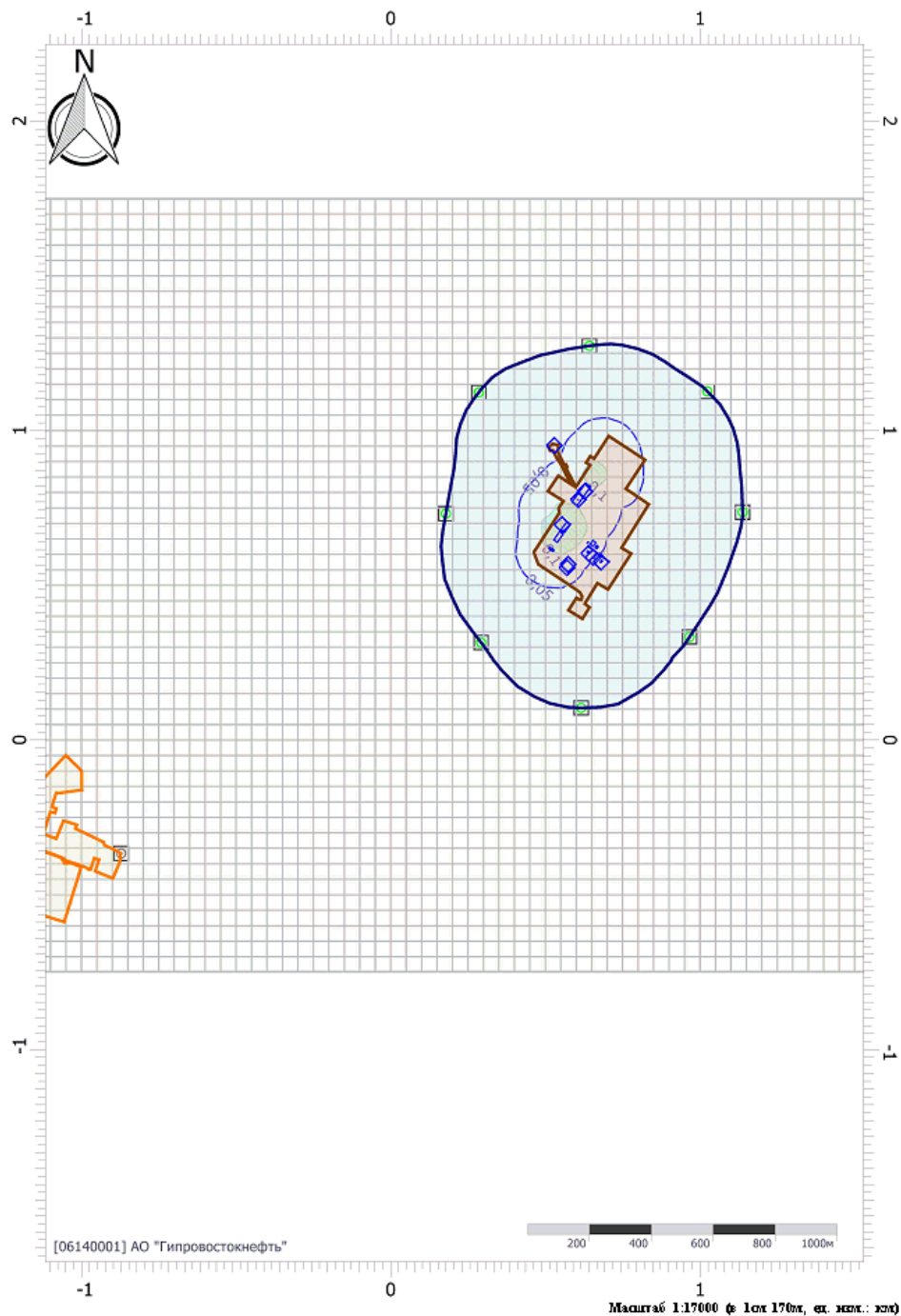
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Отчет

Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-66

Формат А4

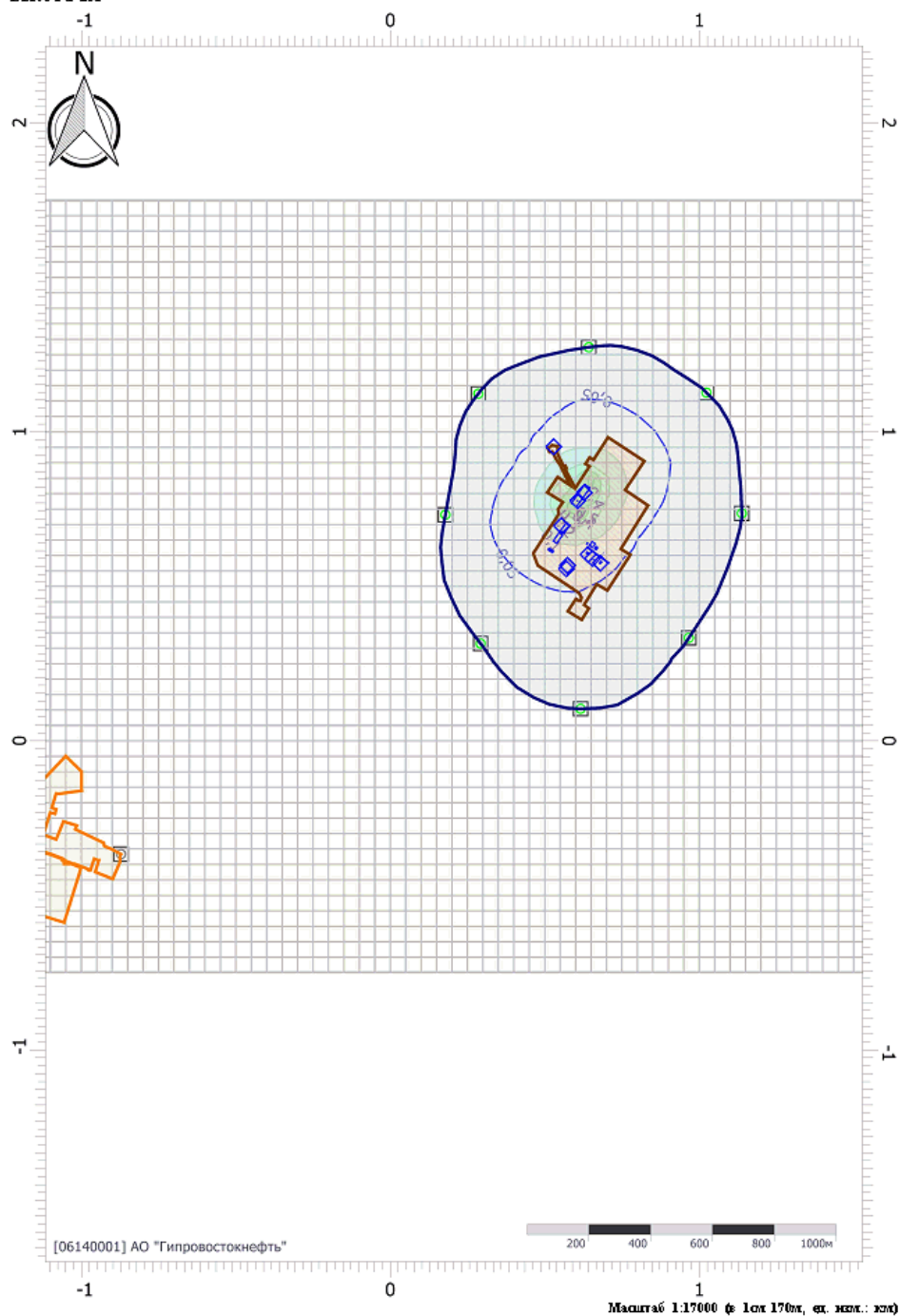
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Отчет

Код расчета: 1401 (Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-67

Формат А4

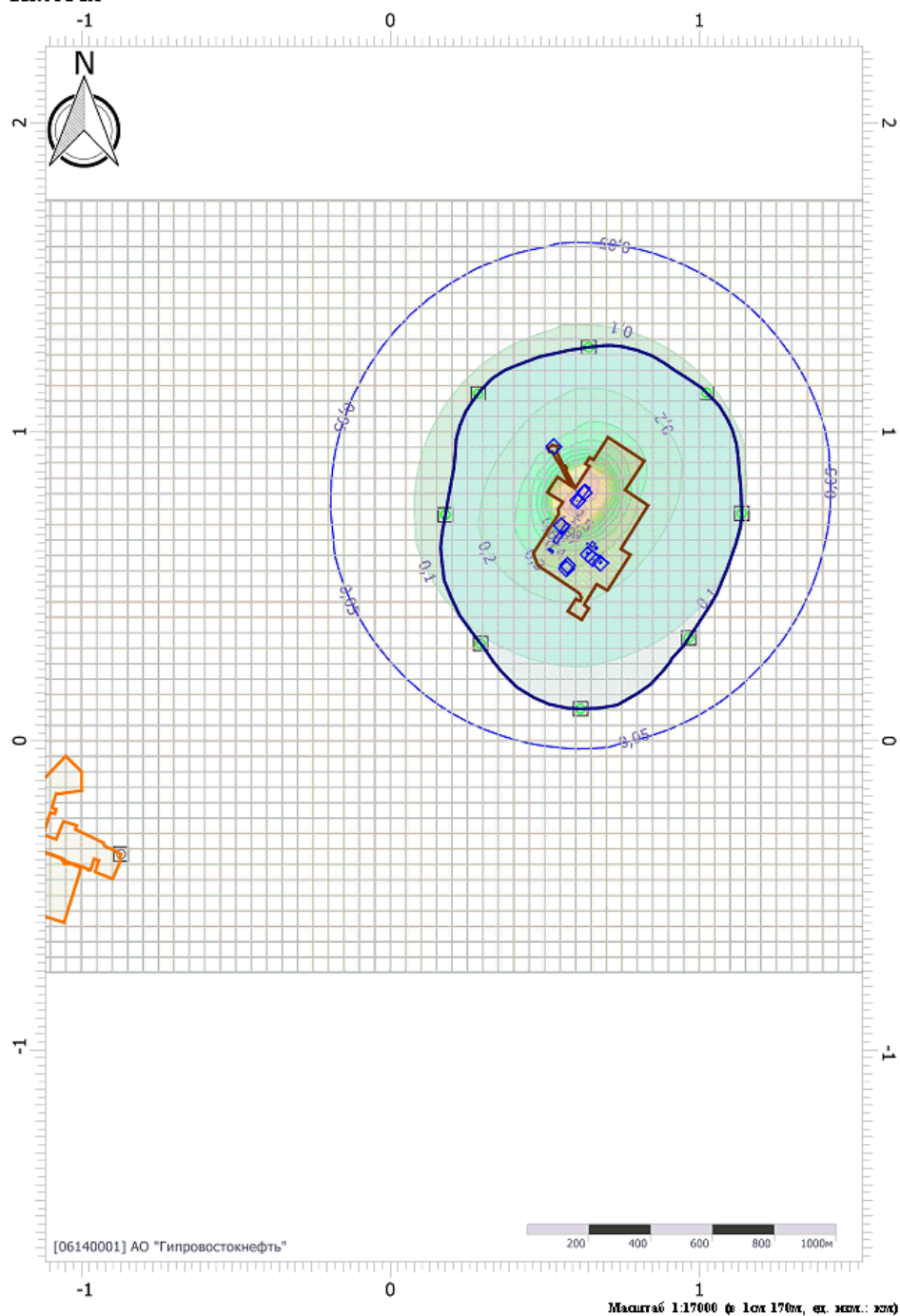
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Отчет

Код расчета: 1411 (Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



						1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		04.09.26			В-68
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

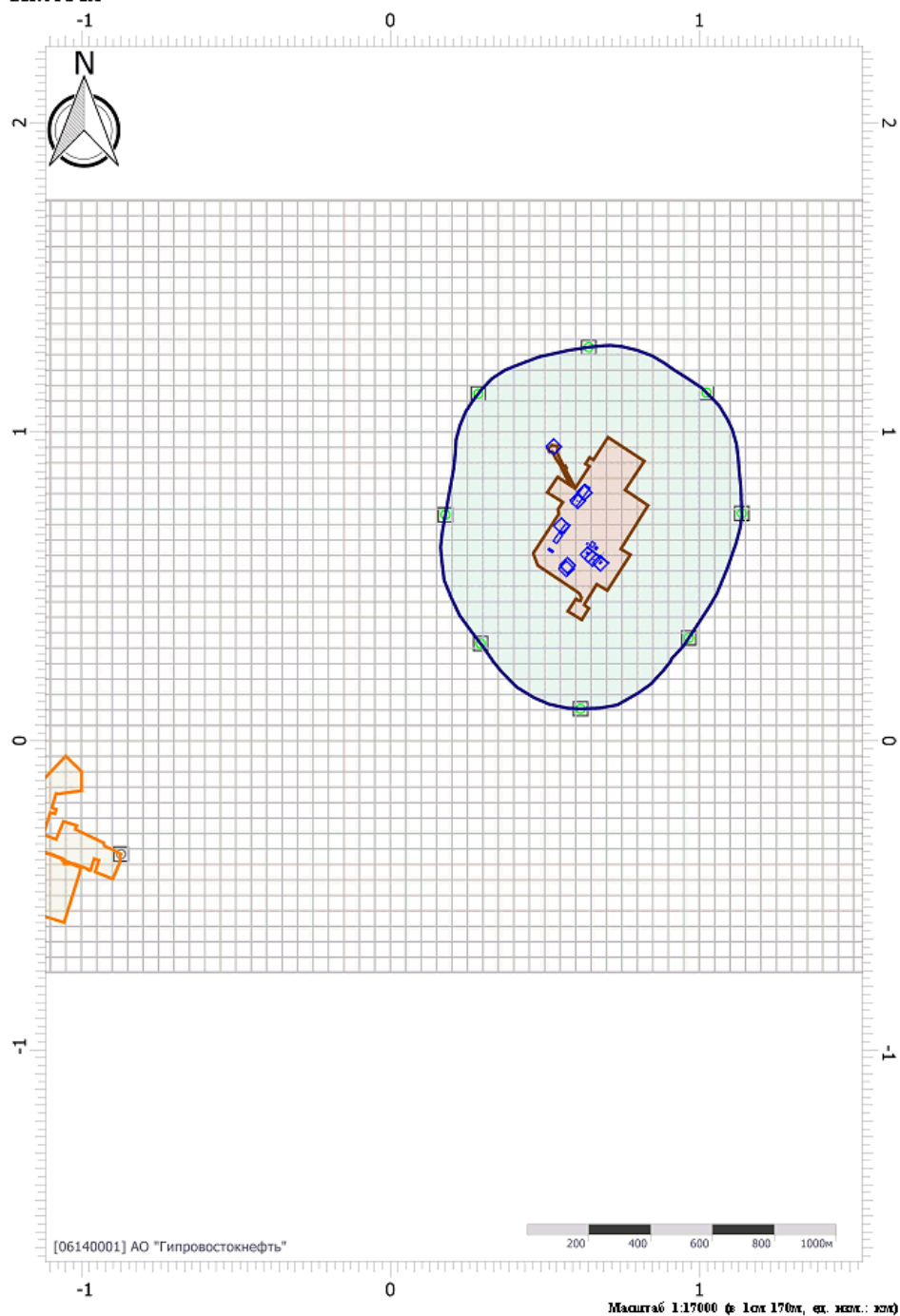
Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05 R01.docx

Отчет

Код расчета: 2704 (Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-69

Формат А4

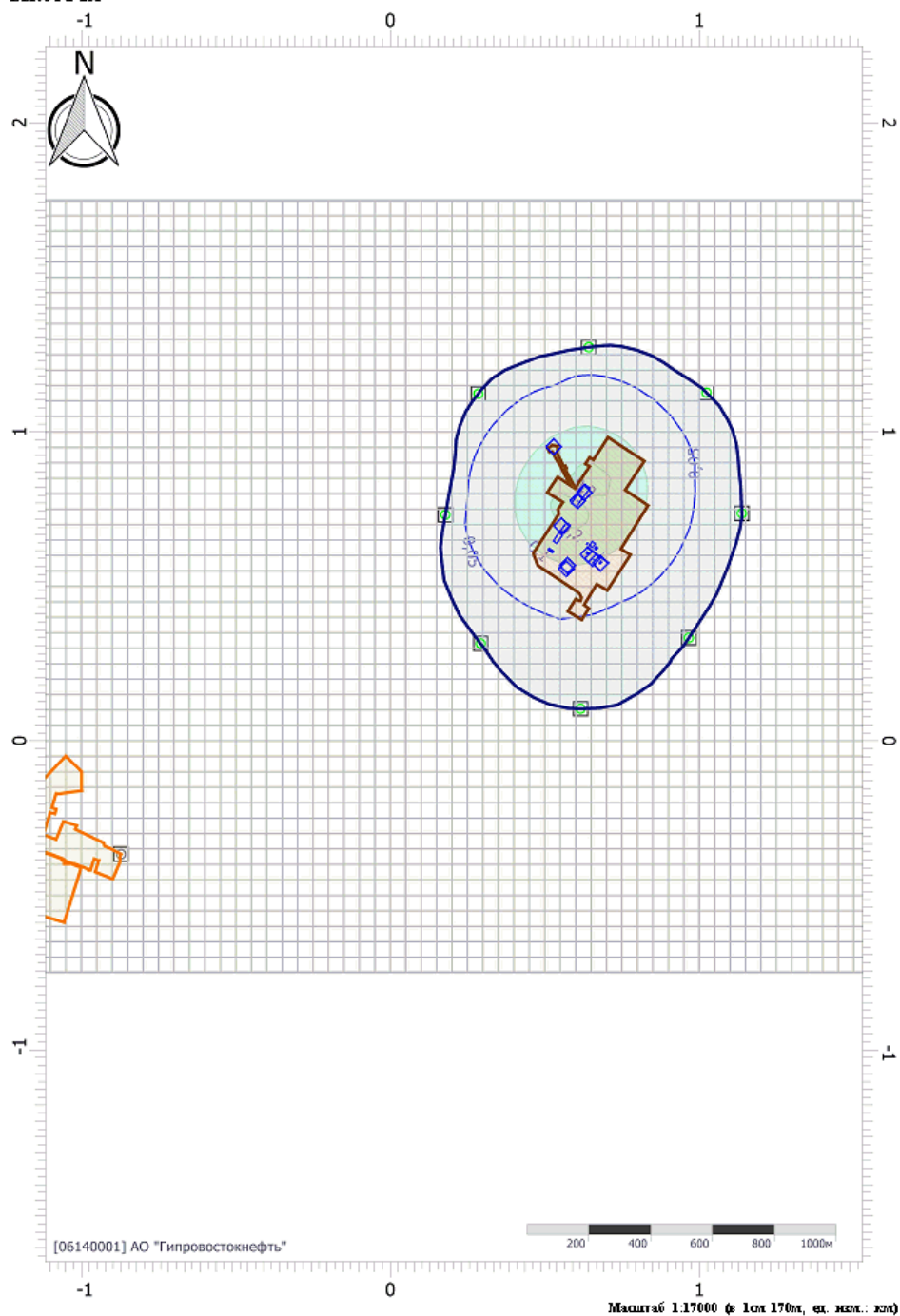
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Отчет

Код расчета: 2732 (Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодоризованный))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



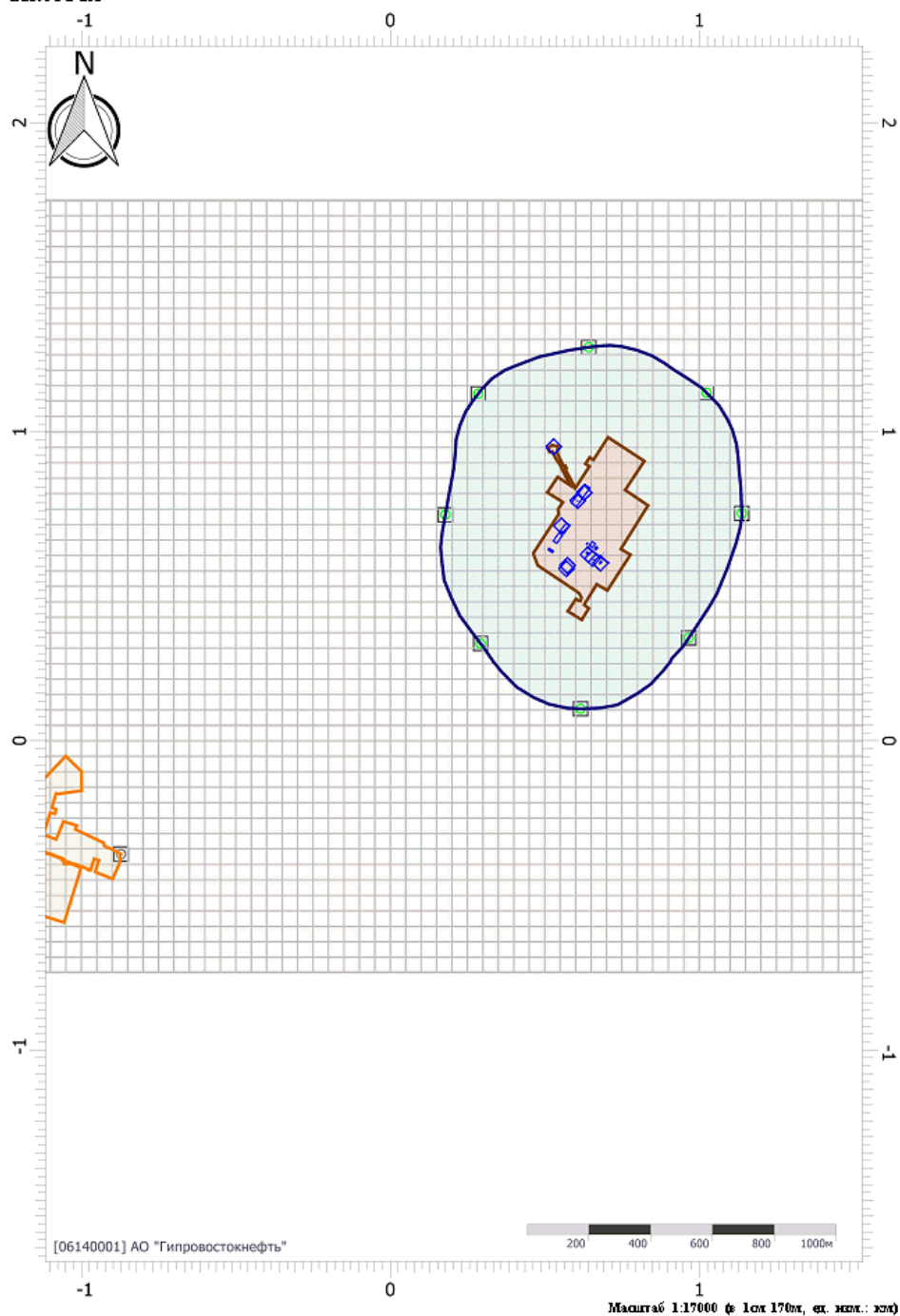
01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-70

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Отчет

Код расчета: 2735 (Масло минеральное нефтяное)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



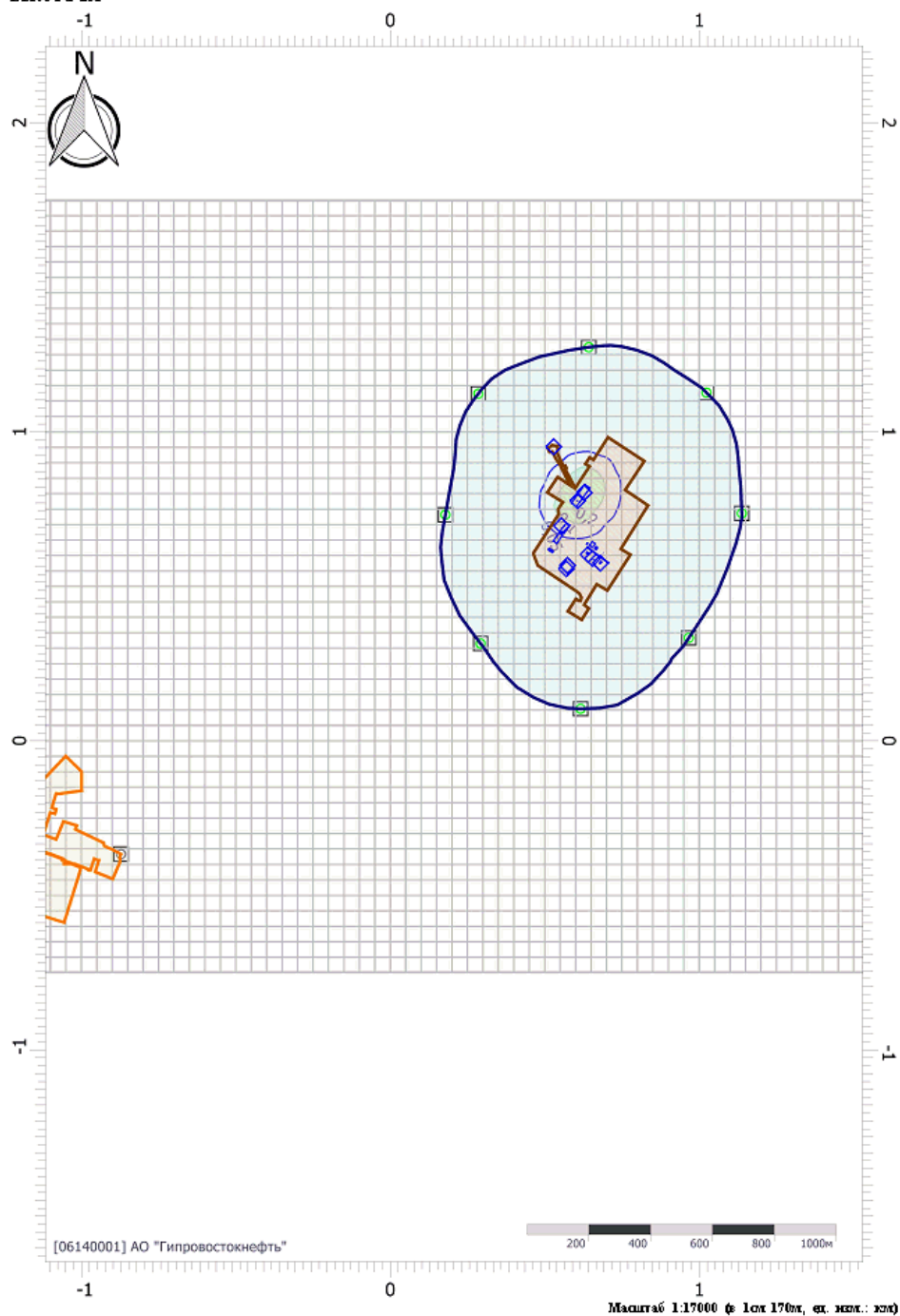
01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-71

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Отчет

Код расчета: 2752 (Уайт-спирит)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



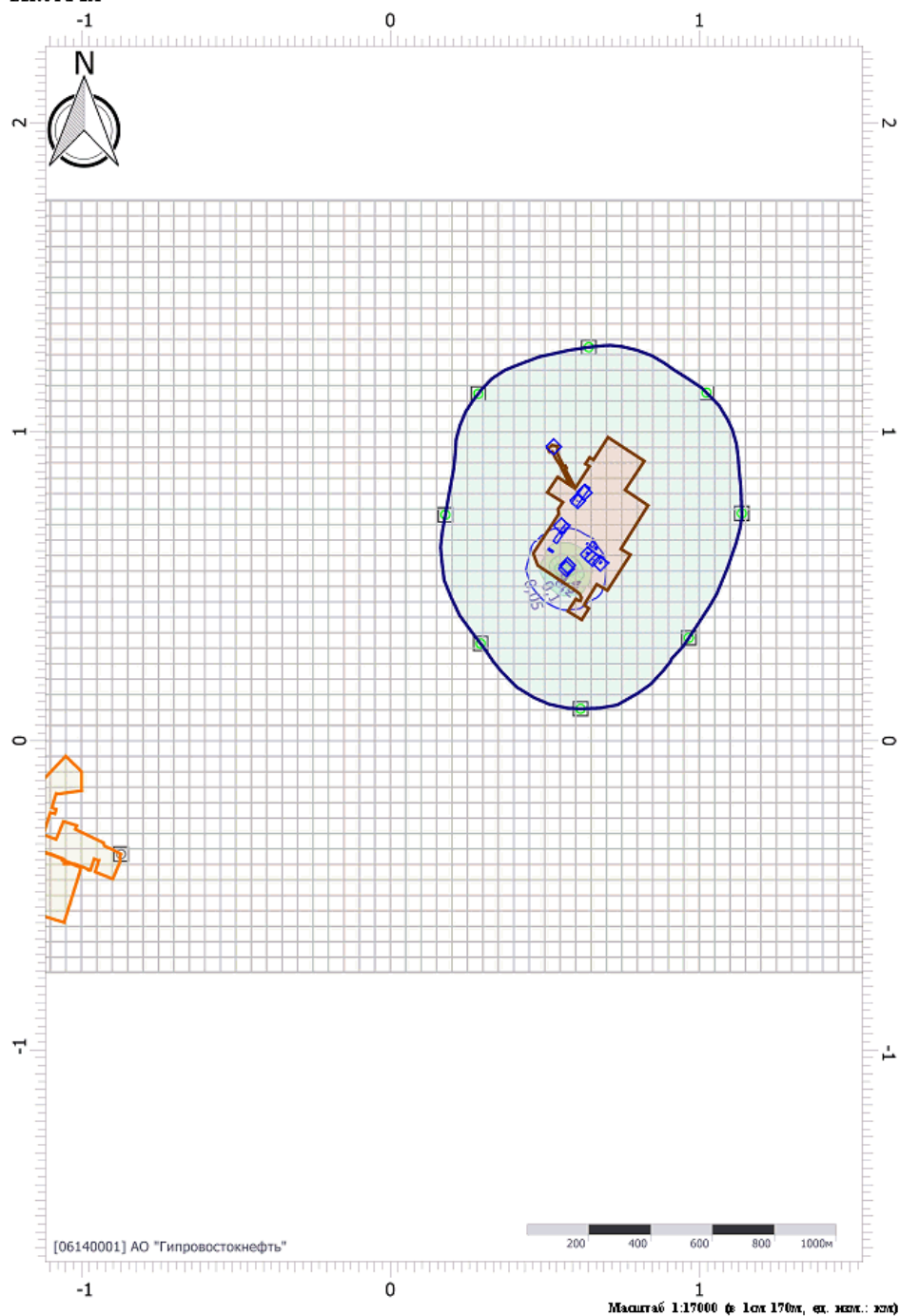
01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-72

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Отчет

Код расчета: 2754 (Алканы C12-C19 (в пересчете на С))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-73

Формат А4

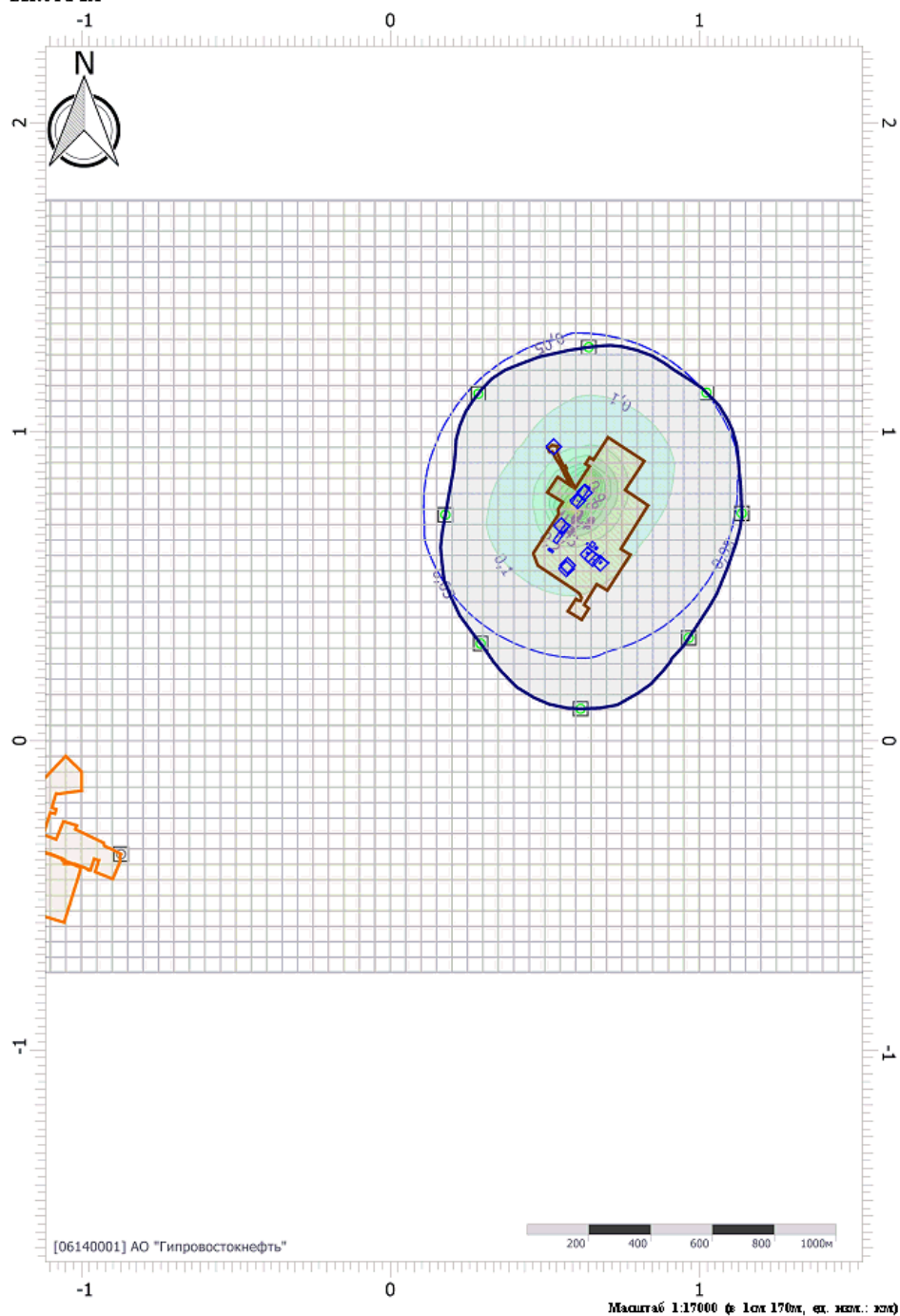
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Отчет

Код расчета: 2902 (Взвешенные вещества)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



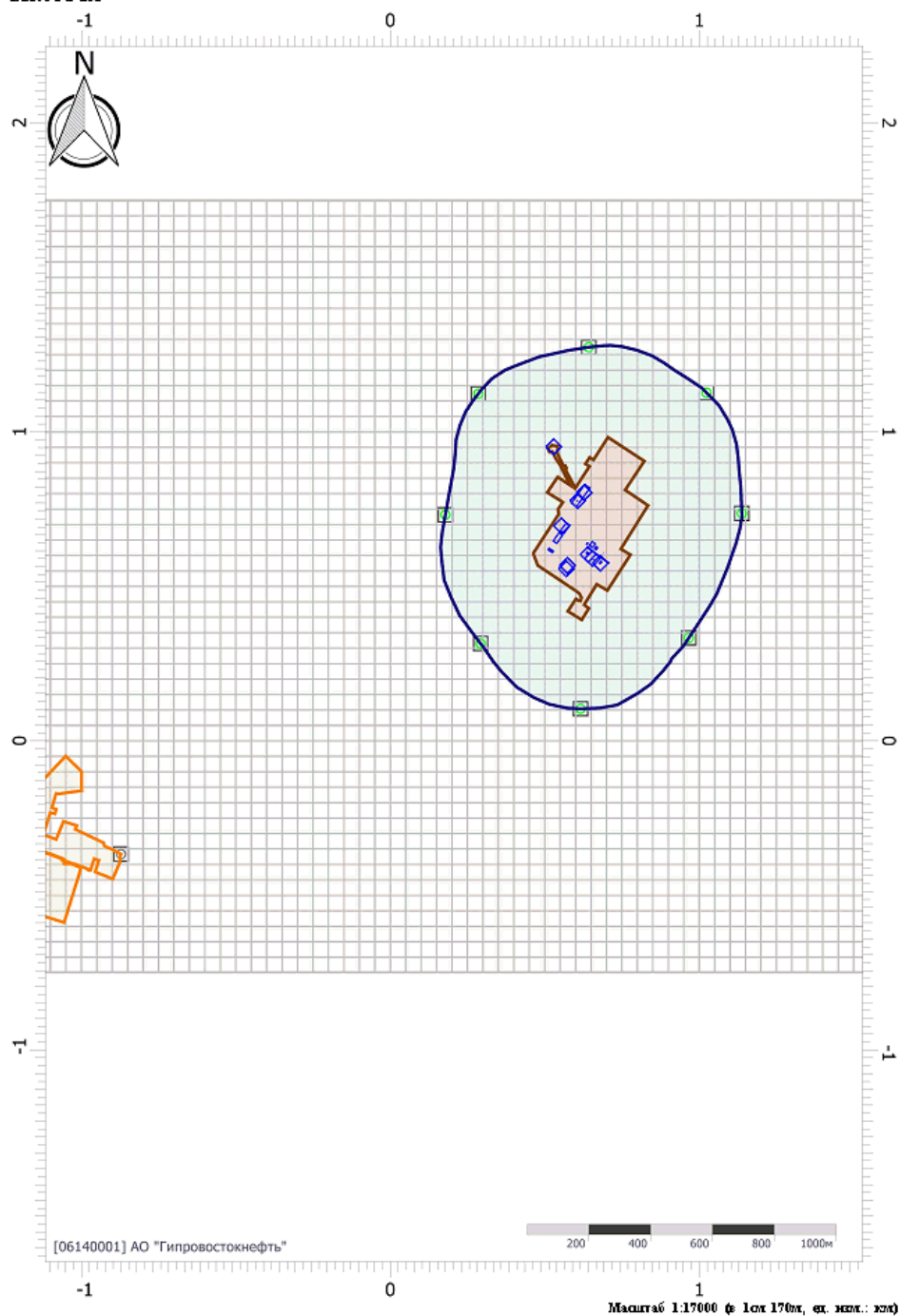
01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-74

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Отчет

Код расчета: 2908 (Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-75

Формат А4

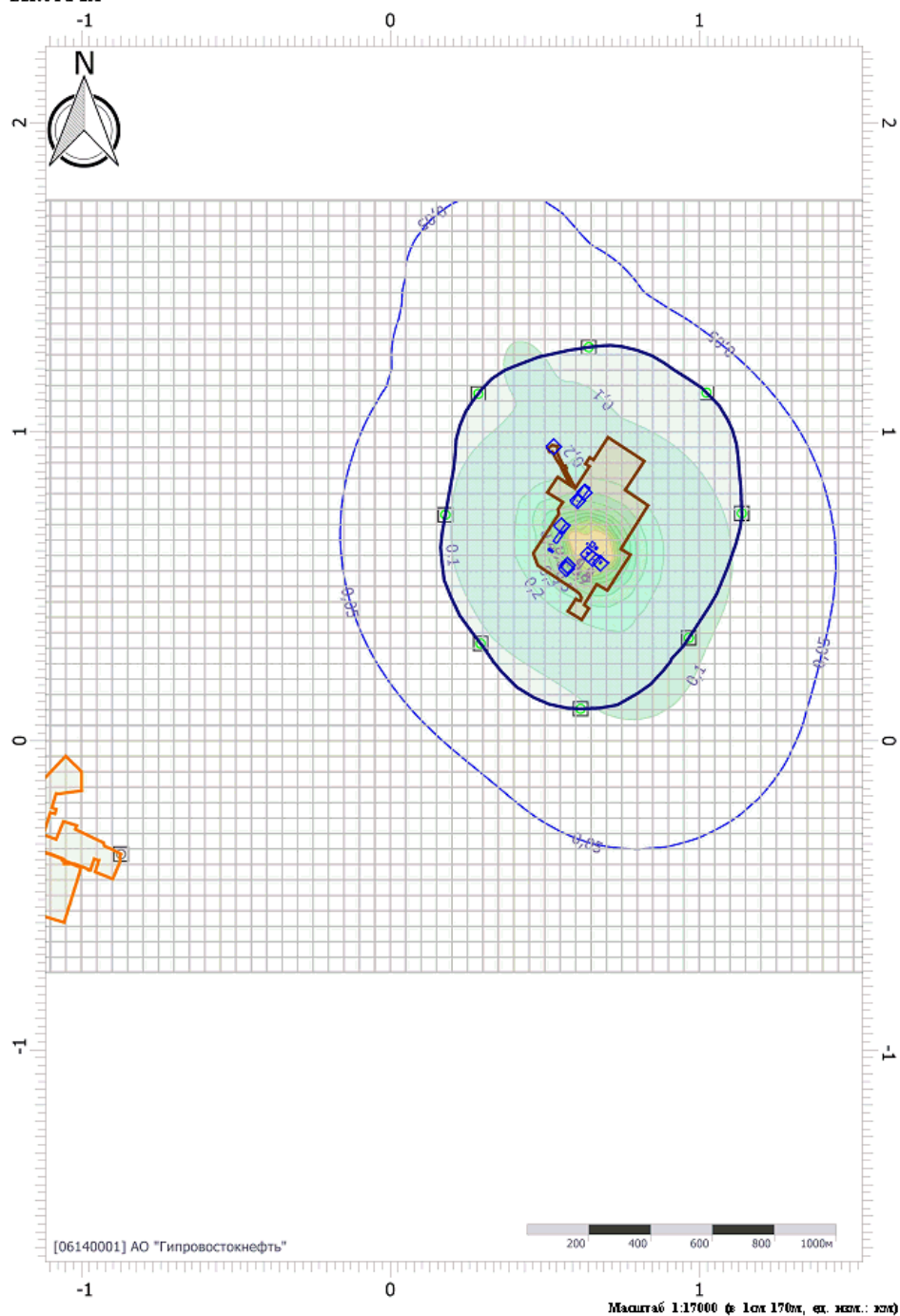
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Отчет

Код расчета: 6035 (Сероводород, формальдегид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



						1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		04.09.26			В-76
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

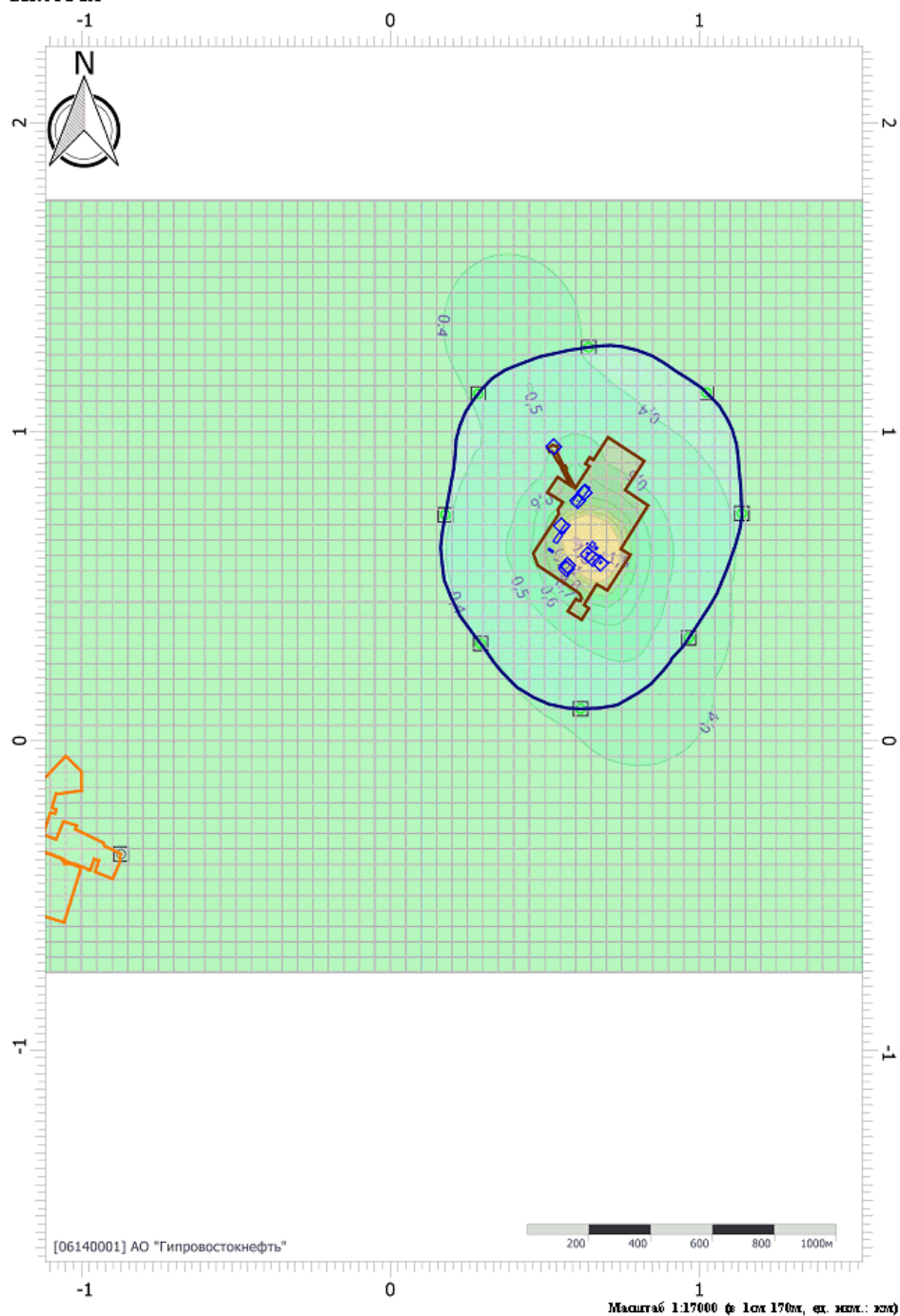
Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ОС2-001-05 R01.docx

Отчет

Код расчета: 6043 (Серый диоксид и сероводород)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



01	-	Зам.	-	04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.			В-77

Формат А4

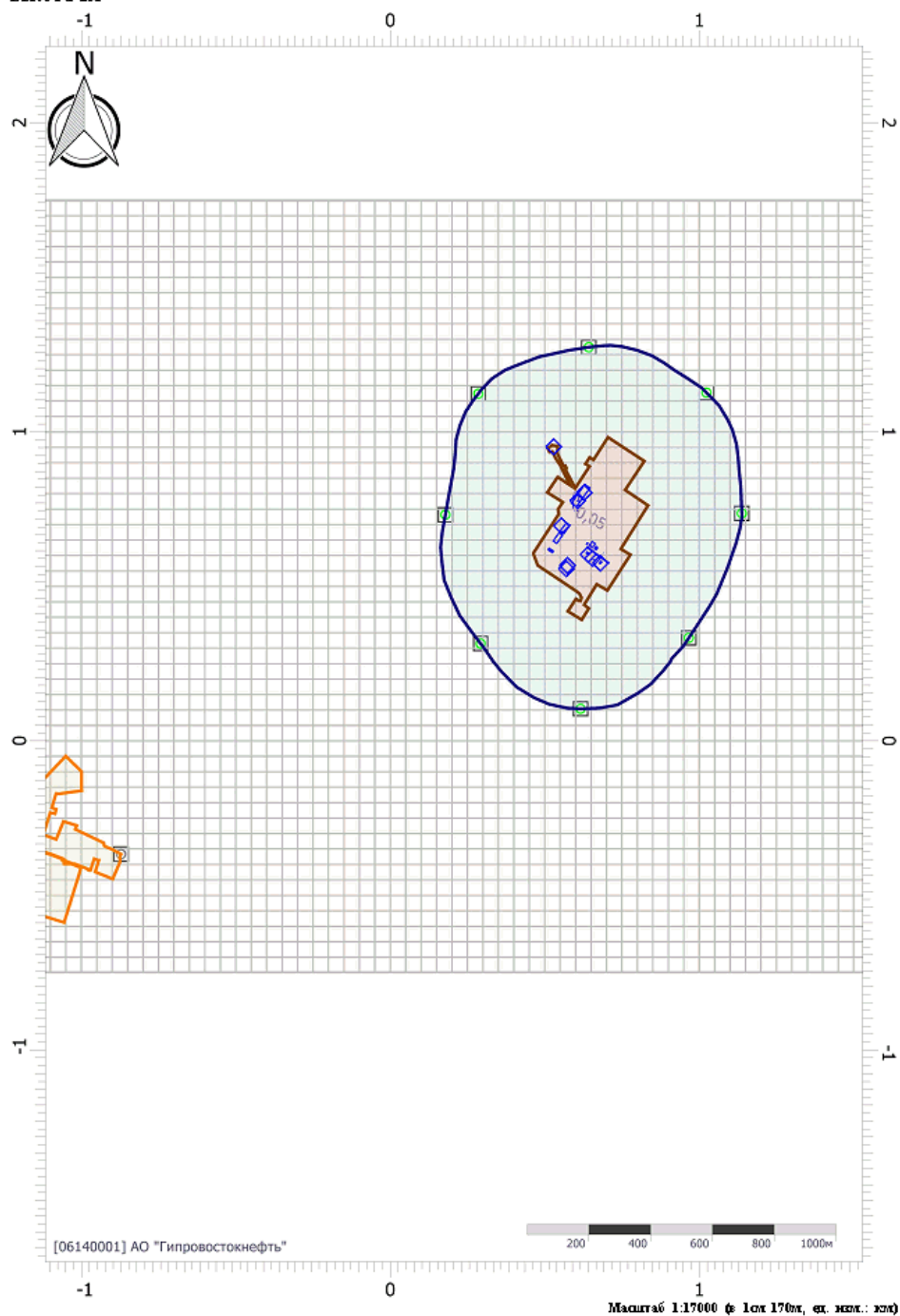
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Отчет

Код расчета: 6053 (Фтористый водород и плхорастворимые соли фтора)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



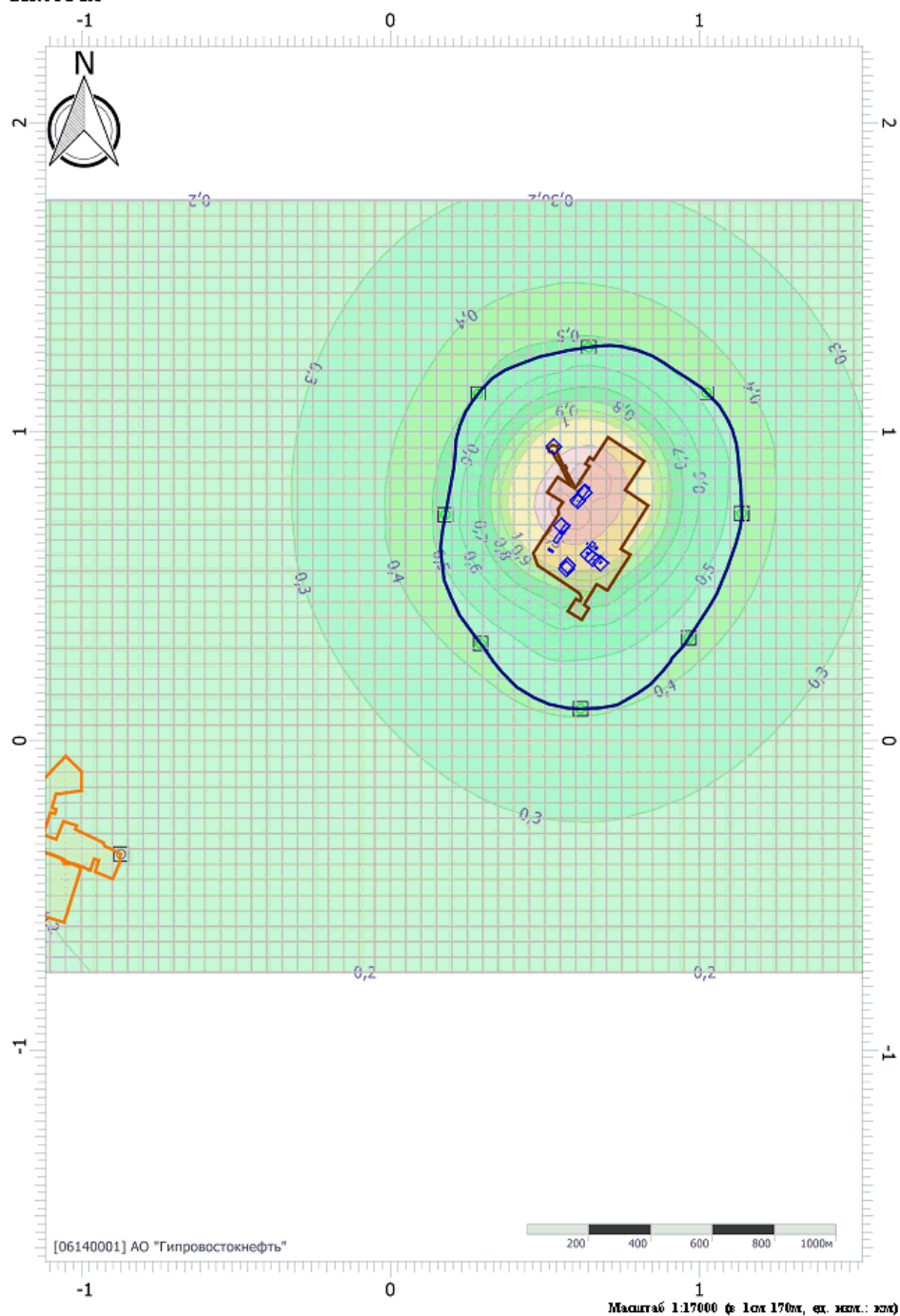
01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-78

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Отчет

Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



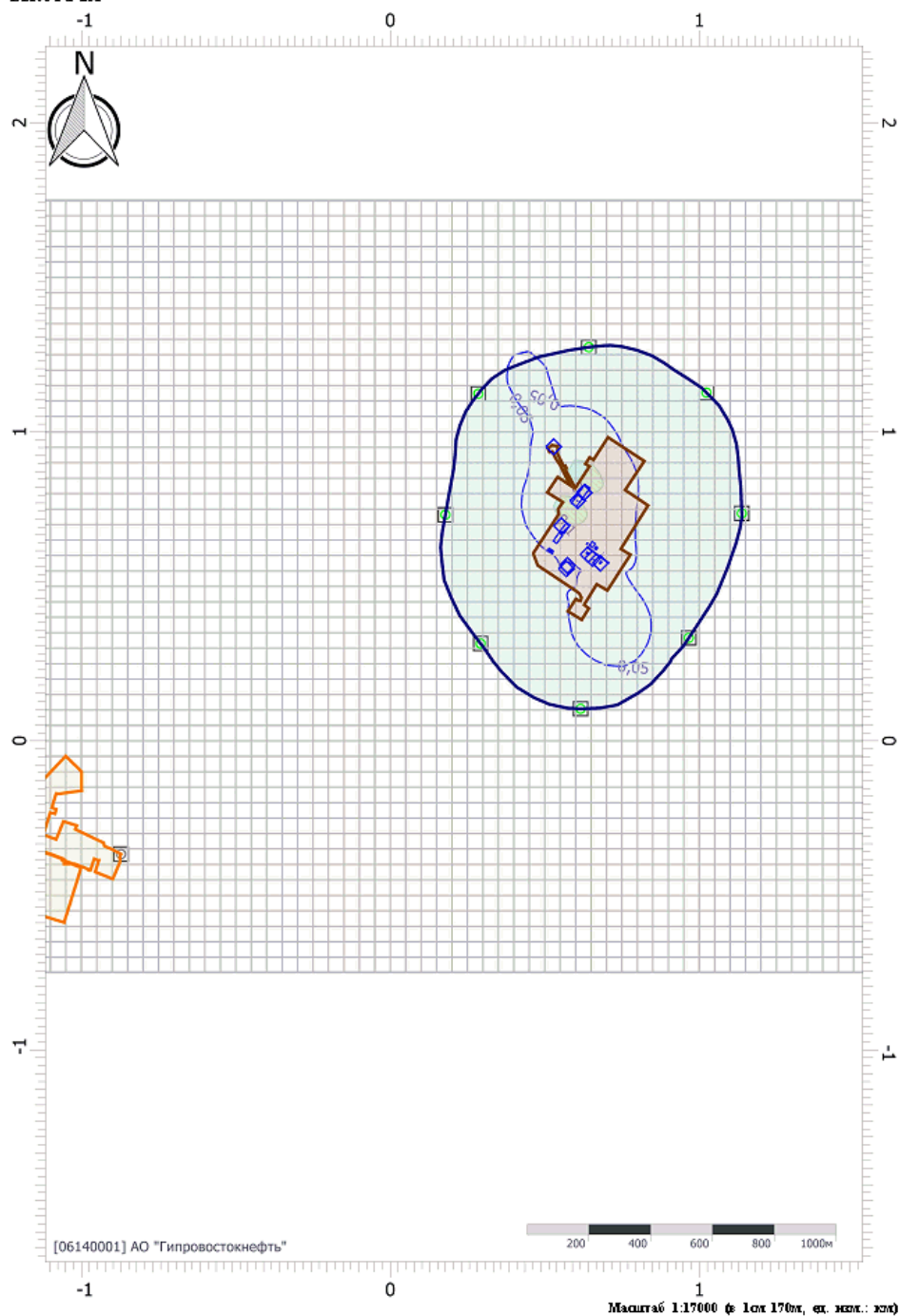
01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-79

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Отчет

Код расчета: 6205 (Серый диоксид и фтористый водород)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-80

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Copyright © 1990-2024 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: АО "Гипровостокнефть"
Регистрационный номер: 06140001

Предприятие: Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-1.
Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С)
(период строительства)

Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Расчет средних концентраций по МРР-2017»

Расчет завершен успешно. Рассчитано 2 веществ.

Метеорологические параметры

Использован файл климатических характеристик:

№2177/25, 01.09.2020. АО "Гипровостокнефть" - Данные по НАО: п. Хорей-Вер, 06-14-0001 - 10.11.21

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 – площадка строительства
1 - стройка
3 – существующие источники
3 - существующие

						1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		04.09.26			В-81
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

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;

11- Неорганизованный (полигон);

12 - Передвижной;

13 - Передвижной (неорганизованный).

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		Коеф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
Площадка строительства																		
+	5501	сварочный агрегат (дизельный привод)	1	1	2,30	0,10	0,30	38,20	1,29	450,00	0,00	-	-	1	607,00	777,00	0,00	0,00

Код в-ва							Наименование вещества							Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима			
																	Cм/ПДК	Xм	Um	Cм/ПДК	Xm	Um		
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)							0,1007111	0,309222	1	1,06	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00								
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)							0,0163656	0,050249	1	0,09	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00								
0328	Углерод (Пигмент черный)							0,0085556	0,026967	1	0,12	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00								
0330	Сера диоксид							0,0134444	0,040451	1	0,06	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00								
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)							0,0880000	0,269670	1	0,04	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00								
0703	Бенз/а/пирен							0,0000002	5,000000E-07	1	0,00	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00								
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)							0,0018333	0,005393	1	0,08	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00								
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)							0,0440000	0,134835	1	0,08	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00								
+	5502	ДЭС					1	1	2,45	0,10	0,20	25,46	1,29	450,00	0,00	-	-	1	628,00	803,00	0,00	0,00		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0686666	0,221364	1	0,96	45,54	3,41	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0111583	0,035972	1	0,08	45,54	3,41	0,00	0,00	0,00

01.01	-	Зам.	-	04.09.26
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подпись
1971-ГВН-314400-5-ООС2-001				
АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ				
В-82				

0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0058333	0,019305	1	0,11	45,54	3,41	0,00	0,00	0,00									
0330	Сера диоксид	0,0091667	0,028958	1	0,05	45,54	3,41	0,00	0,00	0,00									
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0600000	0,193050	1	0,03	45,54	3,41	0,00	0,00	0,00									
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	4,000000E-07	1	0,00	45,54	3,41	0,00	0,00	0,00									
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0012500	0,003861	1	0,07	45,54	3,41	0,00	0,00	0,00									
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0300000	0,096525	1	0,07	45,54	3,41	0,00	0,00	0,00									
+	650 1	автотранспорт и спецтехника	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	25,00	-	-	1	593,0 0	761,5 0	639,6 0	826,4 0	
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 (Двуокись азота; пероксид азота)					0,3781940	0,543859	1	6,37	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00					
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)					0,0614564	0,088377	1	0,52	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00					
0328	Углерод (Пигмент черный)					0,0909083	0,107426	1	2,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00					
0330	Сера диоксид					0,0458143	0,065364	1	0,31	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00					
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)					1,5920118	0,644060	1	1,07	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00					
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углевод)					0,0722222	0,004116	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00					
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)					0,1568675	0,159715	1	0,44	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00					
+	650 2	сварочный пост	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	5,00	-	-	1	608,5 0	776,0 0	604,0 0	778,5 0	
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима							
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um					
0123	Железа оксид					0,0042501	0,011709	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00					
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)					0,0003333	0,000905	1	0,11	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00					
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)					0,0006605	0,001900	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00					
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)					0,0001073	0,000290	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00					
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)					0,0040667	0,011097	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00					
0342	Фториды газообразные					0,0002844	0,000768	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00					
0344	Фториды плохо растворимые					0,0003058	0,000826	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00					
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2					0,0003058	0,000826	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00					
+	650 3	строительные работы	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	25,00	-	-	1	593,0 0	761,5 0	639,6 0	826,4 0	

Изм.	01.01	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист В-83
						04.09.26			

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬЯГА». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000024	0,000005	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0515625	0,085125	1	7,37	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0364162	0,152319	1	1,73	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0147813	0,007237	1	4,22	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,0073906	0,003618	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0369531	0,102858	1	10,56	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; ацетон)	0,0218054	0,111008	1	1,78	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1411	Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон)	0,0113850	0,045358	1	8,13	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2735	Масло минеральное нефтяное	0,0000867	0,000004	1	0,05	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2752	Уайт-спирит	0,0257813	0,048015	1	0,74	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,0008609	0,001822	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2902	Взвешенные вещества	0,0650833	0,161028	1	3,72	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0004000	0,000300	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

Существующие источники

+	45	ем дизтоплива	1	1	5,60	0,05	0,00	1,43	1,29	40,00	0,00	-	-	1	570,0	557,0	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 (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000379	0,000002	1	0,05	14,49	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,0134877	0,000614	1	0,15	14,49	0,50	0,00	0,00	0,00

+	76	ДЭС	1	1	7,70	0,23	1,91	46,07	1,29	400,00	0,00	-	-	1	572,9	566,6	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 (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0373334	0,000616	1	0,03	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0060667	0,000100	1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0013889	0,000024	1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0194445	0,000330	1	0,01	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0368056	0,000605	1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	7,000000E-10	1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0003969	0,000007	1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0095238	0,000157	1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00

01.01	-	Зам.	-	04.09.26
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подпись
1971-ГВН-314400-5-ООС2-001				
АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ				
В-84				

+	77	ДЭС	1	1	7,70	0,23	1,91	46,07	1,29	400,00	0,00	-	-	1	573,6	567,3	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 (Двуокись азота; пероксид азота)			0,0373334	0,000616	1	0,03	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00					
0304		Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0060667	0,000100	1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00					
0328		Углерод (Пигмент черный)			0,0013889	0,000024	1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00					
0330		Сера диоксид			0,0194445	0,000330	1	0,01	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00					
0337		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0,0368056	0,000605	1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00					
0703		Бенз/а/пирен			0,0000001	7,000000E-10	1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00					
1325		Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)			0,0003969	0,000007	1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00					
2732		Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)			0,0095238	0,000157	1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00					
+	119	емкость	1	1	2,35	0,18	0,09	3,69	1,29	20,00	0,00	-	-	1	554,3	695,6	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					
1052		Метиловый спирт			0,0029140	0,088932	1	0,06	13,40	0,50	0,00	0,00	0,00					
1325		Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)			0,0001504	0,004447	1	0,06	13,40	0,50	0,00	0,00	0,00					
2750		Сольвент нафта			0,0018800	0,053359	1	0,18	13,40	0,50	0,00	0,00	0,00					
+	120	факел	1	1	16,50	0,28	1,42	22,37	1,29	1043,0	0,00	-	-	1	529,5	952,0	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 (Двуокись азота; пероксид азота)			0,0355942	1,121603	1	0,01	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00					
0304		Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0057841	0,182260	1	0,00	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00					
0328		Углерод (Пигмент черный)			0,6673920	21,030049	1	0,23	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00					
0330		Сера диоксид			0,4932499	15,542693	1	0,05	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00					
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)			0,0091940	0,289709	1	0,06	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00					
0337		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			5,5611600	175,250410	1	0,06	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00					
0410		Метан			0,4331665	13,649418	1	0,00	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00					
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12			0,2243159	7,068376	1	0,00	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00					
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22			0,0085839	0,270486	1	0,00	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00					
0703		Бенз/а/пирен			1,8000000E-09	6,000000E-08	1	0,00	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00					

1971-ГВН-314400-5-ООС2-001

АО
ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ

Лист
В-85

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

+	121	печь	1	1	14,00	0,50	1,00	5,09	1,29	179,00	0,00	-	-	1	655,5	589,5	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето			Зима				
											Cм/ПДК	Xм	Um	Cм/ПДК		Xм	Um	
	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)				0,0025506		0,080434		1	0,00	122,67	1,46	0,00		0,00	0,00	
	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)				0,0316268		0,997383		1	0,01	122,67	1,46	0,00		0,00	0,00	
	0330	Сера диоксид				0,2549077		8,038769		1	0,09	122,67	1,46	0,00		0,00	0,00	
	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)				0,0183064		0,577311		1	0,00	122,67	1,46	0,00		0,00	0,00	
	0410	Метан				0,0018306		0,057730		1	0,00	122,67	1,46	0,00		0,00	0,00	
+	122	дождев стоки	1	1	5,00	0,10	0,00	0,00	1,29	20,00	0,00	-	-	1	641,0	603,0	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето			Зима				
											Cм/ПДК	Xм	Um	Cм/ПДК		Xм	Um	
	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22				0,0000006		0,000019		1	0,00	12,40	0,50	0,00		0,00	0,00	
+	123	ем теплоносит	1	1	6,50	0,08	0,00	0,00	1,29	20,00	0,00	-	-	1	680,5	575,0	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето			Зима				
											Cм/ПДК	Xм	Um	Cм/ПДК		Xм	Um	
	1078	Гликоль				0,0000005		0,000016		1	0,00	16,12	0,50	0,00		0,00	0,00	
+	6020	система нефти	1	3	4,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	38,00	-	-	1	558,50	694,50	574,00	683,00
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето			Зима				
											Cм/ПДК	Xм	Um	Cм/ПДК		Xм	Um	
	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)				0,0001929		0,006083		1	0,14	22,80	0,50	0,00		0,00	0,00	
	0410	Метан				0,1949713		6,148613		1	0,02	22,80	0,50	0,00		0,00	0,00	
	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12				0,0379334		1,196268		1	0,00	22,80	0,50	0,00		0,00	0,00	
	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22				0,0861538		2,716947		1	0,01	22,80	0,50	0,00		0,00	0,00	
	0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)				0,0011251		0,035483		1	0,02	22,80	0,50	0,00		0,00	0,00	
	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)				0,0003536		0,011152		1	0,01	22,80	0,50	0,00		0,00	0,00	
	0621	Метилбензол (Фенилметан)				0,0007072		0,022303		1	0,01	22,80	0,50	0,00		0,00	0,00	
	1052	Метиловый спирт				0,0037356		0,117807		1	0,02	22,80	0,50	0,00		0,00	0,00	
	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)				0,0016010		0,050489		1	0,18	22,80	0,50	0,00		0,00	0,00	
	1715	Метантиол (метилмеркаптан)				0,0000321		0,001014		1	0,03	22,80	0,50	0,00		0,00	0,00	
	2750	Сольвент нафта				0,0026683		0,084148		1	0,08	22,80	0,50	0,00		0,00	0,00	
+	6021	система дренажа	1	3	4,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	11,00	-	-	1	510,20	622,60	528,70	610,10

Изм.	01.01	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
	-	Зам.	-	-		04.09.26
1971-ГВН-314400-5-ООС2-001						
АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ						Лист
В-86						

Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um			
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0001489	0,004696	1	0,11	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
0410		Метан					0,1505316	4,747165	1	0,02	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0292873	0,923603	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0665169	2,097676	1	0,01	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
0602		Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)					0,0008687	0,027395	1	0,02	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
0616		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)					0,0002730	0,008610	1	0,01	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
0621		Метилбензол (Фенилметан)					0,0005460	0,017220	1	0,01	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
1715		Метантиол (метилмеркаптан)					0,0000248	0,000783	1	0,02	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
+	604	ем дизтоплива	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	4,00	-	-	1	572,1	556,2	569,9	557,8
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
										Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um			
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000249	0,000001	1	0,09	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
2754		Алканы C12-C19 (в пересчете на C)					0,0126073	0,000327	1	0,36	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
+	608	площадка КДФТ	1	3	4,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	20,00	-	-	1	647,3	640,9	661,1	630,6
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
										Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um			
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0011741	0,037026	1	0,83	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
0410		Метан					0,0569442	1,795791	1	0,01	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0292457	0,922292	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0023255	0,073336	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
0602		Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)					0,0000115	0,000364	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
0616		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)					0,0000036	0,000114	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
0621		Метилбензол (Фенилметан)					0,0000072	0,000229	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
1715		Метантиол (метилмеркаптан)					0,0000003	0,000010	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
+	608	пл теплообменн	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	7,00	-	-	1	660,5	618,6	668,5	631,2
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
										Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um			

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
01.01	-	Зам.	-		04.09.26
1971-ГВН-314400-5-ООС2-001					
АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ					Лист
					В-87

0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	5,0000000E-08	0,000002	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
0410	Метан	3,0000000E-10	1,000000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	2,0000000E-09	6,000000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	5,0000000E-09	1,000000E-07	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
1078	Гликоль	0,0052103	0,164313	1	0,15	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
+	608 3	пл печей	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	3,00	-	-	1	654,0 0	589,5 0	661,0 0	585,0 0
Код в-ва	Наименование вещества		Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима									
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um							
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001169	0,003687	1	0,42	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
0410	Метан	0,0055419	0,174769	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0028646	0,090337	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0001231	0,003882	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
1078	Гликоль	0,0060811	0,191774	1	0,17	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
+	608 4	пл дренаж емк	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	10,00	-	-	1	633,5 8	610,9 9	641,7 2	605,4 1
Код в-ва	Наименование вещества		Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима									
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um							
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001479	0,004665	1	0,53	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
0410	Метан	0,0070250	0,221540	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0036359	0,114663	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0001552	0,004894	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
1078	Гликоль	0,0034831	0,109843	1	0,10	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
+	608 5	пл газосепарат	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	9,00	-	-	1	634,5 0	640,5 0	640,5 0	636,5 0
Код в-ва	Наименование вещества		Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима									
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um							
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0003344	0,010546	1	1,19	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
0410	Метан	0,0158260	0,499088	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0082424	0,259933	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
01.01	-	Зам.	-		04.09.26
1971-ГВН-314400-5-ООС2-001					
АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ					
					Лист
					В-88

0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22				0,0003501	0,011041	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
+	608 6	эстакада	1	3	6,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	7,00	-	-	1	709,0 1	574,1 4	634,6 9	628,2 6
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима					
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um				
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)				0,0003921	0,012364	1	0,11	34,20	0,50	0,00	0,00	0,00				
0410		Метан				0,0192905	0,608345	1	0,00	34,20	0,50	0,00	0,00	0,00				
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12				0,0100565	0,317143	1	0,00	34,20	0,50	0,00	0,00	0,00				
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22				0,0015973	0,317143	1	0,00	34,20	0,50	0,00	0,00	0,00				
0602		Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)				0,0000111	0,000349	1	0,00	34,20	0,50	0,00	0,00	0,00				
0616		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)				0,0000035	0,000110	1	0,00	34,20	0,50	0,00	0,00	0,00				
0621		Метилбензол (Фенилметан)				0,0000070	0,000219	1	0,00	34,20	0,50	0,00	0,00	0,00				
1052		Метиловый спирт				0,0059789	0,188551	1	0,01	34,20	0,50	0,00	0,00	0,00				
1715		Метантиол (метилмеркаптан)				1,0000000E-08	4,000000E-07	1	0,00	34,20	0,50	0,00	0,00	0,00				
2750		Сольвент нафта				0,0059789	0,188551	1	0,07	34,20	0,50	0,00	0,00	0,00				
+	608 7	емк теплоносит	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	8,00	-	-	1	676,4 5	572,8 2	685,3 5	581,8 8
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима					
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um				
1078		Гликоль				0,0153040	0,482628	1	0,44	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
+	608 8	емк дождей стоков	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	4,00	-	-	1	640,5 0	604,0 0	643,5 0	602,0 0
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима					
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um				
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22				0,0000003	0,000009	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
+	608 9	пл буферной емк	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	5,00	-	-	1	666,0 0	617,0 0	672,6 0	627,1 0
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима					
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um				
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)				0,0002564	0,008086	1	0,92	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0410		Метан				0,0121264	0,382418	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12				0,0063231	0,199406	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				

1971-ГВН-314400-5-ООС2-001

АО
ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ

Лист
В-89

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬАГА». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0002683	0,008462	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
+	609 0	насосн оборуд	1	3	3,30	0,00	0,00	0,00	1,29	-	1,00	-	-	1	686,5 0	602,3 0	693,5 0	613,2 0
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
									Cм/ПДК	Xм	Um	Cм/ПДК	Xм	Um				
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000007	0,000022	1	0,00	18,81	0,50	0,00	0,00	0,00				
0410	Метан					4,0000000E-09	1,000000E-07	1	0,00	18,81	0,50	0,00	0,00	0,00				
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					2,0000000E-08	0,000001	1	0,00	18,81	0,50	0,00	0,00	0,00				
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0000001	0,000002	1	0,00	18,81	0,50	0,00	0,00	0,00				
+	609 1	оборуд скв	1	3	4,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	38,00	-	-	1	535,0 0	662,0 0	550,5 0	651,0 0
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
									Cм/ПДК	Xм	Um	Cм/ПДК	Xм	Um				
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000012	0,000037	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00				
0410	Метан					1,0000000E-08	2,000000E-07	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00				
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					4,0000000E-08	0,000001	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00				
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0000001	0,000003	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00				

Изм.	Коп. Уч.	Лист	№ Док.	Подпись	Дата	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01.01	-	Зам.	-		04.09.26			В-90

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬЯГА». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Выбросы источников по веществам

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 в бок;
- 10 - Свеча;
- 11- Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной;
- 13 - Передвижной (неорганизованный).

Вещество: 0123 Железа оксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
1	1	6502	3	1	0,0042501	0,011709	0,0000000	0,0003713
Итого:					0,0042501	0,011709	0	0,0003712899543379

Вещество: 0703 Бенз/а/пирен

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
1	1	5501	1	1	0,0000002	5,000000E-07	0,0000000	1,5854896E-08
1	1	5502	1	1	0,0000002	4,000000E-07	0,0000000	1,2683917E-08
3	3	76	1	1	0,0000001	7,000000E-10	0,0000000	2,2196854E-11
3	3	77	1	1	0,0000001	7,000000E-10	0,0000000	2,2196854E-11
3	3	120	1	1	1,8000000E-09	6,000000E-08	0,0000000	1,9025875E-09
Итого:					6,018E-007	9,614E-007	0	3,04857940131913E-008

Расчет проводился по веществам

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0123	Железа оксид	-	-	ПДК с/с	0,04	-	-	Нет	Нет
0703	Бенз/а/пирен	-	-	ПДК с/г	1E-6	ПДК с/с	1E-6	Нет	Нет

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-91

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й		Координаты середины 2-й		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		Х	У	Х	У					
1	Полное описание	-1200,00	500,00	1700,00	500,00	2500,00	0,00	50,00	50,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	Х	У			
1	642,50	1274,00	2,00	на границе С33	
2	1023,50	1127,00	2,00	на границе С33	
3	1138,00	736,50	2,00	на границе С33	
4	966,50	333,50	2,00	на границе С33	
5	616,00	104,00	2,00	на границе С33	
6	292,50	315,00	2,00	на границе С33	
7	178,50	732,00	2,00	на границе С33	
8	285,00	1123,50	2,00	на границе С33	
9	-871,50	-366,50	2,00	точка пользователя	

Результаты расчета и вклады по веществам (расчетные точки)

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-92

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

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 - контрольные точки
- 7 - точки фона

Вещество: 0123
Железа оксид

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
9	-871,50	-366,50	2,00	4,51E-06	1,8054E-07	-	-	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1	1	6502	4,51E-06	1,8054E-07	100,00							
8	285,00	1123,50	2,00	2,18E-05	8,7028E-07	-	-	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1	1	6502	2,18E-05	8,7028E-07	100,00							
4	966,50	333,50	2,00	2,56E-05	1,0260E-06	-	-	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1	1	6502	2,56E-05	1,0260E-06	100,00							
6	292,50	315,00	2,00	2,91E-05	1,1634E-06	-	-	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1	1	6502	2,91E-05	1,1634E-06	100,00							
5	616,00	104,00	2,00	3,32E-05	1,3265E-06	-	-	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1	1	6502	3,32E-05	1,3265E-06	100,00							
3	1138,00	736,50	2,00	6,65E-05	2,6594E-06	-	-	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1	1	6502	6,65E-05	2,6594E-06	100,00							
2	1023,50	1127,00	2,00	7,05E-05	2,8198E-06	-	-	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1	1	6502	7,05E-05	2,8198E-06	100,00							
1	642,50	1274,00	2,00	9,49E-05	3,7972E-06	-	-	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1	1	6502	9,49E-05	3,7972E-06	100,00							
7	178,50	732,00	2,00	1,11E-04	4,4599E-06	-	-	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
1	1	6502	1,11E-04	4,4599E-06	100,00							

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-93

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
9	-871,50	-366,50	2,00	7,07Е-05	7,0732Е-11	-	-	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
	1		1	5501					6,21Е-06		6,2088Е-12	8,78
	3		3	77					2,96Е-05		2,9559Е-11	41,79
	3		3	76					2,96Е-05		2,9584Е-11	41,83
8	285,00	1123,50	2,00	2,23Е-04	2,2290Е-10	-	-	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
	1		1	5501					2,79Е-05		2,7945Е-11	12,54
	3		3	77					8,41Е-05		8,4117Е-11	37,74
	3		3	76					8,45Е-05		8,4547Е-11	37,93
4	966,50	333,50	2,00	3,13Е-04	3,1253Е-10	-	-	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
	1		1	5501					3,33Е-05		3,3308Е-11	10,66
	3		3	77					1,24Е-04		1,2421Е-10	39,74
	3		3	76					1,25Е-04		1,2480Е-10	39,93
6	292,50	315,00	2,00	3,38Е-04	3,3807Е-10	-	-	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
	1		1	5501					3,76Е-05		3,7636Е-11	11,13
	3		3	77					1,34Е-04		1,3439Е-10	39,75
	3		3	76					1,35Е-04		1,3463Е-10	39,82
5	616,00	104,00	2,00	3,92Е-04	3,9220Е-10	-	-	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
	1		1	5501					4,32Е-05		4,3192Е-11	11,01
	3		3	77					1,56Е-04		1,5605Е-10	39,79
	3		3	76					1,56Е-04		1,5615Е-10	39,81
2	1023,50	1127,00	2,00	5,04Е-04	5,0446Е-10	-	-	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
	1		1	5501					9,12Е-05		9,1232Е-11	18,09
	3		3	76					1,61Е-04		1,6069Е-10	31,85
	3		3	77					1,61Е-04		1,6094Е-10	31,90
3	1138,00	736,50	2,00	5,55Е-04	5,5545Е-10	-	-	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
	1		1	5501					8,61Е-05		8,6061Е-11	15,49
	3		3	76					1,95Е-04		1,9485Е-10	35,08
	3		3	77					1,95Е-04		1,9514Е-10	35,13
7	178,50	732,00	2,00	5,91Е-04	5,9130Е-10	-	-	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-94

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

1	1	5501	1,43E-04	1,4296E-10	24,18							
3	3	76	1,65E-04	1,6456E-10	27,83							
3	3	77	1,66E-04	1,6624E-10	28,11							
1	642,50	1274,00	2,00	6,13E-04	6,1253E-10	-	-	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	5501		1,22E-04		1,2224E-10		19,96			
3		3	76		1,85E-04		1,8523E-10		30,24			
3		3	77		1,85E-04		1,8545E-10		30,28			

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-95

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Copyright © 1990-2024 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: АО "Гипровостокнефть"
Регистрационный номер: 06140001

Предприятие: Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-1.
Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С)
(период эксплуатации)

Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)

Расчет завершен успешно. Рассчитано 7 веществ/групп суммации.

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-19,3
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	19,2
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	160
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	10,0

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 - проектируемые источники
1 - проектируемые скважины
3 – существующие источники
3 - существующие

						1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		04.09.26			В-96
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

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;

11- Неорганизованный (полигон);

12 - Передвижной;

13 - Передвижной (неорганизованный).

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		Коеф. рел.	Координаты			
												Угол	Направление		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
Проектируемые источники																		
+	6092	площадка скважины E1-12	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	4,00	-	-	1	627,15	762,60	630,45	767,10

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000638	0,002012	1	0,23	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0410	Метан	0,0008297	0,026165	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0018557	0,058521	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0460071	1,450880	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0001718	0,005418	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000540	0,001703	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0001080	0,003406	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	609 3	площадка скважины Е1- 14	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	4,00	-	-	1	634,2 9	773,6 3	638,1 1	779,0 7
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима						
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um				
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)				0,0000638	0,002012	1	0,23	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0410		Метан				0,0008297	0,026165	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист В-97
01	-	Зам.	-		04.09.26			

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬЯГА». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0018557	0,058521	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0460071	1,450880	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)					0,0001718	0,005418	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)					0,0000540	0,001703	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0621	Метилбензол (Фенилметан)					0,0001080	0,003406	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
+	609 4	площадка скважины Е1- 25	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	3,00	-	-	1	711,7 0	892,3 0	713,4 0	895,1 0
Код в-ва		Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um				
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000638	0,002012	1	0,23	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0410	Метан					0,0008297	0,026165	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0018557	0,058521	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0460071	1,450880	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)					0,0001718	0,005418	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)					0,0000540	0,001703	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0621	Метилбензол (Фенилметан)					0,0001080	0,003406	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
Существующие источники																		
+	45	емк дизтоплива	1	1	5,60	0,05	0,00	1,43	1,29	40,00	0,00	-	-	1	570,0 0	557,0 0	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 (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000379	0,000002	1	0,05	14,49	0,50	0,00	0,00	0,00				
2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)					0,0134877	0,000614	1	0,15	14,49	0,50	0,00	0,00	0,00				
+	76	ДЭС	1	1	7,70	0,23	1,91	46,07	1,29	400,00	0,00	-	-	1	572,9 0	566,6 0	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 (Двуокись азота; пероксид азота)					0,0373334	0,000616	1	0,03	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00				
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)					0,0060667	0,000100	1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00				
0328	Углерод (Пигмент черный)					0,0013889	0,000024	1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00				
0330	Сера диоксид					0,0194445	0,000330	1	0,01	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00				
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)					0,0368056	0,000605	1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00				
0703	Бенз/а/пирен					0,0000001	7,000000E-10	1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00				

Изм.	01	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
	-	Зам.	-	-		04.09.26			В-98

1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)					0,0003969	0,000007	1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00				
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)					0,0095238	0,000157	1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00				
+	77	ДЭС	1	1	7,70	0,23	1,91	46,07	1,29	400,00	0,00	-	-	1	573,6	567,3	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 (Двуокись азота; пероксид азота)				0,0373334	0,000616	1	0,03	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00					
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)				0,0060667	0,000100	1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00					
0328	Углерод (Пигмент черный)				0,0013889	0,000024	1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00					
0330	Сера диоксид				0,0194445	0,000330	1	0,01	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00					
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)				0,0368056	0,000605	1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00					
0703	Бенз/а/пирен				0,0000001	7,000000E-10	1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00					
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)				0,0003969	0,000007	1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00					
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)				0,0095238	0,000157	1	0,00	165,13	4,62	0,00	0,00	0,00					
+	119	емкость	1	1	2,35	0,18	0,09	3,69	1,29	20,00	0,00	-	-	1	554,3	695,6	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				
1052	Метиловый спирт				0,0029140	0,088932	1	0,06	13,40	0,50	0,00	0,00	0,00					
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)				0,0001504	0,004447	1	0,06	13,40	0,50	0,00	0,00	0,00					
2750	Сольвент нафта				0,0018800	0,053359	1	0,18	13,40	0,50	0,00	0,00	0,00					
+	120	факел	1	1	16,50	0,28	1,42	22,37	1,29	1043,0	0,00	-	-	1	529,5	952,0	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 (Двуокись азота; пероксид азота)				0,0355942	1,121603	1	0,01	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00	0,00				
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)				0,0057841	0,182260	1	0,00	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00	0,00				
0328	Углерод (Пигмент черный)				0,6673920	21,030049	1	0,23	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00	0,00				
0330	Сера диоксид				0,4932499	15,542693	1	0,05	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00	0,00				
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)				0,0091940	0,289709	1	0,06	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00	0,00				
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)				5,5611600	175,250410	1	0,06	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00	0,00				
0410	Метан				0,4331665	13,649418	1	0,00	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00	0,00				
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12				0,2243159	7,068376	1	0,00	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00	0,00				

Изм.	01	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
	-		Зам.	-		04.09.26
1971-ГВН-314400-5-ООС2-001						
АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ						
В-99						Лист

0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0085839	0,270486	1	0,00	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00								
0703	Бенз/а/пирен	1,8000000E-09	6,000000E-08	1	0,00	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00								
+	121	печь	1	1	14,00	0,50	1,00	5,09	1,29	179,00	0,00	-	-	1	655,5	589,5	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
										Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um			
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)						0,0025506	0,080434	1	0,00	122,67	1,46	0,00	0,00	0,00			
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)						0,0316268	8,038769	1	0,01	122,67	1,46	0,00	0,00	0,00			
0330	Сера диоксид						0,2549077	8,038769	1	0,09	122,67	1,46	0,00	0,00	0,00			
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)						0,0183064	0,577311	1	0,00	122,67	1,46	0,00	0,00	0,00			
0410	Метан						0,0018306	0,057730	1	0,00	122,67	1,46	0,00	0,00	0,00			
+	122	дождев стоки	1	1	5,00	0,10	0,00	0,00	1,29	20,00	0,00	-	-	1	641,0	603,0	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
										Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um			
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22						0,0000006	0,000019	1	0,00	12,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
+	123	ем теплоносит	1	1	6,50	0,08	0,00	0,00	1,29	20,00	0,00	-	-	1	680,5	575,0	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
										Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um			
1078	Гликоль						0,0000005	0,000016	1	0,00	16,12	0,50	0,00	0,00	0,00			
+	6020	система нефти	1	3	4,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	38,00	-	-	1	558,50	694,50	574,00	683,00
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
										Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um			
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)						0,0001929	0,006083	1	0,14	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
0410	Метан						0,1949713	6,148613	1	0,02	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12						0,0379334	1,196268	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22						0,0861538	2,716947	1	0,01	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)						0,0011251	0,035483	1	0,02	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Мезитилбензол)						0,0003536	0,011152	1	0,01	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
0621	Метилбензол (Фенилметан)						0,0007072	0,022303	1	0,01	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
1052	Метиловый спирт						0,0037356	0,117807	1	0,02	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)						0,0016010	0,050489	1	0,18	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			

Изм.	01	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
						04.09.26			В-100

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬАГА». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

Формат А4

1715	Метантиол (метилмеркаптан)						0,0000321	0,001014	1	0,03	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
2750	Сольвент нафта						0,0026683	0,084148	1	0,08	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
+	602 1	система дренажа	1	3	4,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	11,00	-	-	1	510,2 0	622,6 0	528,7 0	610,1 0
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
										Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um			
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)						0,0001489	0,004696	1	0,11	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
0410	Метан						0,1505316	4,747165	1	0,02	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12						0,0292873	0,923603	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22						0,0665169	2,097676	1	0,01	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)						0,0008687	0,027395	1	0,02	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)						0,0002730	0,008610	1	0,01	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
0621	Метилбензол (Фенилметан)						0,0005460	0,017220	1	0,01	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
1715	Метантиол (метилмеркаптан)						0,0000248	0,000783	1	0,02	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
+	604 9	ем дизтоплива	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	4,00	-	-	1	572,1 3	556,2 8	569,9 7	557,8 2
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
										Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um			
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)						0,0000249	0,000001	1	0,09	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)						0,0126073	0,000327	1	0,36	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
+	608 1	площадка КДФТ	1	3	4,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	20,00	-	-	1	647,3 4	640,9 9	661,1 6	630,6 1
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
										Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um			
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)						0,0011741	0,037026	1	0,83	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
0410	Метан						0,0569442	1,795791	1	0,01	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12						0,0292457	0,922292	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22						0,0023255	0,073336	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)						0,0000115	0,000364	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)						0,0000036	0,000114	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
0621	Метилбензол (Фенилметан)						0,0000072	0,000229	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			
1715	Метантиол (метилмеркаптан)						0,0000003	0,000010	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00			

Изм.	01	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
	-		Зам.	-		04.09.26
1971-ГВН-314400-5-ООС2-001						
АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ						Лист
В-101						

+	608 2	пл теплообменн	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	7,00	-	-	1	660,5 0	618,8 0	668,5 0	631,2 0
Код в-ва		Наименование вещества		Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето			Зима						
									Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um				
	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)		5,0000000E-08		0,000002		1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
	0410	Метан		3,0000000E-10		1,000000E-08		1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12		2,0000000E-09		6,000000E-08		1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22		5,0000000E-09		1,000000E-07		1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
	1078	Гликоль		0,0052103		0,164313		1	0,15	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
+	608 3	пл печей	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	3,00	-	-	1	654,0 0	589,5 0	661,0 0	585,0 0
Код в-ва		Наименование вещества		Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето			Зима						
									Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um				
	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)		0,0001169		0,003687		1	0,42	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
	0410	Метан		0,0055419		0,174769		1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12		0,0028646		0,090337		1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22		0,0001231		0,003882		1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
	1078	Гликоль		0,0060811		0,191774		1	0,17	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
+	608 4	пл дренаж емк	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	10,00	-	-	1	633,5 8	610,9 9	641,7 2	605,4 1
Код в-ва		Наименование вещества		Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето			Зима						
									Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um				
	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)		0,0001479		0,004665		1	0,53	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
	0410	Метан		0,0070250		0,221540		1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12		0,0036359		0,114663		1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22		0,0001552		0,004894		1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
	1078	Гликоль		0,0034831		0,109843		1	0,10	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
+	608 5	пл газосепарат	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	9,00	-	-	1	634,5 0	640,5 0	640,5 0	636,5 0
Код в-ва		Наименование вещества		Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето			Зима						
									Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um				
	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)		0,0003344		0,010546		1	1,19	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				

Изм.	01	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001		АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		Лист
											В-102

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬАГА». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

Формат А4

0410	Метан	0,0158260	0,499088	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00										
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0082424	0,259933	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00										
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0003501	0,011041	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00										
+	608 6	эстакада	1	3	6,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	7,00	-	-	1	709,0 1	574,1 4	634,6 9	628,2 6		
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um					
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)						0,0003921	0,012364	1	0,11	34,20	0,50	0,00	0,00	0,00					
0410	Метан						0,0192905	0,608345	1	0,00	34,20	0,50	0,00	0,00	0,00					
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12						0,0100565	0,317143	1	0,00	34,20	0,50	0,00	0,00	0,00					
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22						0,0015973	0,317143	1	0,00	34,20	0,50	0,00	0,00	0,00					
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)						0,0000111	0,000349	1	0,00	34,20	0,50	0,00	0,00	0,00					
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)						0,0000035	0,000110	1	0,00	34,20	0,50	0,00	0,00	0,00					
0621	Метилбензол (Фенилметан)						0,0000070	0,000219	1	0,00	34,20	0,50	0,00	0,00	0,00					
1052	Метиловый спирт						0,0059789	0,188551	1	0,01	34,20	0,50	0,00	0,00	0,00					
1715	Метантиол (метилмеркаптан)						1,0000000E-08	4,000000E-07	1	0,00	34,20	0,50	0,00	0,00	0,00					
2750	Сольвент нафта						0,0059789	0,188551	1	0,07	34,20	0,50	0,00	0,00	0,00					
+	608 7	емк теплоносит	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	8,00	-	-	1	678,4 5	572,8 2	685,3 5	581,8 8		
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um					
1078	Гликоль						0,0153040	0,482628	1	0,44	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00					
+	608 8	емк дождей стоков	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	4,00	-	-	1	640,5 0	604,0 0	643,5 0	602,0 0		
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um					
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22						0,0000003	0,000009	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00					
+	608 9	пл буферной емк	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	5,00	-	-	1	666,0 0	617,0 0	672,6 0	627,1 0		
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима							
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um					

Изм.	01	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	В-103	Лист
	-	Зам.	-	04.09.26						

0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0002564	0,008086	1	0,92	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0410	Метан					0,0121264	0,382418	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0063231	0,199406	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0002683	0,008462	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
+	609 0	насосн оборуд	1	3	3,30	0,00	0,00	0,00	1,29	-	1,00	-	-	1	686,5 0	602,3 0	693,5 0	613,2 0
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
										См/ПДК	Xm	Um			См/ПДК	Xm	Um	
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000007	0,000022	1	0,00	18,81	0,50	0,00	0,00	0,00				
0410	Метан					4,0000000E-09	1,000000E-07	1	0,00	18,81	0,50	0,00	0,00	0,00				
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					2,0000000E-08	0,000001	1	0,00	18,81	0,50	0,00	0,00	0,00				
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0000001	0,000002	1	0,00	18,81	0,50	0,00	0,00	0,00				
+	609 1	оборуд скв	1	3	4,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	38,00	-	-	1	535,0 0	662,0 0	550,5 0	651,0 0
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима				
										См/ПДК	Xm	Um			См/ПДК	Xm	Um	
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000012	0,000037	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00				
0410	Метан					1,0000000E-08	2,000000E-07	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00				
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					4,0000000E-08	0,000001	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00				
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0000001	0,000003	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00				

Изм.	01	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
						04.09.26			В-104

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬАГА». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Выбросы источников по веществам

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 в бок;
- 10 - Свеча;
- 11- Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной;
- 13 - Передвижной (неорганизованный).

Вещество: 0333

Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6092	3	0,0000638	1	0,23	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6093	3	0,0000638	1	0,23	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6094	3	0,0000638	1	0,23	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	45	1	0,0000379	1	0,05	14,49	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	120	1	0,0091940	1	0,06	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00
3	3	6020	3	0,0001929	1	0,14	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6021	3	0,0001489	1	0,11	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6049	3	0,0000249	1	0,09	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6081	3	0,0011741	1	0,83	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6082	3	5,0000000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6083	3	0,0001169	1	0,42	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6084	3	0,0001479	1	0,53	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6085	3	0,0003344	1	1,19	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6086	3	0,0003921	1	0,11	34,20	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6089	3	0,0002564	1	0,92	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6090	3	0,0000007	1	0,00	18,81	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6091	3	0,0000012	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0122138		5,12			0,00		

Вещество: 0410

Метан

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6092	3	0,0008297	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист В-10
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

1	1	6093	3	0,0008297	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6094	3	0,0008297	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	120	1	0,4331665	1	0,00	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00
3	3	121	1	0,0018306	1	0,00	122,67	1,46	0,00	0,00	0,00
3	3	6020	3	0,1949713	1	0,02	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6021	3	0,1505316	1	0,02	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6081	3	0,0569442	1	0,01	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6082	3	3,0000000E-10	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6083	3	0,0055419	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6084	3	0,0070250	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6085	3	0,0158260	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6086	3	0,0192905	1	0,00	34,20	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6089	3	0,0121264	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6090	3	4,0000000E-09	1	0,00	18,81	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6091	3	1,0000000E-08	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,8997431		0,07			0,00		

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6092	3	0,0018557	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6093	3	0,0018557	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6094	3	0,0018557	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	120	1	0,2243159	1	0,00	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00
3	3	6020	3	0,0379334	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6021	3	0,0292873	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6081	3	0,0292457	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6082	3	2,0000000E-09	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6083	3	0,0028646	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6084	3	0,0036359	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6085	3	0,0082424	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6086	3	0,0100565	1	0,00	34,20	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6089	3	0,0063231	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6090	3	2,0000000E-08	1	0,00	18,81	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6091	3	4,0000000E-08	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,3574720		0,01			0,00		

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№	№	№	Тип	Выброс	F	Лето	Зима
---	---	---	-----	--------	---	------	------

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-10

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

пл.	цех.	ист.		(г/с)		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6092	3	0,0460071	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6093	3	0,0460071	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6094	3	0,0460071	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	120	1	0,0085839	1	0,00	240,29	3,14	0,00	0,00	0,00
3	3	122	1	0,0000006	1	0,00	12,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6020	3	0,0861538	1	0,01	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6021	3	0,0665169	1	0,01	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6081	3	0,0023255	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6082	3	5,0000000E-09	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6083	3	0,0001231	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6084	3	0,0001552	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6085	3	0,0003501	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6086	3	0,0015973	1	0,00	34,20	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6088	3	0,0000003	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6089	3	0,0002683	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6090	3	0,0000001	1	0,00	18,81	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6091	3	0,0000001	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,3040965		0,10			0,00		

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6092	3	0,0001718	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6093	3	0,0001718	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6094	3	0,0001718	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6020	3	0,0011251	1	0,02	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6021	3	0,0008687	1	0,02	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6081	3	0,0000115	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6086	3	0,0000111	1	0,00	34,20	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0025318		0,09			0,00		

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6092	3	0,0000540	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6093	3	0,0000540	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6094	3	0,0000540	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист В-10
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

3	3	6020	3	0,0003536	1	0,01	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6021	3	0,0002730	1	0,01	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6081	3	0,0000036	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6086	3	0,0000035	1	0,00	34,20	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0007957		0,04			0,00		

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6092	3	0,0001080	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6093	3	0,0001080	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6094	3	0,0001080	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6020	3	0,0007072	1	0,01	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6021	3	0,0005460	1	0,01	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6081	3	0,0000072	1	0,00	22,80	0,50	0,00	0,00	0,00
3	3	6086	3	0,0000070	1	0,00	34,20	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0015914		0,03			0,00		

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	-	-	Да	Нет
0410	Метан	ОБУВ	50	-	-	-	-	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200	ПДК с/с	50	-	-	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-	ПДК м/р	50	ПДК с/с	5	-	-	Нет	Нет
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,3	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,06	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,1	-	-	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,6	ПДК с/г	0,4	-	-	Нет	Нет

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		X	Y

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-10

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

1	пост	0,00	0,00
---	------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0000

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м3 для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		Х	У	Х	У					
1	Полное описание	-1200,00	500,00	1700,00	500,00	2500,00	0,00	50,00	50,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	Х	У			
1	642,50	1274,00	2,00	на границе С33	
2	1023,50	1127,00	2,00	на границе С33	
3	1138,00	736,50	2,00	на границе С33	
4	966,50	333,50	2,00	на границе С33	
5	616,00	104,00	2,00	на границе С33	
6	292,50	315,00	2,00	на границе С33	
7	178,50	732,00	2,00	на границе С33	
8	285,00	1123,50	2,00	на границе С33	
9	-871,50	-366,50	2,00	точка пользователя	

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-10

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

Результаты расчета и вклады 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 - контрольные точки
- 7 - точки фона

Вещество: 0333 Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
9	-871,50	-366,50	2,00	0,27	0,0021	52	0,90	0,25	0,0020	0,25	0,0020	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		3	3		6085		1,65E-03		1,3234E-05			0,62
		3	3		6081		3,29E-03		2,6288E-05			1,22
		3	3		120		8,11E-03		6,4867E-05			3,02
2	1023,50	1127,00	2,00	0,31	0,0025	217	10,30	0,25	0,0020	0,25	0,0020	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		3	3		6089		8,88E-03		7,1006E-05			2,84
		3	3		6085		0,01		9,3955E-05			3,76
		3	3		6081		0,03		0,0002			8,01
1	642,50	1274,00	2,00	0,32	0,0025	180	10,30	0,25	0,0020	0,25	0,0020	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		3	3		6089		7,83E-03		6,2644E-05			2,48
		3	3		6085		0,01		9,2718E-05			3,67
		3	3		6081		0,02		0,0002			7,43
8	285,00	1123,50	2,00	0,32	0,0025	143	10,30	0,25	0,0020	0,25	0,0020	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		3	3		6089		8,97E-03		7,1752E-05			2,82
		3	3		6085		0,01		0,0001			3,99
		3	3		6081		0,03		0,0002			7,92
3	1138,00	736,50	2,00	0,33	0,0027	257	10,30	0,25	0,0020	0,25	0,0020	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
		3	3		6089		0,01		0,0001			4,23
		3	3		6085		0,02		0,0001			4,80
		3	3		6081		0,03		0,0003			9,47
5	616,00	104,00	2,00	0,34	0,0027	3	10,30	0,25	0,0020	0,25	0,0020	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			

						1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		04.09.26			В-11
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

	3	3	6089	0,01	8,8787E-05	3,28						
	3	3	6085	0,02	0,0001	4,59						
	3	3	6081	0,03	0,0002	8,63						
6	292,50	315,00	2,00	0,34	0,0027	49	10,30	0,25	0,0020	0,25	0,0020	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	3	3	6089	0,01	0,0001	3,95						
	3	3	6085	0,02	0,0001	5,28						
	3	3	6081	0,03	0,0003	9,72						
7	178,50	732,00	2,00	0,34	0,0027	103	10,30	0,25	0,0020	0,25	0,0020	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	3	3	6089	0,01	0,0001	3,90						
	3	3	6085	0,02	0,0002	5,55						
	3	3	6081	0,03	0,0003	9,35						
4	966,50	333,50	2,00	0,36	0,0029	313	10,30	0,25	0,0020	0,25	0,0020	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	3	3	6089	0,02	0,0001	4,97						
	3	3	6085	0,02	0,0002	5,85						
	3	3	6081	0,04	0,0003	10,10						

Вещество: 0410
Метан

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
9	-871,50	-366,50	2,00	3,11E-04	0,0155	54	10,30	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
3		3	6081		2,90E-05		0,0015		9,33			
3		3	6021		9,68E-05		0,0048		31,13			
3		3	6020		1,16E-04		0,0058		37,21			
2	1023,50	1127,00	2,00	1,22E-03	0,0612	224	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
3		3	6081		9,14E-05		0,0046		7,47			
3		3	6021		4,14E-04		0,0207		33,85			
3		3	6020		5,94E-04		0,0297		48,60			
1	642,50	1274,00	2,00	1,28E-03	0,0640	188	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
3		3	6081		5,31E-05		0,0027		4,15			
3		3	6021		4,15E-04		0,0207		32,41			
3		3	6020		6,97E-04		0,0348		54,46			
8	285,00	1123,50	2,00	1,40E-03	0,0702	148	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
3		3	6081		1,31E-04		0,0066		9,37			
3		3	6021		2,64E-04		0,0132		18,83			

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-11

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

3			3		6020		7,94E-04			0,0397		56,61	
5	616,00	104,00	2,00	1,44E-03	0,0720	354	10,30	-	-	-	-	3	
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
3		3	120		1,58E-04		0,0079		10,95				
3		3	6021		4,51E-04		0,0226		31,37				
3		3	6020		6,92E-04		0,0346		48,09				
3	1138,00	736,50	2,00	1,52E-03	0,0759	261	10,30	-	-	-	-	3	
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
3		3	6081		2,24E-04		0,0112		14,77				
3		3	6021		4,69E-04		0,0234		30,89				
3		3	6020		5,51E-04		0,0276		36,31				
4	966,50	333,50	2,00	1,68E-03	0,0841	311	10,30	-	-	-	-	3	
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
3		3	6021		1,96E-04		0,0098		11,63				
3		3	6081		2,47E-04		0,0124		14,69				
3		3	6020		7,70E-04		0,0385		45,76				
7	178,50	732,00	2,00	1,82E-03	0,0908	102	1,00	-	-	-	-	3	
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
3		3	6081		1,63E-04		0,0082		9,00				
3		3	6021		6,49E-04		0,0324		35,74				
3		3	6020		7,51E-04		0,0375		41,35				
6	292,50	315,00	2,00	1,90E-03	0,0948	37	7,80	-	-	-	-	3	
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
3		3	6081		3,45E-05		0,0017		1,82				
3		3	6021		8,93E-04		0,0446		47,09				
3		3	6020		9,11E-04		0,0456		48,06				

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C₁H₄-C₅H₁₂

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
9	-871,50	-366,50	2,00	2,53E-05	0,0051	53	0,80	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
3		3	6021		3,78E-06		0,0008		14,96			
3		3	6020		4,67E-06		0,0009		18,47			
3		3	120		7,76E-06		0,0016		30,67			
2	1023,50	1127,00	2,00	8,51E-05	0,0170	222	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
3		3	6081		1,70E-05		0,0034		19,94			
3		3	6021		1,83E-05		0,0037		21,48			
3		3	6020		2,38E-05		0,0048		28,02			

						1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		04.09.26			В-11
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ОС2-001-05 R01.docx

1	642,50	1274,00	2,00	8,70E-05	0,0174	183	10,30	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
3	3	6085	1,04E-05		0,0021		11,95					
3	3	6081	1,86E-05		0,0037		21,35					
3	3	6020	2,54E-05		0,0051		29,15					
8	285,00	1123,50	2,00	1,02E-04	0,0205	145	10,30	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
3	3	6085	1,25E-05		0,0025		12,22					
3	3	6081	2,34E-05		0,0047		22,91					
3	3	6020	3,67E-05		0,0073		35,92					
5	616,00	104,00	2,00	1,06E-04	0,0212	0	10,30	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
3	3	6085	1,43E-05		0,0029		13,44					
3	3	6081	2,30E-05		0,0046		21,66					
3	3	6020	2,41E-05		0,0048		22,68					
6	292,50	315,00	2,00	1,15E-04	0,0229	41	0,80	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
3	3	6081	1,83E-05		0,0037		15,99					
3	3	6020	2,74E-05		0,0055		23,90					
3	3	6021	3,05E-05		0,0061		26,63					
3	1138,00	736,50	2,00	1,19E-04	0,0237	259	10,30	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
3	3	6020	1,96E-05		0,0039		16,50					
3	3	6021	2,42E-05		0,0048		20,40					
3	3	6081	3,20E-05		0,0064		26,96					
7	178,50	732,00	2,00	1,36E-04	0,0272	102	10,30	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
3	3	6021	2,17E-05		0,0043		15,95					
3	3	6020	3,26E-05		0,0065		23,96					
3	3	6081	3,26E-05		0,0065		24,03					
4	966,50	333,50	2,00	1,43E-04	0,0285	312	10,30	-	-	-	-	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
3	3	6085	2,04E-05		0,0041		14,27					
3	3	6081	3,43E-05		0,0069		24,01					
3	3	6020	3,75E-05		0,0075		26,31					

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
9	-871,50	-366,50	2,00	2,05E-04	0,0103	53	10,30	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист В-11
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx



						1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		04.09.26			В-11
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05 R01.docx

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
9	-871,50	-366,50	2,00	2,73E-04	8,1772E-05	54	10,30	-	-	-	-	0
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
	1		1	6092			2,37E-05		7,0971E-06		8,68	
	3		3	6021			9,31E-05		2,7928E-05		34,15	
	3		3	6020			1,11E-04		3,3375E-05		40,82	
4	966,50	333,50	2,00	1,01E-03	0,0003	309	10,30	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
	1		1	6092			1,54E-05		4,6141E-06		1,52	
	3		3	6021			3,02E-04		9,0531E-05		29,82	
	3		3	6020			6,75E-04		0,0002		66,74	
8	285,00	1123,50	2,00	1,08E-03	0,0003	149	10,30	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
	1		1	6092			1,93E-05		5,7824E-06		1,78	
	3		3	6021			3,12E-04		9,3565E-05		28,87	
	3		3	6020			7,33E-04		0,0002		67,87	
3	1138,00	736,50	2,00	1,12E-03	0,0003	264	10,30	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
	1		1	6092			6,42E-05		1,9259E-05		5,74	
	3		3	6021			3,29E-04		9,8590E-05		29,37	
	3		3	6020			6,77E-04		0,0002		60,48	
5	616,00	104,00	2,00	1,24E-03	0,0004	354	10,30	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
	1		1	6092			6,91E-05		2,0744E-05		5,59	
	3		3	6021			4,34E-04		0,0001		35,09	
	3		3	6020			6,66E-04		0,0002		53,79	
1	642,50	1274,00	2,00	1,32E-03	0,0004	187	10,30	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
	1		1	6092			1,49E-04		4,4596E-05		11,23	
	3		3	6021			3,63E-04		0,0001		27,46	
	3		3	6020			6,72E-04		0,0002		50,74	
7	178,50	732,00	2,00	1,54E-03	0,0005	99	0,80	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												
	1		1	6092			1,10E-04		3,2947E-05		7,13	
	3		3	6021			5,52E-04		0,0002		35,84	
	3		3	6020			7,50E-04		0,0002		48,68	
2	1023,50	1127,00	2,00	1,62E-03	0,0005	227	10,30	-	-	-	-	3
Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %												

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-11

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

1	1	6093	2,21E-04	6,6279E-05	13,67							
3	3	6021	3,68E-04	0,0001	22,78							
3	3	6020	6,09E-04	0,0002	37,71							
6	292,50	315,00	2,00	2,20E-03	0,0007	37	9,90	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1	1	6092	1,93E-04	5,7970E-05	8,77							
3	3	6021	8,23E-04	0,0002	37,33							
3	3	6020	8,77E-04	0,0003	39,78							

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
9	-871,50	-366,50	2,00	1,28E-04	2,5700E-05	54	10,30	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6092	1,12E-05		2,2307E-06		8,68				
3		3	6021	4,39E-05		8,7767E-06		34,15				
3		3	6020	5,24E-05		1,0489E-05		40,82				
4	966,50	333,50	2,00	4,77E-04	9,5405E-05	309	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6092	7,25E-06		1,4503E-06		1,52				
3		3	6021	1,42E-04		2,8450E-05		29,82				
3		3	6020	3,18E-04		6,3679E-05		66,75				
8	285,00	1123,50	2,00	5,09E-04	0,0001	149	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6092	9,09E-06		1,8175E-06		1,78				
3		3	6021	1,47E-04		2,9404E-05		28,87				
3		3	6020	3,46E-04		6,9137E-05		67,87				
3	1138,00	736,50	2,00	5,28E-04	0,0001	264	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6092	3,03E-05		6,0535E-06		5,74				
3		3	6021	1,55E-04		3,0983E-05		29,36				
3		3	6020	3,19E-04		6,3814E-05		60,48				
5	616,00	104,00	2,00	5,83E-04	0,0001	354	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6092	3,26E-05		6,5203E-06		5,59				
3		3	6021	2,05E-04		4,0935E-05		35,09				
3		3	6020	3,14E-04		6,2759E-05		53,79				
1	642,50	1274,00	2,00	6,24E-04	0,0001	187	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6092	7,01E-05		1,4017E-05		11,23				

01	-	Зам.	-	04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001		АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.				В-11

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx



Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

						1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		04.09.26			В-11
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Файл 1971-ГВН-314400-5-ОС2-001-05 R01.docx

5	616,00	104,00	2,00	3,89E-04	0,0002	354	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6092		2,17E-05		1,3041E-05		5,59			
3		3	6021		1,36E-04		8,1871E-05		35,09			
3		3	6020		2,09E-04		0,0001		53,79			
1	642,50	1274,00	2,00	4,16E-04	0,0002	187	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6092		4,67E-05		2,8034E-05		11,23			
3		3	6021		1,14E-04		6,8536E-05		27,46			
3		3	6020		2,11E-04		0,0001		50,74			
7	178,50	732,00	2,00	4,84E-04	0,0003	99	0,80	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6092		3,45E-05		2,0712E-05		7,13			
3		3	6021		1,73E-04		0,0001		35,84			
3		3	6020		2,36E-04		0,0001		48,69			
2	1023,50	1127,00	2,00	5,08E-04	0,0003	227	10,30	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6093		6,94E-05		4,1666E-05		13,67			
3		3	6021		1,16E-04		6,9430E-05		22,78			
3		3	6020		1,92E-04		0,0001		37,71			
6	292,50	315,00	2,00	6,93E-04	0,0004	37	9,90	-	-	-	-	3
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6092		6,07E-05		3,6442E-05		8,77			
3		3	6021		2,59E-04		0,0002		37,33			
3		3	6020		2,76E-04		0,0002		39,78			

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-11

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

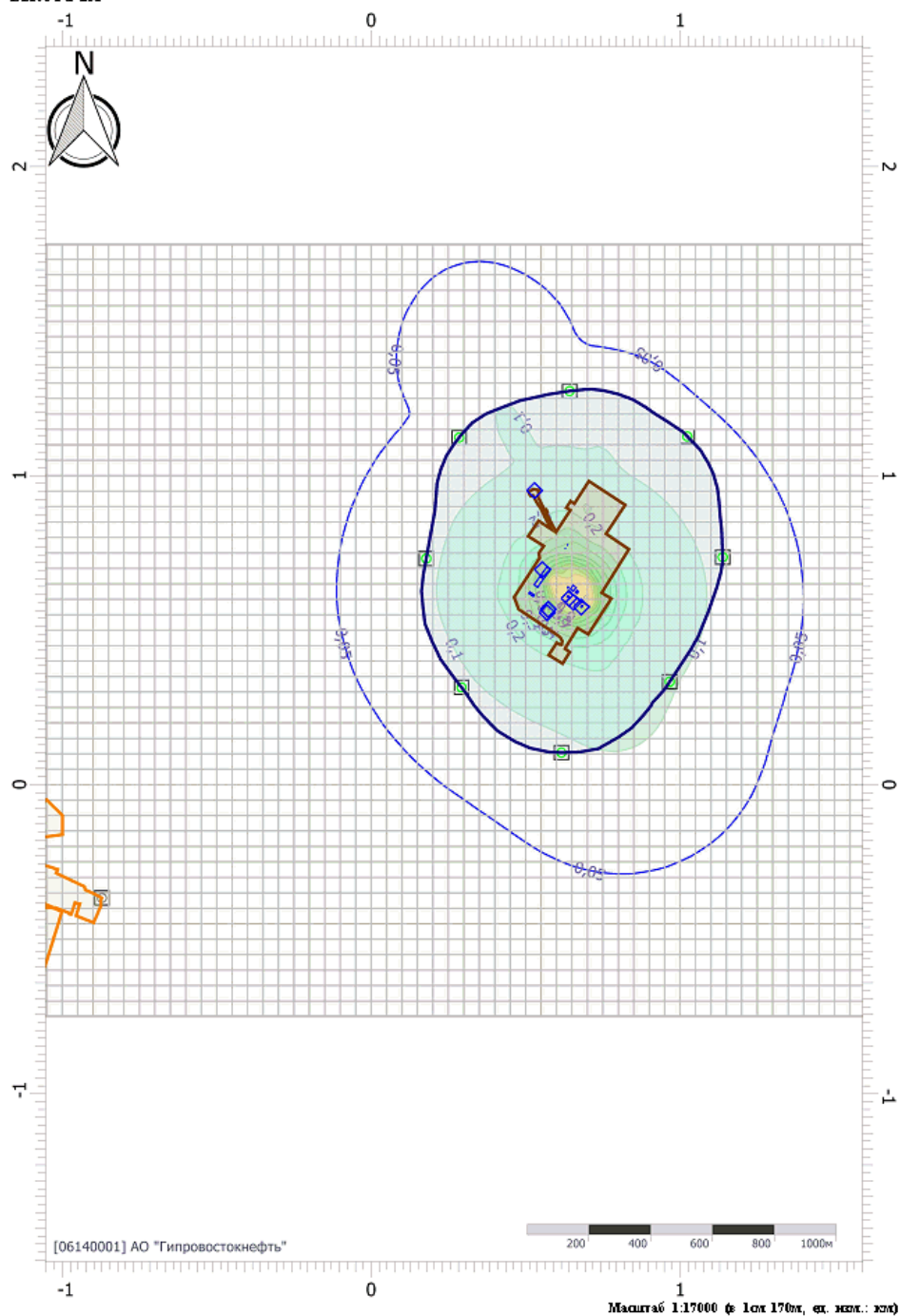
Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-05_R01.docx

Отчет

Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-11

Формат А4

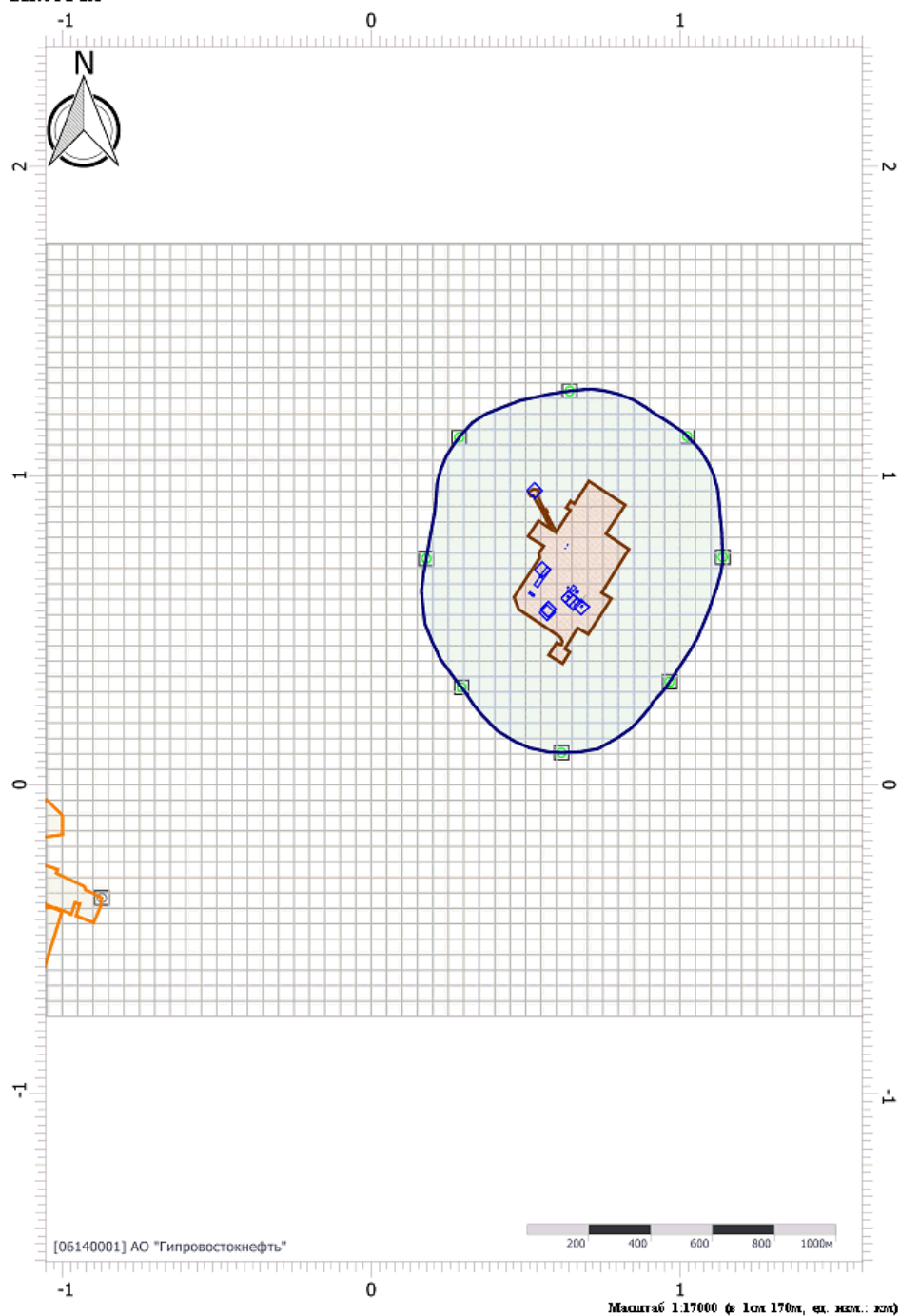
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Отчет

Код расчета: 0410 (Метан)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-12

Формат А4

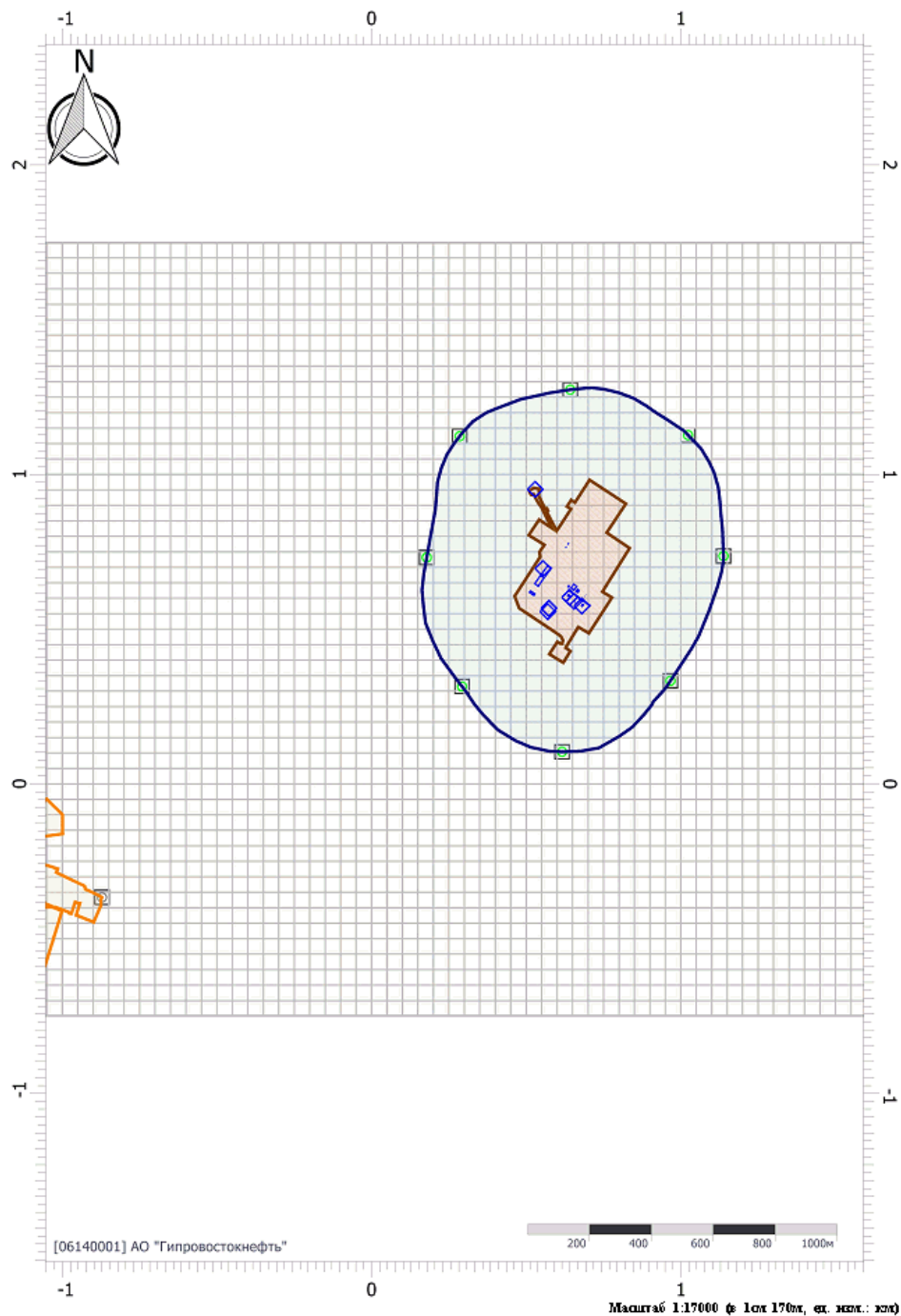
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Отчет

Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-12

Формат А4

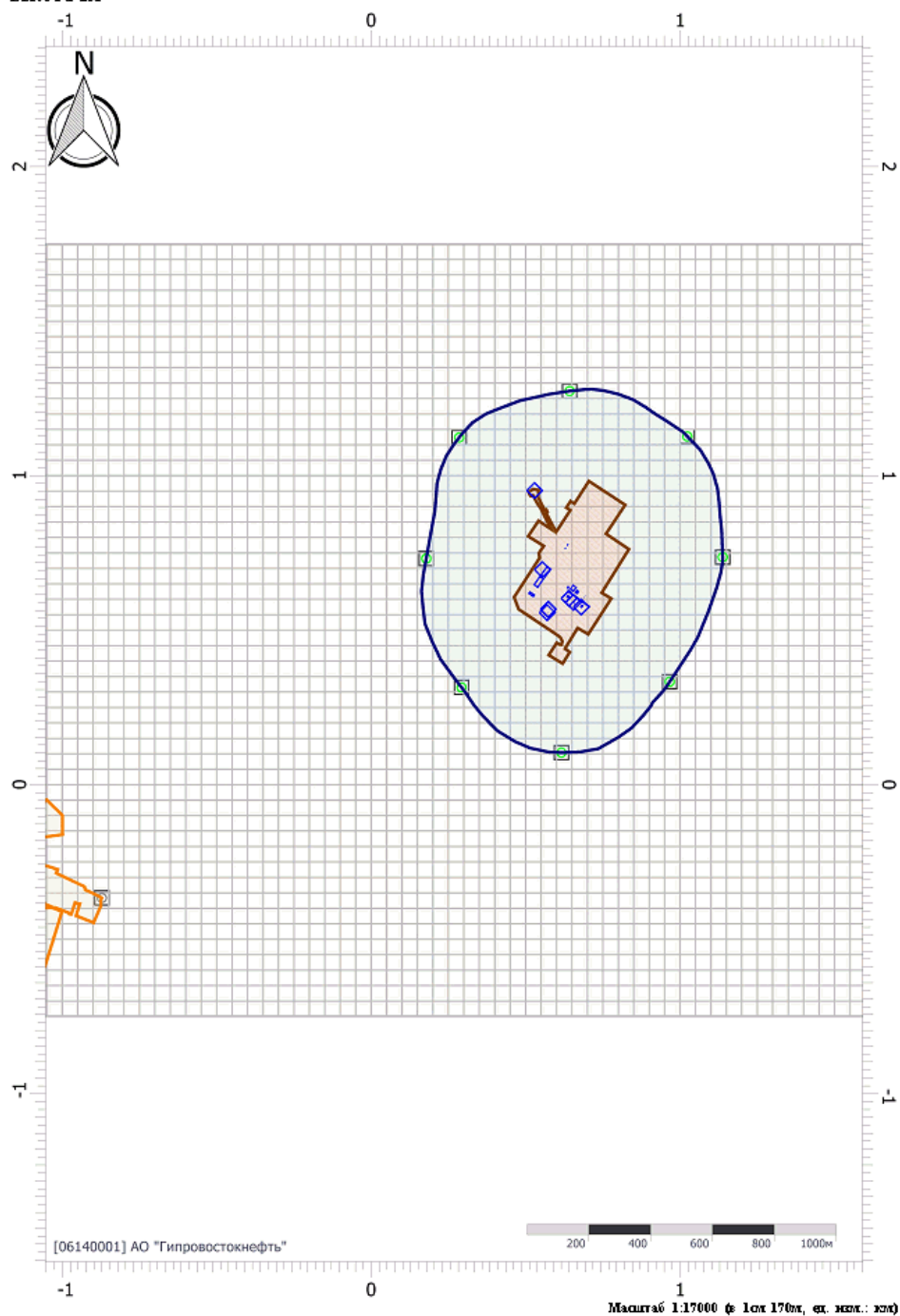
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Отчет

Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-12

Формат А4

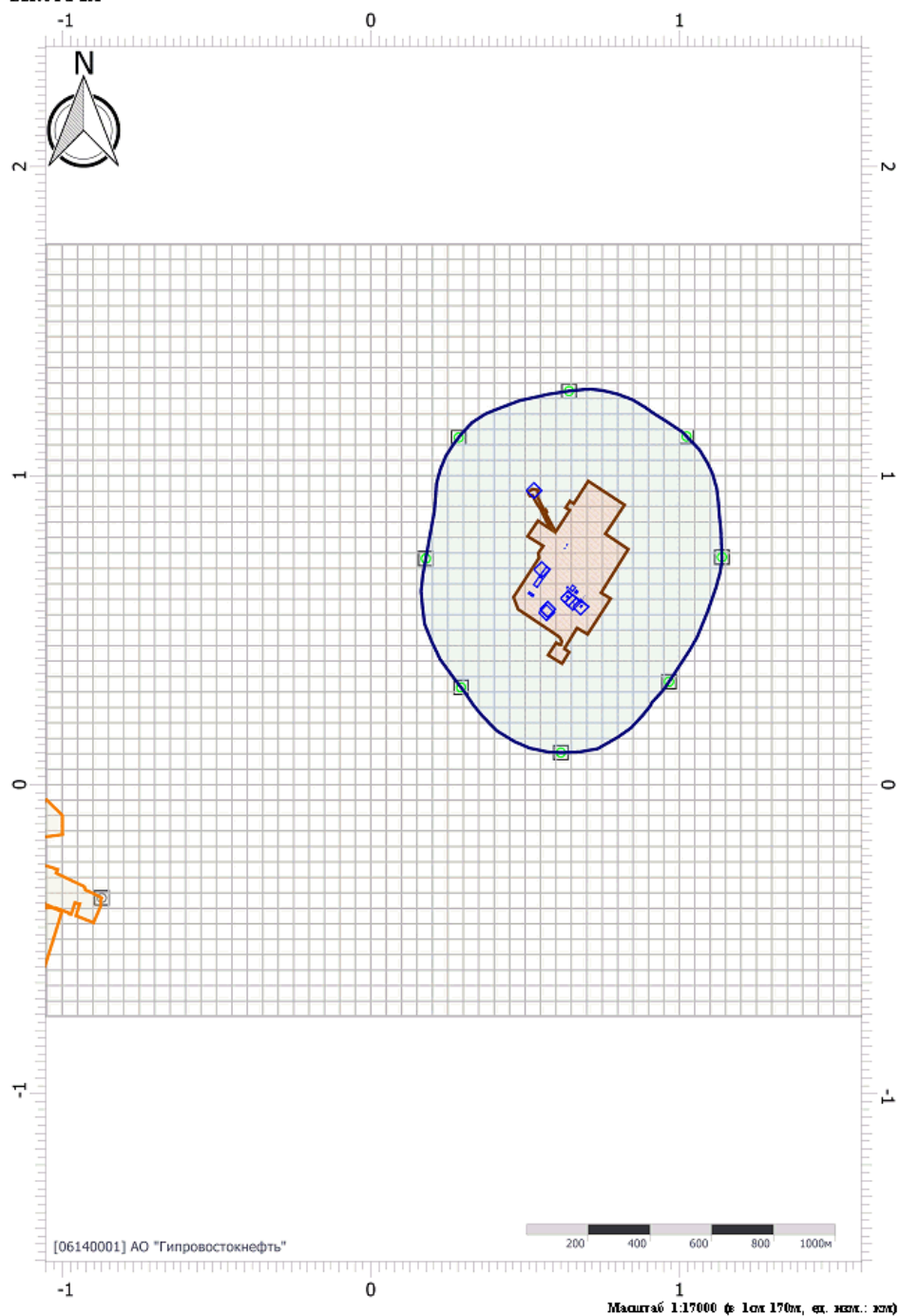
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Отчет

Код расчета: 0602 (Бензол (Циклогексатриен; фенолгидрид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-12

Формат А4

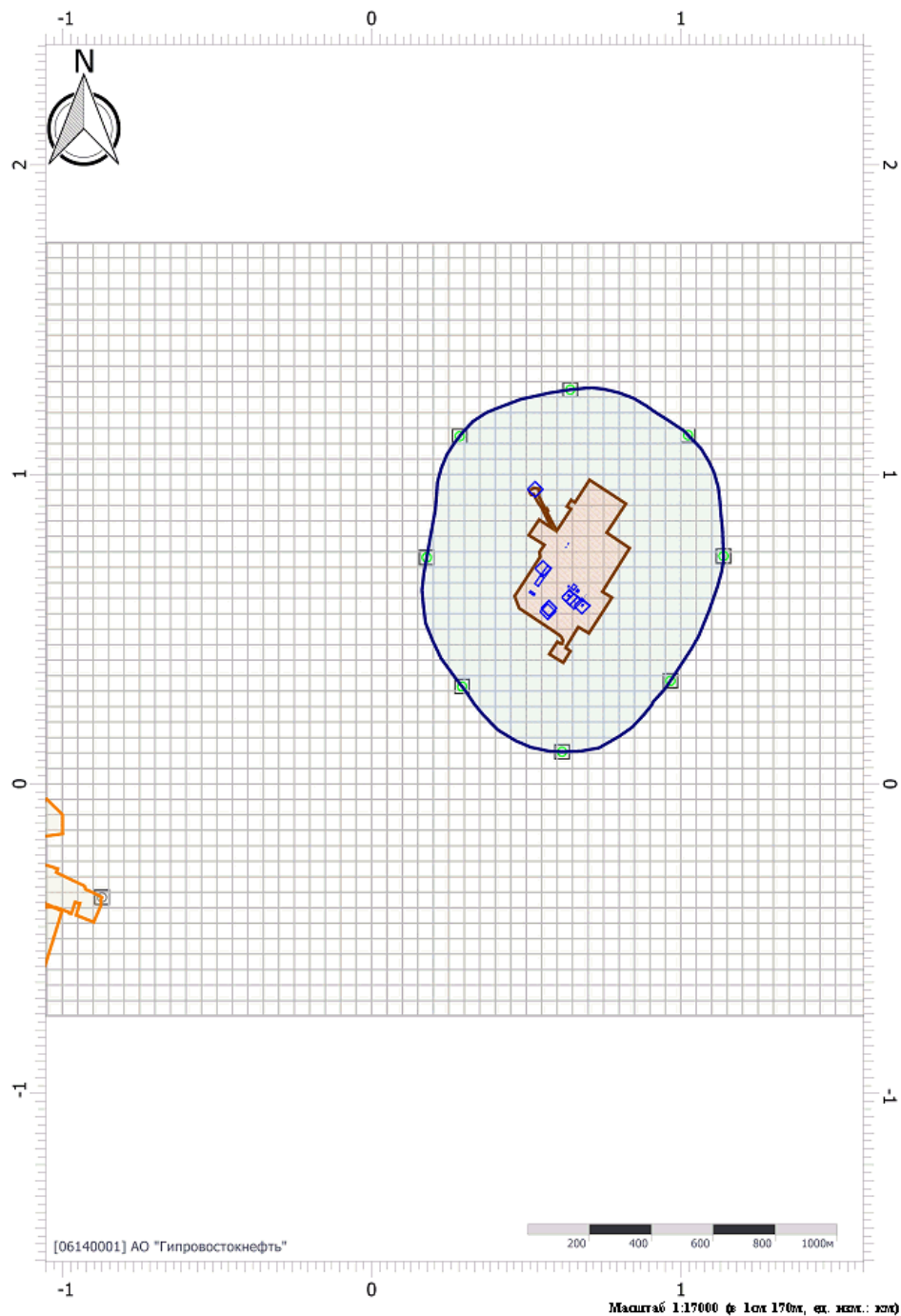
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Отчет

Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



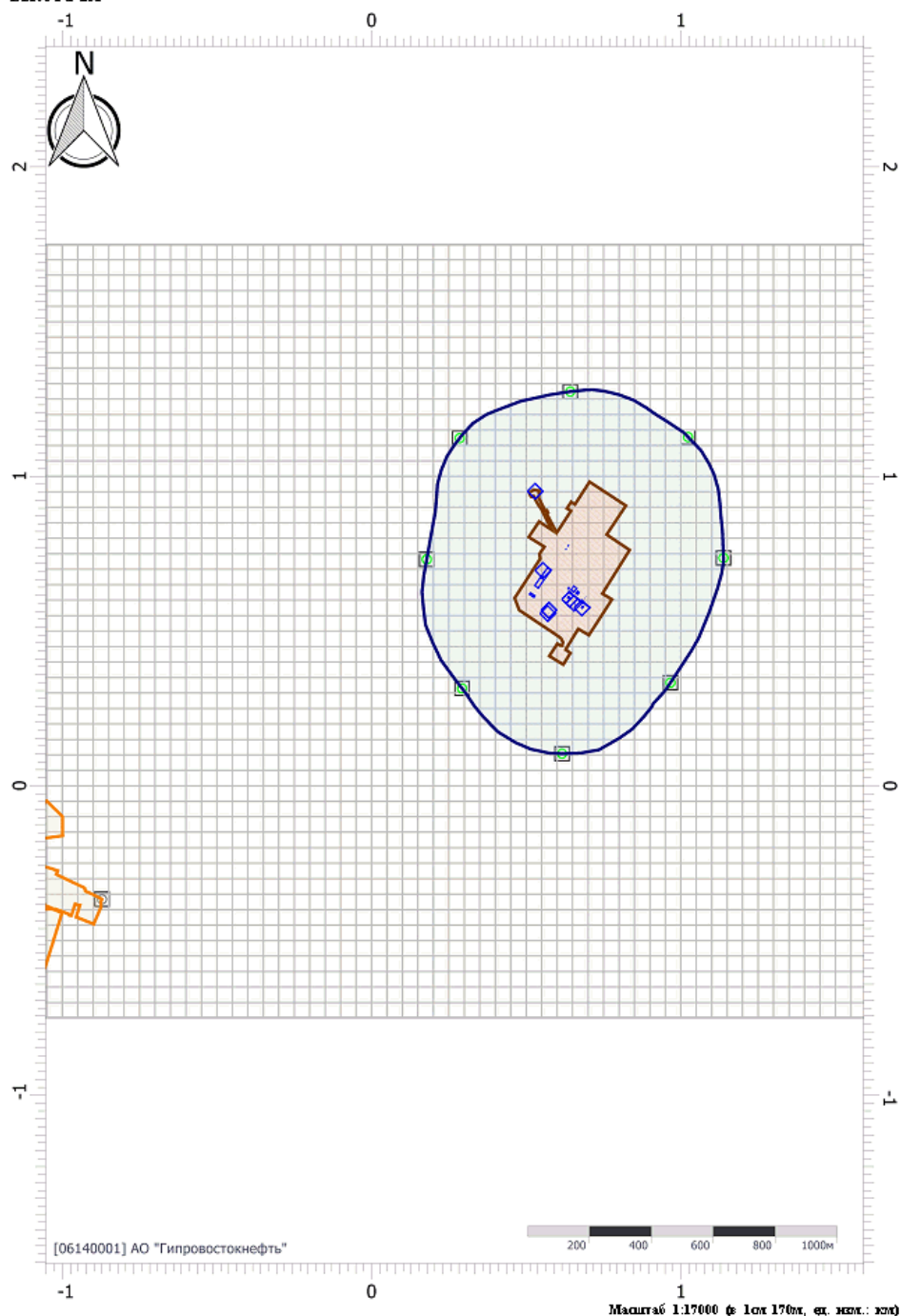
01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-12

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Отчет

Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			В-12

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Приложение Г

Расчет акустического воздействия

Выкопировки из паспортных данных, каталогов и других справочных материалов шумовых характеристик оборудования

ИШ 01, 04, 07, 08, 09, 1

ГОСТ 12.2.024-87
МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ
СИСТЕМА СТАНДАРТОВ БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА
ШУМ. ТРАНСФОРМАТОРЫ СИЛОВЫЕ МАСЛЯНЫЕ
НОРМЫ И МЕТОДЫ КОНТРОЛЯ
2001

Таблица 1

Корректированные уровни звуковой мощности трансформаторов с естественной циркуляцией воздуха и масла (система охлаждения вида М)

Типовая мощность, кВ×Д	Корректированный уровень звуковой мощности L_{PA} , дБА, для классов напряжения, кВ	
	6 - 35	110; 150
100	59	-
160	62	-
250	65	-
400	68	-
630	70	-
1000	73	-
1600	75	-
2500	76	78
4000	79	80
6300	81	82
10000	83	84

В расчете акустического воздействия учтен уровень звуковой мощности для ИШ 01: трансформатор мощностью 1600 кВА - 75 дБА. Суммарный уровень звука для двух работающих трансформаторов $L_{сум} = 78$ дБА. Учитывая звукоизоляцию контейнера КТП (21 дБА), уровень проникающего шума из КТП составит $L_{пр.ш} = 57$ дБА.;

ИШ 04: трансформатор мощностью 160 кВА – 62 дБА;

ИШ 07: трансформатор мощностью 1000 кВА – 73 дБА;

ИШ 08, 1: трансформатор мощностью 250 кВА – 65 дБА

ИШ 09: трансформатор мощностью 630 кВА – 70 дБА.

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Г-1

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-06_R01.docx

ИШ 02

	ООО «Веза-Самара», 443013, ул.Киевская 1/Московское шоссе, офис 309 тел: +7(846)340-96-20, факс: +7(846)336-22-92, e-mail: samara@veza.ru	
	Кондиционеры центральные каркасно-панельные(КЦКП) Стандартная установка	
	Бланк-заказ 1508207а-1-САМ от 28.05.2015 Входящий: от 26.05.2015	
Исполнение: Стандартная установка, Общепромышленное, северное 3, УХЛ3, свободный моноблок		
Объект: «Реконструкция блока нагрева сырой нефти на существующем ЦПС Среднеботуобинского НГКМ.» Заказчик: ОАО «Гипровостокнефть» Адрес: Тел/Факс: / E-mail: Для: Пелипец В.В. Менеджер:		Название: П1/1 Типоразмер: КЦКП-1,6-С3-УХЛ3 Сторона обслуживания: справа Лв, м3/ч: 1050 Блоков/моноблоков: 4/2 Выполнил: Сулейманова Алия Подпись:
Наименование блоков с индексами и характеристиками входящего оборудования		
1. Блок подготовки воздуха,нагрев(эл)КЦКП-С3.2		
Положение:Клапан верт.; Возд.клапан:ГЕРМИК-С-0325-0575-К-П-04-00-01-УХЛ2; ВхН=575х325мм; Нагрев=0.067кВт; Привод:LM230А-S; Положение:Клапан на вых.; Возд.клапан:ГЕРМИК-С-0325-0575-К-П-04-00-01-УХЛ2; ВхН=575х325мм; Нагрев=0.067кВт; Привод:LM230А-S; Задача:Прямая; Индекс:ЭКО-20.2(КЦКП-1,6); Группы=2.3+2.3+2.3+4.5+4.5+4.5кВт; Лв=750куб.м/ч; твн=-49°C; твк*=12°C; твк=31.6°C; Qt*=15.3кВт; Qt=20.3кВт; vго=1.9кг/куб.м/с; dРв_оборуд=20.9Па; Гиб.вставка вх=640х390мм; Сторона_обсл.:справа; dРв=22.7Па; ВхНхЛ:700х450х1000мм; м=24кг		
Примечание: <u>- Регулировка ЭКО с помощью симисторного регулятора мощности!!!!!!!!!!!!!!!!!!!!!!!!!!!!</u>		
2. Моноблок		
dРв=74.4Па; ВхНхЛ:700х450х1325мм; м=61кг		
2.1. Фильтр панельный		
Индекс:ФВП-1-36-48-Г3/С; Класс:G3; Эффект=80%; Материал:стекловолокно; dРв_загрязн.0%=15Па; dРв_загрязн.50%=72Па; dРв_загрязн.100%=130Па; Сторона_обсл.:справа; Цена=0руб		
2.2. Камера промежуточная, Базовое		
Исп.:Базовое; L=425мм; Сторона_обсл.:справа		
2.3. Вентилятор ВСК, Выхлоп вверх		
Индекс:ВОСК6-025-00037-02-1-О-УХЛ3; Выхлоп:вверх; Сеть_вых:Да; Н=100м; тв=20°C; Ro_в=1.19кг/куб.м; Рконт=97Па; Рсеть=500Па; Лв=1050куб.м/ч; Рполн=597Па; Рст=579Па; Vвых=5.56м/с; n_рк=2910мин-1; Np=0.295кВт; КПД=59.1%; Lсум=50.3дБ(А); Lсум_вх=75.4дБ; Lсум_вых=66.5дБ; Lсум_вх(А)=71.9дБ(А); Lсум_вых(А)=63.1дБ(А); Гиб.вставка:229х229мм; Эл.двиг:АИР63А2F; Ny=0.37кВт; n_дв=2730мин-1; 2р=2; 220/380В; 50Гц; Двала=14мм; м=6кг; Частотн.рег.:Да; фрег=49Гц; Сторона_обсл.:справа; Цена=0руб		
Автоматика согласно комплекту «КА».		
КСп-ЭК-Ф-В		
Спектральные (дБ) и суммарные (дБА) уровни звуковой мощности		
Бланк-заказ 1508207а-1-САМ от 28.05.2015		

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Г-2

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-06_R01.docx

		Входящий: от 26.05.2015								
		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Сумм,дБА
Приток	На входе	64	65	65	62	57	56	54	48	64
	На выходе	57	58	61	58	57	55	56	48	63
	Вовне	65	64	63	47	41	46	49	46	58
Бланк-заказ 1508207а-1-САМ от 28.05.2015 (КСКРmн v.2013.10.1.214)										

В расчете учтен максимальный уровень звука (на входе): 64 дБА.

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Г-3

Формат А4

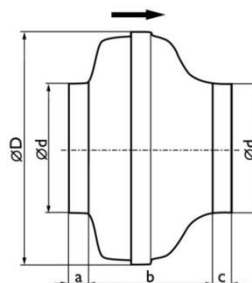
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

ИШ 03

ÖSTBERG
THE FAN COMPANY

**Канальные
вентиляторы СК**

Вентиляторы



Технические характеристики

Модель	Напряжение, В/Гц	Ном. мощн., Вт	Ток, А	Частота вращ., об/мин	Макс. t, °С	Размеры, мм					Вес, кг	Схема э. подкл.
						a	b	c	ø d	ø D		
СК 100 А	230/50	41	0,18	1730	60	25	142	20	100	242	2,9	2
СК 100 С	230/50	62	0,27	2530	60	25	142	20	100	242	2,9	1
СК 125 А	230/50	40	0,18	1640	60	25	134	26	125	242	2,9	2
СК 125 С	230/50	62	0,27	2480	70	25	134	26	125	242	2,9	1
СК 160 В	230/50	62	0,27	2540	60	30	133	32	160	270	3,2	1
СК 160 С	230/50	101	0,44	2480	65	28	170	30	160	344	4,3	1
СК 200 А	230/50	115	0,51	2580	60	32	160	34	200	344	4,6	1
СК 200 В	230/50	165	0,71	2500	60	32	160	34	200	344	5,1	1
СК 250 А	230/50	115	0,50	2580	60	30	163	35	250	344	4,6	1
СК 250 С	230/50	185	0,81	2420	55	30	163	35	250	344	5,3	1
СК 315 В	230/50	190	0,84	2465	50	32	185	40	315	402	6,1	1
СК 315 С	230/50	274	1,19	2500	50	32	185	40	315	402	6,5	1

Шумовые характеристики

Модель	К выходу										К окружению									
	L _{рA} дБ(А)	L _{WA tot}	L _{WA}								L _{рA} дБ(А)	L _{WA tot}	L _{WA}							
			63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
СК 100 А	62	69	44	60	64	63	61	57	51	42	40	47	34	21	37	37	42	41	37	34
СК 100 С	64	71	48	64	66	65	65	60	54	48	43	50	33	24	40	40	45	42	44	38
СК 125 А	62	69	44	53	67	63	59	55	50	42	40	47	33	22	39	36	40	39	41	33
СК 125 С	63	70	46	58	63	66	64	60	56	49	43	50	33	25	40	40	44	43	45	38
СК 160 В	62	69	47	55	61	63	63	59	58	49	43	50	33	24	39	40	45	44	44	32
СК 160 С	66	73	49	59	64	66	68	63	62	53	49	56	33	34	42	49	53	47	48	35
СК 200 А	65	72	49	60	65	66	65	63	62	53	47	54	32	31	41	46	49	47	46	33
СК 200 В	66	73	51	61	65	67	66	65	64	59	49	56	33	30	40	48	52	48	48	41
СК 250 А	68	75	48	58	70	65	69	70	64	54	48	55	25	30	34	48	52	47	44	38
СК 250 С	68	75	51	59	66	67	69	69	66	60	53	60	22	31	35	52	58	52	48	41
СК 315 В	70	77	55	60	66	70	70	71	69	64	48	55	27	35	43	48	49	50	45	41
СК 315 С	71	78	53	60	66	71	71	73	69	68	51	58	27	34	44	50	52	54	49	43

L_{WA tot} – общий уровень шума, дБ(А);

L_{WA} – уровень шума в октавном диапазоне, дБ(А);

L_{рA} – уровень звукового давления на расстоянии 3,0 м в помещении с эквивалентной площадью звукопоглощения 20 м², дБ(А).

10

Оборудование для систем вентиляции. Издание №8.02. www.arktika.ru

В расчете учтен уровень звуковой мощности для вентилятора марки СК125А: 69 дБА.

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Г-4

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-06_R01.docx

ИШ 05

FTXN-M/RXN-M

Кондиционеры настенного типа

25, 35, 50, 60

NEW



FTXN-M



RXN-M



BRC52A61
в комплекте

- Высокая энергоэффективность: весь модельный ряд относится к классу энергоэффективности A.
- Элегантная плоская лицевая панель с легкостью вписывается в любой интерьер и легко чистится.
- Тихая работа внутреннего блока: режим Quiet позволяет дополнительно снизить уровень шума (до 21 дБА).
- Титано-алюминовый воздушный фильтр улавливает частицы пыли, эффективно устраняет неприятные запахи, препятствует размножению бактерий.
- Работа по таймеру (24-Hour Timer) обеспечивает программирование времени включения и выключения кондиционера на сутки вперед.
- Режим непрерывного качания заслонок (Autoswing).
- Режим повышенной производительности (Powerful).



ОХЛАЖДЕНИЕ / НАГРЕВ

ВНУТРЕННИЙ БЛОК				FTXN25M	FTXN35M	FTXN50M	FTXN60M
Холодопроизводительность	Мак. - изм. - мин.	кВт		1.3-2.6-3.0	1.3-3.3-3.8	1.6-5.7-6.2	1.8-6.3-6.5
Теплопроизводительность	Мак. - изм. - мин.	кВт		1.3-2.9-3.9	1.3-3.6-4.8	1.5-5.6-6.6	1.3-6.4-7.1
Мощность, потребляемая от сети	Охлаждение	Номинальная	кВт	0.29-0.73-0.96	0.29-0.97-1.39	0.29-1.65-1.91	0.29-1.48-2.00
	Нагрев	Номинальная	кВт	0.27-0.70-1.25	0.28-0.95-1.48	0.24-1.50-1.86	0.24-1.68-2.00
Энергоэффективность	Коэффициент EER (охлаждение) / Класс			3.49 / A	3.42 / A	3.42 / A	3.35 / A
	Коэффициент COP (нагрев) / Класс			4.06 / A	3.77 / A	3.75 / A	3.81 / A
Расход воздуха	Охлаждение	Мак. / Мин. / Сред.	м³/мин.	10.7 / 6.1 / 4.7	11.1 / 6.5 / 4.9	16.4 / 11.8 / 10.6	19.9 / 14.3 / 12.4
	Нагрев	Мак. / Мин. / Сред.	м³/мин.	10.7 / 6.1 / 4.7	11.1 / 6.5 / 4.9	16.4 / 11.8 / 10.6	19.9 / 14.3 / 12.4
Уровень звукового давления	Охлаждение	Мак. / Мин. / Сред.	дБА	40 / 29 / 21	41 / 30 / 22	40 / 35 / 32	43 / 37 / 33
	Нагрев	Мак. / Мин. / Сред.	дБА	40 / 29 / 21	41 / 30 / 22	40 / 35 / 32	43 / 37 / 33
Трубопровод, мм	Мак. длина / горизонт. вис.	м		15 / 10	5 / 10	30 / 10	30 / 10
	Диаметр труб	мм		6.4 / 9.5	6.4 / 9.5	6.4 / 12.7	6.4 / 15.9
Габариты (ШxВxГ)	мм			288x202		310x156x224	
Вес	кг			8		14	
Доп. площадь (при монтаже)	м²			25	35	50	60

НАРУЖНЫЙ БЛОК				RXN25M	RXN35M	RXN50M	RXN60M
Размеры (ШxВxГ)	мм			550x650x283		750x950x378	
Вес	кг			31	31	44	44
Уровень звукового давления	Охлаждение	Максимальный	дБА	45	46	51	51
	Нагрев	Максимальный	дБА	45	46	51	51
Диапазон рабочих температур	Охлаждение	°C, сух. терм.		10-46		-15-18	
	Нагрев	°C, вла. терм.				R-410A	
Хладагент						R-410A	
Энергопотребление (М)	Вт					1~220-240 В, 50 Гц	

В расчете учтен уровень звукового давления для наружного блока кондиционера марки RXN25M: 45 дБА на расстоянии 1 м.

01	-	Зам.	-	04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.			Г-5

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

ИШ 013

МАШИНЫ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ ВРАЩАЮЩИЕСЯ

ГОСТ IEC 60034-9-2024

Таблица 1 - Максимально допустимый уровень звуковой мощности L_{wA} , скорректированный по характеристике А, в дБ. (Способ охлаждения, код IC - по IEC 60034-6, степень защиты, код IP - по IEC 60034-5)

Частота вращения, n_N , об/мин	$n_N \leq 960$			$960 < n_N \leq 1320$			$1320 < n_N \leq 1900$			$1900 < n_N \leq 2360$			$2360 < n_N \leq 3150$			$3150 < n_N \leq 3750$		
Способ охлаждения (условное обозначение степени защиты)	IC01 IC11 IC21	IC411 IC511 IC611	IC31 IC71W IC81W IC8A1W7	IC01 IC11 IC21	IC411 IC511 IC611	IC31 IC71W IC81W IC8A1W7	IC01 IC11 IC21	IC411 IC511 IC611	IC31 IC71W IC81W IC8A1W7	IC01 IC11 IC21	IC411 IC511 IC611	IC31 IC71W IC81W IC8A1W7	IC01 IC11 IC21	IC411 IC511 IC611	IC31 IC71W IC81W IC8A1W7	IC01 IC11 IC21	IC411 IC511 IC611	IC31 IC71W IC81W IC8A1W7
	(1)	(2)	(2)	(1)	(2)	(2)	(1)	(2)	(2)	(1)	(2)	(2)	(1)	(2)	(2)	(1)	(2)	(2)
Номинальная мощность P_N , кВт (кВ·А)	Максимально допустимый уровень звуковой мощности L_{wA} , дБ(А)																	
$1 \leq P_N \leq 1,1$	73	73	-	76	76	-	77	78	-	79	81	-	81	84	-	82	88	-
$1,1 < P_N \leq 2,2$	74	74	-	78	78	-	81	82	-	83	85	-	85	88	-	86	91	-
$2,2 < P_N \leq 5,5$	77	78	-	81	82	-	85	86	-	86	90	-	89	93	-	93	95	-
$5,5 < P_N \leq 11$	81	82	-	85	85	-	88	90	-	90	93	-	93	97	-	97	98	-
$11 < P_N \leq 22$	84	86	-	88	88	-	91	94	-	93	97	-	96	100	-	97	100	-
$22 < P_N \leq 37$	87	90	-	91	91	-	94	98	-	96	100	-	99	102	-	101	102	-
$37 < P_N \leq 55$	90	93	-	94	94	-	97	100	-	98	102	-	101	104	-	103	104	-
$55 < P_N \leq 110$	93	96	-	97	98	-	100	103	-	101	104	-	103	106	-	105	106	-
$110 < P_N \leq 220$	97	99	-	100	102	-	103	106	-	103	107	-	105	109	-	107	110	-
$220 < P_N \leq 550$	99	102	98	103	105	100	106	108	102	106	109	102	107	111	102	110	113	105
$550 < P_N \leq 1100$	101	105	100	106	108	103	108	111	104	108	111	104	109	112	104	111	116	106
$1100 < P_N \leq 2200$	103	107	102	108	110	105	109	113	105	109	113	105	110	113	105	112	118	107
$2200 < P_N \leq 5500$	105	109	104	110	112	106	110	115	106	111	115	107	112	115	107	114	120	109
Примечание 1 - Степень защиты оболочки IP22 или IP23.																		
Примечание 2 - Степень защиты оболочки IP44 или IP55.																		

В расчете акустического воздействия принят уровень звуковой мощности для объекта-аналога: 111 дБА.

01	-	Зам.	-	04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист Г-6
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – Добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-06_R01.docx

ИШ 016, 017



Общие сведения

Номинальная мощность Электродвигателя, кВт	Уровень звукового давления дБ (А)	Уровень звуковой мощности дБ
1,5	64	73
2,2	64	77
7,5	67	81
11	71	81
15	74	85
18,5	74	85
22	79	90
30	79	90
37	77	88
45	77	88
55	79	90
75	83	94
90	83	94
110	85	97
132	85	97
160	85	97

ИШ 3: в расчете акустического воздействия учтен уровень звуковой мощности для объекта-аналога: 85 дБА.

ИШ 4: в расчете акустического воздействия учтен уровень звуковой мощности для объекта-аналога: 89дБА.

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Г-7

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-06_R01.docx

ИШ 018

	Babcock Wanson <i>italiana</i> Groupe CNIM	№ 228/19/TPC Ред. 3 07 мая 2019 Стр. 1 / 14
---	---	--

Предложение на ТЕРМОМАСЛЯНЫЙ КОТЕЛ TPC 3000 SC



Компания : ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ–добыча Харьяга»
Номер : 228/19/TPC

	07.05.19	Белов А.С.	Товкес Д.И.	Вербин Е.Г.
Ред.	Дата	Подготовил	Проверил	Утвердил

Представительство Babcock Wanson Italiana в России
ООО «СЕТАЛЬ» г. Санкт-Петербург, ул. Решетникова д.15
<http://www.babcock-wanson.ru>

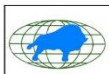
Тел. +7(812) 702-58-00
Факс +7(812) 702-58-00
info@bwrus.ru

						1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		04.09.26			Г-8
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-06_R01.docx

 Babcock Wanson <i>Italiana</i> Groupe CNIM		№ 228/19/TPC Ред. 3 07 мая 2019 Стр. 6 / 14
--	--	--

1.8 Материалы и испытания

Все материалы, используемые при производстве котла имеют высокое качество; компоненты (насосы, электроника, арматура и т.д.) только ведущих брендов.

Трубы используемые для змеевика изготовлены из стали толщиной 4 мм. Сварка обеспечивается нашими квалифицированным сварщиками имеющими все необходимые сертификаты.

Каждый котел подвергается серии испытаний в нашей тестовой комнате:

- гидротесты
- испытания котла при различных нагрузках, с записью параметров работы и температуры выхлопных газов.

1.9 Шумовые характеристики

Стандартная конструкция котла ТРС во время проведенных тестов показала шумность в 85 дБ(А) при замере на расстоянии 1 метр.

С помощью специальных решений, устанавливаемых на вентилятор подачи воздуха на горение возможно уменьшить это значение до 78 дБ (А) на 1 метр.

1.10 Условия эксплуатации

Запрещается установка и эксплуатация генераторов в помещениях с относительной влажностью более 80 °С, в помещениях, где присутствуют пары, вызывающие коррозию, или огнеопасные вещества, или при температуре ниже 5 °С и выше 40 °С.

Представительство Babcock Wanson Italiana в России
 ООО «СЕТАЛЬ» г. Санкт-Петербург, ул. Решетникова д.15
<http://www.babcock-wanson.ru>

Тел. +7(812) 702-58-00
 Факс +7(812) 702-58-00
info@bwrus.ru

В расчете акустического воздействия учтен уровень звукового давления: 85 дБА на расстоянии 1 м.

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Г-9

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

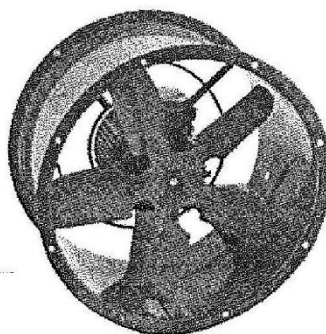
Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-06_R01.docx

ИШ 014

ВЕНТИЛЯТОРЫ

НАЗАД

Вентилятор осевой ВО 06-300



ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ Осевые вентиляторы ВО 06-300

Назначение:

Системы вентиляции и воздушного отопления производственных, общественных и жилых зданий; сельскохозяйственное производство; другие санитарно-технические цели. Могут быть использованы в замен вентиляторов ВО-14-320, ВО-12-330

Условия эксплуатации:

Температура окружающей среды от - 40 до +40 С. Температура перемещаемых воздуха и газовых смесей от -40 до +40 С. Перемещаемые воздушные и газовые смеси не должны содержать липкие и волокнистые материалы. Концентрация пыли в перемещаемых смесях не более 10мг/м³.

Вентиляторы ВО 06-300 (характеристики)

Название	Эл.двигатель, Р, кВт	Эл.двигатель, Об/мин	Произ-водительность, тыс. м. куб/час	Полное давление, Па	Уровень шума, дБА	Масса, кг
ВО-3,5	0,25	1420	1,2-2,3	90-25	70	16
ВО-3,5	0,55	2850	2,7-3,7	230-120	89	16
ВО-4	0,18	950	1,2-2,2	40-10	65	17
ВО-4	0,25	1420	2,3-3,3	85-45	75	17
ВО-4	0,75	2830	4,5-6,4	350-190	94	17,5
ВО-5	0,18	950	2,5-4,8	75-35	72	19,1
ВО-5	0,37	1420	4,0-7,0	140-80	81	19,1
ВО-6,3	0,55	950	6,5-9,5	100-65	80	48,5
ВО-6,3	1,5	1420	10,5-14,5	225-150	90	48,5
ВО-8	1,1	950	14,5-18,0	160-100	88	72,0
ВО-8	3-4	1420	18,7-27,0	320-200	93	72,0
ВО-10	2,2	950	23,0-37,0	230-135	101	150
ВО-12,5	3	720	33,0-52,0	185-120	100	268
ВО-12,5	7,5	950	45,0-72,0	330-220	106	268

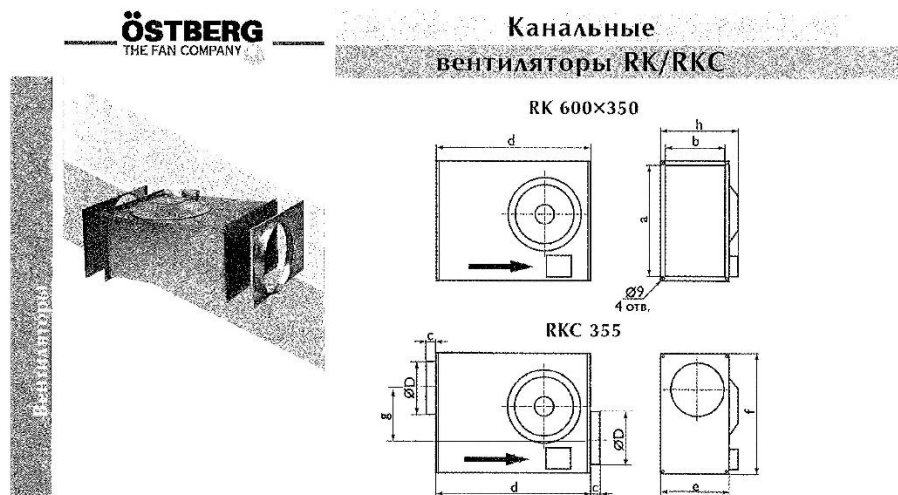
В расчете акустического воздействия учтен уровень звуковой мощности для объекта-аналога: 90 дБА.

01	-	Зам.	-	04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.			Г-10

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

ИШ 010



Технические характеристики

Модель		Напря- жение, В/Гц	Пол. мощность, Вт	Ток, А	Частота вращ., об/мин	Размеры, мм										Вес, кг	Схема за- полки
Прямоточный	Крутяк					a	b	c	d	ØD	e	f	g	h			
RK 600x350 C1	RKC 355 C1	230/50	890	4,10	775	600	350	45	717	355	394	644	252	414	37,7	5	
RK 600x350 C3	RKC 355 C3	400/50	975	2,10	840	600	350	45	717	355	394	644	252	414	37,7	4	
RK 600x350 E1	RKC 355 E1	230/50	1960	9,15	1200	600	350	45	717	355	394	644	252	414	41,7	5	
RK 600x350 E3	RKC 355 E3	400/50	2065	3,90	1355	600	350	45	717	355	394	644	252	414	40,7	4	

* При использовании комплекта RK-RK RKC 355 (RK 600x350).

Шумовые характеристики

Модель			L _{WA} дБ(А)	L _{WA} м	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Прямоточный	Крутяк											
RK 600x350 C1	RKC 355 C1	К входу	65	72	58	65	68	59	61	61	59	52
		К выходу	69	76	60	63	70	69	68	68	60	60
RK 600x350 C3	RKC 355 C3	К входу	57	64	35	48	62	53	53	50	48	41
		К выходу	63	70	59	64	62	59	61	62	60	53
RK 600x350 E1	RKC 355 E1	К входу	70	77	61	65	67	71	70	70	69	62
		К выходу	52	59	33	46	53	54	53	50	47	41
RK 600x350 E3	RKC 355 E3	К входу	71	78	66	72	69	66	71	71	69	65
		К выходу	78	85	68	72	74	76	80	79	78	73
RK 600x350 E3	RKC 355 E3	К входу	60	67	43	57	62	57	62	57	56	51
		К выходу	73	80	68	73	70	68	73	73	72	68
RK 600x350 E3	RKC 355 E3	К входу	80	87	68	72	74	77	81	81	79	75
		К выходу	61	68	41	55	60	60	63	62	58	53

L_{WA} м – общий уровень шума, дБ(А);

L_{WA} м – уровень шума в октавном диапазоне, дБ(А);

L_{WA} м – уровень звукового давления на расстоянии 3,0 м в помещении с эквивалентной площадью звукопоглощения 20 м², дБ(А).

56

Оборудование для систем вентиляции. Издание №8.02. www.arktika.ru

ИШ 010: В расчете акустического воздействия учтен уровень звуковой мощности на выходе: 85 дБА.

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Г-11

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

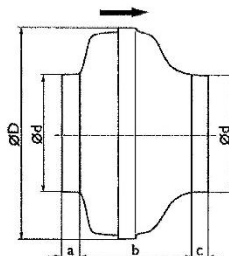
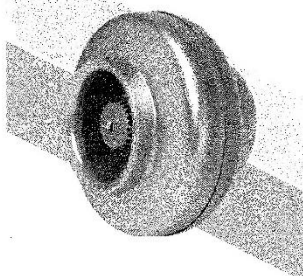
Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-06_R01.docx

ИШ 011

ÖSTBERG
THE FAN COMPANY

Канальные
вентиляторы СК

Вентилятор



Технические характеристики

Модель	Напряжение, В/Гц	Ном. мощ., Вт	Ток, А	Частота вращ., об/мин	Макс. t, °С	Размеры, мм					Вес, кг	Схема эл. подкл.
						a	b	c	Ø d	Ø D		
СК 100 А	230/50	41	0,18	1730	60	25	142	20	100	242	2,9	2
СК 100 С	230/50	62	0,27	2530	60	25	142	20	100	242	2,9	1
СК 125 А	230/50	40	0,18	1640	60	25	134	26	125	242	2,9	2
СК 125 С	230/50	62	0,27	2480	70	25	134	26	125	242	2,9	1
СК 160 В	230/50	62	0,27	2540	60	30	133	32	160	270	3,2	1
СК 160 С	230/50	101	0,44	2480	65	28	170	30	160	344	4,3	1
СК 200 А	230/50	115	0,51	2580	60	32	160	34	200	344	4,6	1
СК 200 В	230/50	165	0,71	2500	60	32	160	34	200	344	5,1	1
СК 250 А	230/50	115	0,50	2580	60	30	163	35	250	344	4,6	1
СК 250 С	230/50	185	0,81	2420	55	30	163	35	250	344	5,3	1
СК 315 В	230/50	190	0,84	2465	50	32	185	40	315	402	6,1	1
СК 315 С	230/50	274	1,19	2500	50	32	185	40	315	402	6,5	1

Шумовые характеристики

Модель	К. выходу																К. окружению															
	L _{PA}		L _{WA}														L _{PA}		L _{WA}													
	дБ(А)	L _{WA} (дБ)	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	дБ(А)	L _{WA} (дБ)	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	дБ(А)	L _{WA} (дБ)	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
СК 100 А	62	69	44	60	64	63	61	57	51	42	40	47	34	21	37	37	42	41	37	34												
СК 100 С	64	71	48	64	66	65	65	60	54	48	43	50	33	24	40	40	45	42	44	38												
СК 125 А	62	69	44	53	67	63	59	55	50	42	40	47	33	22	39	36	40	39	41	33												
СК 125 С	63	70	46	58	63	66	64	60	56	49	43	50	33	25	40	40	44	43	45	38												
СК 160 В	62	69	47	55	61	63	63	59	58	49	43	50	33	24	39	40	45	44	44	32												
СК 160 С	66	73	49	59	64	66	68	63	62	53	49	56	33	34	42	49	53	47	48	35												
СК 200 А	65	72	49	60	65	66	65	63	62	53	47	54	32	31	41	46	49	47	46	33												
СК 200 В	66	73	51	61	65	67	66	65	64	59	49	56	33	30	40	48	52	48	48	41												
СК 250 А	68	75	48	58	70	65	69	70	64	54	48	55	25	30	34	48	52	47	44	38												
СК 250 С	68	75	51	59	66	67	69	69	66	60	53	60	22	31	35	52	58	52	48	41												
СК 315 В	70	77	55	60	66	70	70	71	69	64	48	55	27	35	43	48	49	50	45	41												
СК 315 С	71	78	53	60	66	71	71	73	69	68	51	58	27	34	44	50	52	54	49	43												

L_{WA}(дБ) – общий уровень шума, дБ(А);
L_{WA} – уровень шума в октавном диапазоне, дБ(А);
L_{PA} – уровень звукового давления на расстоянии 3,0 м в помещении с эквивалентной площадью звукопоглощения 20 м², дБ(А).

ИШ 011: В расчете акустического воздействия учтен уровень звуковой мощности для объекта-аналога: 73 дБА.

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Г-12

ИШ 012

Внутренний блок			MTB-18HWN1-Q	MTB-24HWN1-Q	MTB-36HWN1-R	MTB-48HWN1-R	MTB-60HWN1-R
Наружный блок			MOU-18HN1-Q	MOU-24HN1-Q	MOU-36HN1-R	MOU-48HN1-R	MOU-60HN1-R
Электропитание			В, Гц, Ф	220-240, 50, 1	220-240, 50, 1	380-415, 50, 3	380-415, 50, 3
Производительность	Охлаждение	кВт	5.28	7.03	10.55	14.07	16.12
	Нагрев	кВт	5.57	7.62	11.72	16.12	17.58
Потребляемая мощность	Охлаждение	кВт	2.13	2.50	3.82	5.19	6.23
	Нагрев	кВт	1.76	2.53	3.43	4.41	5.19
Энергоэффективность/класс	Охлаждение (EER)		2.48/E	2.81/C	2.76/D	2.71/D	2.59/E
	Нагрев (COP)		3.16/D	3.01/D	3.41/B	3.66/A	3.39/C
Расход воздуха	Макс./сред./мин.	м³/ч	1150/800/700	1000/750/680	1070/790/710	1070/750/650	1080/830/710
Внешнее статическое давление		Па	60	80	80	100	120
Уровень шума	Выс./сред./низ.	дБА	44/37/33	44/37/33	48/40/37	50/45/40	47/40/38
Размеры	Внутренний блок	мм	920x210x635	920x270x635	1140x270x775	1200x300x865	1200x300x865
	Наружный блок	мм	762x593x282	845x695x335	990x966x354	900x1167x340	900x1167x340
Вес	Внутренний блок	кг	24	26.5	36	44.5	47
	Наружный блок	кг	38	50.6	82	96.4	98
Трубопровод хладагента (R410A)	Диаметр для жидкости/газа	мм	6.4/12.7	9.5/15.9	12.7/19	12.7/19	12.7/19
	Длина между блоками	мм	25	25	30	50	50
	Перепад между блоками	м	15	15	20	25	25
Диапазон рабочих температур			Охлаждение/нагрев				
			°C				
			18-43 (-15-43) * / -7-24				
Проводной пульт			В комплекте				
			KJR-12B/DP(T)-E				

* с низкотемпературным комплектом

В расчете акустического воздействия учтен уровень звуковой мощности для объекта-аналога: 50 дБА.

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Г-13

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Расчёт звукоизоляции

Версия 2.0.0.184 (от 17.01.2025)

Copyright ©2013-2020 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ОАО "Гипровостокнефть", серийный номер: 33633-

1. Дверь

1.1. Исходные данные

Тип конструкции: однослойная плоская тонкая ограждающая конструкция из металла, стекла, асбоцементного листа, гипсокартонных листов (сухой гипсовой штукатурки) и тому

Вид материала: Сталь;

Плотность: 7800 кг/м³;

Толщина: 2 мм.

1.2. Расчёт

Точки кривой звукоизоляции:

Точка А: $f_A = 22$ Гц, $R_A = 7,8$ дБ;

Точка В: $f_B = 3150$ Гц, $R_B = 40,0$ дБ;

Точка С: $f_C = 6300$ Гц, $R_C = 32,0$ дБ;

Точка D: $f_D = 11314$ Гц, $R_D = 38,3$ дБ.

1.3. Результаты расчёта

Индекс звукоизоляции, R_w : 31 дБ.

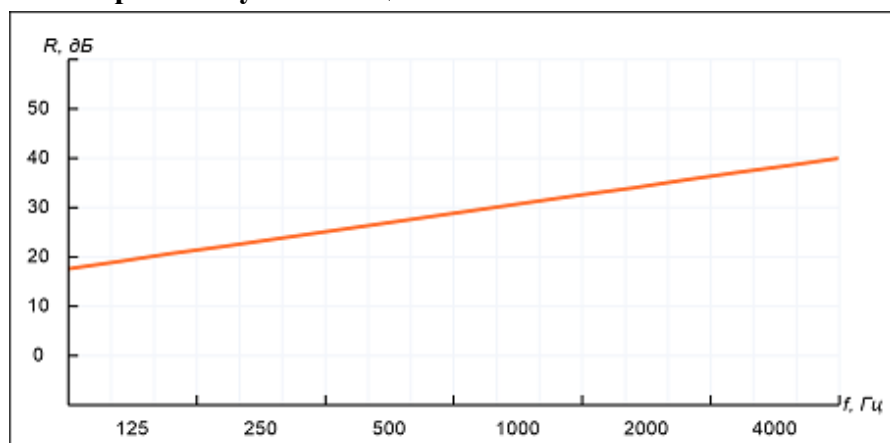
1.3.1. Звукоизоляция, дБ, по октавным полосам со среднегеометрическими частотами,

31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
10,1	14,6	19,1	23,6	28,1	32,6	37,1	37,2	34,6

1.3.2. Звукоизоляция, дБ, по третьоктавным полосам со среднегеометрическими

100	125	160	200	250	315	400	500	630	800	1000	1250	1600	2000	2500	3150
17,6	19,1	20,7	22,1	23,6	25,1	26,6	28,1	29,6	31,1	32,6	34	35,6	37,1	38,5	40

1.3.3. Кривая звукоизоляции



01	-	Зам.	-		10.04.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Г-14

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Расчет шума, проникающего из помещения на территорию (версия 1.6)

Программа реализует методики:
СНиП 23-03-2003. Защита от шума.

Фирма "Интеграл" 2011-2012 г.
Пользователь: АО "Гипровостокнефть" Регистрационный номер: 06140001

Источник шума 09: Шум, проникающий из здания энергообеспечения

Источники шума внутри помещения:

Мощности источников, дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Трансформатор 630	79.9	79.9	79	72.5	67	62.7	58.4	53.6	49.3

Состав и звукоизоляция ограждающей конструкции (окна), дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Дверь (общ. пл. элемента: 4.8 кв. м)	10.1	14.6	19.1	23.6	28.1	32.6	37.1	37.2	34.6

Звукопоглощение ограждающих конструкций (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Пол, стены, потолок (55.42 кв. м)	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02

Эквивалентные площади звукопоглощения конструкций, расположенных в помещении, м² (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц)

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
----------	------	----	-----	-----	-----	------	------	------	------

Результаты расчета

1. Расчет ограждающей конструкции (окна или кожуха): (R)

$$R=10*\lg(S/\Sigma(S_i/10^{0.1*R_i}))$$

S – суммарная площадь ограждающей конструкции, м²

$$S=4.8 \text{ м}^2$$

S_i – площадь i-той части ограждающей конструкции, м²

R_i – изоляция воздушного шума i-той частью ограждающей конструкции, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Звукоизоляция ограждающей конструкции (R)	10.1	14.6	19.1	23.6	28.1	32.6	37.1	37.2	34.6

2. Расчетные характеристики помещения

Эквивалентные площади звукопоглощения A (м²) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$$A=\Sigma(a_i*S_i)+\Sigma(A_j*n_j)$$

a_i – коэффициент звукопоглощения i-й ограждающей поверхности

S_i – площадь i-й ограждающей поверхности, м²

A_j – эквивалентная площадь звукопоглощения j-го штучного поглотителя, м²

n_j – количество j-ых штучных поглотителей, шт.

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Эквивалентные площади звукопоглощения (A)	0.5542	0.5542	0.5542	0.5542	0.5542	1.1084	1.1084	1.1084	1.1084

Средние коэффициенты звукопоглощения a_{ср} в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц, по формуле:

01	-	Зам.	-		10.04.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Г-15

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

$$a_{cp} = A / S_{огр}$$

A – эквивалентная площадь звукопоглощения, м²

S_{огр} – суммарная площадь ограждающих поверхностей помещения, м². Площадь звукопоглощающих конструкций (штучных звукопоглотителей) не учитывается.

$$S_{огр} = 55.42 \text{ м}^2$$

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Средние коэффициенты звукопоглощения	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02

Коэффициенты к нарушения диффузности поля в помещении в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$$k = 1.25 + 1.75 \cdot (a_{cp} - 0.2), \text{ при } a_{cp} \text{ меньше либо равно } 0.4$$

$$k = 1.6 + 4 \cdot (a_{cp} - 0.4), \text{ при } a_{cp} \text{ в промежутках м/у } 0.4 \text{ и } 0.5$$

$$k = 2 + 5 \cdot (a_{cp} - 0.5), \text{ при } a_{cp} \text{ более } 0.5$$

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Коэффициенты нарушения диффузности поля в помещении	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.93	0.93	0.93	0.93

Акустические постоянные помещения В (м²) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$$B = A / (1 - a_{cp})$$

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Акустические постоянные помещения (В)	0.56	0.56	0.56	0.56	0.56	1.13	1.13	1.13	1.13

3. Расчет шума, проникающего из помещения на территорию

Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ

$$L_{ист} = 10 \cdot \lg(\sum(10^{0.1 \cdot Li})) - 10 \cdot \lg(B) - 10 \cdot \lg(k)$$

Li - мощность i-ого источника шума, дБ

B - акустическая постоянная помещения, м²

Спектр максимального шума: Преимущественно октавная полоса 31.5 Гц

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ	82.78	82.78	81.88	75.38	69.88	62.48	58.18	53.38	49.08

Шум, проникающий из помещения на территорию, дБ

$$L = L_{ист} + 10 \cdot \lg(S_{окна}) - R$$

R - изоляция шума ограждающей конструкцией, дБ

S_{окна} - площадь ограждающей конструкции, м²

$$S_{окна} = 4.8 \text{ м}^2$$

L_{ист} - суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Шума проникающий из помещения на территорию, дБ	79.49	74.99	69.59	58.59	48.59	36.69	27.89	22.99	21.29

Источник шума 013: Шум, проникающий из НС закачки воды

01	-	Зам.	-		10.04.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Г-16

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Источники шума внутри помещения:

Уровни звукового давления, дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Насос (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 1 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0; Пространственный угол: 6.28)	112.2	112.2	114.8	112.7	109.2	105.4	99.9	94	86.9
Насос (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 5 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0; Пространственный угол: 6.28)	112.2	112.2	114.8	112.7	109.2	105.4	99.9	94	86.9
Насос (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 2 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0; Пространственный угол: 6.28)	112.2	112.2	114.8	112.7	109.2	105.4	99.9	94	86.9

Состав и звукоизоляция ограждающей конструкции (окна), дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Дверь (общ. пл. элемента: 4 кв. м)	10.1	14.6	19.1	23.6	28.1	32.6	37.1	37.2	34.6

Звукопоглощение ограждающих конструкций (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Пол, стены, потолок (508.92 кв. м)	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02

Эквивалентные площади звукопоглощения конструкций, расположенных в помещении, м² (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц)

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
----------	------	----	-----	-----	-----	------	------	------	------

Результаты расчета

1. Расчет ограждающей конструкции (окна или кожуха): (R)

$$R=10*\lg(S/\Sigma(S_i/10^{0.1*R_i}))$$

S – суммарная площадь ограждающей конструкции, м²

$$S=4 \text{ м}^2$$

S_i – площадь i-той части ограждающей конструкции, м²

R_i – изоляция воздушного шума i-той частью ограждающей конструкции, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Звукоизоляция ограждающей конструкции (R)	10.1	14.6	19.1	23.6	28.1	32.6	37.1	37.2	34.6

2. Расчетные характеристики помещения

Эквивалентные площади звукопоглощения A (м²) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$$A=\Sigma(a_i*S_i)+\Sigma(A_j*n_j)$$

a_i – коэффициент звукопоглощения i-й ограждающей поверхности

S_i – площадь i-й ограждающей поверхности, м²

A_j – эквивалентная площадь звукопоглощения j-го штучного поглотителя, м²

n_j – количество j-ых штучных поглотителей, шт.

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Эквивалентные площади звукопоглощения (A)	5.0892	5.0892	5.0892	5.0892	5.0892	10.178	10.178	10.178	10.178

01	-	Зам.	-		10.04.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист Г-17
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча ХАРЬЯГА». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Средние коэффициенты звукопоглощения a_{cp} в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц, по формуле:

$$a_{cp} = A / S_{огр}$$

A – эквивалентная площадь звукопоглощения, m^2

$S_{огр}$ – суммарная площадь ограждающих поверхностей помещения, m^2 . Площадь звукопоглощающих конструкций (штучных звукопоглотителей) не учитывается.

$$S_{огр} = 508.92 \text{ м}^2$$

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Средние коэффициенты звукопоглощения	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02

Коэффициенты k нарушения диффузности поля в помещении в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$$k = 1.25 + 1.75 \cdot (a_{cp} - 0.2), \text{ при } a_{cp} \text{ меньше либо равно } 0.4$$

$$k = 1.6 + 4 \cdot (a_{cp} - 0.4), \text{ при } a_{cp} \text{ в промежутках м/у } 0.4 \text{ и } 0.5$$

$$k = 2 + 5 \cdot (a_{cp} - 0.5), \text{ при } a_{cp} \text{ более } 0.5$$

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Коэффициенты нарушения диффузности поля в помещении	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.93	0.93	0.93	0.93

Акустические постоянные помещения B (m^2) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$$B = A / (1 - a_{cp})$$

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Акустические постоянные помещения (B)	5.14	5.14	5.14	5.14	5.14	10.39	10.39	10.39	10.39

3. Расчет шума, проникающего из помещения на территорию

Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ

$$L_{ист} = 10 \cdot \lg(\sum(10^{0.1 \cdot Li})) - 10 \cdot \lg(B) - 10 \cdot \lg(k)$$

Li - мощность i -ого источника шума, дБ

B - акустическая постоянная помещения, m^2

Спектр максимального шума: Преимущественно октавная полоса 31.5 Гц

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ	110.22	110.22	112.82	110.72	107.22	100.32	94.82	88.92	81.82

Шум, проникающий из помещения на территорию, дБ

$$L = L_{ист} + 10 \cdot \lg(S_{окна}) - R$$

R - изоляция шума ограждающей конструкцией, дБ

$S_{окна}$ - площадь ограждающей конструкции, m^2

$$S_{окна} = 4 \text{ м}^2$$

$L_{ист}$ - суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Шума проникающий из помещения на территорию, дБ	106.14	101.64	99.74	93.14	85.14	73.74	63.74	57.74	53.24

01	-	Зам.	-		10.04.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Г-18

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Источник шума 018: Шум, проникающий из блока печи

Источники шума внутри помещения:

Уровни звукового давления, дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Котел (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 1 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0; Пространственный угол: 6.28)	66.3	66.3	68.5	71.2	75.5	78.5	79.8	78	73.6

Состав и звукоизоляция ограждающей конструкции (окна), дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Дверь (общ. пл. элемента: 2 кв. м)	10.1	14.6	19.1	23.6	28.1	32.6	37.1	37.2	34.6

Звукопоглощение ограждающих конструкций (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Пол, стены, потолок (151.75 кв. м)	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02

Эквивалентные площади звукопоглощения конструкций, расположенных в помещении, м² (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц)

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
----------	------	----	-----	-----	-----	------	------	------	------

Результаты расчета

1. Расчет ограждающей конструкции (окна или кожуха): (R)

$$R = 10 \cdot \lg \left(S / \sum (S_i / 10^{0.1 \cdot R_i}) \right)$$

S – суммарная площадь ограждающей конструкции, м²

$$S = 2 \text{ м}^2$$

S_i – площадь i-той части ограждающей конструкции, м²

R_i – изоляция воздушного шума i-той частью ограждающей конструкции, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Звукоизоляция ограждающей конструкции (R)	10.1	14.6	19.1	23.6	28.1	32.6	37.1	37.2	34.6

2. Расчетные характеристики помещения

Эквивалентные площади звукопоглощения A (м²) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$$A = \sum (a_i \cdot S_i) + \sum (A_j \cdot n_j)$$

a_i – коэффициент звукопоглощения i-й ограждающей поверхности

S_i – площадь i-й ограждающей поверхности, м²

A_j – эквивалентная площадь звукопоглощения j-го штучного поглотителя, м²

n_j – количество j-ых штучных поглотителей, шт.

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Эквивалентные площади звукопоглощения (A)	1.5175	1.5175	1.5175	1.5175	1.5175	3.035	3.035	3.035	3.035

Средние коэффициенты звукопоглощения a_{ср} в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц, по формуле:

$$a_{ср} = A / S_{огр}$$

A – эквивалентная площадь звукопоглощения, м²

S_{огр} – суммарная площадь ограждающих поверхностей помещения, м². Площадь звукопоглощающих

01	-	Зам.	-		10.04.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист Г-19
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

конструкций (штучных звукопоглотителей) не учитывается.
 $S_{огр}=151.75 \text{ м}^2$

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Средние коэффициенты звукопоглощения	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02

Коэффициенты k нарушения диффузности поля в помещении в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:
 $k=1.25+1.75*(a_{cp}-0.2)$, при a_{cp} меньше либо равно 0.4
 $k=1.6+4*(a_{cp}-0.4)$, при a_{cp} в промежутках м/у 0.4 и 0.5
 $k=2+5*(a_{cp}-0.5)$, при a_{cp} более 0.5

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Коэффициенты нарушения диффузности поля в помещении	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.93	0.93	0.93	0.93

Акустические постоянные помещения B (м^2) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:
 $B=A/(1-a_{cp})$

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Акустические постоянные помещения (B)	1.53	1.53	1.53	1.53	1.53	3.1	3.1	3.1	3.1

3. Расчет шума, проникающего из помещения на территорию

Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ

$$L_{ист}=10*\lg(\sum(10^{0.1*Li}))-10*\lg(B)-10*\lg(k)$$

Li - мощность i -ого источника шума, дБ

B - акустическая постоянная помещения, м^2

Спектр максимального шума: Преимущественно октавная полоса 31.5Гц

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ	75.81	75.81	78.01	80.71	85.01	84.89	86.19	84.39	79.99

Шум, проникающий из помещения на территорию, дБ

$$L=L_{ист}+10*\lg(S_{окна})-R$$

R - изоляция шума ограждающей конструкцией, дБ

$S_{окна}$ - площадь ограждающей конструкции, м^2

$$S_{окна}=2 \text{ м}^2$$

$L_{ист}$ - суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Шума проникающий из помещения на территорию, дБ	68.72	64.22	61.92	60.12	59.92	55.3	52.1	50.2	48.4

01	-	Зам.	-		10.04.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Г-20

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Обоснование шумовых характеристик, принятых согласно проекту «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст ЕР-1. Расчетная санитарно-защитная зона для объектов куста ЕР-1 Харьягинского нефтяного месторождения», выполненному ООО «Инбас».

ИШ 001-ИШ 002, ИШ 004-ИШ 0010



8 Оценка шумового воздействия предприятия

воздуховод всасывания и нагнетания соответственно. В таблице 8.3-2 представлены акустические характеристики вентиляторов.

Источник ИШ8

Под указанным источником рассматривается трансформаторная подстанция, в которой планируются к установлению трансформаторы 6/0,4кВ (ЕТ-7158А/В/С). Уровни шума взяты по данным завода-производителя. Распространение шума осуществляется через жалюзийную решетку. Высота помещений принята 5,615м. Общая площадь отведенная под установку трансформаторов составляет 95 м². Ориентировочный объем помещений, занятых трансформаторами составит 534 м³.

Уровень шума на выходе из помещения трансформаторной станции (у жалюзийной решетки), полученный в результате расчета (72,5дБА) - представлен в таблице 8.3-1.

Источник ИШ9-ИШ10

Под указанными источниками рассмотрены приточный и вытяжной вентиляторы здания РУ 35кВА. Распространение уровня шума в окружающую среду происходит через воздуховод всасывания и нагнетания соответственно. В таблице 8.3-2 представлены акустические характеристики вентилятора.

Расположение источников шума представлено на Карте-схеме расположения источников шума (Приложение А3).

Перечень источников шума технологического оборудования ЕР-1, с указанием шумовых характеристик, представлен в таблице 8.3-1. Перечень и акустическая характеристика вентиляционного оборудования представлены в таблице 8.3-2.

Таблица 8.3-1. Перечень и акустические характеристики технологического оборудования ЕР-1.

Наименование источника	Источник шума	Место расположения источника	Здание, где расположен источник шума	Уровень шума оборудования, дБА	Уровень шума источника
Здание химреагентов					
ИШ1	Дозировочный насос для ингибитора Р-5942	В здании - внутри		66	54,5
	Дозировочный насос для биоцида Р-5943	В здании - внутри		66	
	Дозировочный насос для диспергатора Р-5941	В здании - внутри		66	
Здание заправки дизельного топлива					
ИШ2	Устьевой насос Р 6340 А	В здании-внутри		85	72,1
	Устьевой насос Р 6340 В	В здании-внутри		85	
ИШ3	Дренажный насос Р5340 А/В	Открыто		84	84
Трансформаторная подстанция					
ИШ8	Трансформатор (3 шт.)	В здании-внутри		84,8	72,5

ПРОЕКТ ОРГАНИЗАЦИИ САНИТАРНО-ЗАЩИТНОЙ (СЗЗ)
 Куст ЕР-1 Компании «ТОТАЛЬ Разведка Разработка Россия»54

54

Расчет акустического воздействия выполнен без учета дренажного насоса, т.к. данный объект был исключен из состава сооружений куста.

01	-	Зам.	-		10.04.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Г-21

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-06_R01.docx

Таблица 8.3-2. Перечень и акустические характеристики вентиляционного оборудования

Номер источника шума	Обозначение вентсистемы	Уровни звуковой мощности, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц									
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La
Насосная дизельного топлива											
ИШ 4	Приточный вентилятор П1 – КЦКП-8-С1	86.0	86.0	95.0	85.0	84.0	80.0	72.0	70.0	66.0	86.0
ИШ 5	Вытяжной вентилятор В1 – ВР-28-46 №5	92.0	92.0	93.0	95.0	99.0	95.0	91.0	86.0	78.0	99.9
Здание дозирования химреагентов											
ИШ 6	Приточный вентилятор П1 – КЦКП-8-С1	86.0	86.0	95.0	85.0	84.0	80.0	72.0	70.0	66.0	86.0
ИШ 7	Вытяжной вентилятор В1 – ВР-28-46 №5	92.0	92.0	93.0	97.0	99.0	95.0	91.0	86.0	78.0	99.9
Здание РУ 35кВа											
ИШ 9	Приточный вентилятор	86.0	86.0	95.0	85.0	84.0	80.0	72.0	70.0	66.0	86.0
ИШ 10	Вытяжной вентилятор	95.0	95.0	95.0	90.0	96.0	90.0	86.0	83.0	76.0	95.9

8.4 Условия проведения расчета

Расчет уровня звукового давления, создаваемого источниками куста ЕР-1, выполнен с целью определения соответствия требованиям гигиенических нормативов на территории, прилегающей к промплощадке.

Расчет выполнен без учета застройки промплощадки и естественного рельефа местности. Данный расчет произведен с использованием программного комплекса «Эколог-Шум».

При подготовке расчетов были определены:

- источники шума, их размещение и шумовые характеристики;
- ближайшие нормируемые территории (расчетные точки на границе ориентировочной санитарно-защитной зоны);
- допустимые гигиенические нормативы для расчетных точек.

Для расчета акустического воздействия был выполнен расчет зон акустического дискомфорта источников шума куста ЕР-1. Зона акустического дискомфорта – участок территории вокруг источника шума, в пределах которого эквивалентный уровень звука превышает допустимый санитарными нормами уровень. Расчет выполнялся без учета экранирования ограждениями и производственными конструкциями. Оценка акустического воздействия была выполнена путем сопоставления расчетных уровней звукового давления, которое оказывает технологическое оборудование ЕР-1 в расчетных точках, с допустимыми санитарно-гигиеническими нормативами.

ПРОЕКТ ОРГАНИЗАЦИИ САНИТАРНО-ЗАЩИТНОЙ (СЗЗ)
 Куст ЕР-1 Компании «ТОТАЛЬ Разведка Разработка Россия»55

55

01	-	Зам.	-		10.04.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Г-22

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Программная распечатка расчета акустического воздействия в период эксплуатации
Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета
Copyright © 2006-2024 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"
Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.6.5.4936 (от 19.11.2024) [3D]
Серийный номер 06140001, АО "Гипровостокнефть"

1. Исходные данные
1.1. Источники постоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										Л.экв	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	Дозировочные насосы здания заправки хим.реагентов	536.50	579.50	2.00		48.5	51.5	53.5	54.5	50.5	47.5	46.5	44.5	40.5	54.5	Да
0010	Вытяжной вентилятор	571.50	522.00	6.00		95.0	95.0	95.0	90.0	96.0	90.0	86.0	83.0	76.0	95.9	Да
006	Приточная вентиляция	533.50	583.50	4.30		86.0	86.0	95.0	85.0	84.0	80.0	72.0	70.0	66.0	86.0	Да
007	Вытяжной вентилятор	535.00	577.00	6.70		95.0	95.0	95.0	90.0	96.0	90.0	86.0	83.0	76.0	95.9	Да
008	Трансформаторы ПС 6300 кВА	579.00	530.50	4.00		66.5	69.5	71.5	72.5	68.5	65.5	64.5	62.5	58.5	72.5	Да
009	Приточная вентиляция	571.50	528.00	10.00		86.0	86.0	95.0	85.0	84.0	80.0	72.0	70.0	66.0	86.0	Да
010	B2 (ЗЭ)	622.50	494.50	5.00		68.0	68.0	72.0	74.0	76.0	80.0	79.0	78.0	73.0	85.0	Да
011	B1 (ЗЭ)	624.00	504.50	4.00		52.0	52.0	60.0	64.0	68.0	69.0	64.0	64.0	54.0	73.0	Да
012	Система кондиционирования (ЗЭ)	632.50	505.00	5.00		40.6	40.6	42.3	43.9	45.3	45.9	43.2	39.4	35.6	50.0	Да
014	B2 (НСЗВ)	692.50	616.00	4.00		80.6	80.6	82.3	83.9	85.3	85.9	83.2	79.4	75.6	90.0	Да
014	B3 (НСЗВ)	697.50	612.50	4.00		80.6	80.6	82.3	83.9	85.3	85.9	83.2	79.4	75.6	90.0	Да
014	П1 (НСЗВ)	684.00	608.00	2.00		80.6	80.6	82.3	83.9	85.3	85.9	83.2	79.4	75.6	90.0	Да
016	Насос в ЕД-1/1,2	635.00	610.00	1.20		86.2	86.2	88.8	86.7	83.2	79.4	73.9	68.0	60.9	85.0	Да
017	Насос в Е-1	674.50	571.50	5.00		89.2	89.2	91.8	89.7	86.2	82.4	76.9	71.0	63.9	88.0	Да
02	Приточная вентиляция аппаратной	539.00	813.00	4.80		58.0	61.0	63.0	64.0	60.0	57.0	56.0	54.0	50.0	64.0	Да
02	Приточная вентиляция КТП	556.50	810.00	3.80		58.0	61.0	63.0	64.0	60.0	57.0	56.0	54.0	50.0	64.0	Да
02	Приточная вентиляция КТП	550.50	807.00	3.80		58.0	61.0	63.0	64.0	60.0	57.0	56.0	54.0	50.0	64.0	Да
03	Вытяжной вентилятор блок-бокса RIO	628.00	833.50	3.80	2.0	39.0	42.0	44.0	45.0	41.0	38.0	37.0	35.0	31.0	45.0	Да
03	Вытяжной вентилятор КТП	554.00	815.00	4.20	2.0	39.0	42.0	44.0	45.0	41.0	38.0	37.0	35.0	31.0	45.0	Да
03	Вытяжной вентилятор КТП	544.00	811.00	4.20	2.0	39.0	42.0	44.0	45.0	41.0	38.0	37.0	35.0	31.0	45.0	Да
03	Вытяжной вентилятор КТП	557.50	812.00	4.20	2.0	39.0	42.0	44.0	45.0	41.0	38.0	37.0	35.0	31.0	45.0	Да
03	Вытяжной вентилятор КТП	553.00	805.50	4.50	2.0	39.0	42.0	44.0	45.0	41.0	38.0	37.0	35.0	31.0	45.0	Да
04	Трансформатор 160 кВА	563.50	808.50	2.50		71.9	71.9	71.0	64.5	59.0	54.7	50.4	45.6	41.3	62.0	Да
04	Трансформатор 160 кВА	560.50	804.00	2.50		71.9	71.9	71.0	64.5	59.0	54.7	50.4	45.6	41.3	62.0	Да
04	Трансформатор 160 кВА	558.00	805.50	2.50		71.9	71.9	71.0	64.5	59.0	54.7	50.4	45.6	41.3	62.0	Да
04	Трансформатор 160 кВА	555.50	807.00	2.50		71.9	71.9	71.0	64.5	59.0	54.7	50.4	45.6	41.3	62.0	Да
05	Система кондиционирования ИБП	542.00	811.50	5.00	1.0	39.0	42.0	44.0	45.0	41.0	38.0	37.0	35.0	31.0	45.0	Да
07	Трансформатор 1000 кВА	559.50	802.00	2.50		82.9	82.9	82.0	75.5	70.0	65.7	61.4	56.6	52.3	73.0	Да
07	Трансформатор 1000 кВА	554.00	805.00	2.50		82.9	82.9	82.0	75.5	70.0	65.7	61.4	56.6	52.3	73.0	Да
08	Трансформатор 250 кВА	557.00	803.50	2.50		74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	65.0	Да
08	Трансформатор 250 кВА	561.50	810.00	2.50		74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	65.0	Да
1	Трансформатор 250 кВА	559.30	811.00	2.50		74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	65.0	Да

Изм.	Коп.	Уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
01	-	Зам.	-	-		04.08.26
1971-ГВН-314400-5-ООС2-001						Лист Г-23
1971-ГВН-314400-5-ООС2-001						
АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ						Лист
Формат А4						Г-23

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота (м)	Высота подъема (м)	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La, экв	В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)				Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
01	Трансформаторы КТП 1600	548.47	808.46	547.00	809.49	0.10	2.10	2.50		51.0	54.0	56.0	57.0	53.0	50.0	49.0	47.0	43.0	57.0	Да
01	Трансформаторы КТП 1600	553.47	814.96	552.00	815.99	0.10	2.10	2.50		51.0	54.0	56.0	57.0	53.0	50.0	49.0	47.0	43.0	57.0	Да
013	Шум, проникающий из НС закачки воды	693.53	615.54	694.86	614.65	0.10	2.50	1.00		106.1	101.6	99.7	93.1	85.1	73.7	63.7	57.7	53.2	88.7	Да
018	Шум, проникающий из блока печи	656.47	585.96	655.63	586.50	0.10	2.00	1.60		68.7	64.2	61.9	60.1	59.9	55.3	52.1	50.2	48.4	61.4	Да
09	Шум, проникающий из здания энергообеспечения	626.66	507.89	625.51	506.26	0.10	2.40	2.00		79.5	75.0	69.6	58.6	48.6	36.7	27.9	23.0	21.3	56.5	Да
09	Шум, проникающий из здания энергообеспечения	625.66	505.89	624.45	504.30	0.10	2.40	2.00		79.5	75.0	69.6	58.6	48.6	36.7	27.9	23.0	21.3	56.5	Да

1.2. Препятствия

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота (м)	Высота подъема (м)	Коэффициент звукопоглощения α, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)				31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
001	КПП (сущ.)	614.48	414.31	616.02	416.28	14.00	3.00	1.80	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да	
005	Здание химреагентов (сущ.)	523.85	581.42	533.78	575.22	13.00	4.36	1.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да	
006	ЗРУ 3,5 кВ (сущ.)	572.19	522.04	574.66	525.74	9.15	3.00	4.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да	
01	КТП 2х1600	554.96	808.97	546.76	814.71	8.00	3.00	2.50	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да	
02	Местная аппаратная	540.58	817.69	543.04	815.97	9.00	3.00	2.50	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да	
03	Блок-бокс ИБП	543.58	816.19	546.04	814.47	9.00	3.00	2.50	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да	
04	Блок-бокс RIO	626.22	830.37	627.94	832.83	2.00	2.50	1.80	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да	
2	НС закачки воды	686.30	611.14	695.48	604.72	15.00	5.00	1.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да	
20	Здание энергообеспечения	623.50	502.68	630.88	497.52	13.60	5.80	2.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да	
24	Блок печи	658.27	589.05	656.37	586.11	9.00	4.70	1.60	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да	

N	Объект	Координаты точек (X, Y)	Высота (м)	Высота подъема (м)	Коэффициент звукопоглощения α, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									В расчете
					31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
003	ЗРУ 6/04 кВ подстанции ЕР-1 (сущ.)	(584.5, 533.5), (572.5, 541.5), (588.5, 565.5), (592, 563).	5.61	4.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да

Изм.	Коп.	Уч.	Лист	№ Док.	Подпись	Дата
01	-	Зам.	-	-	-	04.08.26
1971-ГВН-314400-5-ООС2-001						
АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ						Лист
Г-24						Г-24

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – Добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-06_R01.docx



Точки типа: Расчетная точка на границе жилой зоны														
Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.экв
N	Название	X (м)	Y (м)											
9	Р.Т. на границе вахтового поселка Лукойл	-871.50	-366.50	1.50	35.4	32.9	32.6	26.2	29.1	20.6	2.6	0	0	27.80

1971-ГБН-314400-5-ООС2-001

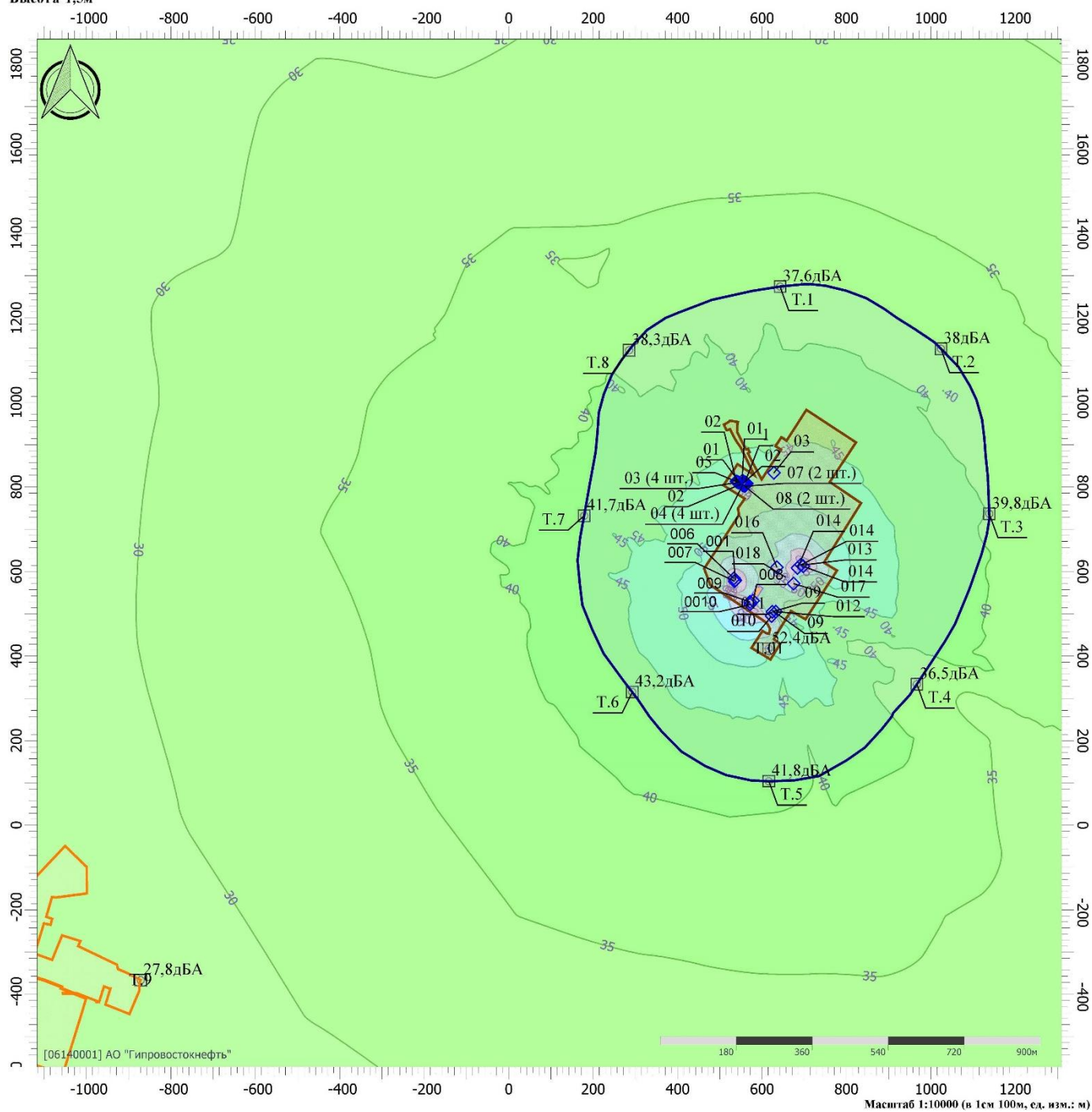
Лист	Г-26
------	------

Формат А4

Графический результат расчета акустического воздействия в период эксплуатации объектов

Отчет

Вариант расчета: СЗЗ
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: La (Уровень звука)
 Параметр: Уровень звука
 Высота 1,5м



					1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГМПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-				04.09.26
Изм.	Ком.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

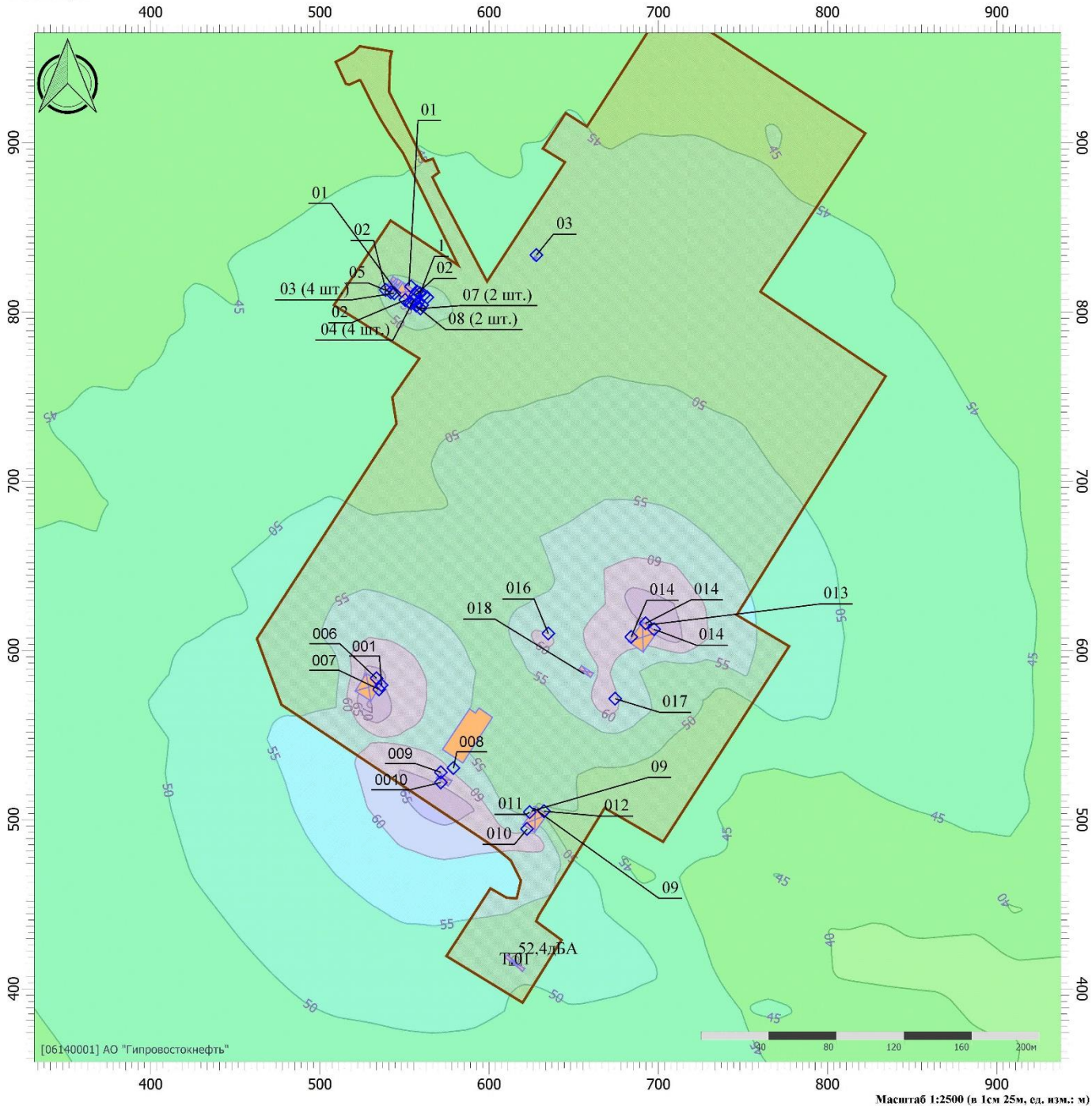
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьята». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Формат А4



Отчет

Вариант расчета: С33
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La (Уровень звука)
Параметр: Уровень звука
Высота 1,5м



01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ
						Лист Г-28

Обоснование принятых шумовых характеристик строительной техники
согласно протоколам замеров
ИШ 3, ИШ 5

СПЛ ООО «ЦЕНТР ЭКСПЕРТИЗЫ УСЛОВИЙ ТРУДА»
Аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.515260 от 21 февраля 2008 г.
Санкт-Петербург, Каменноостровский пр. 71-Б Т. 300-10-22, ф. 347-58-76



Протокол № 3/8210-16
Измерение уровня шума

1. Место проведения измерений: г. Санкт-Петербург, строительная площадка расположена по адресу Октябрьская наб., дом 104, участок 17.
2. Время проведения измерений: 17.12.2008 (с 9.30 до 14.00)
Измерения проводились: инженером лаборатории Панюгиным И.В.
3. Цель измерений: определение шумовых характеристик бульдозера ДЗ 110 на базе трактора ДТ-75
4. Нормативная документация:
- ГОСТ 12.1.050-86 Методы измерения шума на рабочих местах.
- ГОСТ 23337-78 Методы измерения шума на селитебной территории и в помещениях жилых и общественных зданий.
5. Средства измерений: Измеритель шума и вибрации ШИ-01В Шумомер интегрирующий, зав. №20705, св-во о поверке № 3/340-1095-08 до 08.09.09г.
6. Основные источники шума и характер создаваемого ими шума: бульдозер ДЗ 110 на базе трактора ДТ-75. Характер шума - колеблющийся.
7. Схемы расположения точек измерения:
точка измерения располагалась на расстоянии 7,5м от бульдозера ДЗ 110 на базе трактора ДТ-75
8. Результаты измерений уровней шума от источника шума приведены в таблице:

Наим. оборудования	Эквивалентный уровень звука, дБА	Максимальный уровень звука, дБА
Бульдозер ДЗ 110 на базе трактора ДТ-75	65	74

Измерения выполнил:

Инженер ИЛ:

 И.В. Панюгин

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Г-29

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

ИШ 10

СПЛ ООО «ЦЕНТР ЭКСПЕРТИЗЫ УСЛОВИЙ ТРУДА»
Аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.515260 от 21 февраля 2008 г.
Санкт-Петербург, Каменноостровский пр. 71-Б Т. 300-10-22, ф. 347-58-76



Протокол № 3/8210-20
Измерение уровня шума

1. Место проведения измерений: г. Санкт-Петербург, строительная площадка расположена по адресу Октябрьская наб., дом 104, участок 17.
2. Время проведения измерений: 17.12.2008 (с 9.30 до 14.00)
Измерения проводились: инженером лаборатории Панюгиным И.В.
3. Цель измерений: определение шумовых характеристик компрессора ЗИФ-55/0,7
4. Нормативная документация:
- ГОСТ 12.1.050-86 Методы измерения шума на рабочих местах.
- ГОСТ 23337-78 Методы измерения шума на селитебной территории и в помещениях жилых и общественных зданий.
5. Средства измерений: Измеритель шума и вибрации ШИ-01В Шумомер интегрирующий, зав. №20705, св-во о поверке № 3/340-1095-08 до 08.09.09г.
6. Основные источники шума и характер создаваемого ими шума: компрессор ЗИФ-55/0,7. Характер шума - колеблющийся.
7. Схемы расположения точек измерения:
точка измерения располагалась на расстоянии 7,5м от компрессора ЗИФ-55/0,7
8. Результаты измерений уровней шума от источников шума приведены в таблице:

Наим. оборудования	Эквивалентный уровень звука, дБА	Максимальный уровень звука, дБА
Компрессор ЗИФ-55/0,7 передвижной винтовой дизельный	69	80

Измерения выполнил:

Инженер ИЛ:

 И.В. Панюгин

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Г-30

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

ИШ 2, 6, 13

ООО «Институт прикладной экологии и гигиены»

АККРЕДИТОВАННАЯ ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Юридический адрес:
197110 Санкт-Петербург
Ул.Б.Зеленина, 8 корп.2, ЛИТ.А,
пом.53Н
Тел(факс) 499-44-77

АТТЕСТАТ «Системы»

№ ГСЭН.RU.110A.011.639 от 25.12.2008

г.
зарегистрирован в Госреестре
№ РОСС RU.0001.517076 от 25.12.2008 г.

УТВЕРЖДАЮ



Генеральный директор

А.Ю.Ломтев

9 апреля 2009 г.

ПРОТОКОЛ №9

измерений шума на строительной площадке от работающей территории
от «9» апреля 2009 г.

1.	Наименование предприятия, организации (заявитель)	ООО «Вента-Строй»
2.	Юридический адрес	198152г. Санкт-Петербург, ул.Краснопутиловская, д.67
3.	Место проведения измерений	г.Санкт-Петербург, ул.Мебельная(фон); база строительной техники- ул.Софийская, д.62(техн.оборудование)
4.	Цель измерений	Измерение уровней звука и звукового давления от строительной техники на участке строительства в г. С-Петербург, ул. Мебельная в целях оценки их соответствия СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки»
5.	НД, согласно которой произведены измерения	МУК 4.3.2194-07 «Методические указания. Контроль уровня шума на территории жилой застройки, в жилых и общественных зданиях и помещениях» ГОСТ 31296.1-2-2005(2006) «Описание, измерение и оценка шума на местности» ГОСТ 31325-2006 «Шум. Измерение шума строительного оборудования, работающего под открытым небом»
6.	Дата и время измерений	3.04.2009. 10.00-18.00, 8.04.09. 10.00-18.00
7.	Ф.И.О., должность представителя обследуемого объекта, присутствующего при измерениях	Начальник дорожно-строительного участка Кужик А.Г.
8.	Ф.И.О., должность, проводившего измерения	Инженер-эколог Широков А.В.

Страница 1 из 6

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		04.09.26			Г-31

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – Добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-06_R01.docx

Формат А4

№	Наименование оборудования	Наименование шума	Характеристика процесса	Мощность, кВт	Расстояние замера	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах частот, Гц										Максимальный уровень звука, дБА	Эквивалентный уровень звука, дБА
						31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
И	Бульдозер САТ Д6М	Колеблющийся	Передвижение грунта, благоустройство территории	104/4	7,5 м										80	75	
	Экскаватор Хитачи ZX-240	Колеблющийся	Подъем и перенос масс грунтов	140/4,5	7,5 м										79	74	
	Экскаватор Хитачи ZX-160LG	Колеблющийся	Подъем и перенос масс грунтов	76/4,3	7,5 м										79	74	
	КАМАЗ 651150	Колеблющийся	Перевозка грузов	180/6,7	7,5 м										78	72	
	КАМАЗ 65115С	Колеблющийся	Перевозка грузов	165/6,4	7,5 м										78	72	
	КАМАЗ 65115	Колеблющийся	Перевозка грузов	180/6,7	7,5 м										78	72	
	Погрузчик Амкадор 324 Б	Колеблющийся	Погрузка	109/4,7	7,5 м										75	70	
	Погрузчик ТО-18Б	Колеблющийся	Погрузка	95/4,7	7,5 м										75	70	
В4	Экскаватор-погрузчик JCB	Колеблющийся	Подъем и перенос масс	74/3,6	7,5 м										80	74	

01	-	Зам.	-	04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист Г-32
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подпись			

№ п/п	Наименование оборудования (техники) (марка, тип и для точки измерения, координаты)	Характеристика шума	Характер работы оборудования (техники)	Характеристики оборудования (мощность (кВт) базовая, длина, м)	Расстояние до ИТ или проезжей части (для фона), м	Уровень звукового давления в дБ в октавных полосах частот в Ен									Уровень звука, максимальный уровень звука, дБА	Эквивалентный уровень звука дБА
						31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
			грунтов												80	74
	Экскаватор-погрузчик FB-200	Колеблющийся	Подъем и перенос масс грунтов	78/4	7,5 м										80	75
	Щетка ТО-49-МТЗ	Колеблющийся	Благоустройство территории	55/3	7,5 м										72	
	Компрессор Атмос РД-51	Постоянный широкополосный	Нагнетание воздуха	47/1,8	5 м	93	94	77	69	67	67	63	59	57	80	74
	Каток грунтовый HAMM-34-12	Колеблющийся	Укатка грунта	98/5	7,5 м										80	74
	Каток грунтовый СА 251Д	Колеблющийся	Укатка грунта	87/5	7,5 м										74	
	Дизель генератор GEKO 30000 ED	Постоянный широкополосный	Выработка электричества	14/2	5 м	82	97	83	75	69	68	63	57	57	65	
	Электростанция HONDA GX 200	Постоянный широкополосный	Выработка электричества	1/0,8	5 м	70	71	56	50	57	58	47	43	43	74	
B65	Асфальтоукладчик LIBHEER	Постоянный широкополосный	Укладка асфальта	74/5,7	7,5 м	78	77	75	71	70	70	65	64	64	77	72
	Бортовая машина КАМАЗ 5310	Колеблющийся	Перевозка грузов	154/8,6	7,5 м										79	74
	Автокран КС 4561	Колеблющийся	Подъем грузов и разгрузка	165/9,2	7,5 м											

Страница 5 из 6

Изм.	Коп. Уч.	Лист	№ Док.	Подпись	Дата	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		04.03.26			Г-33

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-06_R01.docx

Формат А4

ИШ 1

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ СОЮЗА ССР

Система стандартов безопасности труда
**ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ ДУГОВОЙ
 И КОНТАКТНОЙ ЭЛЕКТРОСВАРКИ**
 Допустимые уровни шума и методы измерений
 Occupational safety standards system.
 Equipment for arc and resistance electric welding.
 Admissible noise levels and methods of measurement

ГОСТ
12.1.035-81
 (СТ СЭВ 2415-80)

Переиздание. Ноябрь 1988 г.

Постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 15 декабря 1981 г. № 5418 срок введения установлен

с 01.01.82

Настоящий стандарт распространяется на источники тока и оборудование для дуговой сварки и на машины для контактной сварки (в дальнейшем сварочное оборудование) и устанавливает допустимые уровни шума на рабочих местах и методы измерений.

Стандарт не распространяется на плазменное сварочное оборудование и бытовые сварочные аппараты.

Стандарт полностью соответствует СТ СЭВ 2415-80.

1. ДОПУСТИМЫЕ УРОВНИ ШУМА

1.1. Уровень звукового давления сварочного оборудования (кроме сварочных преобразователей), измеренный на опорном радиусе, указанном в табл. 2, должен быть не более значений, приведенных в табл. 1, в соответствии с [ГОСТ 12.1.003-83](#).

Таблица 1

Октавные полосы со среднегеометрическими частотами, Гц	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Уровень звукового давления, дБ	99	92	86	83	80	78	76	74

1.2. Величина эквивалентного уровня звука на рабочих местах сварочного оборудования не должна быть более 85 дБА.

1.3. Показатель уровня шума сварочных преобразователей должен соответствовать значению скорректированного уровня звуковой мощности А, величина которой не должна быть более указанной в табл. 1 [ГОСТ 16372-84](#).

Изм.	Коп.	Уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
01	-	Зам.	-	-		04.09.26
1971-ГВН-314400-5-ООС2-001						
АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ						Лист Г-34

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – Добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-06_R01.docx

ИШ 4

«Эко Тест»
197227, Санкт-Петербург, Серебристый бульвар, 18, к 3; тел/факс (812) 349-36-54
ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ АНАЛИТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
Аттестат № РОСС RU 0001.514 666 от 26.12.2003. Срок действия до 26 декабря 2006 г.

ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВО
ПРЕДСТАВЛЯЮЩИЙ:  Е.В. Мильявский
16 ноября 2006

ПРОТОКОЛ № 154/6
измерений уровней шума строительной площадке от работающего оборудования

1. Место проведения измерений:
Ленинградская область, Всеволожский район, Бугровская волость, строительная площадка торгово-развлекательного комплекса, «Невский Колизей». Характер работ: обратная засыпка котлована и возведение здания комплекса. Измерения проведены в присутствии прораба Кириллова Д.Е.
2. Дата и время проведения измерений:
«16» ноября 2006 г. 10.30-15.00.
3. Средства измерений: шумомер ШИ-01В, зав. №28705, с микрофоном ВМК-205 зав.№ 2038.
4. Сведения о государственной поверке:
Шумомер ШИ-01В - свидетельство о поверке № 340/1235 от 15.12.05.
5. Нормативная документация:
- ГОСТ 12.1.050 – 86 «Методы измерения шума на рабочих местах»;
- ГОСТ 23337-78*. Методы измерения шума на селитебной территории и в помещениях жилых и общественных зданий.
6. Схемы расположения точек измерения: точки измерения располагались на расстояниях 1м, 5м и 7,5м сбоку от строительной машины и другого оборудования в зависимости от интенсивности, создаваемого ими шума (конкретные расстояния для каждой измерительной точки представлены в таблице на листе 2 протокола). Точки измерения располагались на высоте 1м-1,2м от поверхности строительной площадки (грунт, для вибратора – бетонированная поверхность)
7. Источники шума: строительные машины и оборудование. Характер шума прерывистый или колеблющийся в зависимости от вида оборудования .
8. Результаты измерения шума
Результаты измерения шума представлены на листе 2 протокола в таблице 1.

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Г-35

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-06_R01.docx

Приложение
Протокол № 15/76
От 16 ноября 1996

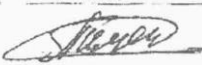
стр.2.

Таблица 1

Результаты измерений уровней звука и звукового давления строительного оборудования

Наименование оборудования	Расстояние до ТИ, м	Характер шума	Лэкв, дБА	Лмакс, дБА
Специализированный автотранспорт КамАЗ-55111	7	пост.	65	70
Вибратор ИВ-47, И-1,2	7	пост.	65	70
Бетонноемес ЕЛВА	7	пост.	71	76
Кран КС-4361А, КС-3571	7	пост.	71	76
буровой станок СБУ-100, КР-709	7	пост.	71	76
Экскаватор О-3322	7	пост.	71	76

Измерения выполнял научный сотрудник ИЛ

 И.К.Пименов

01	-	Зам.	-		04.09.26
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ Док.	Подпись	Дата
1971-ГВН-314400-5-ООС2-001					
АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ					Лист Г-36

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – Добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-06_R01.docx

Формат А4

ИШ 7

ООО – НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР



Адрес: 190005, Санкт-Петербург, ул. 1-я Красноармейская, д. 1 Тел: (812) 110-15-73. Факс: (812) 316-15-59

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ АКУСТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Аттестат аккредитации № SP01.01.042.029 от 17 марта 2004 г.

УТВЕРЖДАЮ:
 Генеральный директор
 Н.И. Иванов
 «1» июля 2006 г.



ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ

уровней шума
 № 01-ш от 14.07.2006 г.

1. **Наименование заказчика:** ЗАО «НИПИ ТРТИ».
2. **Объекты испытаний:** строительное оборудование и строительная техника
3. **Цель измерений:** определение шумовых характеристик строительного оборудования и строительной техники.
4. **Дата и время проведения измерений:** 15.06.2006 г. - 12.07.2006 г. с 10.00 до 17.30.
5. **Основные источники:** строительное оборудование и строительная техника.
6. **Характер шума:** шум непостоянный, колеблющийся.
7. **Наименование измеряемого параметра (характеристики):** уровни звукового давления, эквивалентный и максимальный уровни звука.
8. **Нормативная документация на методы выполнения измерений:**
 - ГОСТ 28975-91 Акустика. Измерение внешнего шума, излучаемого землеройными машинами. Испытания в динамическом режиме;
 - ГОСТ Р 51401-99 Шум машин. Определение уровней звуковой мощности источников шума по звуковому давлению. Технический метод в существенно свободном звуковом поле над звукоотражающей плоскостью.
9. **Средства измерений:**
 - шумомер анализатор спектра Октава 110А № 05А638 с предусилителем КММ-400, зав. № 04212 и микрофоном ВМК 205, зав. № 267 (Свидетельство о поверке № 0025219 от 15.03.2006);
 - шумомер анализатор спектра Октава 110А № 02А010 с предусилителем КММ-400, зав. № 01197 и микрофоном ВМК 205, зав. № 279 (Свидетельство о поверке № 0022280 от 21.02.2006);
 - калибратор 05000, зав. № 53276 (Свидетельство о поверке № 0025209 от 10.03.2006).
10. **Условия проведения измерений.**
 Измерения проводились на строительной площадке. При измерениях каждого типа строительного оборудования или техники остальные машины и механизмы не работали. Строительное оборудование и строительная техника работали в типовом режиме. Процесс измерений охватывал полный технологический цикл работы каждого типа оборудования или техники. В процессе измерений акустических характеристик контролировался уровень фонового шума с целью исключения влияния на результаты измерений шума помех.
 Точки измерений располагались на высоте 1,5 м, на расстоянии 7,5 м от геометрического центра испытываемого образца техники. Микрофон направлялся в сторону источника шума. Результаты измерений усреднялись.
 Метеорологические условия: в период проведения измерений температура колебалась от 16 до 22°С, относительная влажность 68-84%, давление 1008-1021 гПа, скорость ветра не превышала 5 м/с, на микрофон одевался ветрозащитный колпак, осадки отсутствовали.
11. **Результаты измерений:** усредненные результаты измерений шума приведены в табл. 1.

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Г-37

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Дорожный каток	95	87	85	75	73	75	73	69	63	80	82	Планировочные работы
Каток (Рабочий режим)	145	72	75	81	78	74	70	63	55	79	81	Планирование участка
Самосвал	306	85	74	78	73	73	74	67	63	79	81	Доставка материалов
Самосвал с манипулятором	187	80	76	73	70	69	66	63	58	74	77	Доставка материалов
Самосвал с манипулятором	194	90	87	77	79	75	73	67	63	81	83	Доставка материалов
Самосвал	60	89	86	77	74	72	72	66	62	79	82	Доставка материалов
Самосвал	75	82	76	75	74	68	68	64	55	76	77	Доставка материалов
Грузовик со стрелой	50	81	78	76	74	72	69	64	56	77	79	Подъем грузов
Гусеничная буровая установка	104	79	79	78	78	75	71	66	56	80	87	Бурение
Гусеничная буровая установка	126	75	79	76	73	74	79	74	69	82	88	Бурение
Гусеничная буровая установка	150	81	81	78	76	74	72	68	63	79	84	Бурение
Гидравлическая сваебойная машина	145	82	82	82	89	83	78	75	70	89	94	Установка свай из сборного железобетона
Гидравлическая сваебойная машина	186	80	87	88	84	83	78	74	65	87	91	Установка свай из стальных конструкций
Гидравлическая сваебойная машина	-	87	93	85	87	83	80	75	72	88	90	Установка свай из стальных конструкций
Гидравлическая сваебойная машина	-	73	65	65	64	70	72	72	68	77	80	Установка свай из стальных конструкций
Электрическая сваебойная машина	23	79	65	60	59	66	63	53	46	69	72	Установка свай из стальных конструкций
Электрическая установка	147	77	78	73	66	63	57	50	42	70	73	Установка свай из стальных конструкций
Вибропогружатель	-	83	82	79	82	84	82	77	67	88	90	Установка свай из металлоконструкций – вибрационная
Башенный кран	51	82	77	80	76	66	66	56	50	76	79	Подъем грузов
Башенный кран	88	84	79	80	76	70	63	57	51	77	80	Подъем грузов
Гусеничный кран	132	81	77	69	67	62	60	61	51	70	74	
Гусеничный кран	184	81	77	66	62	59	57	51	46	67	71	
Гусеничный кран	240	73	71	66	67	74	66	58	49	75	78	Подъем грузов
Гусеничный кран	390	68	71	68	62	66	66	55	46	71	73	Подъем грузов

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Г-38

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

ИШ 8, 9, 11, 12

Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ
«ЦЕНТР ГИГИЕНЫ И ЭПИДЕМИОЛОГИИ В ГОРОДЕ САНКТ-ПЕТЕРБУРГ»
Филиал ФГУЗ

«Центр гигиены и эпидемиологии в Санкт-Петербурге»
в Кировском, Красносельском, Петродворцовом районах и г. Ломоносове.

АККРЕДИТОВАННЫЙ ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЛАБОРАТОРНЫЙ ЦЕНТР

Санкт-Петербург, ул. Отважных, дом 6; тел.: 736-59-43, 735-49-24; тел/факс: 735-99-90
ОКПО 76264121, ОГРН 1057810163652, ИНН/КПП 7816363890/780702001

Аттестат аккредитации
№ ГСЭН. RU. ЦОА. 001.01 от «26» мая 2008г
Зарегистрирован в Государственном реестре:
№ РОСС RU. 0001.510228 от «26» мая 2008г
Действителен до «26» мая 2013 г

УТВЕРЖДАЮ
Главный врач
филиала ФГУЗ «Центр гигиены
и эпидемиологии в г. СПб»
в Кировском, Красносельском,
Петродворцовом районах
и г. Ломоносове
Фридман Р.К.



ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ ШУМА

№ 1423 от «07» сентября 2010

1. Наименование предприятия, организации (заявителя):
ООО «Строительная компания «Дальпитерстрой»
2. Юридический адрес: 191119, г.СПб., Лиговский пр., д.94, корпус 2, пом. 25Н
3. Наименование и адрес объекта: строительная площадка по адресу: г. Санкт-Петербург, пос. Парголово, Пригородный (южнее дома 97 по ул. 1-го Мая, участок 82).
4. Дата и время проведения измерений: 03.09.2010 г. (с 10³⁰ ч.)
5. Цель измерения: на соответствие НД (СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки»).
6. Должность, ФИО лица, в присутствии которого производились измерения: измерения проводились в присутствии инженера Кравченко В.Л.
7. НД на методы измерений: МУК 4.3.2194-07 «Контроль уровня шума на территории жилой застройки, в жилых и общественных зданиях и помещениях»; ГОСТ 23337-78* «Шум. Методы измерения шума на селитебной территории и в помещениях жилых и общественных зданий».
8. Средства измерения (тип, марка, заводской номер): шумомер-анализатор спектра, виброметр портативный «Октава-101АМ» № 03А180 с предусилителем КММ 400 № 01110 в комплекте с микрофоном ВМК-205 № 433 и вибродатчиком АР 57 № 2094.
9. Сведения о поверке: свидетельство № 0002513, действительно до 15.01.2011 г.
10. Источник шума: строительная техника.
11. Характер шума: непостоянный.
12. Условия проведения измерений: измерения шума проводились в дневное (с 10³⁰ ч.) время суток на строительной площадке при работе строительной техники (наименование машин и механизмов указаны в таблице измерений).
13. Основание для проведения: договор № Д009717 от 30.08.2010 г.

Протокол № 1423 от «07» сентября 2010 напечатан в 3-х экз. Общее кол-во страниц 2; страница 1

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Г-39

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-06_R01.docx

14. Результаты измерения шума:

Наименование машин и механизмов	Расстояние от источника шума до точки измерения (м)	Эквивалентный уровень звука, дБА	Максимальный уровень звука, дБА
Т.1- Бульдозер ДЗ-101	7,5	76	82
Т.2-Экскаватор VOLVO EC210	7,5	71	76
Т.3-Автокран КС-55719-1-02	7,5	71	76
Т.4- кран башенный КБм-401п	7,5	71	76
Т.5- кран башенный КБ-473	7,5	71	76
Т.6- кран башенный Comedil СТТ-161-8	7,5	71	75
Т.7-шнекобуровая установка SF-50	7,5	70	75
Т.8- сваебойная установка УГМГ-16	7,5	76	82
Т.9-вибротрамматика Wacker VP2050	7,5	64	68
Т.10- автовышка телескопическая АГП-24	7,5	65	70
Т.11-насосы самовсасывающие электрические ГНОМ 25-20	1,0	76	78
Т.12- вибратор глубинный ИВ-112	1,0	75	78
Т.13- трансформатор сварочный ТД-500	7,5	62	68
Т.14- компрессор Albert B-80	1,0	75	78
Т.15- установка для прогрева бетона СПБ-63	1,0	80	82
Т.16-бетонасос Штеттер	7,5	74	77
Т.17- автобетоновоз АБС-7ДА	7,5	70	75
Т.18- штукатурная станция ШМ-30	7,5	67	70
Т.19- машина штукатурно-затирачная СО-86А	1,0	70	75
Т.20- трубокладчик ТТ-10	1,0	70	75
Т.21- машина бортовая ЗИЛ-555	7,5	71	74
Т.22- автосамосвал КАМАЗ - 5511	7,5	63	68
Т.23- автогрейдер ДЗ-143	7,5	63	68
Т.24- каток вибрационный BW 145 D-3	7,5	76	80
Т.25- каток дорожный ДУ-98	7,5	70	75
Т.26- асфальтоукладчик ДС-126	7,5	65	70
Т.27- штукатурная станция ПРСШ-1М	7,5	65	70
Т.28- малярная станция ПМС	7,5	70	75
Т.29- легковой автомобиль ВАЗ 2110 (бензин)	7,5	70	75
Т.30- легковой автомобиль Ford transit (дизель)	7,5	58	64
Т.31- автомобиль-мусоросборщик КАМАЗ	7,5	60	66
Т.32- погрузо-разгрузочные работы мусороуборочной машины КАМАЗ	7,5	63	68
	7,5	69	72

Ответственный за оформление протокола:
 Руководитель группы
 исследования физических факторов

Ответственный за проведение измерений:
 И.о. зав. отделением гигиены труда

Филиал № 6 ФГУЗ
 «Центр гигиены и эпидемиологии в городе
 Санкт-Петербург»
 198329, Санкт-Петербург, Лазукина Т.Н.
 ул. Отважных, д. 1
 Группа исследования физических факторов
 Дубовик И.С.
 тел. 755-93-91

Протокол № 1423 от «07» сентября 2010 напечатан в 3-х экз. Общее кол-во страниц 2; страница 2

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Г-40

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-06_R01.docx

Программная распечатка расчета акустического воздействия в период строительства

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета

Copyright © 2006-2024 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"

Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.6.5.4936 (от 19.11.2024) [3D]

Серийный номер 06140001, АО "Гипровостокнефть"

1. Исходные данные

1.1. Источники постоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										Л.экв	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	Дозировочные насосы здания заправки хим.реагентов	536.50	579.50	2.00		48.5	51.5	53.5	54.5	50.5	47.5	46.5	44.5	40.5	54.5	Да
0010	Вытяжной вентилятор	571.50	522.00	6.00		95.0	95.0	95.0	90.0	96.0	90.0	86.0	83.0	76.0	95.9	Да
006	Приточная вентиляция	533.50	583.50	4.30		86.0	86.0	95.0	85.0	84.0	80.0	72.0	70.0	66.0	86.0	Да
007	Вытяжной вентилятор	535.00	577.00	6.70		95.0	95.0	95.0	90.0	96.0	90.0	86.0	83.0	76.0	95.9	Да
008	Трансформаторы ПС 6300 кВА	579.00	530.50	4.00		66.5	69.5	71.5	72.5	68.5	65.5	64.5	62.5	58.5	72.5	Да
009	Приточная вентиляция	571.50	528.00	10.00		86.0	86.0	95.0	85.0	84.0	80.0	72.0	70.0	66.0	86.0	Да
010	B2 (ЗЭ)	622.50	494.50	5.00		68.0	68.0	72.0	74.0	76.0	80.0	79.0	78.0	73.0	85.0	Да
011	B1 (ЗЭ)	624.00	504.50	4.00		52.0	52.0	60.0	64.0	68.0	69.0	64.0	64.0	54.0	73.0	Да
012	Система кондиционирования (ЗЭ)	632.50	505.00	5.00		40.6	40.6	42.3	43.9	45.3	45.9	43.2	39.4	35.6	50.0	Да
014	B2 (НСЗВ)	692.50	616.00	4.00		80.6	80.6	82.3	83.9	85.3	85.9	83.2	79.4	75.6	90.0	Да
014	B3 (НСЗВ)	697.50	612.50	4.00		80.6	80.6	82.3	83.9	85.3	85.9	83.2	79.4	75.6	90.0	Да
014	П1 (НСЗВ)	684.00	608.00	2.00		80.6	80.6	82.3	83.9	85.3	85.9	83.2	79.4	75.6	90.0	Да
016	Насос в ЕД-1/1,2	635.00	610.00	1.20		86.2	86.2	88.8	86.7	83.2	79.4	73.9	68.0	60.9	85.0	Да
017	Насос в Е-1	674.50	571.50	5.00		89.2	89.2	91.8	89.7	86.2	82.4	76.9	71.0	63.9	88.0	Да
02	Приточная вентиляция аппаратной	539.00	813.00	4.80		58.0	61.0	63.0	64.0	60.0	57.0	56.0	54.0	50.0	64.0	Да
02	Приточная вентиляция КТП	556.50	810.00	3.80		58.0	61.0	63.0	64.0	60.0	57.0	56.0	54.0	50.0	64.0	Да
02	Приточная вентиляция КТП	550.50	807.00	3.80		58.0	61.0	63.0	64.0	60.0	57.0	56.0	54.0	50.0	64.0	Да
03	Вытяжной вентилятор блок-бокса RIO	628.00	833.50	3.80	2.0	39.0	42.0	44.0	45.0	41.0	38.0	37.0	35.0	31.0	45.0	Да
03	Вытяжной вентилятор КТП	554.00	815.00	4.20	2.0	39.0	42.0	44.0	45.0	41.0	38.0	37.0	35.0	31.0	45.0	Да
03	Вытяжной вентилятор КТП	544.00	811.00	4.20	2.0	39.0	42.0	44.0	45.0	41.0	38.0	37.0	35.0	31.0	45.0	Да
03	Вытяжной вентилятор КТП	557.50	812.00	4.20	2.0	39.0	42.0	44.0	45.0	41.0	38.0	37.0	35.0	31.0	45.0	Да
03	Вытяжной вентилятор КТП	553.00	805.50	4.50	2.0	39.0	42.0	44.0	45.0	41.0	38.0	37.0	35.0	31.0	45.0	Да
04	Трансформатор 160 кВА	563.50	808.50	2.50		71.9	71.9	71.0	64.5	59.0	54.7	50.4	45.6	41.3	62.0	Да
04	Трансформатор 160 кВА	560.50	804.00	2.50		71.9	71.9	71.0	64.5	59.0	54.7	50.4	45.6	41.3	62.0	Да
04	Трансформатор 160 кВА	558.00	805.50	2.50		71.9	71.9	71.0	64.5	59.0	54.7	50.4	45.6	41.3	62.0	Да
04	Трансформатор 160 кВА	555.50	807.00	2.50		71.9	71.9	71.0	64.5	59.0	54.7	50.4	45.6	41.3	62.0	Да
05	Система кондиционирования ИБП	542.00	811.50	5.00	1.0	39.0	42.0	44.0	45.0	41.0	38.0	37.0	35.0	31.0	45.0	Да
07	Трансформатор 1000 кВА	559.50	802.00	2.50		82.9	82.9	82.0	75.5	70.0	65.7	61.4	56.6	52.3	73.0	Да
07	Трансформатор 1000 кВА	554.00	805.00	2.50		82.9	82.9	82.0	75.5	70.0	65.7	61.4	56.6	52.3	73.0	Да
08	Трансформатор 250 кВА	557.00	803.50	2.50		74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	65.0	Да
08	Трансформатор 250 кВА	561.50	810.00	2.50		74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	65.0	Да
1	Сварочный агрегат	565.00	703.00	1.50	1.0	99.0	99.0	92.0	86.0	83.0	80.0	78.0	76.0	74.0	86.6	Да

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
01	-	Зам.	-		04.08.26
1971-ГВН-314400-5-ООС2-001					
АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ					
Лист					Г-41

2	Электростанция	677.50	747.00	1.50	5.0	74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	65.0	Да
---	----------------	--------	--------	------	-----	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	----

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота (м)	Высота подъема (м)	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La,экв	В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)				Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
01	Трансформаторы КТП 1600	548.47	808.46	547.00	809.49	0.10	2.10	2.50		51.0	54.0	56.0	57.0	53.0	50.0	49.0	47.0	43.0	57.0	Да
01	Трансформаторы КТП 1600	553.47	814.96	552.00	815.99	0.10	2.10	2.50		51.0	54.0	56.0	57.0	53.0	50.0	49.0	47.0	43.0	57.0	Да
013	Шум, проникающий из НС заправки воды	693.53	615.54	694.86	614.65	0.10	2.50	1.00		106.1	101.6	99.7	93.1	85.1	73.7	63.7	57.7	53.2	88.7	Да
018	Шум, проникающий из блока печи	656.47	585.96	655.63	586.50	0.10	2.00	1.60		68.7	64.2	61.9	60.1	59.9	55.3	52.1	50.2	48.4	61.4	Да
09	Шум, проникающий из здания энергообеспечения	626.66	507.89	625.51	506.26	0.10	2.40	2.00		79.5	75.0	69.6	58.6	48.6	36.7	27.9	23.0	21.3	56.5	Да
09	Шум, проникающий из здания энергообеспечения	625.66	505.89	624.45	504.30	0.10	2.40	2.00		79.5	75.0	69.6	58.6	48.6	36.7	27.9	23.0	21.3	56.5	Да

1.2. Источники непостоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										t	T	La,экв	La,макс	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000					
12	Трубоукладчик ТО-1224	588.50	766.00	1.50	7.5	80.9	80.9	80.0	73.5	68.0	63.7	59.4	54.6	50.3	12.0	16.0	71.0	74.0	Да
3	Бульдозер ДЗ-110	557.00	598.00	1.50	7.5	74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	12.0	16.0	65.0	74.0	Да
4	Экскаватор ЭО-2621	574.00	597.50	1.50	7.0	80.9	80.9	80.0	73.5	68.0	63.7	59.4	54.6	50.3	12.0	16.0	71.0	76.0	Да
5	Трактор Т-100	636.00	683.00	1.50	7.5	74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	12.0	16.0	65.0	74.0	Да
6	Автопогрузчик	665.00	879.00	1.50	7.5	79.9	79.9	79.0	72.5	67.0	62.7	58.4	53.6	49.3	12.0	16.0	70.0	75.0	Да
9	Кран автомобильный КС-35715	672.50	899.00	1.50	7.5	80.9	80.9	80.0	73.5	68.0	63.7	59.4	54.6	50.3	12.0	16.0	71.0	76.0	Да

1.3. Препятствия

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота (м)	Высота подъема (м)	Коэффициент звукопоглощения α, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)				31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
001	КПП (сущ.)	614.48	414.31	616.02	416.28	14.00	3.00	1.80	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да	
005	Здание химвагентов (сущ.)	523.85	581.42	533.78	575.22	13.00	4.36	1.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да	
006	ЗРУ 3,5 кВ (сущ.)	572.19	522.04	574.66	525.74	9.15	3.00	4.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да	
01	КТП 2х1600	554.96	808.97	546.76	814.71	8.00	3.00	2.50	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да	

Изм.	Коп.	Уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001		АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		Лист
01	-	Зам.	-	-	-	04.08.26					
Г-42											

02	Местная аппаратная	540.58	817.69	543.04	815.97	9.00	3.00	2.50	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
03	Блок-бокс ИБП	543.58	816.19	546.04	814.47	9.00	3.00	2.50	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
04	Блок-бокс RIO	626.22	830.37	627.94	832.83	2.00	2.50	1.80	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
2	НС закачки воды	686.30	611.14	695.48	604.72	15.00	5.00	1.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
20	Здание энергообеспечения	623.50	502.68	630.88	497.52	13.60	5.80	2.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
24	Блок печи	658.27	589.05	656.37	586.11	9.00	4.70	1.60	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да

N	Объект	Координаты точек (X, Y)	Высота (м)	Высота подъема (м)	Коэффициент звукопоглощения α , в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									В расчете
					31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
003	ЗРУ 6/04 кВ подстанции ЕР-1 (сущ.)	(584.5, 533.5), (572.5, 541.5), (588.5, 565.5), (592, 563), (594, 566), (602, 560.5)	5.61	4.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
001	Р.Т. в границах стройплощадки ОУТ	636.70	682.70	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
01	Р.Т. в 2ух м от КПП ОУТ	615.50	417.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
1	Расчетная точка на границе СЗЗ	642.50	1274.00	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
2	Расчетная точка на границе СЗЗ	1023.50	1127.00	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
3	Расчетная точка на границе СЗЗ	1138.00	736.50	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
4	Расчетная точка на границе СЗЗ	966.50	333.50	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
5	Расчетная точка на границе СЗЗ	616.00	104.00	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
6	Расчетная точка на границе СЗЗ	292.50	315.00	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
7	Расчетная точка на границе СЗЗ	178.50	732.00	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
8	Расчетная точка на границе СЗЗ	285.00	1123.50	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
9	Р.Т. на границе вахтового поселка Лукойл	-871.50	-366.50	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да

Вариант расчета: "Стройка"

3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка пользователя

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La,экв	La,макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
001	Р.Т. в границах	636.70	682.70	1.50	96.5	96.5	95.6	89.1	83.6	79.4	75.1	70.4	66.7	86.70	97.00

Изм.	Коп.	Уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
01	-	Зам.	-	-		04.08.26
1971-ГВН-314400-5-ООС2-001						
АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ						Лист
Г-43						Г-43

	стройплощадки ОУТ														
01	Р.Т. в 2ух м от КПП ОУТ	615.50	417.50	1.50	62.4	62.2	60	53.7	53.4	48.3	43.9	38.4	24.2	54.40	57.70

Точки типа: Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.экв	Л.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
1	Расчетная точка на границе СЗЗ	642.50	1274.00	1.50	57.3	56.8	55.2	48.5	43.3	38.6	31.7	15.9	0	45.80	51.50
2	Расчетная точка на границе СЗЗ	1023.50	1127.00	1.50	56.7	56.1	54.4	47.7	42.6	38	31	14.3	0	45.10	50.50
3	Расчетная точка на границе СЗЗ	1138.00	736.50	1.50	58	57.2	55.6	48.9	43.7	39	32	15.8	0	46.30	51.60
4	Расчетная точка на границе СЗЗ	966.50	333.50	1.50	56.2	55.7	53.8	47.1	42.2	36.9	29.8	13.1	0	44.50	50.20
5	Расчетная точка на границе СЗЗ	616.00	104.00	1.50	55	54.8	52.9	46.3	44.2	38.4	31.6	17.7	0	45.20	49.60
6	Расчетная точка на границе СЗЗ	292.50	315.00	1.50	56.6	56.4	54.4	47.8	45.8	40.1	33.9	21.6	0	46.80	51.30
7	Расчетная точка на границе СЗЗ	178.50	732.00	1.50	58.6	58.5	56.6	49.9	46.1	40.8	34.3	20.8	0	47.90	53.00
8	Расчетная точка на границе СЗЗ	285.00	1123.50	1.50	57.2	56.7	54.8	48.1	43.2	38.5	31.6	15.3	0	45.60	50.80

Точки типа: Расчетная точка на границе жилой зоны

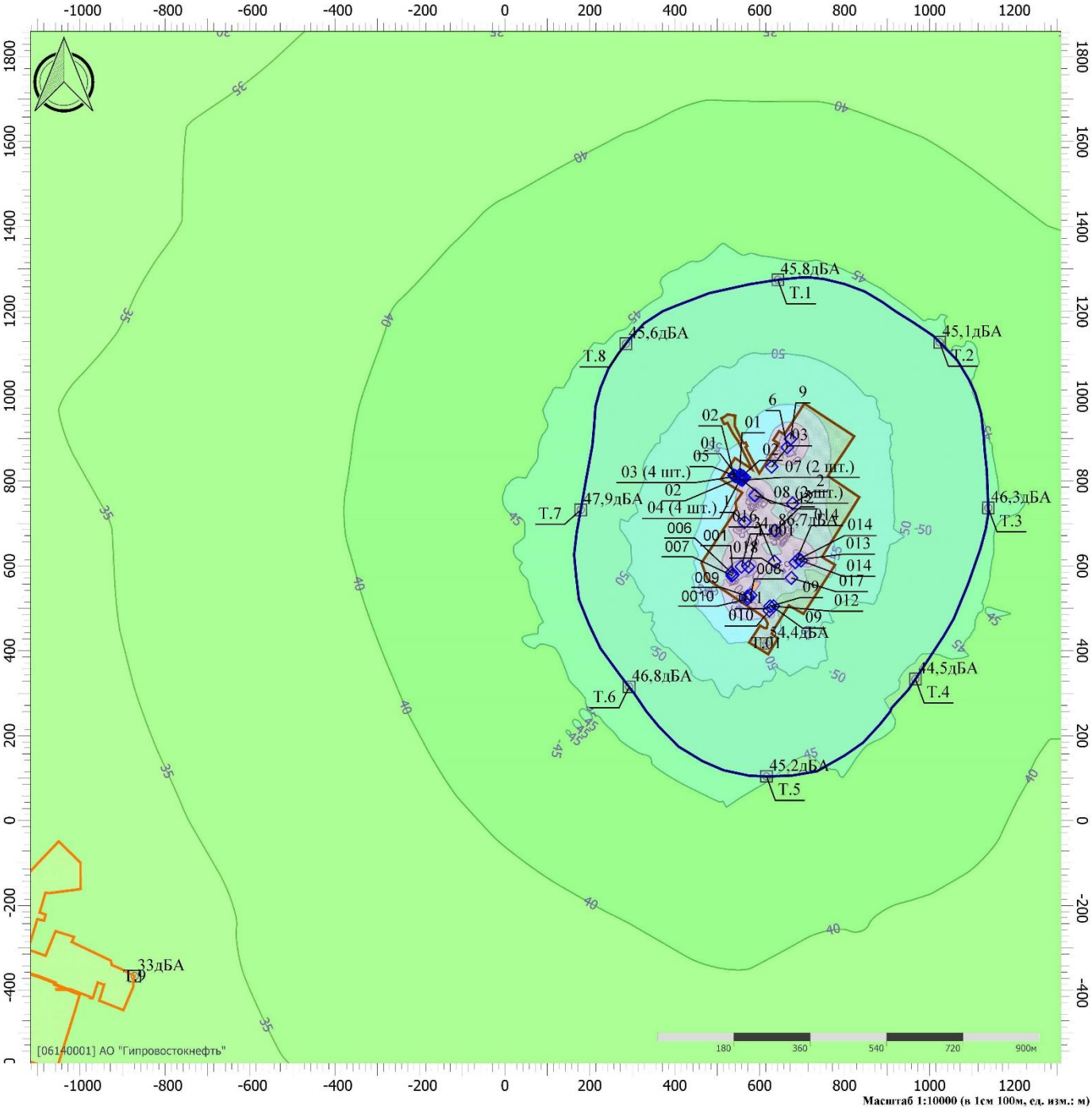
Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.экв	Л.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
9	Р.Т. на границе вахтового поселка Лукойл	-871.50	-366.50	1.50	45.7	45.4	43	35.5	31.6	23.8	5.1	0	0	33.00	38.00

01	-	Зам.	-			04.03.26									
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001					АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		Лист Г-44		

Графический результат расчета акустического воздействия в период строительства проектируемых объектов

Отчет

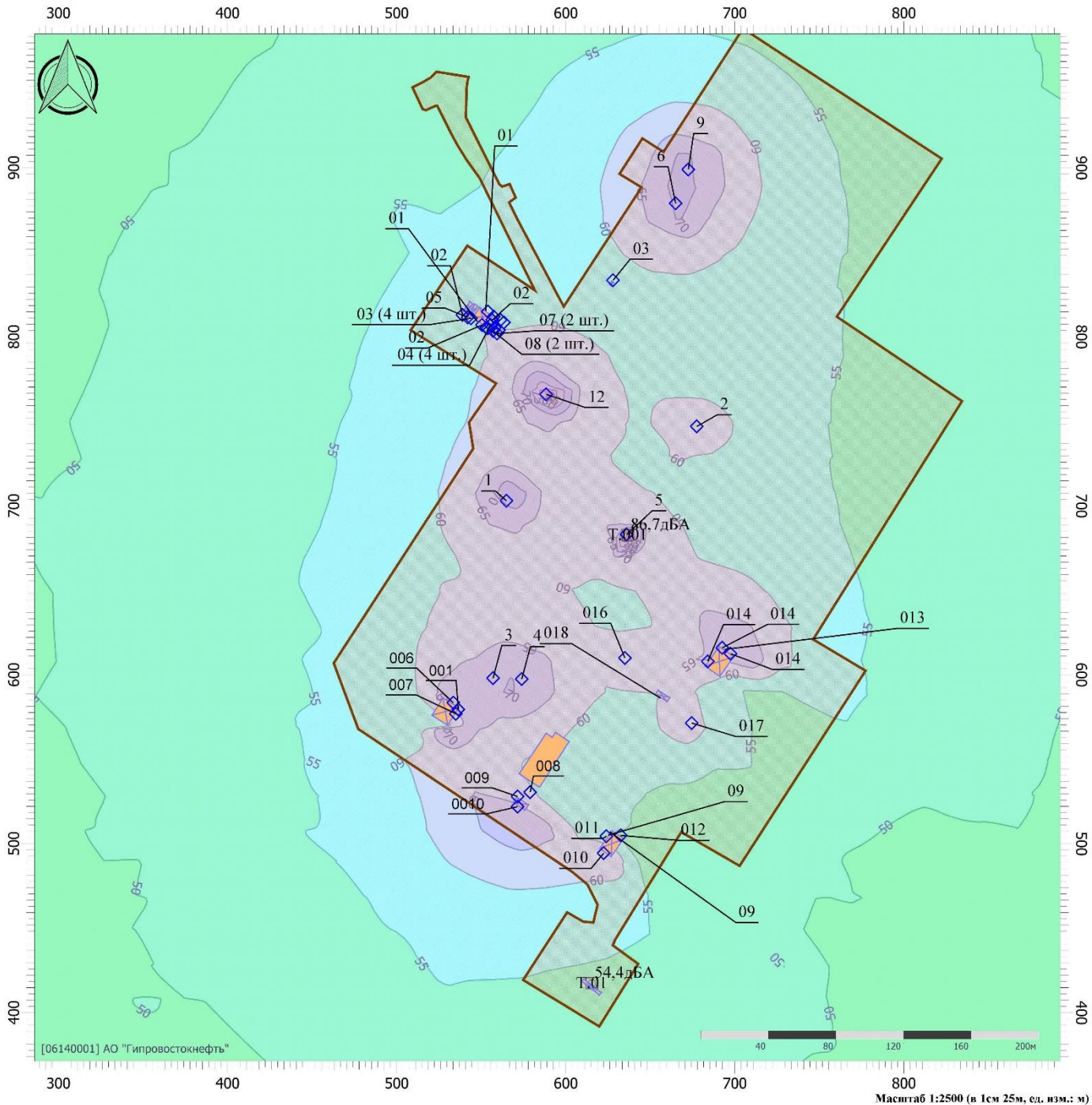
Вариант расчета: Стройка
Тип расчета: Уровень шума
Код расчета: La (Уровень звука)
Параметр: Уровень звука
Высота 1,5м



01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист Г-45
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Отчет

Вариант расчета: Стройка
Тип расчета: Уровень шума
Код расчета: La (Уровень звука)
Параметр: Уровень звука
Высота 1.5м



01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист Г-46
Изм.	Коп.	Уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-06_Р01.docx

Формат А3

Приложение К

Документация по обращению с отходами

Утвержден
 постановлением Правительства
 Российской Федерации
 от 24 октября 2019 г. № 1363

ДОГОВОР № 48655
 на оказание услуг по обращению с отходами
 I и II классов опасности

г. Москва

20.03.2023

Федеральное государственное унитарное предприятие «Федеральный экологический оператор», именуемое в дальнейшем федеральным оператором, в лице начальника службы по обеспечению деятельности федерального оператора Шарафиевой Анны Азатовны, действующего на основании доверенности № 214/66/2023-ДОВ от 28.02.2023 с одной стороны, и ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬЯГА", именуемое в дальнейшем заказчиком, в лице Начальника Управления промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды Комиссаровой Наталии Игоревны, действующего на основании доверенности № 31/22 от 29.04.2022, с другой стороны, именуемые в дальнейшем стороны, подписали настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору заказчик обязуется передать отходы I и (или) II классов опасности (далее - отходы) федеральному оператору, а федеральный оператор обязуется принять отходы и оказать услуги по обращению с отходами - сбор, транспортирование, обработку, утилизацию, обезвреживание, размещение отходов в соответствии с законодательством Российской Федерации (далее - услуги).
2. Виды (согласно федеральному классификационному каталогу отходов), масса и объем передаваемых отходов, дата и адрес места передачи (погрузки) и иные условия передачи отходов определяются сторонами в заявке согласно приложению № 1.

II. Цена договора и порядок расчетов

3. Исполнение настоящего договора оплачивается по цене, определяемой на основе тарифов в области обращения с отходами, установленных в порядке, определенном Федеральным законом «Об отходах производства и потребления». Цена по настоящему договору составляет 206098 рублей 92 копеек, в том числе НДС – 34349 рублей 82 копеек.
4. Заказчик производит оплату авансового платежа в размере 30 процентов цены настоящего договора по реквизитам федерального оператора, указанным в разделе XI настоящего договора. Оплата производится в течение 5 рабочих дней со дня подписания настоящего договора путем безналичного перечисления денежных средств по реквизитам федерального оператора, указанным в настоящем договоре.
5. Оплата за оказанные услуги по настоящему договору производится заказчиком в течение 10 рабочих дней со дня подписания сторонами акта об оказании услуг по обращению с отходами I и II классов опасности согласно приложению № 2 (далее - акт об оказании услуг) за вычетом ранее оплаченного аванса путем безналичного перечисления денежных средств по реквизитам федерального оператора, указанным в настоящем договоре.
6. Расчеты по настоящему договору производятся в российских рублях.
7. Федеральный оператор обязуется представить заказчику счета-фактуры в порядке и в сроки, которые установлены статьей 169 Налогового кодекса Российской Федерации.

						1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		04.09.26			К-1
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча ХАРЬЯГА». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

8. Стороны обязаны по окончании срока действия настоящего договора или в случае его досрочного расторжения производить сверку взаимных расчетов по обязательствам, возникшим из настоящего договора.

Заказчик обязан представлять федеральному оператору подписанные акты сверки взаиморасчетов согласно приложению № 3 (далее - акт сверки), составленные в 2 экземплярах.

Федеральный оператор в течение 10 рабочих дней со дня получения акта сверки подписывает акт сверки и возвращает один экземпляр заказчику либо при наличии разногласий направляет в адрес заказчика подписанный протокол разногласий.

9. Датой оказания услуг по настоящему договору и исполнения обязательств федерального оператора считается дата подписания сторонами акта об оказании услуг. Датой оплаты услуг по настоящему договору считается дата зачисления денежных средств на расчетный счет федерального оператора по реквизитам, указанным в разделе XI настоящего договора.

III. Права и обязанности сторон

10. Федеральный оператор обязан:

- а) обеспечить соответствие результатов оказания услуг требованиям качества, установленным законодательством Российской Федерации к соответствующим услугам;
- б) не позднее чем за 10 рабочих дней до даты передачи отходов заказчиком уведомить его о предстоящей передаче;
- в) принять отходы, соответствующие условиям заявки и имеющие надлежаще оформленные паспорта отходов и транспортные накладные на грузовые места с отходами;
- г) обеспечивать обращение с принятыми отходами в соответствии с законодательством Российской Федерации.

11. Федеральный оператор имеет право:

- а) требовать оплаты оказываемых услуг на условиях, установленных настоящим договором;
- б) направлять заказчику письменные запросы и получать от него сведения и документы, необходимые для исполнения обязательств по настоящему договору, а также разъяснения и уточнения по вопросам оказания услуг в рамках настоящего договора;
- в) выполнить проверку принимаемых отходов;
- г) отказать в приеме отходов в случае нарушения заказчиком условий приема-передачи отходов, согласованных сторонами в заявке, непредставления документов, указанных в пункте 17 настоящего договора, либо несоответствия представленных документов настоящему договору.

12. Заказчик обязан:

- а) указать в заявке все необходимые и достоверные данные;
- б) представить федеральному оператору документацию для транспортирования отходов, предусмотренную Федеральным законом "Об отходах производства и потребления";
- в) произвести передачу отходов в соответствии с заявкой в сроки, определенные федеральным оператором;
- г) принять и оплатить оказанные услуги по настоящему договору в порядке, размере и сроки, которые установлены настоящим договором;
- д) подготовить отходы для транспортирования федеральным оператором в упаковке,

						1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		04.09.26			К-2
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

соответствующей требованиям, регулирующим перевозку опасных грузов;

е) осуществить погрузку отходов в транспортное средство федерального оператора для их транспортирования;

ж) не препятствовать федеральному оператору при выполнении им услуг, предусмотренных настоящим договором;

з) обеспечить доступ работников федерального оператора и (или) привлекаемых федеральным оператором к выполнению своих обязательств по настоящему договору третьих лиц при оказании услуг к месту передачи (погрузки) отходов;

и) обеспечить присутствие своего представителя при приеме-передаче отходов.

13. Заказчик имеет право требовать от федерального оператора:

а) надлежащего исполнения обязательств в соответствии с настоящим договором;

б) своевременного устранения выявленных недостатков оказываемых услуг.

14. По согласованию с заказчиком передача отходов может быть осуществлена в срок менее чем 10 рабочих дней со дня уведомления федеральным оператором заказчика о дате передачи отходов.

15. Каждая из сторон гарантирует другой стороне, что:

а) сторона вправе заключить и исполнить настоящий договор;

б) заключение и (или) исполнение стороной настоящего договора не противоречит прямо или косвенно нормативным правовым актам Российской Федерации, локальным нормативным актам стороны и судебным решениям;

в) стороной получены все и любые решения, одобрения и согласования, необходимые ей для заключения и (или) исполнения настоящего договора, в том числе в соответствии с законодательством Российской Федерации или учредительными документами стороны, включая одобрение сделки с заинтересованностью, одобрение крупной сделки.

IV. Порядок оказания услуг

16. Согласованная и подписанная сторонами заявка является приложением № 1 к настоящему договору. Внесение изменений в заявку подлежит согласованию сторонами и оформляется дополнительным соглашением к настоящему договору.

17. Заказчик вместе с отходами передает федеральному оператору:

а) копию паспорта отходов;

б) акт приема-передачи согласно приложению № 4 (далее - акт приема-передачи), подписанный со стороны заказчика в 2 экземплярах;

в) акт об оказании услуг, подписанный со стороны заказчика и оформленный в 2 экземплярах.

18. При выявлении несоответствия передаваемых отходов условиям настоящего договора федеральный оператор оформляет акт возврата отходов согласно приложению № 5 и не позднее 3 рабочих дней после оформления направляет его заказчику с указанием даты возврата отходов.

Возврат не принятых федеральным оператором отходов осуществляется за счет заказчика на основании документально подтвержденных расходов федерального оператора.

19. При установлении соответствия передаваемых отходов условиям настоящего договора федеральный оператор осуществляет приемку переданных отходов и в течение 10 рабочих дней

						1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		04.09.26			К-3
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

направляет заказчику:

- а) акт приема-передачи в одном экземпляре, подписанный со стороны федерального оператора;
- б) акт об оказании услуг в одном экземпляре, подписанный со стороны федерального оператора;
- в) счет-фактуру.

20. Полномочия лиц на подписание указанных в пункте 19 настоящего договора актов удостоверяются доверенностью или иными документами, которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подтверждают полномочия указанных лиц.

V. Ответственность сторон

21. Стороны обязуются выполнять свои обязательства в полном объеме в соответствии с условиями настоящего договора.

22. Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая предусмотренные настоящим договором обязательства, несет ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

23. Заказчик несет ответственность:

- а) за несвоевременную оплату услуг федерального оператора в порядке и на условиях, которые установлены настоящим договором;
- б) за недостоверность сведений о передаваемых отходах;
- в) за передачу отходов в объемах и (или) в сроки, которые не соответствуют условиям настоящего договора.

24. Федеральный оператор несет ответственность за отказ от приема отходов, имеющих оформленные в надлежащем порядке сопроводительные документы, в объемах и в сроки, которые установлены в соответствии с условиями настоящего договора.

25. За нарушение сроков исполнения обязанностей по оплате аванса и оказанных услуг федеральный оператор имеет право взыскать с заказчика пени в размере одной трехсотой действующей на дату уплаты неустойки ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации от не уплаченной в срок суммы за каждый день просрочки заказчиком предусмотренных настоящим договором обязательств, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного настоящим договором срока исполнения обязательств.

VI. Обстоятельства непреодолимой силы

26. Стороны освобождаются от ответственности за невыполнение или частичное невыполнение своих обязательств по настоящему договору в случае наступления обстоятельств непреодолимой силы.

27. Сторона, для которой наступили обстоятельства непреодолимой силы, должна письменно уведомить об этом другую сторону не позднее 5 рабочих дней со дня наступления таких обстоятельств. Сторона, не уведомившая другую сторону о возникновении обстоятельства непреодолимой силы в установленный срок, лишается права ссылаться на такое обстоятельство в дальнейшем. Сторона должна не позднее 24 часов со дня прекращения обстоятельств непреодолимой силы известить об этом другую сторону.

28. В случае возникновения обстоятельств непреодолимой силы исполнение обязательств по настоящему договору откладывается на весь период действия этих обстоятельств. Если такие обстоятельства длятся более 6 месяцев, стороны должны провести переговоры для выработки единой позиции о возможности продолжения действия настоящего договора.

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			К-4

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

29. Если после прекращения действия обстоятельств непреодолимой силы, по мнению сторон, исполнение настоящего договора может быть продолжено в порядке, действовавшем до возникновения обстоятельств непреодолимой силы, то срок исполнения обязательств по настоящему договору продлевается соразмерно времени, которое необходимо для учета действия этих обстоятельств и их последствий.

VII. Условия конфиденциальности

30. Стороны в своих отношениях по настоящему договору обязуются соблюдать требования Закона Российской Федерации «О государственной тайне», Федерального закона «О коммерческой тайне», Федерального закона «О персональных данных», постановления Правительства Российской Федерации от 3 ноября 1994 г. № 1233 «Об утверждении Положения о порядке обращения со служебной информацией ограниченного распространения в федеральных органах исполнительной власти, уполномоченном органе управления использованием атомной энергии и уполномоченном органе по космической деятельности» и иных нормативных правовых актов, регулирующих указанные отношения.

VIII. Срок действия договора. Порядок изменения и расторжения договора

31. Настоящий договор вступает в силу со дня его заключения сторонами и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств по настоящему договору.

32. Настоящий договор может быть расторгнут по соглашению сторон, по решению суда, а также по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации.

33. По взаимному согласию и в соответствии с законодательством Российской Федерации стороны могут вносить в настоящий договор необходимые изменения, которые оформляются дополнительным соглашением и подписываются уполномоченными на то представителями сторон, если иное не установлено настоящим договором. Дополнительные соглашения являются неотъемлемой частью настоящего договора.

34. После подписания настоящего договора все предыдущие письменные и устные договоренности, переговоры и переписка между сторонами, относящиеся к настоящему договору, теряют силу.

IX. Рассмотрение и разрешение споров

35. Стороны разрешают все спорные вопросы, возникшие в связи с выполнением настоящего договора, путем направления претензий, рассматриваемых в течение 30 дней со дня их получения.

36. В случае если стороны не могут прийти к соглашению, все споры и разногласия по выполнению настоящего договора, а также споры, связанные с его изменением, подлежат разрешению в соответствии с законодательством Российской Федерации.

X. Прочие условия договора

37. Во всем остальном, что не отражено в настоящем договоре, стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

38. При исполнении настоящего договора стороны обязуются соблюдать все применимые законы и нормативные акты, включая законы о противодействии коррупции.

Стороны и любые лица, действующие от их имени или в их интересах, не будут прямо или косвенно в рамках деловых отношений в сфере предпринимательской деятельности или в рамках деловых отношений с государственным сектором предлагать, вручать или осуществлять платеж, подарок, иную привилегию, а также соглашаться на предложение, вручение или осуществление (самостоятельно или в согласии с другими лицами) какого-либо платежа, подарка или иной привилегии с целью исполнения (воздержания от исполнения) каких-либо

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			К-5

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

условий настоящего договора, если указанные действия нарушают применимые законы или нормативные акты о противодействии коррупции.

39. Если в процессе исполнения обязательств по настоящему договору обнаружатся препятствия к надлежащему исполнению настоящего договора, одна из сторон обязана известить об этом другую сторону и принять все зависящие от нее разумные меры по устранению таких препятствий.

40. В случае изменения у стороны наименования, адреса или банковских реквизитов сторона письменно уведомляет об этом другую сторону в течение 5 рабочих дней со дня таких изменений любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом. Со дня получения другой стороной уведомления о смене адреса и (или) об изменении банковских реквизитов исполнение другой стороной своих обязательств по настоящему договору по прежнему адресу и (или) прежним банковским реквизитам считается ненадлежащим и влечет за собой предусмотренную настоящим договором ответственность.

41. Уведомления направляются адресату заказным письмом с уведомлением о вручении посредством почтовой связи либо с использованием иных средств связи, обеспечивающих фиксирование отправления, либо вручаются под расписку представителю стороны. При этом риски, вытекающие из неполучения уведомления или получения представителем, не имеющим соответствующих полномочий, несет сторона, направившая уведомление.

42. Настоящий договор составлен на русском языке в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

43. Приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

XI. Реквизиты сторон

Федеральный оператор:

Наименование: Федеральное
государственное унитарное предприятие
«Федеральный экологический оператор»
Юридический адрес: 119017, город
Москва, улица Ордынка Б., дом 24

Адрес электронной почты:
info@rosfeo.ru

ОГРН: 1024701761534

ИНН: 4714004270

КПП: 660850001

Р/с 40502810338090000044

в ПАО Сбербанк

К/с: 30101810400000000225

БИК: 044525225

ОКПО: 32802451

Заказчик:

Наименование: ОБЩЕСТВО С
ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
"ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬЯГА"
Юридический адрес: 101000, Г.Москва,
ВН.ТЕР.Г. МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ
БАСМАНЫЙ, ПЕР АРМЯНСКИЙ, Д. 9,
СТР. 1, ПОМЕЩ. 35/110/1, ОФИС 2

Адрес электронной почты:
EBryazgina@nestro.ru

ОГРН/ОГРНИП 1157746887760

ИНН 9701011913

КПП 770101001

Р/с: 40702810487360000018

в ПАО РОСБАНК

К/с: 30101810000000000256

БИК: 044525256

ОКПО: 49896060

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			К-6

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-11_R01.docx

ПОДПИСИ СТОРОН

ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОПЕРАТОР:

ЗАКАЗЧИК:

Начальник службы *Договор подписан усиленной квалифицированной электронной подписью* Шарафиева Анна Азатовна

Начальник управления ПБ *Договор подписан усиленной квалифицированной электронной подписью* Комиссарова Наталья Игоревна

СВЕДЕНИЯ ОБ УЧЕБЕ
 Сертификат: 033FEA7F0066AEAE9E4900D681BE85FDC8
 Срок действия сертификата: с 2022-03-28 по 2023-06-28
 Дата и время подписания: 2023-03-20 16:04:40
 Подписант: ФГУП "ФЭО"
 Должность: Начальник службы
 ФИО: Шарафиева Анна Азатовна

СВЕДЕНИЯ ОБ УЧЕБЕ
 Сертификат: 046E33C100BAAF8EBF4E71EE341EF46CDA
 Срок действия сертификата: с 2023-03-03 по 2024-03-03
 Дата и время подписания: 2023-03-09 10:52:20
 Подписант: ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬЯГА"
 Должность: Начальник управления ПБ
 ФИО: Комиссарова Наталья Игоревна

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			К-7

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-11_R01.docx

ДОГОВОР № УПБОТиОС-22/11**на оказание услуг по транспортированию отходов IV-V классов опасности с
Харьягинского месторождения и передаче лицензированной организации с
целью размещения (захоронения) для ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча
Харьяга»**

г. Москва

Общество с ограниченной ответственностью «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Сидорова Игоря Николаевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «ТрансКом-Север», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Директора Виноградова Константина Владимировича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор (далее – «Договор») о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Исполнитель обязуется оказать услуги, указанные в Техническом задании (Приложение №1 к настоящему Договору) (далее - Услуги).

1.2. Не применимо.

1.3. Документы и сведения, полученные и приобретенные Исполнителем в рамках исполнения Договора, принадлежат Заказчику в полном объеме и подлежат передаче от Исполнителя к Заказчику.

Вознаграждение за передачу или отчуждение Заказчику документов и сведений, полученных и приобретенных Исполнителем в рамках исполнения Договора, включено в стоимость Услуг по настоящему Договору.

1.4. Имущественные права, результаты оказанных Услуг и иные объекты, полученные, приобретенные и созданные Исполнителем в рамках исполнения Договора, принадлежат Заказчику в полном объеме и подлежат передаче от Исполнителя к Заказчику.

Вознаграждение за передачу или отчуждение Заказчику имущественных прав, результатов оказанных Услуг и иных объектов, полученных, приобретенных и созданных Исполнителем в рамках исполнения Договора, включено в стоимость Услуг по настоящему Договору.

1.5. Все разрешения, согласования и иные действия, необходимые для оказания Услуг,

Передан через Диадок 18.01.2022 09:46 GMT+03:00
cb8bfd9a-6738-44b7-80c4-730a367e0c6d
Страница 1 из 21



						1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		04.09.26			К-8
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-11_R01.docx

получает и осуществляет Исполнитель своими собственными силами, если иное прямо не предусмотрено условиями настоящего Договора. Стоимость разрешений, согласований и иных необходимых действий включена в стоимость Услуг по Договору.

1.6. При заключении и исполнении настоящего Договора Заказчик действует в целях осуществления функций Оператора по Соглашению о разработке и добыче нефти на Харьятинском месторождении на условиях раздела продукции от 20.12.1995 г., с изменениями и дополнениями.

2. ТЕХНИЧЕСКИЕ И ОРГАНИЗАЦИОННЫЕ УСЛОВИЯ

2.1. Технические и организационные условия, а также требования к оказанию Услуг определяются Техническим заданием (Приложение №1 к настоящему Договору).

2.2. Сроки выполнения, содержание и стоимость Этапов Услуг определяются Календарным планом (Приложение №2 к настоящему Договору).

2.3. Если иное не предусмотрено условиями настоящего Договора, то изменение условий по настоящему Договору оформляется путём подписания Сторонами дополнительного соглашения. Объемы Услуг, предоставленные с отклонениями от Технического задания (Приложение №1 к настоящему Договору), не согласованные с Заказчиком, а также дополнительные объемы Услуг, оказанные без письменного согласования Заказчика, к оплате не принимаются. Исполнитель, не сообщивший Заказчику о необходимости оказания дополнительных Услуг, не вправе требовать оплаты этих Услуг и в случае, когда такие Услуги были включены в Акт сдачи-приемки оказанных Услуг/Универсальный передаточный документ (далее по тексту Договора – УПД, по форме УПД рекомендованной к применению уполномоченными государственными органами), подписанный представителем Заказчика.

2.4. Все документы, сведения, материалы и оборудование, необходимые для оказания Услуг, предоставляет Исполнитель, если иное прямо не предусмотрено условиями настоящего Договора. Оказание Услуг осуществляется силами и средствами Исполнителя, если иное прямо не предусмотрено условиями настоящего Договора.

2.5. Место оказания Услуг указано в Техническом задании (Приложение №1 к настоящему Договору).

3. СТОИМОСТЬ ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

3.1. Общая стоимость Договора (Общая стоимость Услуг по Договору) составляет

Передан через Диадок 18.01.2022 09:46 GMT+03:00
 cb8bfd9a-6738-44b7-80c4-730a367e0c6d
 Страница 2 из 21



01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			К-9

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Цена Услуг является твердой.

Исполнитель не вправе требовать увеличения твердой цены, а Заказчик - ее уменьшения, в том числе в случае, когда в момент заключения Договора исключалась возможность предусмотреть полный объем подлежащих оказанию Услуг или необходимых для этого расходов.

В Общую стоимость Услуг (цена Договора, общая стоимость Договора) по настоящему Договору включаются все издержки, затраты, расходы Исполнителя, понесенные им при оказании Услуг по Договору (в том числе расходы, связанные с командировками работников, на перевозку, страхование, приемку-передачу продукции, оказание переводческих услуг, а также налоги, сборы, таможенные платежи, и иные обязательные платежи, подлежащие уплате в связи с исполнением Договора).

3.2. Платежи по настоящему Договору осуществляются Заказчиком в следующем порядке:

3.2.1. Аванс по настоящему Договору не предусмотрен.

3.2.2. Расчет по каждому этапу Услуг производится Заказчиком в течение 45 (сорока пяти) рабочих дней после подписания Сторонами Акта сдачи-приемки оказанных Услуг по данному этапу по форме, согласованной Сторонами в Приложении №3 к Договору/УПД по данному этапу, при условии получения Заказчиком оригиналов счета и счета-фактуры (при наличии), выставленных Исполнителем.

3.2.3. Исполнитель в соответствии с требованиями НК РФ выставляет соответствующие счета-фактуры не позднее 5 (пяти) календарных дней, считая со дня завершения оказания Услуг (ст. 168 п.3 НК РФ). В случае применения Исполнителем УПД или если сумма НДС к оплате не предъявляется, то счёт-фактура не выставляется.

3.2.4. Исполнитель обязуется предоставить Заказчику, как налоговому агенту, документы, предусмотренные ст. 312 Налогового кодекса Российской Федерации в отношении фактического получателя дохода в случае, если Исполнитель является нерезидентом Российской Федерации.

3.2.5. Датой оплаты считается дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

3.3. Стороны пришли к соглашению об использовании электронного документооборота (далее – «ЭДО») при обмене документами, связанными с исполнением Договора, и применении

Передан через Диадок 18.01.2022 09:46 GMT+03:00
 cb8bfd9a-6738-44b7-80c4-730a367e0c6d
 Страница 3 из 21



01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			К-10

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-11_R01.docx

усиленной квалифицированной электронной подписи при оформлении таких документов в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ. Стороны обязуются принимать и исполнять оформленные надлежащим образом электронные документы в соответствии с настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

Сторона Договора формирует электронные документы в формате .xml (для документов, предусматривающих соблюдение данного формата) или ином формате и направляет их другой Стороне через уполномоченного ей оператора ЭДО (для целей настоящего Договора ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» использует систему ЭДО «Контур.Диадок»).

Стороны гарантируют и заверяют друг друга, что они приложат все усилия для обеспечения конфиденциальности ключей электронных подписей. Сторона, которой стало известно о нарушении конфиденциальности ключа электронной подписи, обязана в течение одного рабочего дня уведомить другую Сторону о данном факте и отказаться от использования данной подписи.

В случае невозможности использования ЭДО Стороны оформляют и передают документы, предусмотренные настоящим Договором, на бумажных носителях с обязательным уведомлением другой Стороны о возникших неполадках или о причинах невозможности использования системы ЭДО в соответствующем сопроводительном письме.

4. УСЛОВИЯ ВЫПОЛНЕНИЯ И ПОРЯДОК СДАЧИ-ПРИЕМКИ УСЛУГ

4.1. Сдача-приемка оказанных Услуг осуществляется Сторонами поэтапно путем подписания Актов сдачи-приемки оказанных Услуг по форме, согласованной Сторонами в Приложении №3 к Договору/УПД по каждому из этапов, содержащих перечень оказанных Исполнителем и принятых Заказчиком Услуг в соответствии с условиями Договора.

4.2. По завершении оказания Услуг по каждому из этапов, предусмотренных Календарным планом (Приложение № 2 к настоящему Договору), Исполнитель в течение 5 (пяти) календарных дней, но не позднее 2 числа месяца, следующего за месяцем завершения этапа, предоставляет Заказчику Акт сдачи-приемки оказанных Услуг/УПД по данному этапу в 2-х экземплярах с приложением документов, предусмотренных Техническим заданием (Приложение № 1 к настоящему Договору).

4.3. По результатам проведения приемки оказанных Услуг Заказчик вправе принять Услуги и подписать предоставленный Исполнителем Акт сдачи-приемки оказанных Услуг/УПД, вернуть Исполнителю один экземпляр подписанного Сторонами Акта сдачи-приемки

Передан через Диадок 18.01.2022 09:46 GMT+03:00
 cb8bfd9a-6738-44b7-80c4-730a367e0c6d
 Страница 4 из 21



						1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		04.09.26			К-11
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

оказанных Услуг/УПД, либо отложить приемку Услуг и составить письменное мотивированное заключение о неготовности Услуг к приемке, с указанием перечня обнаруженных недостатков, недоделок и разумных сроков их устранения, и передать указанные документы Исполнителю. Письменное мотивированное заключение о неготовности Услуг к приёмке подписывается Заказчиком и передается Исполнителю не позднее 10 (десяти) рабочих дней с даты получения Заказчиком Акта сдачи-приемки оказанных Услуг/УПД.

4.4. Если Акт сдачи-приемки оказанных Услуг/УПД не подписан Сторонами, то Услуги считаются не принятыми.

4.5. Устранение недостатков и недоделок, выявленных Заказчиком в ходе сдачи-приемки оказанных Услуг, является обязательным для Исполнителя и необходимым условием для проведения повторной приемки Услуг Заказчиком. Устранение таких недостатков и недоделок производится Исполнителем за свой счет в срок, согласованный с Заказчиком.

4.6. Если Исполнитель в установленные Заказчиком сроки не устранил недостатки и недоделки, выявленные при сдаче-приемке оказанных Услуг, Заказчик вправе самостоятельно, либо с привлечением третьего лица, устранить недостатки и недоделки и потребовать возмещения понесенных расходов от Исполнителя, который обязан в течение 10 (десяти) календарных дней, считая с даты предъявления соответствующего требования, оплатить расходы Заказчика по устранению недостатков и недоделок на основании представленных Заказчиком счета на оплату и калькуляции затрат.

4.7. Любая повторная приемка Заказчиком оказанных Услуг производится в порядке, предусмотренном настоящим разделом Договора.

4.8. При возникновении между Заказчиком и Исполнителем спора по поводу недостатков оказанных Услуг или их причин по требованию любой из Сторон должна быть назначена экспертиза. Лицо, осуществляющее экспертизу, должно быть предварительно письменно согласовано Сторонами. Расходы на экспертизу несет Исполнитель, за исключением случаев, когда экспертизой установлено отсутствие нарушений Исполнителем Договора или причинной связи между действиями (бездействием) Исполнителя и обнаруженными недостатками. В указанных случаях расходы на экспертизу несет сторона, потребовавшая назначения экспертизы, а если экспертиза назначена по соглашению между сторонами, обе стороны в равных долях.

Передан через Диадок 18.01.2022 09:46 GMT+03:00
 cb8bfd9a-6738-44b7-80c4-730a367e0c6d
 Страница 5 из 21



01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			К-12

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-11_R01.docx

5. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

5.1. Исполнитель обязан:

5.1.1. Оказывать Услуги, предусмотренные настоящим Договором, качественно, в объемах и в срок, согласно условиям настоящего Договора и приложений к нему.

5.1.2. Для оказания Услуг привлекать специалистов, обладающих необходимыми навыками, квалификацией и опытом для выполнения поставленных задач.

5.1.3. Нести ответственность за ненадлежащее качество оказываемых Услуг, а также за качество предоставляемых материалов.

5.1.4. Приостановить оказание Услуг по настоящему Договору в случае, если в ходе оказания Услуг выяснится, что невозможно достигнуть результатов, установленных требованиями Технического задания вследствие обстоятельств, не зависящих от Исполнителя, и уведомить об этом Заказчика в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня возникновения указанных обстоятельств. В этом случае Стороны в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня получения Заказчиком уведомления рассматривают вопрос о возможности продолжения оказания Услуг или о расторжении настоящего Договора, что оформляется дополнительным соглашением Сторон.

5.1.5. Заблаговременно до момента заключения договора с субподрядчиком/соисполнителем письменно согласовать с Заказчиком привлечение субподрядчиков/соисполнителей к оказанию Услуг по настоящему Договору. При этом Исполнитель несет ответственность за действия привлекаемых субподрядчиков/соисполнителей, как за свои собственные действия.

5.1.6. Не применимо.

5.1.7. Письменно согласовывать с Заказчиком перечень выезжающих в командировку в рамках оказания Услуг по Договору работников Исполнителя и длительность их пребывания, а также цели командировки.

5.1.8. В течение 1 (одного) рабочего дня с момента заключения договора с субподрядчиком/соисполнителем Исполнитель предоставляет Заказчику информацию о договорах с субподрядчиками/соисполнителями, в том числе наименование, фирменное наименование (при наличии), местонахождение субподрядчика/соисполнителя, его идентификационный номер налогоплательщика, а также предмет и цену договора с субподрядчиками/соисполнителями (далее - Информация о договорах с соисполнителями).

Непредоставление или несвоевременное предоставление Информации о договорах с соисполнителями является существенным нарушением по Договору, а также является основанием

Передан через Диадок 18.01.2022 09:46 GMT+03:00
 cb8bfd9a-6738-44b7-80c4-730a367e0c6d
 Страница 6 из 21



						1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		04.09.26			К-13
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность согласно законодательству Российской Федерации.

7.2. При несоблюдении Исполнителем предусмотренных настоящим Договором сроков оказания Услуг Заказчик вправе взыскать с Исполнителя неустойку в размере 0,1% (ноль целых одна десятая процента) от стоимости Услуг по этапу, по которому допущена просрочка, за каждый день просрочки.

7.3. При несоблюдении Заказчиком предусмотренных настоящим Договором сроков оплаты принятых Заказчиком Услуг Исполнитель вправе взыскать с Заказчика неустойку в размере 0,1% (ноль целых одна десятая процента) от неуплаченной суммы, сроки оплаты которой нарушены, за каждый день просрочки.

В случае предоставления Заказчику документов, необходимых для надлежащей сдачи-приемки Услуг, оформленных с нарушением действующего законодательства и положений настоящего Договора, Заказчик имеет право на отсрочку платежей до устранения замечаний, при этом ответственность Заказчика за нарушение сроков платежей не применяется.

7.4. Уплата Исполнителем неустойки или применение иной формы ответственности не освобождает его от исполнения обязательств по настоящему Договору.

7.5. Стороны договорились, что в случае нарушения Исполнителем обязанностей по Договору Заказчик вправе удержать неустойку (штрафы, пени), убытки Заказчика и иные суммы, причитающиеся Заказчику, при осуществлении расчетов по Договору. В этом случае Заказчик вправе не направлять требования и не предъявлять иск, а удержать неустойку (штрафы, пени), убытки Заказчика, иные суммы, причитающиеся Заказчику, путем оплаты оказанных Услуг в сумме, уменьшенной на эти неустойку (штрафы, пени), убытки Заказчика, иные суммы, причитающиеся Заказчику, что влечет прекращение обязательства Заказчика по оплате оказанных Услуг в размере суммы неустойки (штрафов, пени), убытков Заказчика и иных сумм, причитающихся Заказчику.

7.6. Заказчик вправе отказаться (полностью или частично) от приемки и оплаты Услуг, если Услуги (в т.ч. результаты Услуг) не соответствуют требованиям Договора, Технического задания или выполнены не в полном объеме.

7.7. Исполнитель по настоящему Договору обязуется обеспечить сбор и хранение доказательств, подтверждающих реальность совершения хозяйственных операций в процессе исполнения настоящего Договора (далее для целей настоящего пункта – Доказательства).

Передан через Диадок 18.01.2022 09:46 GMT+03:00
 cb8bfd9a-6738-44b7-80c4-730a367e0c6d
 Страница 10 из 21



						1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		04.09.26			К-14
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

К таким Доказательствам помимо первичных документов могут быть отнесены, например, официальная и неофициальная переписка, в том числе по электронной почте, предоставленный пропуск сотруднику контрагента на объект или в офисное помещение, протоколы встреч и совещаний, презентации, отчёты, фото- и видеоматериалы, записи камер видеонаблюдения, договоры и соглашения, заключаемые в целях исполнения настоящего Договора, любые иные прямые и косвенные свидетельства, документально подтверждающие, что отношения между Сторонами имеют деловой характер и направлены на получение дохода от реально осуществляемой хозяйственной деятельности.

Заказчик имеет право запросить, а Исполнитель обязан незамедлительно предоставить все имеющиеся в его распоряжении Доказательства.

Исполнитель обязуется хранить все имеющиеся в его распоряжении Доказательства в течение 5 (пяти) лет с момента окончания срока действия настоящего Договора. Расходы на сбор и хранение Доказательств несет Исполнитель. Такие расходы не подлежат возмещению Заказчиком ни при каких обстоятельствах.

Если Заказчик будет привлечен налоговыми органами к ответственности, либо ему будет отказано в возмещении суммы НДС из-за неправильно оформленных или не предоставленных в установленный срок Исполнителем документов (в том числе счетов-фактур, оформленных с нарушением требований Налогового кодекса Российской Федерации), неотражении или несвоевременном отражении счетов-фактур в декларациях по НДС, либо не сдачи отчетности, а также при наличии «разрывов» по НДС, Исполнитель оказывает незамедлительную помощь и содействие Заказчику в предоставлении первичных документов, направляет уточненные декларации при наличии оснований и пояснения к ним.

В случае нарушения Исполнителем обязательств, предусмотренных настоящей статьей, Заказчик по своему выбору имеет право:

- в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора, направив письменное уведомление;
- потребовать возместить в полном объеме документально подтвержденные убытки, в том числе убытки, возникшие на основании требований налоговых и иных органов государственной власти и/или третьих лиц;
- потребовать уплатить штрафную неустойку в размере 10% (десяти процентов) от общей стоимости договора. В таком случае Заказчик вправе требовать возмещения убытков в полной сумме сверх неустойки.

Передан через Диадок 18.01.2022 09:46 GMT+03:00
 cb8bfd9a-6738-44b7-80c4-730a367e0c6d
 Страница 11 из 21



						1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		04.09.26			К-15
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Денежные обязательства Исполнителя, возникшие на основании положений настоящей статьи, подлежат исполнению в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента предъявления соответствующего требования, если иной срок не согласован Сторонами.

В целях обеспечения положений настоящего Договора Исполнитель обязуется предусмотреть в договорах с субподрядчиками (соисполнителями) положения, обеспечивающие реализацию и исполнение настоящего Договора.

8. СРОК ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

8.1. Начало оказания Услуг по настоящему Договору: 01.01.2022.

8.2. Окончание оказания Услуг по настоящему Договору: 31.12.2024.

8.3. Сроки выполнения каждого из этапов оказания Услуг определяются Календарным планом (Приложение № 2 к настоящему Договору).

9. АНТИКОРРУПЦИОННЫЕ УСЛОВИЯ

9.1. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.

При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

Каждая из Сторон настоящего Договора отказывается от стимулирования каким-либо образом работников другой Стороны, в том числе путем предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими, не поименованными в настоящем пункте способами, ставящего работника в определенную зависимость и направленного на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей Стороны.

Под действиями работника, осуществляемыми в пользу стимулирующей его Стороны,

Передан через Диадок 18.01.2022 09:46 GMT+03:00
 cb8bfd9a-673b-44b7-80c4-730a367e0c6d
 Страница 12 из 21



01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			К-16

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-11_R01.docx

14. ЗАВЕРЕНИЯ ОБ ОБСТОЯТЕЛЬСТВАХ

14.1. Настоящим Исполнитель предоставляет Заказчику заверения о том, что все обстоятельства, указанные ниже в настоящем пункте Договора, а также прямо упомянутые в качестве заверений в других статьях Договора, являются точными, полными, достоверными и соответствуют действительности на дату заключения настоящего Договора:

14.1.1. Исполнитель обладает правоспособностью для заключения настоящего Договора, а также исполнения своих обязательств по нему.

14.1.2. Исполнитель выполнил все требования по одобрению и/или утверждению, и/или получению согласия на заключение, и/или уведомлению, и/или согласованию с органами управления Исполнителя заключения настоящего Договора, если это требуется в соответствии с применимым законодательством и/или учредительными документами Исполнителя, и/или обязательными для него положениями договоров (соглашений).

14.1.3. Исполнитель предпринял все необходимые действия по надлежащему оформлению полномочий лиц на заключение настоящего Договора; лица, подписывающие настоящий Договор от имени Исполнителя, надлежащим образом уполномочены совершить такие действия.

14.1.4. Заключение и исполнение Исполнителем настоящего Договора не противоречит применимому законодательству, учредительным документам Исполнителя, актам судебного или иного государственного органа либо органа местного самоуправления, применимым к Исполнителю, либо обязательным для него положениям договоров или односторонних сделок.

14.1.5. Против Исполнителя не подано исковых или иных заявлений в суд, арбитражный суд, третейский суд, государственный или иной орган, или организацию либо должностному лицу, и отсутствуют любые иные обстоятельства, которые могут привести к недействительности или невозможности принудительного исполнения настоящего Договора либо повлиять на способность Исполнителя надлежащим образом исполнять свои обязательства по настоящему Договору.

14.1.6. Все разрешения, согласия и одобрения государственных и иных органов, которые Исполнитель обязан получить для заключения и исполнения настоящего Договора, были им получены, имеют юридическую силу и являются действительными, и все их условия соблюдаются.

14.1.7. Исполнитель имеет все лицензии, необходимые для заключения и исполнения настоящего Договора, и соблюдает все лицензионные требования и условия.

14.1.8. Исполнителем выполнены все требования применимого законодательства, необходимые для заключения и исполнения настоящего Договора, включая, если это требуется,

Передан через Диадок 18.01.2022 09:46 GMT+03:00
 cb8bfd9a-6738-44b7-80c4-730a367e0c6d
 Страница 16 из 21



						1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		04.09.26			К-17
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

применить к Исполнителю меры ответственности, предусмотренные в пункте 14.3 настоящего Договора, а также, наряду с применением указанных мер ответственности, вправе отказаться от Договора полностью или частично (в части соответствующего дополнительного соглашения к Договору).

15. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

15.1. Настоящий Договор вступает в силу со дня его подписания обеими Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств. В соответствии с пунктом 2 статьи 425 ГК РФ Стороны установили, что условия настоящего Договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2022.

15.2. Если при заключении, изменении или исполнении Договора Стороны передают друг другу персональные данные, то до передачи таких данных передающая Сторона обязуется предпринять все действия, предусмотренные Федеральным законом Российской Федерации от 27 июля 2006 г. № 152-ФЗ «О персональных данных», для обеспечения соблюдения прав лиц, к персональным данным которых Сторона получает доступ. Стороны с целью заключения, изменения или исполнения настоящего Договора вправе осуществлять обработку полученных персональных данных физических лиц любыми необходимыми способами, включая сбор (получение), систематизацию, накопление, обобщение, хранение, обновление и изменение, использование, распространение (в том числе передачу), обезличивание, блокирование и уничтожение, с использованием, как автоматизированной информационной системы, так и бумажных носителей, в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, в том числе и требованиями Федерального закона от 27.07.2006 № 152-ФЗ «О персональных данных». При этом Стороны вправе осуществлять хранение и уничтожение персональных данных в течение срока хранения документов, установленного нормативными документами в области архивного дела, но не менее срока действия Соглашения о разработке и добыче нефти на Харьгагинском месторождении на условиях раздела продукции от 20.12.1995 г., с изменениями и дополнениями.

15.3. Все изменения и дополнения к настоящему Договору действительны, если они составлены в письменной форме, подписаны обеими Сторонами.

15.4. В случае противоречия положений настоящего Договора положениям Приложений применяются положения настоящего Договора, если иное не предусмотрено дополнительным соглашением.

Передан через Диадок 18.01.2022 09:46 GMT+03:00
 cb8bf9a-6738-44b7-80c4-730a367e0c6d
 Страница 19 из 21



01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			К-18

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-11_R01.docx

15.5. Настоящий Договор составлен в двух подлинных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой стороны. Приложения к настоящему Договору, перечисленные ниже, являются его неотъемлемыми частями.

Приложения:

1. Техническое задание (Приложение № 1).
2. Календарный план (Приложение № 2).
3. Форма Акта сдачи-приемки оказанных Услуг (Приложение № 3).
4. Соглашение в области промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды (ПБ, ОТ и ООС) (Приложение № 4).
5. Перечень ВНД Заказчика (Приложение № 5).
6. Акт приема-передачи ВНД (Приложение № 6).

16. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

ИСПОЛНИТЕЛЬ

ООО «ТрансКом-Север»

Адрес: 169710, Республика Коми,
г. Усинск, ул. Нефтяников, д. 15
Адрес для корреспонденции: 169710,
Республика Коми,
г. Усинск, ул. Нефтяников, д. 15
Телефон: +7 (82144) 47-5-33
Email: oftks@mail.ru
ИНН: 1106014848
КПП: 110601001
ОГРН: 1021100900040
Расч. счёт №: 40702810810040000298
Название банка: Филиал «Центральный» Банка
ВТБ (ПАО) в г. Москве
ИНН/КПП банка: 7707083893/ 590202001
Корр. счёт №: 301018101452500004 в Главном
управлении Банка России по Центральному
федеральному округу г. Москва
БИК: 044525411

Директор

(наименование должности)

/ Виноградов К.В. /

(подпись)

(ФИО)

ЗАКАЗЧИК

ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»

Адрес: 101000, г. Москва, Армянский пер., д.9/1/1,
стр. 1, офис 2.
Адрес для корреспонденции: 115054, г. Москва,
Павелецкая пл., д.2, стр.3.
Телефон: +7 (495) 228-01-40
Email: znd-kh@nestro.ru
ИНН: 9701011913
КПП: 770101001
ОГРН: 1157746887760
Расч. счёт №: 40702810487360000018
Название банка: ПАО РОСБАНК, г. Москва
ИНН/КПП банка: 7730060164 / 997950001
Корр. счёт №: 30101810000000000256
БИК: 044525256

Генеральный директор

(наименование должности)

/ Сидоров И.Н. /

(подпись)

(ФИО)

Передан через Диадок 18.01.2022 09:46 GMT+03:00
cb8bf9a-6738-44b7-80c4-730a367e0c6d
Страница 20 из 21



01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			К-19

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Идентификатор документа cb8bfd9a-6738-44b7-80c4-730a367e0c6d


Документ подписан и передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»

	Владелец сертификата: организация, сотрудник	Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
Подписи отправителя:	 ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬЯГА" Сидоров Игорь Николаевич, Генеральный Директор	02C128620095ACB6B24233AF48DF5794D6 с 18.12.2020 08:52 по 18.03.2022 08:51 GMT+03:00	18.01.2022 09:46 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа
Подписи получателя:	 ООО "ТРАНСКОМ-СЕВЕР" Виноградов Константин Владимирович, директор	02B6F88C0075AC10B740D0CA73A8F1EE49 с 16.11.2020 11:28 по 16.02.2022 10:19 GMT+03:00	18.01.2022 11:04 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа

						1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		04.09.26			К-20
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-11_R01.docx



01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			К-21

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-11_R01.docx

(оборотная сторона)

Место нахождения: 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, д. 15; место осуществления работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности: 169711, Республика Коми, г. Усинск, ул. Северная, д. 24

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от «24» июня 2016 г. № 506

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от «17» декабря 2018 г. № 716

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от «07» августа 2020 г. № 228

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся её неотъемлемой частью, на 1 л. (1 стр.)

ВрИО руководителя Межрегионального
Управления Росприроднадзора
по Республике Коми
и Ненецкому автономному округу

И.М. Астарханов

М.П.



01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			К-22

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-11_R01.docx

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 011-00091/П от 07 августа 2020 г.
страница 1 из 1

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности
1	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	73310001724	IV класс	Транспортирование
2	мусор от сноса и разборки зданий несортированный	81290101724	IV класс	Транспортирование

ВрИО руководителя Межрегионального
Управления Росприроднадзора
по Республике Коми
и Ненецкому автономному округу

И.М. Астарханов

М.П.

0007848 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

						1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		04.09.26			К-23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-11_R01.docx

ДОГОВОР № УПБОТнОС-20/496
на оказание услуг по сбору, транспортированию
и захоронению иных отходов IV-V класса опасности,
кроме ТКО.

г. Усинск

«09» декабря 2020 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Сидорова Игоря Николаевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Дорожник» (ООО «Дорожник»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Директора Коновалова Виктора Владимировича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

- 1.1. «Исполнитель» обязуется по заявке «Заказчика» оказать услуги по:
 - сбору, транспортированию и захоронению иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО по адресу: **Харьягинское СРП.**
- 1.2. «Заказчик» обязуется принять оказанные услуги и оплатить их по обусловленной настоящим Договором стоимости и в обусловленные сроки.
- 1.3. Срок оказания услуг с 01.11.2020 г. по 31.12.2021 г.
- 1.4. Транспортирование осуществляется в соответствии с письменной заявкой, поданной «Заказчиком» за 2 рабочих дня до начала получения услуг. Допускается транспортирование отходов «Заказчиком» самостоятельно, собственными силами и наемными транспортными средствами (или используемыми на ином законном основании).
- 1.5. Основанием заключения настоящего договора является лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности № 011-00037 от 31.07.2015г., а также Федеральный закон от 24 июня 1998г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».
- 1.6. Переход права собственности от «Заказчика» к «Исполнителю» на отходы, указанные в п.1.1., настоящим договором не предусматривается.
- 1.7. При заключении и исполнении настоящего Договора Заказчик действует в целях осуществления функций оператора по Соглашению о разработке и добыче нефти на Харьягинском месторождении на условиях раздела продукции от 20.12.1995 г., с изменениями и дополнениями.

2. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

2.1. Договорная стоимость услуг по сбору, транспортированию и захоронению иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО на момент заключения настоящего договора составляет:

п/п	Вид услуг	Код ФККО	Примерный месячный объем отхода	Единица измерения	Цена (тариф) в руб. (без НДС)
	Услуги по сбору и				
1	МКМ-2301; МКМ-2 ЗИЛ-433362 гидроманипулятор			маш/час	1 500,00
2	ЗИЛ-450850 (самосвал)			маш/час	1 550,00

1

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			К-24

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

3	КО 440-К1-КАМАЗ-43253-1017-99 гидроманипулятор			маш/час	1 500,00
	Услу				
1	Захоронение иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО			М 3	180,00
	- пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания	73610001305	57		

НДС не облагается (уведомление № 265/03080 от 19.12.2007), согласно ст. 346.11 п.2 НК РФ.

2.2. Объем оказанных услуг по захоронению иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО определяется по фактическому поступлению отходов, согласно талонов, полученных у «Исполнителя» и заполненных «Заказчиком» по примеру, согласно приложения № 1 к договору.

2.3. Объем оказанных услуг по сбору, транспортированию иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО определяется по фактически потраченному времени, на основании путевых листов и актов оказанных услуг. Фактически потраченное время считается от начала выезда транспорта с производственной базы ООО «Дорожник» находящейся по адресу: г. Усинск, ул. Промышленная, д.1 до пункта «городская свалка» и обратно.

2.4. Захоронение иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО осуществляется только при надлежаще заполненном талоне, указанном в приложении № 1 к договору.

2.5. Выдача талонов на захоронение иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО осуществляется только при наличии доверенности, либо другого документа подтверждающего полномочия получателя.

2.6. Предельная (максимальная) стоимость Договора составляет 2 016 000 (два миллиона шестнадцать тысяч) руб. 00 коп., НДС не облагается в соответствии ст. 346.11 п.2 Налогового кодекса РФ.

2.7. Оплата производится «Заказчиком» согласно счетам, представленным на основании подписанных уполномоченными представителями обеих сторон Актов оказанных услуг в течение 10 дней (десяти) банковских дней с момента предъявления, путем перечисления денежных средств на расчетный счет «Исполнителя» или за наличный расчет через кассовый аппарат, установленный на контрольно-пропускном пункте (КПП) полигона города Усинск. Датой исполнения платежа, в случае перечисления денежных средств на расчетный счет «Исполнителя», считается дата поступления денежных средств на расчетный счет «Исполнителя».

2.8. В случае невозврата «Заказчиком» Акта оказанных услуг «Исполнителю» в сроки, указанные в п.2.12. настоящего договора, такой акт считается «Заказчиком» принятым, а услуги «Исполнителем», оказаны в полном объеме.

2.9. Услуги и затраты, не предусмотренные настоящим Договором, оформляются Дополнительными Соглашениями к настоящему Договору и оплачиваются на условиях этих Соглашений.

2.10. При существенном возрастании уровня инфляции, налогообложения, оплаты труда, роста цен на энергоносители (ГСМ, электроэнергия, материально-трудовые ресурсы и т.п.), и других объективных обстоятельств, «Исполнитель» не менее чем за 15 рабочих дней, уведомляет «Заказчика» о предстоящем повышении стоимости услуг. Принятие новых расценок «Заказчиком» осуществляется путем оформления Дополнительного соглашения, которое подписывается полномочными представителями сторон и является неотъемлемой частью настоящего Договора.

2.11. «Исполнитель» до 5 числа месяца, следующего за отчетным, представляет «Заказчику» надлежаще оформленный счет, двухсторонний акт, датированный датой исполнения обязательств по договору или осуществления хозяйственной операции.

2.12. «Заказчик» в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента доставки акта об оказании услуг обязан его рассмотреть, подписать и направить один экземпляр Исполнителю.

2

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			К-25

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

2.13. При наличии недостатков Заказчик в срок, установленный для рассмотрения, подписания и направления акта об оказании услуг, направляет Исполнителю требование об устранении недостатков оказанных услуг в порядке, предусмотренном в Договоре.

2.14. После исправления недостатков Исполнитель составляет повторный акт об оказании услуг, который подлежит рассмотрению, подписанию и направлению Заказчиком в установленном порядке.

2.15. В случае уклонения или немотивированного отказа Заказчика от подписания акта об оказании услуг Исполнитель по истечении 5 (пяти) рабочих дней, прошедших с момента окончания последнего дня срока, установленного для рассмотрения, подписания и направления Заказчиком акта об оказании услуг, Исполнитель вправе составить односторонний акт об оказании услуг. С момента составления данного акта услуги считаются оказанными Исполнителем и принятыми Заказчиком без претензий и замечаний и подлежат оплате на основании такого акта.

2.16. Один раз в три (три) месяца «Исполнитель» готовит и представляет «Заказчику» акты сверки в срок не позднее 10 (десятого) числа месяца, следующего за отчетным кварталом.

3. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Обязанности «Заказчика»:

3.1.1. Своевременно производить оплату услуг, оказанных «Исполнителем», в порядке, предусмотренном разделом 2 настоящего Договора.

3.1.2. Контролировать правильность заполнения талонов.

3.1.3. Не передавать талоны на захоронение иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО третьим лицам, за исключением лиц, указанных в п.1.4.

3.1.4. Следить за тем, чтобы поступающий мусор на городскую свалку не содержал горящих, тлеющих предметов, взрывоопасных и опасных отходов.

3.1.5. Обеспечивает беспрепятственный проезд к месту нахождения отходов.

3.1.6. Плата за негативное воздействие на окружающую среду в виде захоронения отходов (кроме ТКО) в тариф на услуги не включена. Внесение указанной платы осуществляется самостоятельно «Заказчиком».

3.1.7. Предоставить (передать) «Исполнителю» надлежаще заверенные копии паспорта опасного отхода и иных документов, подтверждающих отнесение отхода к конкретному классу опасности.

3.1.8. При ввозе отходов на полигон соблюдать требования экологического, санитарно-эпидемиологического законодательства, нормативно-правовых актов в области природопользования и охраны окружающей среды.

3.1.9. При нахождении на Полигоне соблюдать скоростной режим и неукоснительно следовать указаниям работников Полигона.

3.1.10. Своими силами и средствами оформлять пропуска по дорогам федерального назначения в период ограничения движения, в связи с весенне-осенней распутицей, проведением ремонтных работ и других ограничений движения автотранспорта, в целях исполнения договорных обязательств в части своевременного оказания услуг «Заказчику».

3.2. Обязанности «Исполнителя»:

3.2.1. Своевременно и в полном объеме оказать услуги в соответствии с настоящим Договором.

4. ПРАВА СТОРОН

4.1. «Заказчик» имеет право:

4.1.1. Требовать от «Исполнителя» качественного и своевременного оказания услуг по настоящему Договору.

3

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			К-26

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

4.2. «Исполнитель» имеет право:

4.2.1. Требовать от «Заказчик» своевременной оплаты оказанных услуг, предусмотренных настоящим Договором.

4.2.2. Запрещать ввоз отходов, поступающих от предприятий и организаций с нарушением экологических, санитарных и организационных норм и правил, а также радиоактивных, горящих, тлеющих, самовоспламеняющихся, взрывоопасных отходов (веществ и предметов), предметов (емкостей, сосудов, баллонов) находящихся под давлением.

4.2.3. Информировать органы охраны окружающей среды и санитарно-эпидемиологического надзора о допущенных «Заказчиком» нарушениях норм и правил.

4.2.4. При отсутствии технической возможности «Исполнитель» вправе отказать в оказании услуг по сбору и транспортированию, оповестив «Заказчика» любым удобным для него способом, не менее чем за 12 часов до оказания таких услуг.

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

5.1. В случае просрочки оплаты «Заказчиком» за оказанные услуги «Исполнитель» имеет право начислить проценты за пользование чужими денежными средствами, в соответствии со ст.395 ГК РФ.

5.2. При возгорании или возникновении пожароопасной ситуации на полигоне, по вине «Заказчика», нанесенный им ущерб, возмещается в полном объеме, согласно Акта, составленного и подписанного Сторонами. Акт должен быть составлен в течение суток, с момента происшествия.

5.3. «Заказчик» несет ответственность за соответствие состава фактически размещаемых отходов по данным, предоставленным в органы охраны окружающей среды.

6. ПОРЯДОК УРЕГУЛИРОВАНИЯ СПОРОВ

6.1. Взаимоотношение Сторон, не предусмотренные настоящим Договором, регулируются действующим законодательством Российской Федерации. Споры, возникающие при исполнении настоящего Договора, будут разрешаться Сторонами в претензионном порядке. Претензии рассматриваются Сторонами в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней с момента их фактического получения.

6.2. В случае невозможности разрешения спора путем переговоров, он передается на рассмотрение в Арбитражный суд по месту нахождения «Исполнителя».

7. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

7.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами, в соответствии с пунктом 2 статьи 425 ГК РФ распространяя свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01 ноября 2020 года и действует по 31 декабря 2021 года включительно, а в части оплаты - до полного исполнения Сторонами договорных обязательств.

8. ДОСРОЧНОЕ РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

8.1. Договор может быть досрочно расторгнут либо по соглашению Сторон, либо в случаях, предусмотренных законодательством РФ и Договором.

8.2. Односторонний отказ от исполнения Договора:

8.2.1. «Исполнитель» вправе в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения Договора при условии полного возмещения «Заказчику» убытков. Для этого «Исполнитель» направляет «Заказчику» соответствующее уведомление. «Заказчик» в срок не позднее 10 (десяти) рабочих дней со дня

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			К-27

доставки такого уведомления предоставляет «Исполнителю» документальное подтверждение размера убытков. «Исполнитель» в срок не позднее 30 (тридцати) рабочих дней со дня доставки такого подтверждения возмещает «Заказчику» убытки.

8.2.2. «Заказчик» вправе в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения Договора до завершения оказания (принятия) услуг. Для этого «Заказчик» направляет «Исполнителю» соответствующее уведомление.

В случае отказа от исполнения Договора «Заказчик» оплачивает «Исполнителю» фактически понесенные им расходы. «Исполнитель» в срок не позднее 10 (десяти) рабочих дней со дня доставки уведомления об отказе предоставляет «Заказчику» документальное подтверждение фактически понесенных расходов. «Заказчик» в срок не позднее 10 (десяти) рабочих дней со дня доставки данного подтверждения оплачивает такие расходы.

8.2.3. При одностороннем отказе Стороны от исполнения Договора он будет считаться расторгнутым по истечении 30 (тридцати) дней после доставки соответствующего уведомления другой Стороне.

8.3. После расторжения настоящего Договора стороны производят между собой окончательные расчеты, включающие возмещение ущерба, выплату пени и штрафов. Возобновление договорных отношений происходит путем подписания нового Договора на согласованных сторонами условиях.

8.4. Настоящий Договор может быть расторгнут в силу форс-мажорных (непреодолимых) обстоятельств.

9. ФОРС-МАЖОР

9.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если это неисполнение явилось следствием действия непреодолимой силы, возникшей после заключения настоящего договора в результате обстоятельств чрезвычайного характера, которые стороны не могли ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами.

9.2. К обстоятельствам непреодолимой силы относятся события, на которые участник не может оказать влияние и за возникновение которых он не несет ответственности, например, наводнение, пожар, землетрясение, а также забастовки, правительственные постановления или распоряжения органов власти.

9.3. При наступлении указанных обстоятельств, сторона обязуется в течение 10 календарных дней известить о них в письменной форме другую сторону. Извещение должно содержать данные о характере обстоятельств, а также, по возможности, оценку их влияния на исполнение сторонами своих обязательств по настоящему Договору.

9.4. При наступлении указанных обстоятельств, срок исполнения сторонами обязательств отодвигается соразмерно времени, в течение которого действуют указанные обстоятельства и их последствия.

10. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

10.1. Все изменения и дополнения к Договору должны быть оформлены в письменном виде и подписаны Сторонами. Соответствующие дополнительные соглашения Сторон являются неотъемлемой частью Договора.

10.2. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

10.3. Условия, не предусмотренные настоящим Договором, регулируются законодательством РФ.

10.4. Любое уведомление по настоящему Договору, могут быть направлены получателю в письменной форме, в виде факсимильного сообщения или письма по электронной почте с обязательным последующим направлением оригинала документа почтой или курьером.

10.5. При исполнении настоящего Договора стороны руководствуются нормативными актами и нормами законодательства РФ.

5

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			К-28

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

10.6. В случае изменения, в период действия настоящего Договора юридического адреса, или реквизитов одной из сторон, сторона, у которой произошли такие изменения, обязана уведомить об этом другую сторону в письменной форме, в течение 10-ти календарных дней.

10.7. При изменении Законодательства Российской Федерации в части касающихся изменения схем, терминов, условий, формулировок, сокращений и т.д., принимаются те условия, которые не противоречат Законодательству Российской Федерации и оформляются дополнительными соглашениями.

10.8. Данный договор не является для органов государственной власти, органов местного самоуправления и иных контролирующих инстанций, документом, подтверждающим факт исполнения обязательств «Заказчика» по захоронению отходов. Документом подтверждающий факт захоронения отходов является акт оказанных услуг, талоны на захоронение отходов.

11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА СТОРОН И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ.

Заказчик

Юридический адрес: 101000, г. Москва, Армянский пер., д. 9/1/1, стр.1, оф.2
 Почтовый адрес: 115054, г. Москва, Павелецкая пл., д. 2, стр.3
 E-mail: znd-kh@nestro.ru
 ИНН 9701011913 КПП 770101001
 ОГРН 1157746887760
 р/с 40702810487360000018
 к/с 30101810000000000256
 ПАО Росбанк, г. Москва
 БИК 044525256

Тел. 8 (495) 748-65-11

Исполнитель

Юридический адрес: 169711, РК, г. Усинск, ул. 60 лет Октября, д. 6/1
 Почтовый адрес: 169711, РК, г. Усинск, ул. 60 лет Октября, д. 6/1, а/я 15
 E-mail: usinsk@vandex.ru
 ИНН 1106023144 КПП 110601001
 ОГРН 1071106002351
 р/с 40702810206260000603
 к/с 30101810440300087777
 «Северный Народный Банк» (ПАО) филиал в г. Усинск
 БИК 048718777
 р/с 40702810428140001190

к/с 30101810400000000640
 Коми Отделение № 8617 ПАО Сбербанк г. Сыктывкар
 БИК 048702640
 Тел. (82144) 46-4-55, сот.89125574399,
 Факс (82144) 46-4-55
 Бухгалтерия (82144) 46-6-74, 24-0-90

Генеральный директор
 ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»

И.Н. Сидоров



В.В. Коновалов

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			К-29

Дополнительное соглашение №2
к договору № УПБОТнОС – 20/496 от 09.12.2020 об изменении условий договора.

г. Усинск

12 января 2023г.

Общество с ограниченной ответственностью «Зарубежнефть-добыча Харьяга» (ООО «Зарубежнефть-добыча Харьяга»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Сидорова Игоря Николаевича, действующего на основании Устава, с одной стороны и

Общество с ограниченной ответственностью «Дорожник», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Главного инженера Бабалова Евгения Евгеньевича, действующего на основании Доверенности № 01/Д от 01.01.2023г., с другой стороны, заключили настоящее соглашение о нижеследующем:

1. Стороны пришли к соглашению о внесении изменений в договор № УПБОТнОС – 20/496 от 09.12.2020.

2. Изложить пункт 1.3. в следующей редакции: «Срок оказания услуг с 01.11.2020г. по 31.12.2023г.»

3. Изложить пункт 2.1. в следующей редакции: «Договорная стоимость услуг по сбору, транспортированию и захоронению иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО с 01 января 2023 года составляет:

№ п/п	Вид услуг	Единица измерения	Цена (тариф) в руб. (без НДС)
1	Услуги по сбору и транспортированию		
	КАМАЗ КО 440 гидроманипулятор	маш/час	1700,00
	ЗИЛ-450850 (самосвал)		
2	Услуги:		
	Захоронение иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО	м³	218,00

НДС не облагается (уведомление № 265/03080 от 19.12.2007), согласно ст. 346.11 п.2 НК РФ.

4. Изложить пункт 7.1. в следующей редакции: «Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами, в соответствии с пунктом 2 статьи 425 ГК РФ распространяя свое действие с 01 ноября 2021 года по 31 декабря 2023 года включительно, а в части оплаты - до полного исполнения Сторонами договорных обязательств».

5. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами, распространяя свое действие с 01 января 2023 года.

6. Обязательства сторон, не затронутые настоящим соглашением, остаются неизменными.

7. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью договора №УПБОТнОС – 20/496 от 09.12.2020

8. Настоящее Соглашение составлено в двух подлинных экземплярах по одному для каждой из сторон, имеющих равную юридическую силу.

9. Подписи сторон:

От Заказчика
Генеральный директор
ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬЯГА»

И.Н. Сидоров

От Исполнителя
Главный инженер
ООО «Дорожник»

Е.Е. Бабалов

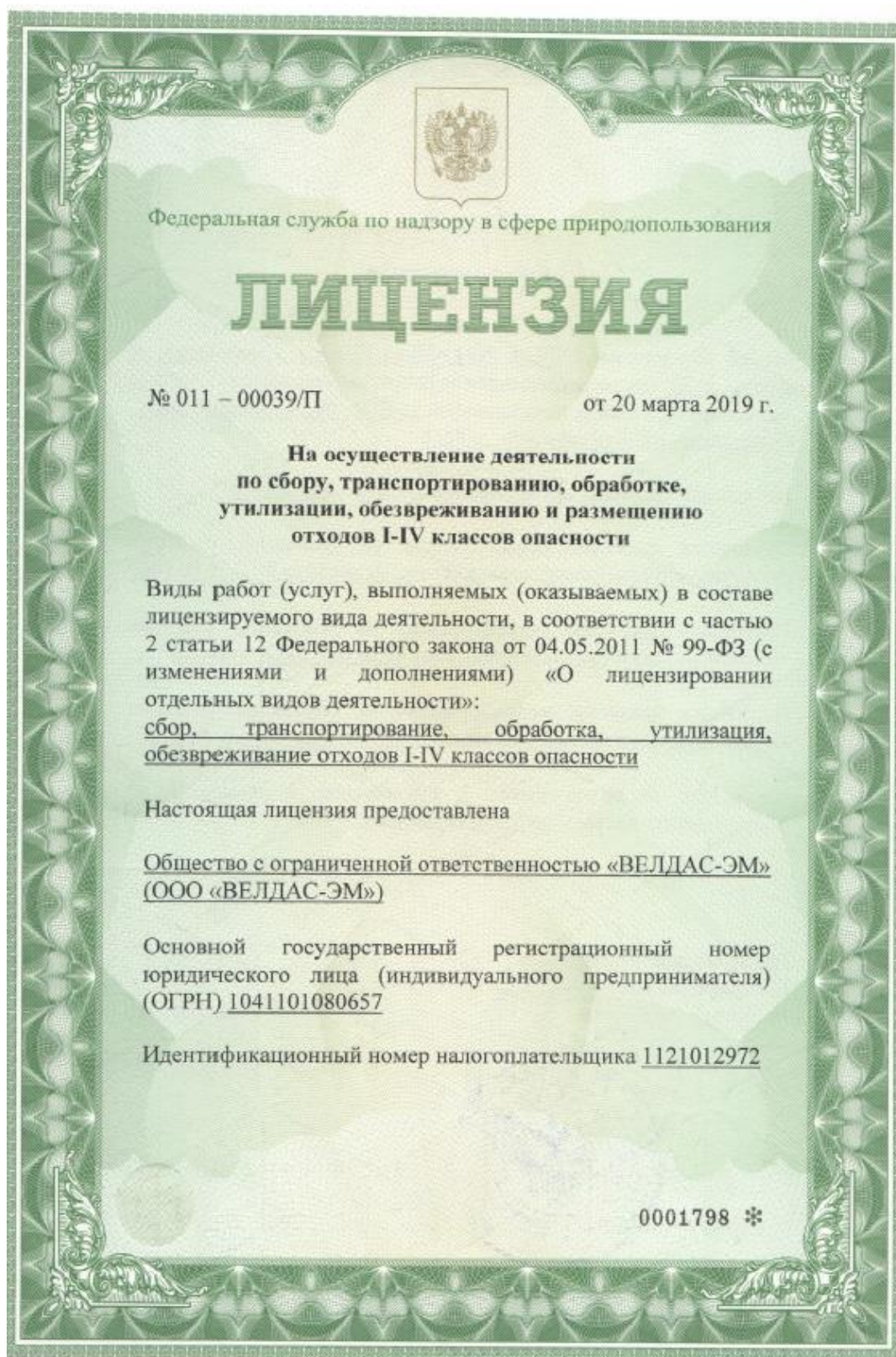


Юридический
отдел

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			К-30

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.



01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			К-31

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.



01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			К-32

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-11_R01.docx

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ 011 – 00039/П от 20 марта 2019 г.
страница 1 из 35

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды выполняемых работ
1	отходы добычи сырой нефти и нефтяного (попутного) газа	2 12 100 00 00 0	III класс	Транспортирование
2	отходы добычи сырой нефти и нефтяного (попутного) газа	2 12 100 00 00 0	IV класс	Транспортирование
3	отходы добычи природного газа и газового конденсата	2 12 200 00 00 0	III класс	Транспортирование
4	отходы добычи природного газа и газового конденсата	2 12 200 00 00 0	IV класс	Транспортирование
5	отходы при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата	2 91 100 00 00 0	III класс	Транспортирование
6	отходы при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата	2 91 100 00 00 0	IV класс	Транспортирование
7	шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	IV класс	Транспортирование
8	шламы буровые при бурении, связанном с добычей природного газа и газового конденсата, малоопасные	2 91 120 11 39 4	IV класс	Транспортирование
9	отходы окорки древесины	3 05 100 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
10	отходы производства изделий из дерева, пробки, соломки и материалов для плетения	3 05 300 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
11	отходы производства изделий из дерева, пробки, соломки и материалов для плетения	3 05 300 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Обработка, Утилизация
12	отходы подготовки сырья и реагентов для производства бумаги и бумажных изделий	3 06 050 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка
13	отходы производства целлюлозы, древесной массы, бумаги и картона	3 06 100 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка
14	отходы древесные и минеральные и смеси процесса сортирования целлюлозной массы при ее производстве (непрояр)	3 06 111 14 20 4	IV класс	Транспортирование

Руководитель
Управления Росприроднадзора
по Республике Коми

А.Н. Попов

0007618 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			К-33

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-11_R01.docx

№ 011 – 00039/П от 20 марта 2019 г.
страница 2 из 35

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды выполняемых работ
15	отходы бумаги ламинированной в ее производстве	3 06 192 12 29 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Обработка
16	отходы производства обработанных асбестовых волокон, смесей на основе асбеста и изделий из них	3 48 510 00 00 0	IV класс	Транспортирование
17	отходы производства обработанных асбестовых волокон, смесей на основе асбеста и изделий из них	3 48 511 01 20 4	IV класс	Транспортирование
18	изделия из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 02 100 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
19	спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
20	спецодежда из брезентовых хлопчатобумажных огнезащитных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 121 11 60 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
21	спецодежда из синтетических и искусственных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 140 01 62 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
22	спецодежда из шерстяных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 170 01 62 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
23	изделия текстильные проклеенные, жестко накрахмаленные, пропитанные водоотталкивающим составом, утратившие потребительские свойства	4 02 200 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
24	изделия текстильные, утратившие потребительские свойства, загрязненные	4 02 300 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
25	изделия текстильные, утратившие потребительские свойства, загрязненные	4 02 300 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание

Руководитель
Управления Росприроднадзора
по Республике Коми

М.П.

А.Н. Попов

						1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		04.09.26			К-34
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-11_R01.docx

№ 011 – 00039/П от 20 марта 2019 г.
 страница 4 из 35

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды выполняемых работ
34	отходы обуви	4 03 100 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
35	обуви, кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
36	изделия из древесины с пропиткой и покрытиями, утратившие потребительские свойства	4 04 200 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Обработка, Утилизация
37	отходы фанеры и изделий из нее незагрязненные	4 04 210 01 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
38	отходы изделий из древесины с пропиткой и покрытиями несортированные	4 04 290 99 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
39	отходы изделий из древесины загрязненные	4 04 900 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
40	отходы потребления бумаги и картона с пропиткой и покрытием (вагопрочные, битумированные, ламинированные), а также изделий из них незагрязненные	4 05 200 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Обработка
41	прочие отходы бумаги и картона	4 05 800 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Обработка
42	отходы бумаги и картона и изделий из них загрязненные	4 05 900 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Обработка
43	отходы минеральных масел, не содержащих галогены	4 06 100 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Обработка
44	отходы минеральных масел, не содержащих галогены	4 06 100 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Обработка

Руководитель
 Управления Росприроднадзора
 по Республике Коми

М.П.

А.Н. Попов

01	-	Зам.	-	04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.			К-35

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-11_R01.docx

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ 011 – 00039/П от 20 марта 2019 г.
страница 5 из 35

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды выполняемых работ
45	отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
46	отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
47	отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
48	отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
49	отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
50	отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
51	отходы минеральных масел вакуумных	4 06 168 11 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Обработка
52	отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
53	отходы минеральных масел цилиндровых	4 06 175 11 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Обработка
54	отходы минеральных масел технологических	4 06 180 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
55	отходы прочих минеральных масел	4 06 190 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
56	смеси нефтепродуктов отработанных	4 06 300 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Обработка

Руководитель
Управления Росприроднадзора
по Республике Коми

М.П.

А.Н. Попов

0007620 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

01	-	Зам.	-	04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.			К-36

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-11_R01.docx

№ 011 – 00039/П от 20 марта 2019 г.
страница 6 из 35

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды выполняемых работ
57	всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
58	смеси нефтепродуктов прочие, извлекаемые из очистных сооружений нефтесодержащих вод, содержащие нефтепродукты более 70%	4 06 350 11 32 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
59	смеси нефтепродуктов, собранные при зачистке средств хранения и транспортирования нефти и нефтепродуктов	4 06 390 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
60	отходы смазок, герметизирующих жидкостей и твердых углеводородов	4 06 400 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
61	отходы смазок на основе нефтяных масел	4 06 410 01 39 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
62	отходы жидкостей герметизирующих на основе нефтепродуктов	4 06 420 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
63	прочие отходы нефтепродуктов	4 06 900 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
64	остатки дизельного топлива, утратившего потребительские свойства	4 06 910 01 10 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
65	остатки бензина, утратившего потребительские свойства	4 06 912 11 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Обработка
66	остатки мазута, утратившего потребительские свойства	4 06 913 11 33 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Обработка
67	отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
68	отходы синтетических и полусинтетических масел промышленных	4 13 200 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание

Руководитель
Управления Росприроднадзора
по Республике Коми

М.П.

А.Н. Попов

01	-	Зам.	-	04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.			К-37

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-11_R01.docx

№ 011 – 00039/П от 20 марта 2019 г.
страница 26 из 35

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды выполняемых работ
310	отходы при механической очистке нефтесодержащих сточных вод	7 23 100 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
311	отходы при механической очистке нефтесодержащих сточных вод	7 23 100 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
312	осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15 % и более	7 23 102 01 39 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
313	избыточные биологических очистных сооружений нефтесодержащих сточных вод	7 23 200 01 39 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
314	мусор и смет уличный	7 31 200 01 72 4	IV класс	Обезвреживание
315	мусор от офисных и бытовых помещений предприятий, организаций, относящийся к твердым коммунальным отходам	7 33 100 00 00 0	IV класс	Обезвреживание
316	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV класс	Обезвреживание
317	мусор и смет производственных и складских помещений, не относящийся к твердым коммунальным отходам	7 33 200 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
318	мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
319	мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	7 33 220 01 72 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
320	смет и прочие отходы от уборки территории предприятий, организаций, не относящийся к твердым коммунальным отходам	7 33 300 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
321	смет с территории гаража, автостоянки малоопасный	7 33 310 01 71 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
322	смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание

Руководитель
Управления Росприроднадзора
по Республике Коми

МЗП

А.Н. Попов

01	-	Зам.	-	04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.			К-38

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ 011 – 00039/П от 20 марта 2019 г.
страница 29 из 35

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды выполняемых работ
354	инструменты, загрязненные лакокрасочными материалами	8 91 100 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
355	обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами на основе алифатических смол	8 92 011 01 60 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
356	отходы эксплуатации машин для транспортирования нефти и нефтепродуктов, оборудования и устройств морских и речных судов для предотвращения загрязнения нефтью	9 11 100 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
357	отходы эксплуатации машин для транспортирования нефти и нефтепродуктов, обслуживания оборудования и устройств морских и речных судов для предотвращения загрязнения нефтью	9 11 100 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
358	отходы обслуживания оборудования для транспортирования, хранения и обработки нефти и нефтепродуктов	9 11 200 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
359	отходы обслуживания оборудования для транспортирования, хранения и обработки нефти и нефтепродуктов	9 11 200 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
360	шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
361	шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов, извлеченный из открытого хранилища	9 11 205 11 39 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
362	отходы обслуживания и ремонта оборудования производств кокса и нефтепродуктов	9 17 100 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
363	отходы обслуживания и ремонта оборудования производств кокса и нефтепродуктов	9 17 100 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
364	отходы обслуживания насосов и компрессоров	9 18 300 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание

Руководитель
Управления Росприроднадзора
по Республике Коми

А.Н. Попов

МП

0007676 ✱

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			К-39

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

№ 011 – 00039/П от 20 марта 2019 г.
 страница 30 из 35

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды выполняемых работ
365	отходы обслуживания насосов и компрессоров	9 18 300 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
366	отходы обслуживания холодильного оборудования	9 18 500 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
367	отходы обслуживания холодильного оборудования	9 18 500 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
368	отходы обслуживания прочего электрического оборудования	9 18 600 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
369	отходы обслуживания прочего электрического оборудования	9 18 600 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
370	фильтры воздушные дизельных двигателей отработанные	9 18 905 11 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
371	фильтры очистки масла дизельных двигателей отработанные	9 18 905 21 52 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
372	фильтры очистки топлива дизельных двигателей отработанные	9 18 905 31 52 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
373	отходы обслуживания гидравлических прессов	9 18 908 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
374	отходы обслуживания ручного механизированного инструмента	9 18 919 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
375	отходы производства сварочных и паяльных работ	9 19 100 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
376	шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	IV класс	Транспортирование
377	отходы твердых производственных материалов, загрязненные нефтью или нефтепродуктами, не вошедшие в Блоки 2 - 4, 6 - 8	9 19 200 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
378	отходы твердых производственных материалов, загрязненные нефтью или	9 19 200 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание

Руководитель
 Управления Росприроднадзора
 по Республике Коми

М.П.

А.Н. Попов

01	-	Зам.	-	04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.			К-40

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-11_R01.docx

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ 011 – 00039/П от 20 марта 2019 г.
страница 31 из 35

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды выполняемых работ
	нефтепродуктами, не вошедшие в Блоки 2 - 4, 6 - 8			
379	песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 201 01 39 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
380	песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 201 02 39 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
381	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
382	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
383	опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 205 01 39 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
384	опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 205 02 39 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
385	отходы твердых производственных материалов, загрязненные прочими веществами, не вошедшие в Блоки 2 - 4, 6 - 8	9 19 300 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
386	отходы аккумуляторов и аккумуляторных батарей	9 20 100 00 00 0	II класс	Сбор, Транспортирование, Обработка
387	отходы аккумуляторов и аккумуляторных батарей	9 20 100 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка
388	отходы аккумуляторов и аккумуляторных батарей	9 20 100 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка
389	аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	II класс	Сбор, Транспортирование, Обработка

Руководитель
Управления Росприроднадзора
по Республике Коми

м.п.

А.Н. Попов

0007677 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			К-41

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-11_R01.docx

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ 011 – 00039/П от 20 марта 2019 г.
страница 33 из 35

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды выполняемых работ
404	шины резиновые сплошные или полунаспавчатические отработанные с металлическим кордом	9 21 112 11 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация
405	камеры пневматических шин отработанные	9 21 120 01 50 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация
406	покрышки пневматических шин с тканевым кордом отработанные	9 21 130 01 50 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация
407	покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	9 21 130 02 50 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация
408	отходы автомобильных антифризов и тормозных жидкостей	9 21 200 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
409	отходы антифризов на основе этиленгликоля	9 21 210 01 31 3	III класс	Транспортирование
410	отходы тормозной жидкости на основе полигликолей и их эфиров	9 21 220 01 31 3	III класс	Транспортирование
411	тормозная жидкость на основе минеральных масел отработанная	9 21 221 11 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
412	отходы фильтров автомобильных	9 21 300 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
413	отходы фильтров автомобильных	9 21 300 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
414	фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
415	фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
416	фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	9 21 303 01 52 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание

Руководитель
Управления Росприроднадзора
по Республике Коми

А.Н. Попов

М.П.

0007678 ✱

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			К-42

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-11_R01.docx

№ 011 – 00039/П от 20 марта 2019 г.
 страница 34 из 35

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды выполняемых работ
417	фильтры очистки гидравлической жидкости автотранспортных средств отработанные	9 21 304 01 52 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
418	фильтры очистки выхлопных газов автотранспортных средств отработанные	9 21 305 11 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
419	отходы очистки железнодорожных грузовых вагонов	9 22 100 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
420	отходы очистки железнодорожных грузовых вагонов	9 22 100 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
421	отходы противобледнительной жидкости на основе этиленгликоля	9 23 211 11 31 3	III класс	Транспортирование
422	отходы очистки грузовых судов и аналогичных плавучих средств при транспортировке лома и отходов черных металлов	9 24 114 12 20 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
423	фильтры воздушные водного транспорта (судов) отработанные	9 24 401 01 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
424	фильтры очистки масла водного транспорта (судов) отработанные	9 24 402 01 52 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
425	фильтры очистки топлива водного транспорта (судов) отработанные	9 24 403 01 52 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
426	отходы сепарации дизельного топлива на водном транспорте (судах) (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 24 431 51 39 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
427	отходы зачистки водного транспорта при перевозке лома и отходов черных металлов малоопасные	9 24 991 12 20 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
428	грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами	9 31 100 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
429	грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами	9 31 100 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание

Руководитель
 Управления Росприроднадзора
 по Республике Коми

М.П.

А.Н. Попов

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			К-43

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ 011 – 00039/П от 20 марта 2019 г.
страница 35 из 35

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды выполняемых работ
430	грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 31 100 01 39 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
431	грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 31 100 03 39 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
432	сорбенты органоминеральные, отработанные при локализации и ликвидации разлива нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 31 216 13 30 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
433	отходы органических веществ и их смесей при технических испытаниях и измерениях	9 41 500 00 00 0	II класс	Транспортирование
434	отходы органических веществ и их смесей при технических испытаниях и измерениях	9 41 500 00 00 0	III класс	Транспортирование
435	отходы текстана при технических испытаниях и измерениях	9 41 510 01 10 3	III класс	Транспортирование
436	отходы толуола при технических испытаниях и измерениях	9 41 510 31 10 3	III класс	Транспортирование
437	отходы хлороформа при технических испытаниях и измерениях	9 41 550 01 10 2	II класс	Транспортирование

Руководитель
Управления Росприроднадзора
по Республике Коми

М.П. 

А.Н. Попов

0007679 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			К-44

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-11_R01.docx

Приложение Л

Свидетельство № CJHHWZ7Q от 2018-09-07

СВИДЕТЕЛЬСТВО
об актуализации учетных сведений об объекте,
оказывающем негативное воздействие на окружающую среду
№ CJHHWZ7Q от 2018-09-07

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

ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»

ОГРН 1157746887760

ИНН 9701011913

Код ОКПО 49896060

и подтверждает актуализацию сведений об эксплуатируемом объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

Куст скважины ЕР-1местонахождение объекта: **Архангельская область, Ненецкий автономный округ,****Харьягинское нефтяное месторождение, код территории**дата ввода объекта в эксплуатацию: **2005-04-15**тип объекта: **Площадной**

код объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду:

1	1	-	0	1	8	3	-	0	0	1	1	0	4	-	П
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

I-й категории, негативного воздействия на окружающую среду, включенном в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

						1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		04.09.26			Л-1
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-12_R01.docx

Перечень актуализированных сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

Актуализированы сведения об источниках загрязнения окружающей среды.

Основания актуализации сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

Изменение характеристик технологических процессов/источников загрязнения ОС

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



Документ подписан электронной подписью
 СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Кому выдан: Жихарев Андрей Николаевич
 Серийный номер: 02C12C141CB19058BEE8111B58066782E7
 Кем выдан: ФГБУ "ФЦАО"

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Л-2

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-12_R01.docx

Приложение Н

Технические условия на водоснабжение и водоотведение

ДОГОВОР №ЛСУ- 420/16 /16 //СРЗ 16/279
 холодного водоснабжения

г. Усинск

« 22 » ноября 2016 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»), именуемое в дальнейшем «Организация водопроводно-канализационного хозяйства», в лице начальника Усинского регионального управления ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» Плеско Максима Николаевича, действующего на основании доверенности №АК-106/д от 01.01.2016 г., с одной стороны,
 и Общество с ограниченной ответственностью «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Хартяга» (ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Хартяга»), именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице генерального директора Ускова Андрея Михайловича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору организация водопроводно-канализационного хозяйства, осуществляющая холодное водоснабжение, обязуется отпускать в транспорт абонента холодную техническую очищенную воду, а Абонент обязуется оплачивать холодную техническую очищенную воду установленного качества в объеме, определенном настоящим договором, и соблюдать предусмотренный настоящим договором режим ее потребления.

2. Местом исполнения обязательств по договору является водоочистная станция в посёлке Хартягинский.

II. Сроки подачи холодной воды

3. Датой начала отпуска холодной воды является 01.01.2017 г.

4. Лимиты водопотребления, установленные Абоненту определены согласно приложению №1 к настоящему договору.

III. Тарифы, сроки и порядок оплаты по договору

5. В течение срока действия настоящего договора тарифы могут быть изменены в установленном законодательством РФ порядке. Изменение тарифов не требует дополнительного внесения изменений в настоящий договор. Новые тарифы доводятся до Абонента через средства массовой информации путем опубликования приказов органа исполнительной власти на сайте или в извещениях, прилагаемых к платежным документам Организации водопроводно-канализационного хозяйства.

Тарифы на отпускаемую холодную техническую очищенную воду, установленные на дату заключения настоящего договора составляет:

- с 01.01.2017г. по 30.06.2017г. – 375,00 руб./куб.м.;
- с 01.07.2017г. по 30.06.2018г. – 392,38 руб./куб.м.;
- с 01.07.2018г. по 31.12.2018г. – 414,71 руб./куб.м.

Ориентировочная сумма договора с 01.01.2017г. по 31.12.2018г. 2 125 534 (два миллиона сто двадцать пять тысяч пятьсот тридцать четыре) руб. 50 коп., кроме того НДС (18%) 382 596 (триста восемьдесят две тысячи пятьсот девяносто шесть) руб. 21 коп., итого 2 508 130 (два миллиона пятьсот восемь тысяч сто тридцать) руб. 71 коп.

6. Расчетный период, установленный настоящим договором, равен 1 календарному месяцу. Абонент 26-го числа месяца, предшествующего месяцу оказания услуг, на основании счёта, выставленного Организацией водопроводно-канализационного хозяйства, производит предоплату в размере 100% от заявленного на текущий месяц объёма холодной воды по цене, предусмотренной пунктом 5 настоящего договора (включая НДС), путём перечисления денежных средств на расчётный счёт Организации водопроводно-канализационного хозяйства. При оплате счёта на предоплату Абонент обязан в этот же день уведомить Организацию водопроводно-

1

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Н-1

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Хартяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-14_R01.docx

канализационного хозяйства о факте оплаты нарочным способом, либо по факсу или электронной почте.

В случае если сумма предоплаты будет больше, чем сумма за фактически оказанные услуги, она переходит в счёт предоплаты следующего месяца.

В случае если сумма предоплаты будет меньше, чем сумма за фактически оказанные услуги, то окончательный расчёт за оказанные услуги производится 15-го числа месяца, следующего за месяцем оказания услуг. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчётный счёт организации водопроводно-канализационного хозяйства. В платёжном поручении в обязательном порядке должны быть указаны полный номер договора (Общества и контрагента или контрагента и Общества), дата договора, номер и дата счёта-фактуры, код финансовой позиции 11109.

Организация водопроводно-канализационного хозяйства до 01-го числа месяца, следующего за расчётным, направляет оригинал Акта о выполнении работ (оказании услуг) (Приложение №2 к настоящему договору) в адрес абонента с одновременным направлением его копии по факсимильной связи или электронной почте. Абонент до 02-го числа месяца, следующего за отчётным, обязан подписать полученный акт (копию) и направить его копию в адрес организации водопроводно-канализационного хозяйства факсимильной связью или электронной почтой с последующей отправкой оригинала, либо в тот же срок представить мотивированный отказ от его подписания. В случае неподписания абонентом акта в указанный срок и не предоставления письменного мотивированного отказа от его подписания, акт считается подписанным Сторонами, услуги считаются принятыми абонентом и подлежащими оплате. В срок до 05-го числа месяца, следующего за отчётным, Организация водопроводно-канализационного хозяйства на основании подписанного сторонами Акта о выполнении работ (оказании услуг) предоставляет абоненту счёт-фактуру, оформленный в соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации.

7. Сверка расчетов по настоящему договору проводится между организацией водопроводно-канализационного хозяйства и абонентом ежеквартально путем составления и подписания сторонами соответствующего акта. Организация водопроводно-канализационного хозяйства составляет и направляет в адрес Абонента акт сверки расчетов в двух экземплярах любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть «Интернет»), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом. Подписание акта сверки расчетов осуществляется в течение 3-х рабочих дней со дня его получения. Акт сверки расчетов в случае неполучения ответа в течение более десяти рабочих дней после направления стороне считается признанным (согласованным) обеими сторонами.

IV. Права и обязанности сторон

8. Организация водопроводно-канализационного хозяйства обязана:

а) осуществлять отпуск абоненту холодной воды установленного качества в объеме, установленном настоящим договором. Не допускать ухудшения качества воды ниже показателей, установленных законодательством Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения и настоящим договором, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

б) осуществлять производственный контроль качества технической очищенной воды и производственный контроль состава технической очищенной воды;

в) соблюдать установленный режим подачи холодной воды;

г) с даты выявления несоответствия показателей холодной воды, характеризующих ее безопасность, требованиям законодательства Российской Федерации, незамедлительно извещать об этом абонента в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Указанное извещение должно осуществляться любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатами (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть «Интернет»);

д) предоставлять абоненту информацию в соответствии со стандартами раскрытия

2

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Н-2

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-14_R01.docx

информации в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

е) отвечать на жалобы и обращения абонента по вопросам, связанным с исполнением настоящего договора, в течение срока, установленного законодательством Российской Федерации;

ж) предупреждать абонента о временном прекращении или ограничении холодного водоснабжения в порядке и случаях, которые предусмотрены настоящим договором и нормативными правовыми актами Российской Федерации;

з) осуществлять организацию и эксплуатацию зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в соответствии с законодательством Российской Федерации о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения.

9. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе:

а) временно прекращать или ограничивать холодное водоснабжение в порядке и случаях, которые предусмотрены законодательством Российской Федерации;

б) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору.

10. Абонент обязан:

а) соблюдать установленный настоящим договором режим потребления холодной воды;

б) производить оплату по настоящему договору в порядке, размере и в сроки, которые определены настоящим договором;

11. Абонент имеет право:

а) получать от организации водопроводно-канализационного хозяйства информацию о результатах производственного контроля качества технической очищенной воды, осуществляемого организацией водопроводно-канализационного хозяйства, в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, в соответствии с Правилами осуществления контроля состава и свойств технической очищенной воды.

б) получать от организации водопроводно-канализационного хозяйства информацию об изменении установленных тарифов на холодную воду;

в) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору;

г) осуществлять, в целях контроля качества холодной воды, отбор проб холодной воды, в том числе параллельных проб, а также принимать участие в отборе проб холодной воды, осуществляемом организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

V. Порядок осуществления учета поданной холодной воды

12. Для учета объемов поданной абоненту холодной воды стороны используют приборы учета, установленные на пунктах налива холодной технической очищенной воды. Для учёта объёма отпущенной воды также разрешается применение тарированного объёма заполняемых автоцистерн, применяемых для перевозки воды.

VI. Порядок контроля качества холодной (технической очищенной) воды

13. Производственный контроль качества холодной (технической очищенной) воды, отпускаемой абоненту, осуществляется в соответствии с правилами осуществления производственного контроля качества технической очищенной воды, качества горячей воды, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

14. Качество подаваемой холодной технической очищенной воды должно соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения. Допускается временное несоответствие качества холодной (технической очищенной) воды установленным требованиям, за исключением показателей качества холодной (технической очищенной) воды, характеризующих ее безопасность, при этом оно должно соответствовать пределам, определенным планом мероприятий по приведению качества холодной (технической очищенной) воды в соответствие установленным требованиям.

15. Абонент имеет право в любое время в течение срока действия настоящего договора самостоятельно отобрать пробы холодной (технической очищенной) воды для проведения лабораторного анализа ее качества и направить их для лабораторных испытаний в организации, аккредитованные в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. Отбор

3

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Н-3

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-14_R01.docx

проб холодной (технической очищенной) воды, в том числе отбор параллельных проб, должен производиться в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Абонент обязан известить организацию водопроводно-канализационного хозяйства о времени и месте отбора проб холодной (технической очищенной) воды не позднее трёх суток до проведения отбора.

VII. Условия временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения

16. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе осуществить временное прекращение или ограничение холодного водоснабжения абонента только в случаях, установленных Федеральным законом от 07.12.2011 г. №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», и при условии соблюдения порядка временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения, установленного правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

17. Организация водопроводно-канализационного хозяйства в течение одних суток со дня временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения уведомляет о таком прекращении или ограничении абонента.

18. Уведомление организацией водопроводно-канализационного хозяйства о временном прекращении или ограничении холодного водоснабжения, а также уведомление о снятии такого прекращения или ограничения и возобновлении холодного водоснабжения направляются соответствующим лицам любыми доступными способами (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть «Интернет»), позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатами.

VIII. Порядок урегулирования разногласий

19. Разногласия, возникающие между сторонами, связанные с исполнением настоящего договора, подлежат досудебному урегулированию в претензионном порядке.

20. Претензия направляется по адресу стороны, указанному в реквизитах договора, и должна содержать:

а) сведения о заявителе (наименование, местонахождение, адрес);

б) содержание спора, разногласий;

в) сведения об объекте (объектах), в отношении которого возникли разногласия (полное наименование, местонахождение, правомочие на объект (объекты), которым обладает сторона, направившая претензию);

г) другие, сведения по усмотрению стороны

21. Сторона, получившая претензию, в течение 5 рабочих дней со дня ее получения обязана рассмотреть претензию и дать ответ.

22. Стороны составляют акт об урегулировании спора (разногласий).

23. В случае недостижения сторонами согласия, спор и разногласия, возникшие из настоящего договора, подлежат урегулированию в суде в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

IX. Ответственность сторон

24. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с настоящим договором и законодательством Российской Федерации.

25. В случае нарушения организацией водопроводно-канализационного хозяйства требований к качеству холодной технической очищенной абонент вправе потребовать пропорционального снижения размера оплаты по настоящему договору в соответствующем расчетном периоде.

26. За просрочку исполнения платежей (в том числе авансовых) по настоящему договору Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе потребовать от Абонента уплаты

4

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Н-4

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-14_R01.docx

неустойки в размере 2/360 ключевой ставки Банка России от суммы, подлежащей оплате, за каждый день просрочки.

27. В случае если Абонент при заключении договора, либо до или после его заключения, дал организации водопроводно-канализационного хозяйства недостоверные заверения об обстоятельствах, имеющих значения для заключения договора, его исполнения или прекращения (в том числе относящихся к предмету договора, полномочиям на его заключение, соответствию договора применимому к нему праву, наличию необходимых лицензий и разрешений, своему финансовому состоянию, либо относящихся к третьему лицу), Абонент обязан возместить организации водопроводно-канализационного хозяйства по её требованию убытки, причиненные недостоверностью таких заверений или уплатить неустойку в размере 0,1% от общей стоимости работ/услуг по договору. Организация водопроводно-канализационного хозяйства, полагающаяся на недостоверные заверения Абонента, имеющие для исполнителя существенное значение, наряду с требованием о возмещении убытков или взыскании неустойки также вправе отказаться от договора в уведомительном (внесудебном) порядке или потребовать признания договора недействительным.

28. Предусмотренные ч.1 ст.395 ГК РФ проценты за пользование чужими денежными средствами подлежат взысканию сверх неустойки (пени), предусмотренной за неисполнение или ненадлежащее исполнение денежного обязательства по договору.

Х. Обстоятельства непреодолимой силы

29. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы и если эти обстоятельства повлияли на исполнение настоящего договора.

При этом срок исполнения обязательств по настоящему договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства, а также последствиям, вызванным этими обстоятельствами.

30. Сторона, подвергшаяся действию непреодолимой силы, обязана известить другую сторону любыми доступными способами без промедления (не позднее 24 часов) о наступлении указанных обстоятельств или предпринять все действия для уведомления другой стороны.

Извещение должно содержать данные о наступлении и характере указанных обстоятельств.

Сторона должна без промедления, не позднее 24 часов, известить другую сторону о прекращении таких обстоятельств.

XI. Действие договора

31. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания и действует по 31.12.2018 г., а в части расчётов – до полного исполнения обязательств.

32. Настоящий договор может быть продлён на тот же либо меньший срок и на тех же либо иных условиях путём заключения дополнительного соглашения.

33. Настоящий договор может быть расторгнут до окончания срока действия настоящего договора по обоюдному согласию сторон.

34. В случае предусмотренного законодательством Российской Федерации отказа организации водопроводно-канализационного хозяйства от исполнения настоящего договора при его изменении в одностороннем порядке настоящий договор считается расторгнутым.

XII. Прочие условия

35. Изменения к настоящему договору считаются действительными, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатями обеих сторон.

36. Одна сторона в случае изменения у нее наименования, места нахождения или банковских реквизитов обязана уведомить об этом другую сторону в письменной форме в течение пяти рабочих дней со дня наступления указанных обстоятельств любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

37. При исполнении настоящего договора стороны обязуются руководствоваться

5

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Н-5

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-14_R01.docx

законодательством Российской Федерации, в том числе положениями Федерального закона от 07.12.2011 г. №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утвержденными Правительством Российской Федерации, и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

38. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

39. Приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

ХIII. Список приложений к договору.

№ приложения	Наименование приложения
1	Лимиты водопотребления, установленные Абоненту
2	Образец Акта о выполнении работ (оказании услуг) по договору

ХIV. Адреса и реквизиты Сторон.

Организация водопроводно-канализационного хозяйства

ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

Юридический адрес:
109028, Российская Федерация, г. Москва,
Покровский бульвар, д.3, стр.1
Почтовый адрес:
169710, Республика Коми, г. Усинск,
ул. Нефтяников, д.9/3
Телефон: (82144) 57289
Факс: (82144) 56279
ИНН: 526 023 0051
КПП: 770 901 001
ОКПО: 81295017
ОГРН: 1088607000217
ОКВЭД: 35.12.20.11 35.11.4.35.12 35.13 35.30.13
35.30.14 35.30.2 35.30.3 35.30.4 35.30.5 36.00.1
36.00.2 37.00.41.2 41.20 42.11 42.12 42.21 42.22.1
42.22.2 42.22.3 42.99 43.11 43.12.1 43.12.3 43.21
43.91 43.99 43.99.2 43.99.3 43.99.4 43.99.7 46.69.2
46.69.5 71.20.1
Банковские реквизиты для оплаты:
р/с: 407 028 103 000 000 419 30
в Филиале Петрокоммерц
ПАО Банка «ФК Открытие»
к/с: 301 018 107 452 500 007 27 в ГУ Банка
России по ЦФО
БИК: 044 525 727
КПП продавца для счетов-фактур: 110 645 001

Начальник Усинского регионального управления
ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»



М.Н. Плеско

2016 г.

Абонент

ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»

Юридический адрес: 101000, г. Москва,
Армянский пер., д. 9/1/1, стр. 1, офис 2
Почтовый адрес: 101990, г. Москва,
Армянский пер., д. 9/1/1, стр. 1, офис 2
Телефон: 8(495) 748-65-11
ИНН: 9701011913
КПП: 770101001
ОГРН: 1157746887760
ОКВЭД: 11.10; 74.20.2, 63.12.22, 63.12.21,
51.51, 45.33, 45.21.1, 11.20.4, 11.20.3,
11.20.2, 11.20.1, 11.20, 11.10.12, 11.10.3,
11.10.2, 11.10.1
Р/с 40702810700000062828
ПАО РОСБАНК, г. Москва
К/с 30101810000000000256
БИК: 044525256

генеральный директор
ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»



А.М. Усков

" " 2016 г.

6

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Н-6

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Дополнительное соглашение №005

к договору №ЛСУ-420/16 // СГЭ-16/279 от 22.11.2016 холодного водоснабжения

г. Усинск

«19» сентября 2022

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»), именуемое в дальнейшем «Организация водопроводно-канализационного хозяйства», в лице Первого заместителя начальника управления – Главного инженера Усинского регионального управления ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» Терещенко Владимира Владимировича, действующего на основании доверенности №АШ-73/д от 07.02.2022, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» (ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»), именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице Генерального директора Сидорова Игоря Николаевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, а вместе именуемые «Стороны», пришли к соглашению о нижеследующем:

1. Продлить срок действия Договора холодного водоснабжения №ЛСУ-420/16 // СГЭ-16/279 от 22.11.2016 по 31 декабря 2025 года, а в части расчетов и ответственности за ненадлежащее исполнение обязательств – до полного исполнения сторонами.
2. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с 31 декабря 2022 года.
3. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон, и является неотъемлемой частью договора холодного водоснабжения №ЛСУ-420/16 // СГЭ-16/279 от 22.11.2016.
4. Во всем остальном, что не оговорено настоящим дополнительным соглашением, Стороны руководствуются условиями договора холодного водоснабжения №ЛСУ-420/16 // СГЭ-16/279 от 22.11.2016 и подтверждают по ним свои обязательства.

ОРГАНИЗАЦИЯ ВОДОПРОВОДНО-КАНАЛИЗАЦИОННОГО ХОЗЯЙСТВА:

АБОНЕНТ:

Начальник
Усинского регионального управления
ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

Генеральный директор



В.В. Терещенко

2022

И.Н. Сидоров

« ____ » _____ 2022

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Н-7

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

ДОГОВОР №ЛСУ- 415 /16
водоотведения

г. Усинск

« 18 » ноября 2016 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»), именуемое в дальнейшем «Организация водопроводно-канализационного хозяйства», в лице начальника Усинского регионального управления ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» Плеско Максима Николаевича, действующего на основании доверенности №АК-106/д от 01.01.2016 г., с одной стороны,
 и Общество с ограниченной ответственностью «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» (ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»), именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице генерального директора Ускова Андрея Михайловича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

- По настоящему договору организация водопроводно-канализационного хозяйства, осуществляющая водоотведение, обязуется принимать на очистные сооружения, производить очистку и сброс в водный объект хозяйственно-бытовых стоков, а Абонент обязуется оплачивать приём стоков в объеме, определенном настоящим договором, и соблюдать режим водоотведения, нормативы по объему и составу сточных вод, нормативы допустимых сбросов (в случаях, когда такие нормативы установлены в соответствии с законодательством Российской Федерации).
- Местом исполнения обязательств по договору является хозяйственно-бытовые очистные сооружения на Харьгинском нефтяном месторождении НАО.

II. Сроки приёма сточных вод

- Датой начала приёма сточных вод является 01.01.2017 г.
- Лимиты водоотведения, установленные Абоненту определены согласно приложению №1 к настоящему договору.

III. Тарифы, сроки и порядок оплаты по договору

- В течение срока действия настоящего договора тарифы могут быть изменены в установленном законодательством РФ порядке. Изменение тарифов не требует дополнительного внесения изменений в настоящий договор. Новые тарифы доводятся до Абонента через средства массовой информации путем опубликования приказов органа исполнительной власти на сайте или в извещениях, прилагаемых к платежным документам Организации водопроводно-канализационного хозяйства.

Тарифы на водоотведение, установленные на дату заключения настоящего договора составляют:

- с 01.01.2017г. по 30.06.2017г. – 530,00 руб./куб.м.;
- с 01.07.2017г. по 30.06.2018г. – 564,02 руб./куб.м.;
- с 01.07.2018г. по 31.12.2018г. – 603,24 руб./куб.м.

Ориентировочная сумма договора с 01.01.2017г. по 31.12.2018г. составляет 8 140 608 (восемь миллионов сто сорок тысяч шестьсот восемь) руб. 00 коп., кроме того НДС (18%) 1 465 309 (один миллион четыреста шестьдесят пять тысяч триста девять) руб. 44 коп., итого 9 605 917 (девять миллионов шестьсот пять тысяч девятьсот семнадцать) руб. 44 коп.

6. Расчетный период, установленный настоящим договором, равен 1 календарному месяцу. Абонент 26 числа месяца, предшествующего месяцу оказания услуг, на основании счета, выставленного Организацией водопроводно-канализационного хозяйства, производит предоплату в размере 100% от заявленного на текущий месяц объема холодной воды по цене, предусмотренной пунктом 5 настоящего договора (включая НДС), путем перечисления денежных средств на расчетный счет Организации водопроводно-канализационного хозяйства. При оплате предоплаты Абонент обязан в этот же день уведомить Организацию водопроводно-канализационного хозяйства о факте оплаты нарочным способом, либо по факсу.

В случае если сумма предоплаты будет больше, чем сумма за фактически оказанные услуги,

1

01	-	Зам.	-	04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист Н-8
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

она переходит в счет предоплаты следующего месяца.

В случае если сумма предоплаты будет меньше, чем сумма за фактически оказанные услуги, то окончательный расчет за оказанные услуги производится 15 числа месяца, следующего за месяцем оказания услуг.

Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет организации водопроводно-канализационного хозяйства.

В платёжном поручении в обязательном порядке должны быть указаны полный номер договора, дата договора, номер и дата счёта-фактуры, код финансовой позиции.

Организация водопроводно-канализационного хозяйства до 01 числа месяца, следующего за отчётным, направляет оригинал Акта о выполнении работ (оказании услуг) (Приложение №2 к настоящему договору) в адрес абонента с одновременным направлением его копии по факсимильной связи или электронной почте. Абонент до 02 числа месяца, следующего за отчётным, обязан подписать полученный акт (копию) и направить его копию в адрес организации водопроводно-канализационного хозяйства факсимильной связью или электронной почтой с последующей отправкой оригинала, либо в тот же срок представить мотивированный отказ от его подписания. В случае неподписания абонентом акта в указанный срок и не предоставления письменного мотивированного отказа от его подписания, акт считается подписанным Сторонами, услуги считаются принятыми абонентом и подлежащими оплате. В срок до 05 числа месяца, следующего за отчётным, организация водопроводно-канализационного хозяйства на основании подписанного сторонами Акта о выполнении работ (оказании услуг) предоставляет абоненту счёт-фактуру, оформленный в соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации.

7. Сверка расчётов между Организацией водопроводно-канализационного хозяйства и Абонентом проводится ежеквартально при условии проведения финансовых операций за расчётный период. Организация водопроводно-канализационного хозяйства направляет Акт Абоненту. Абонент обязан в течение 3-х дней с момента получения Акта, при отсутствии замечаний, подписать Акт, скрепить печатью и предоставить Организации водопроводно-канализационного хозяйства. Акт может предоставляться посредством факсимильной связи, электронной почты с последующим обязательным отправлением подлинных экземпляров. При наличии замечаний Абонент обязан в течение 3 (трёх) дней с момента получения Акта, предоставить таковые посредством факсимильной связи, электронной почты с последующим обязательным отправлением подлинных экземпляров.

8. Размер платы за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения, а также размер оплаты сточных вод в связи с нарушением абонентом нормативов по объёму и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод рассчитываются в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

IV. Права и обязанности сторон

9. Организация водопроводно-канализационного хозяйства обязана:

а) осуществлять контроль за соблюдением абонентом лимитов, водоотведения и нормативов допустимых сбросов, нормативов по объёму и составу принимаемых сточных вод, а также требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу станции очистки стоков;

б) предоставлять абоненту информацию в соответствии со стандартами раскрытия информации в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

в) отвечать на жалобы и обращения абонента по вопросам, связанным с исполнением настоящего договора, в течение срока, установленного законодательством Российской Федерации;

г) предупреждать абонента о временном прекращении или ограничении приёма сточных вод в порядке и случаях, которые предусмотрены настоящим договором и нормативными правовыми актами Российской Федерации;

д) осуществлять организацию и эксплуатацию зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в соответствии с законодательством Российской Федерации о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения.

е) требовать от абонента реализации мероприятий, направленных на достижение

2

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Н-9

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

установленных нормативов допустимых сбросов абонента, нормативов водоотведения по объему и составу сточных вод, а также соблюдения требований, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу станции очистки стоков;

10. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе:

а) временно прекращать или ограничивать приём сточных вод в порядке и случаях, которые предусмотрены законодательством Российской Федерации;

б) взимать с абонента плату за приём сточных вод сверх установленных лимитов по объему и составу принимаемых сточных вод, а также за негативное воздействие на работу станции очистки стоков;

в) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору.

11. Абонент обязан:

а) соблюдать установленный настоящим договором режим водоотведения;

б) производить оплату по настоящему договору в порядке, размере и в сроки, которые определены настоящим договором, и в случаях, установленных законодательством Российской Федерации, вносить плату за негативное воздействие на работу станции очистки стоков и плату за нарушение нормативов по объему и составу сточных вод, а также вносить плату за вред, причиненный водному объекту;

в) соблюдать установленные нормативы допустимых сбросов и лимиты на сбросы сточных вод, принимать меры по соблюдению указанных нормативов и требований, соблюдать нормативы по объему и составу сточных вод, требования к составу и свойствам сточных вод, установленные в целях предотвращения негативного воздействия на станцию очистки стоков;

г) в случаях, установленных правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, подавать декларацию о составе и свойствах сточных вод и уведомлять организацию водопроводно-канализационного хозяйства в случае нарушения декларации о составе и свойствах сточных вод.

12. Абонент имеет право:

а) получать от организации водопроводно-канализационного хозяйства информацию о результатах производственного контроля сточных вод, осуществляемого организацией водопроводно-канализационного хозяйства в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

б) получать от организации водопроводно-канализационного хозяйства информацию об изменении установленных тарифов на водоотведение;

в) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору;

V. Порядок осуществления учета принимаемых сточных вод

13. Для учёта объёма сточных вод используются приборы, установленные на пункте слива автоцистерн. Для учёта объёма принятых сточных вод также разрешается применение тарированного объёма заполняемых автоцистерн, применяемых для перевозки сточных вод.

VI. Контроль состава и свойств сточных вод, места и порядок отбора проб сточных вод

14. Контроль состава и свойств сточных вод в отношении абонентов, для объектов которых установлены нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов, осуществляется в соответствии с Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2013 г. №525.

15. Отбор проб сточных вод, анализ отобранных проб сточных вод, оформление результатов анализа проб сточных вод и информирование о таких результатах абонентов и уполномоченных органов государственной власти в рамках контроля состава и свойств сточных вод в отношении абонентов, для объектов которых нормы допустимых сбросов не устанавливаются, осуществляются в порядке, предусмотренном Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2013 г. №525.

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			H-10

**VII. Порядок контроля за соблюдением абонентами
нормативов допустимых сбросов, лимитов на сбросы
и показателей декларации о составе и свойствах сточных вод,
требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях
предотвращения негативного воздействия на работу станций очистки стоков**

16. Нормативы водоотведения по объему и составу принимаемых на станцию очистки стоков сточных вод устанавливаются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

17. Требования к составу и свойствам сточных вод, установленные для абонента, приведены в Приложении №3 к настоящему договору.

18. При превышении абонентом установленных нормативов водоотведения абонент оплачивает объем принятых сточных вод по тарифам на водоотведение, действующим в отношении сверхнормативных сбросов сточных вод, установленным в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

**VIII. Условия временного прекращения или ограничения
приёма сточных вод**

19. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе осуществить временное прекращение или ограничение приёма сточных вод Абонента только в случаях, установленных Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», и при условии соблюдения порядка временного прекращения или ограничения водоотведения, установленного правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

20. Организация водопроводно-канализационного хозяйства в течение одних суток со дня временного прекращения или ограничения приёма сточных вод уведомляет о таком прекращении или ограничении абонента.

21. Уведомление организацией водопроводно-канализационного хозяйства о временном прекращении или ограничении приёма сточных вод, а также уведомление о снятии такого прекращения или ограничения и возобновлении приёма сточных вод направляются соответствующим лицам любыми доступными способами (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть «Интернет»), позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатами.

IX. Порядок урегулирования разногласий

22. Разногласия, возникающие между сторонами, связанные с исполнением настоящего договора, подлежат досудебному урегулированию в претензионном порядке.

23. Претензия направляется по адресу стороны, указанному в реквизитах договора, и должна содержать:

- а) сведения о заявителе (наименование, местонахождение, адрес);
- б) содержание спора, разногласий;
- в) сведения об объекте (объектах), в отношении которого возникли разногласия (полное наименование, местонахождение, правомочие на объект (объекты), которым обладает сторона, направившая претензию);
- г) другие сведения по усмотрению стороны

24. Сторона, получившая претензию, в течение 5 рабочих дней со дня ее получения обязана рассмотреть претензию и дать ответ.

25. В случае недостижения сторонами согласия, спор и разногласия, возникшие из настоящего договора, подлежат урегулированию в суде в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

X. Ответственность сторон

26. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с настоящим договором и законодательством

4

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Н-11

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Российской Федерации.

27. За просрочку исполнения платежей (в том числе авансовых) по настоящему договору Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе потребовать от Абонента уплаты неустойки в размере 2/360 ключевой ставки Банка России от суммы, подлежащей оплате, за каждый день просрочки.

28. Предусмотренные ч.1 ст.395 ГК РФ проценты за пользование чужими денежными средствами подлежат взысканию сверх неустойки (пени), предусмотренной за неисполнение или ненадлежащее исполнение денежного обязательства по договору.

29. В случае, если Абонент при заключении договора, либо до или после его заключения, дал Организации водопроводно-канализационного хозяйства недостоверные заверения об обстоятельствах, имеющих значения для заключения договора, его исполнения или прекращения (в том числе относящихся к предмету договора, полномочиям на его заключение, соответствию договора применимому к нему праву, наличию необходимых лицензий и разрешений, своему финансовому состоянию, либо относящихся к третьему лицу), Абонент обязан возместить Организации водопроводно-канализационного хозяйства по её требованию убытки, причиненные недостоверностью таких заверений или уплатить неустойку в размере 0,1% от общей стоимости услуг по договору. Организация водопроводно-канализационного хозяйства, полагавшаяся на недостоверные заверения Абонента, имеющие для исполнителя существенное значение, наряду с требованием о возмещении убытков или взыскании неустойки также вправе отказаться от договора в уведомительном (внесудебном) порядке или потребовать признания договора недействительным.

XI. Обстоятельства непреодолимой силы

30. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы и если эти обстоятельства повлияли на исполнение настоящего договора.

При этом срок исполнения обязательств по настоящему договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства, а также последствиям, вызванным этими обстоятельствами.

31. Сторона, подвергшаяся действию непреодолимой силы, обязана известить другую сторону любыми доступными способами без промедления (не позднее 24 часов) о наступлении указанных обстоятельств или предпринять все действия для уведомления другой стороны.

Извещение должно содержать данные о наступлении и характере указанных обстоятельств.

Сторона должна без промедления, не позднее 24 часов, известить другую сторону о прекращении таких обстоятельств.

XII. Действие договора

32. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания и действует по 31.12.2018 г., а в части расчётов – до полного исполнения обязательств.

33. Настоящий договор может быть продлён на тот же либо меньший срок и на тех же либо иных условиях путём заключения дополнительного соглашения.

34. Настоящий договор может быть расторгнут до окончания срока действия настоящего договора по обоюдному согласию сторон.

35. В случае предусмотренного законодательством Российской Федерации отказа организации водопроводно-канализационного хозяйства от исполнения настоящего договора при его изменении в одностороннем порядке настоящий договор считается расторгнутым.

XIII. Прочие условия

36. Изменения к настоящему договору считаются действительными, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатями обеих сторон.

37. Одна сторона в случае изменения у нее наименования, места нахождения или банковских реквизитов обязана уведомить об этом другую сторону в письменной форме в течение 5 рабочих дней со дня наступления указанных обстоятельств любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Н-12

38. При исполнении настоящего договора стороны обязуются руководствоваться законодательством Российской Федерации, в том числе положениями Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении», правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

39. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

40. Приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

XIV. Список приложений к договору.

№ приложения	Наименование приложения
1	Лимиты водоотведения, установленные Абоненту
2	Образец Акта о выполнении работ (оказании услуг) по договору
3	Требования к составу и свойствам сточных вод, установленные для Абонента

XV. Адреса и реквизиты Сторон.

Организация водопроводно-канализационного хозяйства

ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

Юридический адрес: 109028, Российская Федерация, г. Москва, Покровский бульвар, д.3, стр.1

Почтовый адрес: 169710, Республика Коми,

г. Усинск, ул. Нефтяников, 9/3

Тел./факс (82144) 5-72-89, 5-62-79

ИНН: 526 023 00 51

КПП: 770 901 001

ОКПО: 81295017

ОКВЭД: 41.00.1, 41.00.2

ОГРН: 1088607000217

Банковские реквизиты для оплаты:

р/с: 407 028 103 000 000 419 30 в Филиале

Петрокоммерц ПАО Банка «ФК Открытие»

к/с: 301 018 107 452 500 007 27 в ГУ Банка

России по ЦФО

БИК: 044 525 727

КПП продавца для счетов-фактур: 110 645 001

Абонент

ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга»

Юридический адрес: 101000, г. Москва,

Армянский пер., д. 9/1/1, стр. 1, офис 2

Почтовый адрес: 101990, г. Москва,

Армянский пер., д. 9/1/1, стр. 1, офис 2

Телефон: 8(495) 748-65-11

ИНН: 9701011913

КПП: 770101001

ОГРН: 1157746887760

ОКВЭД: 11.10; 74.20.2, 63.12.22, 63.12.21,

51.51, 45.33, 45.21.1, 11.20.4, 11.20.3, 11.20.2,

11.20.1, 11.20, 11.10.12, 11.10.3, 11.10.2,

11.10.1

Р/с 40702810700000062828

ПАО РОСБАНК, г. Москва

К/с 30101810000000000256

БИК: 044525256

Начальник Усинского регионального
управления ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»



М.Н. Плеско

2016 г.

Генеральный директор
ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга»



А.М. Усков

2016 г.

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Н-13

Приложение №3
 к договору водоотведения №ЛСУ- 415 /16
 от « 18 » ноября 2016 г.

Требования к составу и свойствам сточных вод, установленные для Абонента (пункт приёма сточных вод – ХБОС посёлка Харьягинский)

Перечень загрязняющих веществ	Допустимая концентрация загрязняющих веществ, мг/дм ³
Нефтепродукты	0,6
БПК _{пол}	239
СПАВ	2
Фенол	0,008
Взвешенные вещества	150
Хлориды	100
Аммония ион	25
Сульфаты	100
Фосфор фосфатов	0,5
Железо	0,8
Медь	0,003
Цинк	0,02
Свинец	0,008
Кобальт	0,01
Кадмий	0,007
Марганец	0,04
Никель	0,01
Хром (+6)	0,04

Начальник Усинского регионального управления
 ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

 М.Н. Плеско
 _____ 2016 г.



Генеральный директор
 ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬЯГА»

 А.М. Усков
 _____ 2016 г.



9

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Н-14

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-ДОБЫЧА ХАРЬЯГА». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-14_R01.docx

Дополнительное соглашение, подписанное между Обществом с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» и Обществом с ограниченной ответственностью «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга», вступает в силу с настоящим Протоколом разногласий в случае подписания Протокола разногласий обеими Сторонами.

При этом Стороны руководствуются условиями Дополнительного соглашения по тем пунктам, по которым Стороны не имеют разногласий, и условиями настоящего Протокола разногласий в редакции ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» по остальным пунктам.

Настоящий Протокол разногласий составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

Организация водопроводно-канализационного хозяйства
 ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

Абонент

ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»

Первый заместитель Начальника управления-
 Главный инженер-Усинского регионального
 Управления ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

Генеральный директор



А.И. Пшеничный
 С.Н. Николаев



И.Н. Сидоров

по доверенности № ЕФ-113/д от 23.07.2020

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Н-15

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Дополнительное соглашение №006

к договору №ЛСУ-415/16//УПБОТиОС-16/282 от 18.11.2016 водоотведения.

Республика Коми
г. Усинск

«19» сентября 2022

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»), именуемое в дальнейшем «Организация водопроводно-канализационного хозяйства», в лице Начальника Усинского регионального управления ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» Терещенко Владимира Владимировича, действующего на основании доверенности №АШ-73/д от 07.02.2022, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» (ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»), именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице Генерального директора Сидорова Игоря Николаевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, а вместе именуемые «Стороны», пришли к соглашению о нижеследующем:

1. Продлить срок действия Договора водоотведения №ЛСУ-415/16//УПБОТиОС-16/282 от 18.11.2016 по 31 декабря 2025 года, а в части расчетов и ответственности за ненадлежащее исполнение обязательств – до полного исполнения.
2. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с 31 декабря 2022 года.
3. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон, и является неотъемлемой частью договора водоотведения №ЛСУ-415/16 // УПБОТиОС-16/282 от 18.11.2016.
4. Во всем остальном, что не оговорено настоящим дополнительным соглашением, Стороны руководствуются условиями договора водоотведения №ЛСУ-415/16 // УПБОТиОС-16/282 от 18.11.2016 и подтверждают по ним свои обязательства.

ОРГАНИЗАЦИЯ ВОДОПРОВОДНО-КАНАЛИЗАЦИОННОГО ХОЗЯЙСТВА:

АБОНЕНТ:

Начальник
Усинского регионального управления
ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

Генеральный директор



В.В. Терещенко

2022



И.Н. Сидоров

2022

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист Н-16
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

№ АМ-2512/25

 «25» 12 2025г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на водоснабжение и водоотведение на период строительства по проекту 1971
«Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-1.
Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С)»

1. Обеспечение водой для производственно-строительных нужд, включая гидроиспытания, предусмотреть привозной технической водой от сетей организации водопроводно-канализационного хозяйства ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (Договор № ЛСУ-420/16/СГЭ-16/279) или по договору подрядчика строительных работ. Очистка и вывоз сточных вод, образующихся после промывки и гидроиспытаний трубопроводов в период строительства, осуществляется силами подрядной организации, в рамках договора строительного подрядчика и организации, производящей приём и очистку сточных вод. Сточные воды после промывки и гидроиспытания трубопроводов являются условно чистыми (возможно незначительное содержание ржавчины, окислы и частиц грунта).
2. Рабочие на площадке строительства обеспечиваются привозной бутилированной питьевой водой. Качество воды, используемой для хозяйственно – питьевых нужд, должно соответствовать требованиям СанПиН 2.1.4.1116-02, СанПиН 2.1.3684-21 (раздел IV), СанПиН 1.2.3685-21(раздел III).
3. Хозяйственно-бытовые сточные воды, образующиеся в период строительства, вывозить на очистные сооружения организации водопроводно-канализационного хозяйства ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (Договор №ЛСУ-415/16) или по договору подрядчика строительных работ. Вывоз предусмотреть силами строительного подрядчика. Количество загрязнений в бытовых сточных водах, отправляемое на очистку, принять в соответствии с п.6.7.2.2 табл. 7 ГОСТ Р58367-2019 «Обустройство месторождений нефти на суше. Технологическое проектирование».
4. Отвод поверхностного стока осуществляется по существующей системе на кустовой площадке ЕР-1 по лоткам в приямки дождевого стока, с последующим вывозом передвижной вакуумной техникой на существующие очистные сооружения ЦПС Харьягинского месторождения, производительностью 2110 м3/сут, запроектированные в рамках проекта «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С)» для последующей очистки и использования очищенной воды в системе ППД.

Срок действия настоящих технических условий – 2 года.

С уважением,

Главный инженер



А.И. Москалюк

Исполнитель: А.М. Абганьев
 Тел.: +7 (495) 739-01-60 (доб.1770)

Павелецкая площадь, д. 2, стр. 3, г. Москва
 Российская Федерация, 101000

Т. +7 495 228 01 40
 Ф. +7 495 228 01 21

ZND-KH@nestro.ru
 zndkh.DO@nestro.ru

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Н-17

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-14_R01.docx



03.09.2026 № БЕ-2630

на № _____ от _____

**Заместителю главного инженера-
начальнику управления инжиниринга
АО "ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ"**

И.А. Липатову

*Кас. запроса информации по вывозу
стоков с куста ЕР-1 для подготовки
томов ПД проекта 1971*

Уважаемый Игорь Анатольевич!

В рамках подготовки разделов проектной документации по объекту проектирования «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С)» сообщаем следующее.

Приказом ЗНДХ от 20.05.2026 № 85 введена в эксплуатацию Система очистки технической и дождевой воды (Очистные сооружения). Вывоз производственно-дождевых стоков с кустовой площадки ЕР-1 осуществляется передвижной техникой на очистные сооружения ЦПС Харьягинского месторождения.

С уважением,

Заместитель Генерального
директора по развитию

Документ подписан
электронной подписью
Сертификат: 027330F15BD9649E4DD0FF969019FFB8A
Владелец: Есмен Борис Валерьевич
Действителен с 13.08.2026 по 13.08.2027

Б.В. Ескин

Исполнитель: Т.П. Долгова
Тел.: +7 (495) 228-01-40 доб. 1630

00ДЮ-068407

Павелецкая пл., д.2, стр. 3, г. Москва
Российская Федерация, 115054

т. +7 495 228 01 40
ф. +7 495 228 01 21

АО «Гипровостокнефть»
Получено 03.09.2026
Вх. № ВХ-5859-26

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Н-18

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-14_R01.docx

Приложение П

Расчет дождевого стока на период строительства

Определение среднегодовых объемов дождевых сточных вод

Среднегодовой объем дождевых сточных вод определен в соответствии с СП 32.13330.2018 (п.7.2.1) по формуле:

$$W_{\text{год}} = W_{\text{д}} + W_{\text{т}},$$

где $W_{\text{д}}$ ($W_{\text{т}}$) - среднегодовой объем дождевых и талых вод соответственно, м³

Среднегодовые объемы дождевых $W_{\text{д}}$ ($W_{\text{т}}$) вод определяются по формулам (5) и (6) СП 32.13330.2018:

$$W_{\text{д}} = 10 \times h_{\text{д}} \times \psi_{\text{д}} \times F$$

$$W_{\text{т}} = 10 \times h_{\text{т}} \times \psi_{\text{т}} \times F \times K_{\text{у}}$$

где F – площадь стока, га;

$h_{\text{д}}$ – слой осадков, мм, за теплый период года, определяется по табл. 4.1

СП 131.13330.2018 «Строительная климатология» и для г. Хоседа-Хард, Архангельская область составляет $h_{\text{д}} = 325$ мм;

$h_{\text{т}}$ – слой осадков, мм, за холодный период года, определяется по табл. 3.1

СП 131.13330.2018 «Строительная климатология» и для г. Хоседа-Хард, Архангельская область составляет $h_{\text{т}} = 118$ мм;

$K_{\text{у}}$ - коэффициент, учитывающий уборку снега

$\psi_{\text{д}}$ и $\psi_{\text{т}}$ - общий коэффициент стока дождевых и талых вод соответственно.

Для водонепроницаемых поверхностей $\psi_{\text{д}} = 0,8$, для щебеночных покрытий 0,4, для газонов – 0,1;

Общий коэффициент стока $\psi_{\text{т}}$ принимается 0,5 (п.7.2.5 СП 32.13330.2018).

Среднегодовые объемы дождевых и талых вод приведены в таблице П.1.

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			П-1

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Таблица П.1– Среднегодовые объемы дождевых и талых вод

Этапы	Наименование площади стока	F, га	Ψ_d	h_d ,мм	W_d ,м ³	Ψ_T	h_T ,мм	K_y	W_T ,м ³	$W_{год}$
-	Куст ЕР-1	0,1107	0,2	325	0,2	0,5	118	0,5	32,657	104,612

01	-	Зам.	-			04.09.26				
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата					
							АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		Лист П–2	

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Формат А4

Определение суточных объемов дождевых и талых вод

Расчетный объем дождевого стока от расчетного дождя в соответствии с СП 32.13330.2018 (п.7.3.1) определяется по формуле:

$$W_{\text{д.оч}} = 10 \times h_a \times \psi_{\text{mid}} \times F$$

где F – площадь стока, га;

h_a – максимальный суточный слой осадков за дождь, сток от которого подвергается очистке в полном объеме, мм;

ψ_{mid} – средний коэффициент стока для расчетного дождя, рассчитанный с учетом коэффициентов стока для разных видов поверхности (таблица 8 СП 32.13330.2018). Для щебеночных поверхностей $\psi_{\text{mid}} = 0,4$, для грунтовых поверхностей $\psi_{\text{mid}} = 0,2$.

В соответствии с данными инженерных изысканий 1971-ИИ-ИГМИ максимальный суточный слой осадков h_a , с периодом однократного превышения расчетной интенсивности $P=1$ год

Суточные расчетные объемы дождевого стока приведены в таблице П.2.

Таблица П.2 – Суточные расчетные объемы дождевых вод

Наименование площади стока	F , га	ψ_{mid}	h_a , мм	$W_{\text{д.оч}}$, м ³
Куст ЕР-1	0,1107	0,2	4,6	1,018

Максимальный суточный объем талых вод в соответствии с СП 32.13330.2018 (п.7.3.5) определяется по формуле:

$$W_{\text{т.сут}} = 10 \times h_c \times F \times \alpha \times \psi_{\text{т}} \times K_{\text{у}},$$

где h_c – слой талых вод за 10 дневных часов, мм;

α – коэффициент, учитывающий неравномерность снеготаяния, допускается принимать 0,8;

$\psi_{\text{т}}$ – общий коэффициент стока талых вод (принимается 0,5 – 0,8);

$K_{\text{у}}$ – коэффициент, учитывающий частичный вывоз и уборку снега.

Расчет суточного слоя талого стока h_c по запасу воды, мм, в снежном покрове перед весенним снеготаянием проводят по формуле:

где H_c – запас воды в снежном покрове по снегосъемкам на последний день декады, определяется в соответствии с данными Научно-прикладного справочника по климату СССР, выпуск 12, части 1-6, многолетние данные.

t_c – продолжительность снеготаяния, сут.; $t_c = 5$ сут.

k – коэффициент, учитывающий продолжительность снеготаяния в течение суток, $k=0,417$.

Максимальные суточные объемы талых вод по площадкам приведены в таблице П.3.

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			П-3

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Таблица П.3 – Максимальный суточный объем талых вод

Наименование площади стока	F, га	a	h _с , мм	Ψ _т	K _у	W _{т.сут} , м ³
Куст ЕР-1	0,1107	0,8	8	0,5	0,5	1,771

						1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		04.09.26			П-4
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Приложение Р

Письма Заказчика



03.09.2026 № БЕ-2622

на №

от

**Заместителю главного инженера-
начальнику управления инжиниринга
АО "ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ"**

И.А. Липатову

*Кас. разработки раздела ПД "Оценка
воздействия на окружающую среду"
для проекта 1971*

Уважаемый Игорь Анатольевич!

В рамках подготовки проектной документации по «Проекту обустройства
Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14, Е1-25
(Очередь 4С)» разработка раздела ПД «Оценка воздействия на окружающую среду» не
требуется.

С уважением,
Заместитель Генерального
директора по развитию

Документ подписан
электронной подписью
Сертификат: 827530F15B096496400E7869019F1B8A
Владелец: Ескин Борис Валерьевич
Действителен с 13.08.2026 по 13.08.2027

Б.В. Ескин

Исполнитель: Т.П. Долгова
Тел.: +7 (495) 228-01-40 доб. 1630

0020-068385

Павелецкая пл., д.2, стр. 3, г. Москва
Российская Федерация, 115054

т. +7 495 228 01 40
ф. +7 495 228 01 21

zndkh.info@neftco.ru
zndkh.DO@neftco.ru

АО «Гипровостокнефть»
Получено **03.09.2026**
Вх. № **ВХ-5845-26**

						1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		04.09.26			P-1
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-16_R01.docx



03.09.2026 № БЕ-2629

на № _____ от _____

**Заместителю главного инженера-
начальнику управления инжиниринга
АО "ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ"****И.А. Липатову**

*Кас. подтверждения выполнения ПД по
проекту обустройства скв. Е1-14, Е1-25
(Очередь 4С) в соответствии с
Протоколом ЦКР*

Уважаемый Игорь Анатольевич!

В процессе проверки ФАУ «Главгосэкспертиза России» разделов проектной документации по объекту «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С)» были получены замечания. В ответ на замечание, касающееся мероприятий по охране окружающей среды об отсутствии сведений, подтверждающих разработку проектируемого объекта в рамках «Дополнения к технологической схеме разработки объектов II и III Харьягинского месторождения», сообщаем следующее.

Подтверждаем, что разрабатываемая проектная документация по объекту «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С)» выполнена в соответствии с технологическим проектом разработки «Дополнение к технологической схеме разработки объектов II и III Харьягинского месторождения» (Протокол ЦКР Роснедр по УСВ № 7291 от 18.09.2018)».

С уважением,

Заместитель Генерального
директора по развитию

Б.В. Ескин

Исполнитель: Т.П. Долгова
Тел.: +7 (495) 228-01-40 доб. 1630

00210-068405

Павелецкая пл., д.2, стр. 3, г. Москва
Российская Федерация, 115054

т. +7 495 228 01 40
ф. +7 495 228 01 21

zndkh.info@neftco.ru
zndkh.DO@neftco.ru

АО «Гипровостокнефть»
Получено 03.09.2026
Вх. № BX-5858-26

						1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
01	-	Зам.	-		04.09.26			P-2
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьков». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-16_R01.docx



№ БЕ-2799 от 18.09.2026

на № от

**Зам. Главного инженера
АО "ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ"**

М.А. Свитову

О снятии замечаний ГТЭ по пр.1971

Уважаемый Михаил Александрович!

В соответствии с положением подпунктов 5) и 8) статьи 11 Федерального закона от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» и частью 10 статьи 11 Федерального закона от 21.07.2014 № 219-ФЗ (в редакции ФЗ от 25.12.2018 № 673-ФЗ), проектная документация по объекту: «Проект обустройства Харьгагинского месторождения. Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С)», расположенный в Арктической зоне Российской Федерации, не подлежит государственной экологической экспертизе.

Подготовка проектной документации указанного объекта предусмотрена техническим проектом разработки месторождения (проектным документом на выполнение работ, связанных с использованием участками недр в отношении нефти и природного газа) — «Дополнение к технологической схеме разработки объектов II и III Харьгагинского месторождения», утвержденным Протоколом ЦКР Роснедр по УВС № 7291 от 18.09.2018 г., то есть до 1 января 2019 года. Согласно ч. 10 ст. 11 ФЗ № 219-ФЗ, требования законодательства об обязательности проведения государственной экологической экспертизы на такие объекты не распространяются.

С уважением,

**Заместитель Генерального
директора по развитию**

Документ подписан
электронной подписью
Сертификат: 827536734D694C40E77A061477B8A
Владелец: Есков Борис Валерьевич
Действителен с 13.08.2026 по 13.08.2027

Б.В. Ескин

*Исполнитель: Д.Р. Султанов
Тел.: +7 (495) 228-01-40 доб. 1632*

0040-068589

Павелецкая пл., д.2, стр. 3, г. Москва
Российская Федерация, 115054

т. +7 495 228 01 40
ф. +7 495 228 01 21

zndkh.info@nestro.ru
zndkh.DO@nestro.ru

01	-	Зам.	-		04.09.26	1971-ГВН-314400-5-ООС2-001	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			P-3

Формат А4

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ООС2-001-16_R01.docx

0 250 500 750 1000

1:25000

МЕТРЫ

МАСШТАБЫ

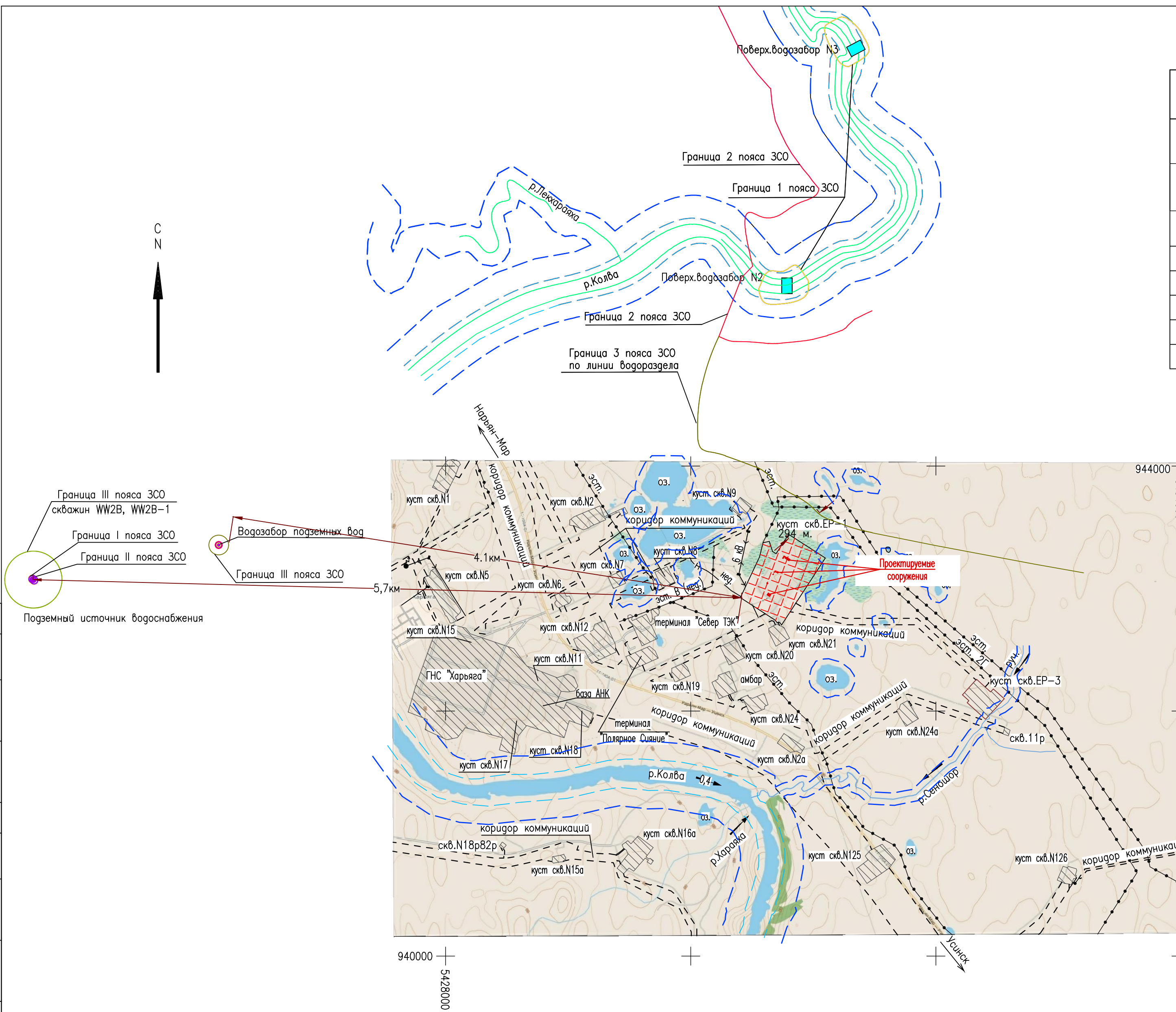
Согласовано

Согласовано

Взам. инв. N

Подг. и дата

Инв. N подл.



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Застроенная территория
	Изысканная площадка
	Водоохранная зона Прибрежная защитная полоса
	Подземный источник водоснабжения
	Граница 1 пояса зоны санитарной охраны
	Граница 2 пояса зоны санитарной охраны
	Граница 3 пояса зоны санитарной охраны
	Поверхностный источник водоснабжения на р.Колва (проекты ЗСО не утверждены)

01

Документ полностью переработан

01	04.09.26	ИФС	ВЫПУЩЕНО ДЛЯ ЗАМЕЧАНИЙ	Зуев	Кимляк	Горев
00	29.01.26	ИФС	ВЫПУЩЕНО ДЛЯ ЗАМЕЧАНИЙ	Зуев	Кимляк	Горев
РЕД.	ДАТА	СТАТУС	ОПИСАНИЕ СТАТУСА	РАЗР.	ПРОВ.	УТВ.

Настоящий документ является собственностью ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга". Без письменного разрешения Общества его нельзя хранить, копировать или раскрывать его содержание посторонним лицам.

						Редакция:	01	Масштаб:	1:25000	Формат:	A2		
						1971-ГВН-314400-5-00С2-002							
01	-	Зам.	-		04.09.26	Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин EP-1. Обустройство скважин E1-14, E1-25 (Очередь 4С)							
Изм.	Кол.уч.	Лист	N' док.	Подп.	Дата								
Разраб.	Зуев				04.09.26					Стадия	Лист	Листов	
										П		1	
Рук.направл.	Кимляк				04.09.26	Карта экологических ограничений						АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	
Н.контр.	Кимляк				04.09.26								
ГИП	Горев				04.09.26								

Формат A2 Файл 1971-ГВН-314400-5-00С2-002_R01.dwg

