



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ПРОЕКТНЫЙ ЦЕНТР
УФИМСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО НЕФТЯНОГО
ТЕХНИЧЕСКОГО УНИВЕРСИТЕТА
«НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ»**

**Заказчик – ООО «РИТЭК»
ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта»**

**ОБУСТРОЙСТВО СКВАЖИН №84, 82, 85, 81, 83 МАЙОРОВСКОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ (ЛИЦЕНЗИЯ СМР 02275 НР, КОД УЧАСТКА
НЕДР 92275)**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Оценка воздействия на окружающую среду

РСН.072-24-П -ОВОС



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

ПРОЕКТНЫЙ ЦЕНТР

**УФИМСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО НЕФТЯНОГО
ТЕХНИЧЕСКОГО УНИВЕРСИТЕТА
«НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ»**

Заказчик – ООО «РИТЭК»

ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта»

**ОБУСТРОЙСТВО СКВАЖИН №84, 82, 85, 81, 83 МАЙОРОВСКОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ (ЛИЦЕНЗИЯ СМР 02275 НР, КОД УЧАСТКА
НЕДР 92275)**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Оценка воздействия на окружающую среду

РСН.072-24-П -ОВОС

Технический директор

/ А.А. Калимуллин /

Главный инженер проекта

/ А.М. Ильясов /



2025

Согласовано				
Взам. инв. №				
Подп. и дата				
Инв. № подл.	Разработал	Курунова		
	Проверил	Хабибулина		
	Нач. отдела			
	Н.контроль			
	ГИП	Ильясов		10.2024

СОДЕРЖАНИЕ												
Обозначение						Наименование				Примечание		
РСН.072-24-П -ОВОС-С						Содержание				1		
РСН.072-24-П -ОВОС-ТЧ						Текстовая часть				4		
						РСН.072-24-П-ОВОС-С						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Содержание				Стадия	Лист	Листов
Разработал	Курунова									П	1	1
Проверил	Хабибулина									ООО ПЦ УГНТУ «НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ»		
Нач. отдела												
Н.контроль												
ГИП	Ильясов				10.2024							

Содержание

1 Общие сведения о планируемой деятельности	4
1.1 Цель и необходимость реализации планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности.....	4
1.2 Общие сведения о проектируемом объекте	5
2 Описание альтернативных вариантов достижения цели намечаемой хозяйственной и иной деятельности (различные расположения объекта, технологии и иные альтернативы в пределах полномочий заказчика), включая предлагаемый и «нулевой вариант» (отказ от деятельности).....	7
2.1 Размещение проектируемого объекта	7
2.2 Сроки строительства	7
2.3 Технология строительства	7
2.4 Нулевой вариант (отказ от деятельности).....	7
2.5 Вариант №1 (основной вариант)-реализация проекта «Обустройство скважин №84, 82, 85,81,83 Майоровского месторождения (лицензия СМР 02275 НР, код участка недр 92275)»	8
2.6 Обоснование выбора варианта намечаемой хозяйственной и иной деятельности из всех рассмотренных альтернативных вариантов	8
3 Краткая характеристика района расположения объекта	10
3.1 Краткая физико-географическая характеристика	10
3.2 Климатическая характеристика района	10
3.3 Гидрологические условия	11
3.3.1 Современное состояние поверхностных вод	11
3.3.2 Современное состояние подземных вод.....	13
3.4 Геологическое строение	13
3.5 Характеристика растительного покрова и животного мира.....	13
3.6 Территории с ограничениями для ведения хозяйственной деятельности.....	16
4 Оценка воздействия проектируемого объекта на окружающую среду.....	18
4.1 Воздействие на атмосферный воздух	18
4.1.1 Период строительно-монтажных работ.....	18
4.1.2 Период эксплуатации	20
4.1.3 Расчет приземных концентраций на период строительно-монтажных работ	24
4.1.4 Расчет приземных концентраций на период эксплуатации.....	25
4.2 Оценка шумового (физического) воздействия, вибрации, электромагнитного излучения	26
4.2.1 Период строительно-монтажных работ.....	26
4.2.2 Период эксплуатации	29
4.2.3 Воздействие электромагнитного поля	31
4.3 Обоснование размеров санитарно-защитной зоны.....	32
4.4 Воздействие объекта на гидросферу	34
4.4.1 Период строительства	34
4.4.2 Период эксплуатации	37

Согласовано			3.3.2 Современное состояние подземных вод.....	13					
			3.4 Геологическое строение.....	13					
			3.5 Характеристика растительного покрова и животного мира.....	13					
			3.6 Территории с ограничениями для ведения хозяйственной деятельности.....	16					
Взам. инв. №		4	Оценка воздействия проектируемого объекта на окружающую среду.....	18					
		4.1	Воздействие на атмосферный воздух	18					
		4.1.1	Период строительно-монтажных работ	18					
		4.1.2	Период эксплуатации	20					
		4.1.3	Расчет приземных концентраций на период строительно-монтажных работ	24					
		4.1.4	Расчет приземных концентраций на период эксплуатации.....	25					
		4.2	Оценка шумового (физического) воздействия, вибрации, электромагнитного излучения	26					
		4.2.1	Период строительно-монтажных работ	26					
		4.2.2	Период эксплуатации	29					
		4.2.3	Воздействие электромагнитного поля	31					
Подп. и дата		4.3	Обоснование размеров санитарно-защитной зоны.....	32					
		4.4	Воздействие объекта на гидросферу.....	34					
		4.4.1	Период строительства	34					
		4.4.2	Период эксплуатации	37					
Инв. № подл.							РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Текстовая часть	Таблица 1 Техническая информация Таблица 2 Экономическая информация Таблица 3 Экологическая информация Таблица 4 Социальная информация Таблица 5 Демографическая информация Таблица 6 Информация о населении Таблица 7 Информация о землепользовании Таблица 8 Информация о водных ресурсах Таблица 9 Информация о климате Таблица 10 Информация о почвах Таблица 11 Информация о растительности Таблица 12 Информация о животном мире Таблица 13 Информация о культурном наследии Таблица 14 Информация о памятниках природы Таблица 15 Информация о особо охраняемых природных территориях Таблица 16 Информация о биологическом разнообразии Таблица 17 Информация о состоянии окружающей среды Таблица 18 Информация о качестве окружающей среды Таблица 19 Информация о воздействии на окружающую среду Таблица 20 Информация о мерах по снижению воздействия на окружающую среду Таблица 21 Информация о мониторинге окружающей среды Таблица 22 Информация о результатах мониторинга окружающей среды Таблица 23 Информация о мерах по восстановлению окружающей среды Таблица 24 Информация о результатах восстановления окружающей среды Таблица 25 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 26 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 27 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 28 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 29 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 30 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 31 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 32 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 33 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 34 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 35 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 36 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 37 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 38 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 39 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 40 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 41 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 42 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 43 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 44 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 45 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 46 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 47 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 48 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 49 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 50 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 51 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 52 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 53 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 54 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 55 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 56 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 57 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 58 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 59 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 60 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 61 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 62 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 63 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 64 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 65 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 66 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 67 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 68 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 69 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 70 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 71 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 72 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 73 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 74 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 75 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 76 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 77 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 78 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 79 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 80 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 81 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 82 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 83 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 84 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 85 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 86 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 87 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 88 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 89 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 90 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 91 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 92 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 93 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 94 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 95 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 96 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 97 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 98 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 99 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 100 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 101 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 102 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 103 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 104 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 105 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 106 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 107 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 108 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 109 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 110 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 111 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 112 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 113 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 114 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 115 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 116 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 117 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 118 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 119 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 120 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 121 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 122 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 123 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 124 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 125 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 126 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 127 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 128 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 129 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 130 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 131 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 132 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 133 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 134 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 135 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 136 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 137 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 138 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 139 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 140 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 141 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 142 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 143 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 144 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 145 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 146 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 147 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 148 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 149 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 150 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 151 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 152 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 153 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 154 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 155 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 156 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 157 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 158 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 159 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 160 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 161 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 162 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 163 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 164 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 165 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 166 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 167 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 168 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 169 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 170 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 171 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 172 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 173 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 174 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 175 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 176 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 177 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 178 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 179 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 180 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 181 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 182 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 183 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 184 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 185 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 186 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 187 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 188 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 189 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 190 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 191 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 192 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 193 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 194 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 195 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 196 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 197 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 198 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 199 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 200 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 201 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 202 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 203 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 204 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 205 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 206 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 207 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 208 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 209 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 210 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 211 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 212 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 213 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 214 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 215 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 216 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 217 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 218 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 219 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 220 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 221 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 222 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 223 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 224 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 225 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 226 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 227 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 228 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 229 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 230 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 231 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 232 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 233 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 234 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 235 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 236 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 237 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 238 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 239 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 240 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 241 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 242 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 243 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 244 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 245 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 246 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 247 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 248 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 249 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 250 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 251 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 252 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 253 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 254 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 255 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 256 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 257 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 258 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 259 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 260 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 261 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 262 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 263 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 264 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 265 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 266 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 267 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 268 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 269 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 270 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 271 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 272 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 273 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 274 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 275 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 276 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 277 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 278 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 279 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 280 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 281 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 282 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 283 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 284 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 285 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 286 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 287 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 288 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 289 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 290 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 291 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 292 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 293 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 294 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 295 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 296 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 297 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 298 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 299 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 300 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 301 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 302 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 303 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 304 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 305 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 306 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 307 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 308 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 309 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 310 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 311 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 312 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 313 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 314 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 315 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 316 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 317 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 318 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 319 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 320 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 321 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 322 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 323 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 324 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 325 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 326 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 327 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 328 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 329 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 330 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 331 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 332 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 333 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 334 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 335 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 336 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 337 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 338 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 339 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 340 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 341 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 342 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 343 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 344 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 345 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 346 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 347 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 348 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 349 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 350 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 351 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 352 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 353 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 354 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 355 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 356 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 357 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 358 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 359 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 360 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 361 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 362 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 363 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 364 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 365 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 366 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 367 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 368 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 369 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 370 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 371 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 372 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 373 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 374 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 375 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 376 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 377 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 378 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 379 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 380 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 381 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 382 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 383 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 384 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 385 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 386 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 387 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 388 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 389 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 390 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 391 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 392 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 393 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 394 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 395 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 396 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 397 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 398 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 399 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 400 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 401 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 402 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 403 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 404 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 405 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 406 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 407 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 408 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 409 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 410 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 411 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 412 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 413 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 414 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 415 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 416 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 417 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 418 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 419 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 420 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 421 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 422 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 423 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 424 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 425 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 426 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 427 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 428 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 429 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 430 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 431 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 432 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 433 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 434 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 435 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 436 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 437 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 438 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 439 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 440 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 441 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 442 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 443 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 444 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 445 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 446 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 447 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 448 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 449 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 450 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 451 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 452 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 453 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 454 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 455 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 456 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 457 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 458 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 459 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 460 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 461 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 462 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 463 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 464 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 465 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 466 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 467 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 468 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 469 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 470 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 471 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 472 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 473 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 474 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 475 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 476 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 477 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 478 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 479 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 480 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 481 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 482 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 483 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 484 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 485 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 486 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 487 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 488 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 489 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 490 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 491 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 492 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 493 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 494 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 495 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 496 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 497 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 498 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 499 Информация о мерах по реализации экологической политики Таблица 500 Информация о результатах реализации экологической политики Таблица 501 Информация о мерах по обеспечению экологической устойчивости Таблица 502 Информация о результатах обеспечения экологической устойчивости Таблица 503 Информация о мерах по реализации экологической стратегии Таблица 504 Информация о результатах реализации экологической стратегии Таблица 505 Информация о мерах по обеспечению экологической безопасности Таблица 506 Информация о результатах обеспечения экологической безопасности Таблица 507 Информация о мерах по повышению экологической ответственности Таблица 508 Информация о результатах повышения экологической ответственности Таблица 509 Информация о мерах по реализации

4.5	Воздействие объекта на территорию, условия землепользования.....	37
4.6	Воздействие отходов объекта на состояние окружающей среды	37
4.6.1	Период строительства	37
4.6.2	Период эксплуатации	40
4.7	Воздействие объекта на растительный покров и животный мир.....	40
4.7.1	Период строительства	40
4.7.2	Период эксплуатации	41
4.8	Воздействие объекта при аварийных ситуациях	41
5	Перечень мероприятий по предотвращению и (или) снижению возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду и рациональному использованию природных ресурсов на период строительства и эксплуатации объекта	42
5.1	Мероприятия по охране атмосферного воздуха	42
5.1.1	Период строительства	42
5.1.2	Период эксплуатации	43
5.2	Мероприятия по защите от шума территории жилой застройки, прилегающей к территории, на которой предполагается строительство, реконструкция, капитальный ремонт объекта капитального строительства	44
5.2.1	Период строительства	44
5.2.2	Период эксплуатации	46
5.3	Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов	47
5.4	Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова.....	48
5.5	Мероприятия по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов	52
5.5.1	Период строительства	52
5.5.2	Период эксплуатации	53
5.6	Мероприятия по охране недр.....	53
5.7	Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира, среды их обитания	55
5.8	Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте строительства и последствий их воздействий на экосистему региона.....	57
5.9	Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве, эксплуатации объекта, а также при авариях	63
5.9.1	Существующая программа мониторинга	63
5.9.2	Рекомендуемая программа мониторинга на период эксплуатации	64
5.9.3	Рекомендуемая программа мониторинга на период строительства	66
5.9.4	Рекомендуемая программа экологического контроля в период аварийных ситуациях на проектируемых объектах	70
5.10	Мероприятия по предотвращению возможности возникновения возможных аварийных ситуаций и их последствий	76
6	Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат	80
	Ссылочные нормативные документы.....	83
	Приложение А (обязательное) Расчет выбросов загрязняющих веществ	85
	Приложение Б (обязательное) Расчет рассеивания загрязняющих веществ	130
	Приложение В (обязательное) Расчет образования отходов.....	180
	Приложение Г (обязательное) Расчет шумового воздействия.....	185

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	5.9.2 Рекомендуемая программа мониторинга на период эксплуатации 64								
			5.9.3 Рекомендуемая программа мониторинга на период строительства 66								
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	5.9.4 Рекомендуемая программа экологического контроля в период аварийных ситуациях на проектируемых объектах 70								
			5.10 Мероприятия по предотвращению возможности возникновения возможных аварийных ситуаций и их последствий 76								
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	6 Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат 80								
			Ссылочные нормативные документы 83								
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Приложение А (обязательное) Расчет выбросов загрязняющих веществ 85								
			Приложение Б (обязательное) Расчет рассеивания загрязняющих веществ 130								
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Приложение В (обязательное) Расчет образования отходов..... 180								
			Приложение Г (обязательное) Расчет шумового воздействия 185								
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист	
											2
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Приложение Д (обязательное) Исходные данные	199
Приложение Е (обязательное) Справка фоновых концентраций и климатическая характеристика	212
Приложение Ж (обязательное) Информация по ЭМП трансформаторов.....	216
Приложение З (обязательное) Свидетельство НВОС	222
Приложение К (обязательное) Существующая программа экологического контроля.....	224
Приложение Л (обязательное) Землеустроительные документы	225
Приложение М (обязательное) Материалы общественных обсуждений.....	231

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										3
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

1 Общие сведения о планируемой деятельности

1.1 Цель и необходимость реализации планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности

Цель разработки настоящего комплекта проектной документации – дальнейшая реализация технологической схемы разработки Майоровского месторождения, выполнение лицензионного соглашения.

Необходимость проведения оценки воздействия на окружающую среду- исследование влияния намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду значимых, потенциально неблагоприятных последствий от намечаемой деятельности, выявление и учет общественных предпочтений при принятии решений, касающихся реализации намечаемой хозяйственной деятельности.

Предотвращение или смягчение воздействия этой деятельности на окружающую среду и связанных с ней социальных, экономических и иных последствий.

Разработка мероприятий по охране окружающей среды и оценка воздействия на окружающую среду проектируемого объекта проведена в соответствии с требованиями природоохранного законодательства РФ, а именно:

- Федеральный закон от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- Федеральный закон от 23 ноября 1995 г. № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе»;
- Земельный кодекс РФ от 25 октября 2001 г. № 136-ФЗ;
- Федеральный закон от 24 апреля 1995 г. № 52-ФЗ «О животном мире» и др.

Данный раздел разработан в соответствии с:

– задание на проектирование по объекту «Обустройство скважин №84, 82, 85,81,83 Майоровского месторождения (лицензия СМР 02275 НР, код участка недр 92275)», утвержденное Первым заместителем генерального директора – главным инженером ООО «РИТЭК» Н.А. Насибуллиным (2023 год);

– Дополнение №1 к Заданию на проектирование «Обустройство скважин №84, 82, 85,81,83 Майоровского месторождения (лицензия СМР 02275 НР, код участка недр 92275)», утвержденное Первым заместителем генерального директора – Главным инженером ООО «РИТЭК» Н.А. Насибуллиным;

– Изменение №1 к заданию на проектирование по объекту «Обустройство скважин №84, 82, 85,81,83 Майоровского месторождения (лицензия СМР 02275 НР, код участка недр 92275)», утвержденное Первым заместителем генерального директора – Главным инженером ООО «РИТЭК» Н.А. Насибуллиным (2025 г.);

- материалов инженерных изысканий, выполненных ООО «Волга-Инжиниринг»;
- технических решений других разделов данного проекта.

Заказчик – ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта».

Генеральный проектировщик – ООО ПЦ УГНТУ «НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ».

Вид строительства: новое строительство.

Согласно письму ООО «РИТЭК» № 2-199/91си от 29.10.2024 и согласно ФЗ №7 «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 при постановке на учет линейного объекта, будет присвоена категория ниже I-ой по негативному воздействию на окружающую среду.

Настоящая часть проекта по экологическому обоснованию намечаемой деятельности выполнена на основании инженерно-экологических работ и технологической части проекта, с учетом следующей основной нормативной правовой, инструктивно-методической и нормативно-

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	– материалов инженерных изысканий, выполненных ООО «Волга-инжиниринг», – технических решений других разделов данного проекта. Заказчик – ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта». Генеральный проектировщик – ООО ПЦ УГНТУ «НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ». Вид строительства: новое строительство. Согласно письму ООО «РИТЭК» № 2-199/91си от 29.10.2024 и согласно ФЗ №7 «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 при постановке на учет линейного объекта, будет присвоена категория ниже I-ой по негативному воздействию на окружающую среду. Настоящая часть проекта по экологическому обоснованию намечаемой деятельности выполнена на основании инженерно-экологических работ и технологической части проекта, с учетом следующей основной нормативной правовой, инструктивно-методической и нормативно-								
			РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ						Лист		
									4		
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

технической документации по охране окружающей среды, представленной в Перечне нормативно-технической документации.

1.2 Общие сведения о проектируемом объекте

Проектной документацией в соответствии с Задаaniem на проектирование по объекту «Обустройство скважин №84, 82, 85,81,83 Майоровского месторождения (лицензия СМР 02275 НР, код участка недр 92275)» и Изменением №1 к заданию на проектирование по объекту «Обустройство скважин №84, 82, 85,81,83 Майоровского месторождения (лицензия СМР 02275 НР, код участка недр 92275)» предусматриваются следующие технологические сооружения:

- приустьевая площадка добывающей скважины;
- приустьевая площадка нагнетательной скважины;
- блок над артскважиной;
- индивидуальное замерное устройство;
- место площадки под передвижной ремонтный агрегат;
- место площадки под передвижные мостки;

блок дозирования реагента.

На кустовой площадке проектом предусматривается следующее нефтегазовое оборудование:

- блок над артскважиной;
- индивидуальное замерное устройство;
- блок дозирования реагента.

Для проектируемых добывающих скважин в проектной документации предусмотрен механизированный способ добычи нефти с применением станка-качалки, для проектируемой водозаборной артезианской скважины в проектной документации предусмотрен механизированный способ добычи с помощью погружной электроцентробежной насосной установки УЭЦН.

Физико-химические свойства добываемой нефти, попутного нефтяного газа и пластовой воды, компонентные составы приведены в таблицах 4.2-4.4 тома РСН.072-24-П-ИЛО6.1.

Сырьем и продукцией скважин является сырая нефть (с содержанием пластовой воды, попутного нефтяного газа), поступающая от добывающих скважин.

Краткое описание технологического процесса

Продукция добывающих скважин под давлением до 4,0 МПа по проектируемому выкидному трубопроводу поступает на соответствующие ИЗУ-1, ИЗУ-2, ИЗУ-4, ИЗУ-5, где производится замер объема добываемой жидкости. Далее жидкость под давлением поступает в существующую нефтегазосборную сеть до УПН «Аксеновская».

Выкидным технологическим трубопроводом принят участок трубопровода от фонтанной арматуры скважины (не входит в комплект проектной документации) до соответствующей ИЗУ-1, ИЗУ-2, ИЗУ-4, ИЗУ-5.

Нефтегазосборным технологическим трубопроводом в проекте принят проектируемый трубопровод от ИЗУ-1, ИЗУ-2, ИЗУ-4, ИЗУ-5 до границы обвалования кустовой площадки.

Высоконапорным водоводом в проекте принят проектируемый трубопровод от скважины №81В до границы проектирования нагнетательной скважины.

В целях исключения замерзания высоконапорного водовода при подаче воды из водозаборной артезианской скважины №81В, на кустовой площадке предусмотрен блок над артскважиной (блок-бокс). В блоке предусмотрена установка фильтра сетчатого, запорной арматуры, расходомера-счетчика, технических манометров, отборных устройств для замера давления и температуры.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист 5
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Проектные решения по промышленному трубопроводу предусмотрены в томе «Линейные трубопроводы».

Для подачи реагента в нефтегазосборный трубопровод предусматривается узел подключения блока дозирования реагента, с установкой ручной запорной арматуры и обратного клапана.

Подача реагента в нефтегазосборный трубопровод предусматривается от блока дозирования реагента БДР (не входит в состав проектируемого оборудования, в данном томе не рассматривается).

Расход реагента и антикоррозионные мероприятия от воздействия агрессивных компонентов, должны приниматься по данным научно-исследовательских институтов, утвержденных в установленном порядке их руководством (ГОСТ Р58367-2019).

Проектной документацией предусматривается установка ручной запорной арматуры на нефтегазосборном трубопроводе на выходе с кустовой площадки, с целью обеспечения возможности отключения куста скважин от общей нефтегазосборной сети месторождения.

Т.о., автоматическое отключение куста скважин от общей нефтегазосборной сети осуществляется дистанционной остановкой погружного насосного оборудования скважин.

Сбор утечек от фонтанной арматуры предусматривается в инвентарные поддоны и емкости, которыми оснащены ремонтные бригады.

Опорожнение дренажа от ИЗУ-1, ИЗУ-2, ИЗУ-4, ИЗУ-5 предусматривается в переносную емкость.

Данные технологические решения представлены на технологической схеме кустовой площадки (см. графическую часть).

Климатическое исполнение технологического оборудования – У1.

Решения на период строительства представлены в томе РСН.072-24-П-ПОС.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										6
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

2 Описание альтернативных вариантов достижения цели намечаемой хозяйственной и иной деятельности (различные расположения объекта, технологии и иные альтернативы в пределах полномочий заказчика), включая предлагаемый и «нулевой вариант» (отказ от деятельности)

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.11.2024 N 1644 "О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду", в настоящем разделе выполнен анализ альтернативных вариантов реализации проектируемой деятельности, включая «нулевой вариант» (отказ от деятельности) и обоснование выбора варианта намечаемой деятельности из всех рассмотренных альтернативных вариантов.

Оптимальный вариант выбран на основе проведенной оценки намечаемой деятельности на окружающую среду по экономическим и экологическим критериям с учетом перспективного развития предприятия, а также с учетом возможных ограничений, определенных законодательством и действующими нормативными документами.

2.1 Размещение проектируемого объекта

Проектируемые объекты располагаются на территории Майоровского лицензионного участка. Планируемое место размещения проектируемых объектов и сооружений (включая инфраструктуру), технические и технологические решения, комплекс природоохранных мероприятий обеспечивают приемлемую экологическую и промышленную безопасность, минимизируют степень воздействия строительства и эксплуатации на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности.

В связи с этим альтернативные варианты размещения проектируемого объекта не рассматривались.

2.2 Сроки строительства

Продолжительность строительства объектов определена в соответствии с «Расчетными показателями для определения продолжительности строительства предприятий, зданий и сооружений».

Проектом предусмотрены минимальные сроки строительства объекта. В целях сокращения сроков строительства и обеспечения строительными кадрами в необжитых и отдаленных районах и в районах с особыми природными условиями (в ред. Федерального закона от 30.06.2006 № 90-ФЗ) в условиях сезонного характера транспортных путей проектом принят вахтовый метод ведения работ.

2.3 Технология строительства

Потребность строительства в кадрах, основных строительных машинах, механизмах, транспортных средствах, в топливе и ГСМ, а также в электрической энергии, паре, воде, временных зданиях и сооружениях определена по действующим стандартам, регламентам и ГОСТ. В связи с этим альтернативные варианты по технологии строительства проектируемого объекта не рассматривались.

2.4 Нулевой вариант (отказ от деятельности)

Отказ от деятельности является экологически и экономически нецелесообразным, т.к. влечет нарушение условий лицензионных соглашений на право пользования участками недр, которыми владеет ООО «РИТЭК» и, как следствие, нарушение государственной политики в

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ		Лист
											7
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

области поиска, оценки и освоения месторождений углеводородов. В соответствии с лицензионным соглашением невыполнение недропользователем условий соглашения является основанием для их отзыва.

Развитие нефтегазодобывающей отрасли дает гарантии развития и решения ряда важных социальных проблем региона, таких как улучшение социальной инфраструктуры района (строительство автодорог, линий электропередач), увеличение налогооблагаемой базы, обеспечение занятости населения. Принятие необходимых природоохранных мер позволяет вести добычу запасов нефти и газа в пределах месторождения экономически целесообразно и без значимого воздействия на окружающую среду.

Таким образом, «нулевой вариант» (отказ от деятельности) не имеет серьёзных аргументов в пользу его реализации.

2.5 Вариант №1 (основной вариант)-реализация проекта «Обустройство скважин №84, 82, 85,81,83 Майоровского месторождения (лицензия СМР 02275 НР, код участка недр 92275)»

Проектной документацией в соответствии с заданием на проектирование по объекту «Обустройство скважин №84, 82, 85,81,83 Майоровского месторождения (лицензия СМР 02275 НР, код участка недр 92275)», предусматривается:

- приустьевая площадка добывающей скважины;
- приустьевая площадка нагнетательной скважины;
- блок над артскважиной;
- индивидуальное замерное устройство;
- место площадки под передвижной ремонтный агрегат;
- место площадки под передвижные мостки;
- блок дозирования реагента.

2.6 Обоснование выбора варианта намечаемой хозяйственной и иной деятельности из всех рассмотренных альтернативных вариантов

Заключение по оценке воздействия проектируемого объекта на окружающую среду

Надежность, безопасность и безаварийность работы проектируемых объектов обеспечиваются на стадии проектирования путем выбора трассы, материалов, комплектующих, основных технических решений, методов и технологии строительства.

Основные предусматриваемые технические решения, представлены комплексом технологических, технических и организационных мероприятий, направленных, в первую очередь, на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности проектируемых объектов.

При ведении работ в полном соответствии с природоохранными требованиями оказываемое воздействие на окружающую среду не будет существенно отличаться от естественных изменений в экосистемных процессах.

Все места для размещения проектируемых объектов и трассы линейных коммуникаций выбраны с учетом уязвимости местной природы и экологических ограничений, так чтобы избежать прямого отрицательного воздействия на ее компоненты.

К реализации принят данный вариант как практически применимый, с возможностью выполнения лицензионных соглашений и соблюдению основных требований по рациональному использованию и охране недр, а именно обеспечение наиболее полного извлечения из недр запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности проектируемых объектов.									
			При ведении работ в полном соответствии с природоохранными требованиями оказываемое воздействие на окружающую среду не будет существенно отличаться от естественных изменений в экосистемных процессах.									
			Все места для размещения проектируемых объектов и трассы линейных коммуникаций выбраны с учетом уязвимости местной природы и экологических ограничений, так чтобы избежать прямого отрицательного воздействия на ее компоненты.									
К реализации принят данный вариант как практически применимый, с возможностью выполнения лицензионных соглашений и соблюдению основных требований по рациональному использованию и охране недр, а именно обеспечение наиболее полного извлечения из недр запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов.						РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ						Лист
												8
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата							

При соблюдении всех предусмотренных проектом организационных и технических мероприятий по защите компонентов окружающей среды, выполнении всех намечаемых природоохранных мероприятий, соблюдении правил строительства и эксплуатации, проектируемые объекты не станут источником негативных воздействий на компоненты окружающей среды региона его размещения, вызывающие появление и развитие необратимых процессов и нарушения экологического равновесия.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист	
							9	

3 Краткая характеристика района расположения объекта

3.1 Краткая физико-географическая характеристика

В административном отношении район работ находится на территории Кошкинского района Самарской области. Областной центр – г. Самара располагается в 100 км к юго-западу. Райцентр с. Кошки находится в 17,5 км к северо-западу от участка работ.

Ближайшими населенными пунктами являются:

- д. Титовка, расположена в 2,2 км к юго-востоку от участка работ;
- д. Киевка, расположена в 1,4 км к юго-западу от участка работ;
- с. Шпановка, расположено в 4,3 км к западу от участка работ;
- п. Старая Ивановка, расположен в 3,0 км к юго-восточнее от участка работ;
- п. Горный, расположено в 4,6 км к северо-западу от участка работ.

Ситуационный план представлен в графической части РСН.072-24-П-ОВОС-ГЧ

3.2 Климатическая характеристика района

Для составления климатической характеристики территории изысканий использованы данные климатических справок (приложение Е), СП 20.13330.2016, СП 22.13320.2016, СП 50.13330.2024, СП 131.13330.2020 и Научно-прикладного справочника «Климат России»:

- средняя минимальная температура наружного воздуха наиболее холодного месяца минус 17.1°C;
- средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца 26.7°C;
- коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы - 160;
- скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5% - 8 м/с.

Фоновые концентрации веществ загрязняющих атмосферный воздух представлены по данным справок ФГБУ Приволжское УГМС в таблице 3.1.

Таблица 3.1 – Фоновые концентрации веществ загрязняющих атмосферный воздух

Загрязняющее вещество	Значение концентраций, мг/ м ³
Диоксид серы	0,004
Оксид углерода	0,8
Диоксид азота	0,018
Сероводород	0,001
Сумма углеводородов (C1-C5)	1,7
Сумма углеводородов (C6-C10)	0,5

Превышение ПДКм.р., ОБУВ, а также фоновых концентраций в районе участка изысканий на территории Майоровского месторождения. в атмосферном воздухе не обнаружено.

На основании приведенных данных, можно сделать вывод о том, что в настоящее время, несмотря на наличие источников выбросов ЗВ в атмосферу, атмосферный воздух на исследуемой территории не загрязнен, его качество соответствует санитарно-гигиеническим нормативам.

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

3.3 Гидрологические условия

Река Липовка берет начало северо-западнее с. Успенка Сергиевского района Самарской области и впадает в р. Кондурча с левого берега на расстоянии 168 км от устья. Протекает по территории Кошкинского и Сергиевского районов Самарской области. Длина водотока составляет 70 км, площадь водосбора 1020 км². Общее направление течения – северо-западное. Район работ приурочен к средней правобережной части водосбора. Относительно проектируемых сооружений р. Липовка находится южнее на минимальном расстоянии 0,28 км до русла.

Водосбор представляет собой волнистую равнину, умеренно пересеченную долинами рек и овражно-балочной сетью. Средний уклон водосбора 29,7 ‰. Грунты в основном суглинистые. Природная зона – лесостепная, лес приурочен в основном к верхней части водосбора. Пашня составляет около 60-70%.

Долина реки в районе работ хорошо выраженная, трапецеидальной формы. Склоны асимметричные: правый более высокий и крутой, левый пологий, постепенно сливающийся с окружающей местностью. Оба склона задернованы луговой растительностью. Пойма двусторонняя, шириной 0,5-0,7 км, заросшая травянистой растительностью.

Русло реки извилистое, однорукавное, шириной 10-21 м. Берега умеренно крутые, местами обрывистые, высотой 2-8 м, заросшие древесной и кустарниковой растительностью.

3.3.1 Современное состояние поверхностных вод

Для оценки современного состояния поверхностных вод в районе изысканий были использованы результаты обследования в р. Липовка.

Точка обора проб указана в Приложении 23R53.04.001-ИЭИ-01-Ч-002.

Лабораторные анализы на содержание загрязняющих химических веществ (рН, перманганатная окисляемость, ХПК, мутность, запах, цветность, взвешенные вещества, сухой остаток, хлориды, сульфаты, ион аммония, нитриты, нитраты, жесткость общ., мышьяк, никель, хром VI, железо общ., алюминий, свинец, кадмий, медь, цинк, марганец, нефтепродукты, фосфор, АПАВ, фенолы, ртуть, сероводород) в отобранном образце поверхностной воды выполнены специалистами испытательного лабораторного центра ИП Иванов А.Н. Аттестат аккредитации № RA RU.210B41.

Результат химического анализа поверхностной воды приведен в Приложении К.

Качество воды оценивалось в соответствии с нормативными документами:

- Приказ Минсельхоза России № 552 от 13.12.2016 г. «Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения»;

Оценка качества поверхностных вод представлена в таблице 3.2.

Таблица 3.2 – Результаты исследования загрязнения поверхностных вод

№ п/п	Определяемые показатели	Единица измерения	Нормативы качества воды (ПДК) Приказ Минсельхоза России № 552 от 13.12.2016	Нормативы качества воды (ПДК) СанПиН 1.2.3685-21	Концентрация,	Коэффициент превышения
1	рН	ед.рН	6,5-8,5	6,0-9,0	6,8	-
2	Жесткость общая	°Ж	-	-	2,4	
3	Кальций	мг/дм ³	180	-	89	
4	Магний	мг/дм ³	40	50	25	-

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ						Лист
									11
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

№ п/п	Определяемые показатели	Единица измерения	Нормативы качества воды (ПДК) Приказ Минсельхоза России № 552 от 13.12.2016	Нормативы качества воды (ПДК) СанПиН 1.2.3685-21	Концентрация,	Коэффициент превышения
5	Сульфат-ион	мг/дм ³	100	500	59	-
6	Хлорид-ион	мг/дм ³	300	350	<10	-
7	Сухой остаток	мг/дм ³	-	-	408	-
8	Окисляемость перманганатная	мгО ₂ /дм ³	-	-	2,55	-
9	Нитрит-ион	мг/дм ³	0,08	3,0	<0,003	-
10	Нитрат-ион	мг/дм ³	40	45	0,81	-
11	Аммоний-ион	мг/дм ³	0,5	1,5	<0,1	-
12	Температура	Градус Цельсия	-	-	18	-
13	Запах при 20°С	балл	2	-	0	-
14	ХПК	мгО ₂ /дм ³	-	30	<10	-
15	Кадмий	мг/дм ³	0,005	0,001	0,0002	-
16	Свинец	мг/дм ³	0,006	0,01	<0,002	-
17	Ртуть	мг/дм ³	0,00001	0,0005	0,00001	-
18	Хром VI	мг/дм ³	0,02	-	0,002	-
19	Алюминий	мг/дм ³	0,04	0,04	<0,01	-
20	Калий	мг/дм ³	50	-	3,0	-
21	Натрий	мг/дм ³	200	50	44	-
22	Марганец	мг/дм ³	0,01	0,1	0,033	3,3
23	Железо общее	мг/дм ³	0,1	0,3	0,2	2
24	Медь	мг/дм ³	0,001	1,0	0,004	4
25	Цинк	мг/дм ³	0,01	5,0	0,02	2
26	Мышьяк	мг/дм ³	0,05	0,01	<0,005	-
27	Никель	мг/дм ³	0,01	0,02	<0,005	-
28	Сероводород	мг/дм ³	10	-	<0,002	-
29	Взвеш. в-ва	мг/дм ³	-	-	22	-
30	Фенолы	мг/дм ³	0,001	0,001	<0,0005	-
31	АПАВ	мг/дм ³	0,1	-	<0,015	-
32	Нефтепродукты	мг/дм ³	0,05	0,3	<0,02	-
33	Цветность	градус	-	-	15	-
34	Мутность	мг/дм ³	-	-	<0,58	-
35	Кислород растворенный	мг/дм ³	Не менее 4,0	Не менее 4,0	5,95	-
	Фосфаты	мг/дм ³	0,15	0,0001	<0,05	-

Вывод:

В водах реки обнаружено превышение рыбохозяйственных норм по содержанию магния (1,2 ПДК), алюминия (5,9 ПДК), сульфатов (1,5 ПДК), меди (4,9 ПДК), марганца (2,45 ПДК), железа общ. (2,74 ПДК),

Из азотистых соединений превышений не обнаружено.

Отмечено превышение нормативного показателя по ХПК (1,9 ПДК).

Из веществ антропогенного или преимущественно антропогенного происхождения фенолы, АПАВ обнаружены в концентрациях, не превышающих значения ПДК.

Согласно СанПиН 1.2.3685-21 имеется превышение значения ПДК по ХПК (1,5 ПДК).

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ

Лист
12

Оценка состояния поверхностных водных объектов проводилась с использованием индекса загрязнения воды (ИЗВ) согласно СП 502.1325800.2021 (Приложение Е Таблица Е.1).

Расчет индекса ИЗВ представлен в таблице 3.3.

Таблица 3.3 – Расчет индекса ИЗВ

Количество показателей, содержание которых выше ПДК	Значение ИЗВ	Классы качества поверхностной воды СП 502.1325800.2021 (Приложение Е)
4	3,325	IV

Таким образом, поверхностная вода р. Липовка относится к IV классу качества «загрязненные».

3.3.2 Современное состояние подземных вод

Грунтовые воды в геологических скважинах вскрыты не были, опробование не производилось.

3.4 Геологическое строение

В административном отношении район работ находится на территории Кошкинского района Самарской области.

В геоморфологическом отношении территория изысканий находится на правом склоне долины р. Липовка.

Рельеф территории ровный с уклоном в юго-западном направлении. Абсолютные отметки земной поверхности изменяются от 109,36 до 122,79 м, угол наклона поверхности не превышает 3°.

В геологическом строении района принимают участие верхнепермские отложения татарского яруса (P2t).

В результате пространственной изменчивости геологического строения, лабораторных данных и в соответствии с требованиями ГОСТ 20522-2020 в геолого-литологическом разрезе участка до глубины 10,0 м выделен один инженерно-геологический элемент. С поверхности развит почвенно-растительный слой мощностью 0,2-0,3 м.

ИГЭ-1 Глина красно-коричневая, твердая с прослоями песчаника до 3-5 м.

Вскрытая мощность 4,7-9,8 м.

3.5 Характеристика растительного покрова и животного мира

По условиям геоботанического районирования территория Кошкинского района относится к лесостепной зоне.

Леса и степные участки подвергаются в большей или меньшей степени антропогенному воздействию. Степные участки, распаханнные под агроценоз, уже не восстанавливаются и поэтому площади аборигенных степей, сохранившихся на склонах шиханов, оврагов и неудобьях, незначительны. Для покатых и крутых склонов рельефа, водоразделов и балок наиболее характерными являются полынно-типчаково-ковыльные и разнотравно-ковыльные травостои, преимущественно среднестойкие. Влажные краткочерные луга занимают значительно меньшую площадь, чем сухие.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										13
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Растительность речных пойм очень разнообразна и тесно увязана с почвенным покровом пойм, глубиной залегания грунтовых вод и продолжительностью паводка. Это кратко- и среднепоемные влажные луга, заболоченные луга, остепненные луга, иногда засоленные.

В речных поймах наиболее возвышенные, хорошо дренированные участки обычно заняты дубом и осиной, иногда березой. Травянистый покров их обилен (костер безостый, пырей ползучий, мятлик луговой, чина луговая, ежевика, таволга вязолистная, подмаренник, осоки). Участки, близкие к береговой полосе, менее возвышенные и менее дренированные, покрыты вязовыми лесами с аналогичным травянистым покровом. Береговая полоса занята осокарями, низкие места у воды на глинистых почвах - ивняком и ольшаником, в травянистом покрове преобладают растения сырых заболоченных мест: осоки, ситники, частуха, ситняги и др.

Леса и кустарники представлены широколиственными породами: дубом, кленом платановидным, липой. По сырым местам встречаются береза и осина. Из кустарников произрастают ольха клейкая, вяз, различные виды ив. В подлеске в лесах встречаются лещина, шиповник, рябина. Для степных склонов характерны кустарники: спирея городчатая, карагана кустарниковая, терн.

В издание Красной книги Самарской области внесены 286 видов растений и грибов. В книгу включены 223 вида покрытосеменных растений, 2 - голосеменных, 14 - папоротниковидных, 1 - хвощевидных, 3 - плауновидных, 3 - печеночников, 10 - мхов, 11 - водорослей, 14 - лишайникообразующих грибов, 5 - не образующих лишайник грибов.

В Кошкинском муниципальном районе встречаются следующие виды растений, занесенные в Красную Книгу Самарской области:

Сосудистые растения. Подтип: Покрытосеменные (Цветковые): Лук привлекательный, Лук тюльпанолистный (семейство Луковые); Володушка золотистая, Вех ядовитый, Смолоносица (Ферула) каспийская, Смолоносица (Ферула) татарская, Палимбия солончаковая, Пастернак Клауса (семейство Сельдерейные); Береза приземистая (семейство Березовые); Оносма разноцветная (семейство Бурачниковые); Колокольчик широколистный (семейство Колокольчиковые); Осока волосистоплодная, Пушица узколистная (семейство Сытевые); Астрагал украинский, Астрагал волжский, Астрагал Цингера, Солодка голая (семейство Бобовые); Птицемлечник Фишера (семейство Гиацинтовые); Касатик карликовый, или ирис низкий, Касатик сибирский (семейство Касатиковые); Кермек полукустарничковый (семейство Кермековые); Лен желтый, Лен многолетний, Лен уральский (семейство Льновые); Вахта трехлистная (семейство Вахтовые); Венерин башмачок настоящий, или желтый, Тайник яйцевидный, Любка двулистная (семейство Ятрышниковые); Ковыль красивейший (семейство Мятликовые); Змеевик лекарственный (семейство Гречиховые); Первоцвет крупночашечный (семейство Первоцветовые); Лютик многокорневой, Купальница европейская (семейство Лютиковые); Сабельник болотный (семейство Розовые); Ива розмаринолистная (семейство Ивовые); Валериана клубненосная (семейство Валериановые).

Подтип: Голосеменные растения: Хвойник двухколосковый (семейство Хвойниковые).

Лесостепная зона характеризуется преобладанием в ландшафте степных пространств над лесными.

Основной фон кормовых угодий составляет класс луговые степи, который представлен подклассом луговые степи равнин, пологих и покатых склонов.

Луговые степи равнин пологих и покатых склонов приурочены к пологим склонам водоразделов. Увлажнение атмосферное нормальное.

Растительность представлена разнотравно-злаковым типом. Основу травостоя составляют злаки: мятлик узколистный, типчак, тонконог стройный, костер безостый, пырей ползучий.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										14
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Разнотравье представлено тысячелистником обыкновенным, одуванчиком лекарственным, шалфеем степным, подорожником средним, полынком, вероникой колосистой, подмаренником настоящим и другими.

Бобовых мало: клевер луговой, клевер горный, люцерна хмелевидная и серповидная.

На момент изысканий декабрь 2021 г. растительность на объекте изысканий и на территории вокруг него отсутствовала.

На проектируемой территории зеленые насаждения, подлежащие вырубке (древесные и кустарниковые), отсутствуют.

В районе изысканий виды растений, занесенных в Красную книгу Самарской области и РФ – отсутствуют

В Красную книгу **Самарской области** включены 276 видов животных: 173 вида беспозвоночных, в том числе 1 - червей, 2 - моллюсков, 6 - паукообразных, 164 - насекомых; и 103 вида позвоночных: 10 - рыб, 5 - земноводных, 8 - пресмыкающихся, 58 - птиц и 22 - млекопитающих.

В Кошкинском муниципальном районе встречаются следующие виды животных, занесенные в Красную Книгу Самарской области:

Беспозвоночные животные.

Класс Насекомые.

Отряд Жесткокрылые: Красотел чёрный (*семейство Жужелицы*); Жук-олень (*семейство Рогащи*); Отшельник обыкновенный, или пахучий (*семейство Бронзовки*); Коровка узорчатая (*семейство Божьи коровки*).

Отряд Перепончатокрылые: Сцелифрон пелопей (*семейство Роющие осы*); Шмель пластинчатозубый (*семейство Пчелиные*).

Класс Земноводные.

Отряд Хвостатые земноводные: Обыкновенный тритон, Тритон гребенчатый (*семейство Саламандровые*).

Отряд Ящерицы: Ящерица живородящая (*семейство Настоящие ящерицы*);

Отряд Бесхвостые земноводные: Жаба серая (*семейство Жабы*); Лягушка травяная (*семейство Лягушки*).

Класс Птицы.

Отряд Гусеобразные: Лебедь-шипун (*семейство Утиные*);

Отряд Соколообразные: Степной лунь, Могильник, Большой подорлик (*семейство Ястребиные*); Балобан, Кобчик (*семейство Соколиные*);

Отряд Журавлеобразные: Серый журавль (*семейство Журавлиные*);

Отряд Голубеобразные: Сплюшка (*семейство Совиные*); Отряд Курообразные: Глухарь (*семейство Тетеревиные*).

Позвоночные животные.

Класс Млекопитающие.

Отряд Грызуны: Большой тушканчик (*семейство Тушканчиковые*).

В районе рассматриваемого участка имеются подходящие условия для обитания в основном представителей водно-болотной фауны, фауны пойменных лугов и лесной фауны. К представителям лесной фауны, которые встречаются в данном районе, относятся: лось, кабан, косуля, лисица, заяц-беляк, барсук, хорь, ласка, колонок, еж обыкновенный, несколько видов мышевидных грызунов, летучие мыши, совы, хищные дневные птицы, зяблик, дрозды, синицы, врановые, голуби, иволга, прыткая ящерица и др.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист 15
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Данные виды животных могут заходить на территорию участка изысканий. В местах антропогенной нагрузки встречаются в основном многочисленные синантропные виды: чайка, воробей, грач, ворона серая, голубь сизый, полевка, мышь.

Из представителей пойменных лугов встречаются: дубровник, варакушка, чибис, белая и желтая трясогузка, возможно, веретенник, бекас, дупель, мышь малютка, полевая мышь, серая полевка, травяная и остромордая лягушка и др.

Из представителей водно-болотной фауны следует назвать таких животных, как – водяную полевку, ондатру, норку, бобра, уток, выпь большую, цаплю серую, чаек, крачек, озерную и прудовую лягушек, ужа обыкновенного и др.

Оценка современного состояния фауны района размещения, проектируемых объектов, основана на информации, полученной из результатов маршрутных наблюдений.

Над территорией рассматриваемого района отсутствуют основные миграционные пути птиц, но существуют миграционные коридоры, по которым осуществляют перелет птицы, в том числе и местных.

В процессе проведения инженерно-экологических изысканий непосредственно в районе проектируемых работ признаки обитания животных (норы, места лежек, миграционные тропы, гнезда) отсутствуют. Путей массовых миграций редких видов животных – нет. Это связано с антропогенным воздействием на территорию участка изысканий.

Геомаршрутные наблюдения были проведены в благоприятное время.

В районе проведения работ редкие и исчезающие виды животных, занесенные в Красную книгу Самарской области, отсутствуют.

На момент изысканий (июнь 2024 г.) представители пресмыкающихся и беспозвоночных не встречены.

3.6 Территории с ограничениями для ведения хозяйственной деятельности

Все сведения сторонних организаций о расположении проектируемых объектов на территории с ограничениями для ведения хозяйственной деятельности, представлены в приложениях отчета ИЭИ.

Особо охраняемые природные территории

Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются особо охраняемые природные территории (ООПТ) федерального значения, их охранные зоны, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения согласно Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020 года, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 №2322-р, представлен на сайте Минприроды России в разделе:

документы (вкладка Документы по вопросам ООПТ) по адресу http://mnr.gov.ru/docs/dokumenty_po_voprosam_oopt/o_predostavlenii_informatsii_o_nalichii_otsutstvii_oopt_dlya_inzhenerno_ekologicheskikh_izyskaniy/.

В соответствии с письмом Минприроды России исх.№ 15-47/10213 от 30.04.2020 г. на сайте <http://oopt.kosmosnimki.ru> размещена информация о границах существующих особо охраняемых природных территорий (ООПТ) федерального значения. Согласно размещенным сведениям (см. <http://oopt.kosmosnimki.ru>) проектируемый объект не находится и не пересекает границ существующих ООПТ федерального значения, их охранных зон и территорий, зарезервированных под создание новых ООПТ.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 №2522-р, представлен на сайте Минприроды России в разделе: документы (вкладка Документы по вопросам ООПТ) по адресу http://mnr.gov.ru/docs/dokumenty_po_voprosam_oopt/o_predostavlenii_informatsii_o_nalichii_otsutstviia_oopt_dlya_inzhenerno_ekologicheskikh_izyskaniy/ . В соответствии с письмом Минприроды России исх.№ 15-47/10213 от 30.04.2020 г. на сайте http://oopt.kosmosnimki.ru размещена информация о границах существующих особо охраняемых природных территорий (ООПТ) федерального значения. Согласно размещенным сведениям (см. http://oopt.kosmosnimki.ru) проектируемый объект не находится и не пересекает границ существующих ООПТ федерального значения, их охранных зон и территорий, зарезервированных под создание новых ООПТ.								
			РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ						Лист 16		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

На участке объекта изысканий «**Ошибка! Неизвестное имя свойства документа.**, расположенном в Кошкинском районе Самарской области **ООПТ областного (регионального)** отсутствуют. (приложение Д1 отчета ИЭИ)

Согласно сведениям, содержащимся в ответе Администрации муниципального района Кошкинский, на участке изысканий отсутствуют ООПТ местного значения. (приложение Е отчета ИЭИ).

Объекты историко-культурного наследия.

На территории участка изысканий отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающий признаками объекта культурного (в т.ч. археологического) наследия. Рассматриваемый земельный участок расположен вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия. (приложение Ж отчета ИЭИ).

Водоохранные зоны.

Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы приводятся в соответствии с «Водным кодексом Российской Федерации» № 74-ФЗ, введенным в действие с 1 января 2007 года указом Президента Российской Федерации от 3 июня 2006 г.

На основании Водного кодекса РФ, ширина водоохранной зоны р. Липовка составляет 200 м, ширина прибрежной защитной полосы - 50 м. Учитывая расстояния от проектируемых сооружений до водных объектов можно сделать вывод, что сооружения в водоохранные и прибрежные зоны не попадают, здесь без ограничения возможно строительство (чертеж 23R53-04.001-ИЭИ-01Ч-001).

Зоны санитарной охраны источников водоснабжения

Согласно гидрометеорологическим материалам участок работ в зону затопления ближайших водных объектов не попадает.

Инв. № подл.						Подп. и дата	Взам. инв. №		
						РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ			Лист
									17
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

4 Оценка воздействия проектируемого объекта на окружающую среду

4.1 Воздействие на атмосферный воздух

Воздействие объекта на атмосферный воздух прогнозируется в период строительства и эксплуатации объекта.

4.1.1 Период строительно-монтажных работ

Воздействие процессов строительства объекта на атмосферный воздух можно отнести к локальным кратковременным воздействиям. Кратковременность воздействия определяется необходимостью выполнения работ в установленный календарным графиком срок, локальность обуславливается спецификой строительства.

В период строительства происходит выделение (выброс) загрязняющих веществ в атмосферный воздух при проведении следующих видов работ и используемых машин и механизмов:

- ДЭС;
- ДВС дорожно-строительной техники, автотранспорта;
- сварочных, окрасочных участков;
- площадок разгрузки сыпучих строительных материалов;
- площадки заправки дорожно-строительной техники топливом с помощью топливозаправщика;
- работа бензопил.

Потребность в основных строительных машинах и механизмах и продолжительность работ определена на основании физических объемов работ, эксплуатационной производительности машин и механизмов, и принятых темпов проведения работ, данная информация приведена в томе РСН.072-24-П-ПОС.

Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства относятся к источникам периодического воздействия, так как предусмотренный проектной документацией режим работы автотранспорта, дорожно-строительной техники, сварочных агрегатов, окрасочных участков – периодический.

При строительстве в атмосферный воздух будут поступать следующие загрязняющие вещества:

- азота диоксид, азота (II) оксид, углерод (пигмент черный), серы диоксид, углерода оксид, бензин, керосин – от выхлопных труб ДВС дорожно-строительной техники, автотранспорта;
- азота диоксид, азота (II) оксид, углерод, серы диоксид, углерода оксид, формальдегид, бенз/а/пирен, керосин – от выхлопной трубы ДЭС;
- железа оксид, марганец и его соединения, азота диоксид, азота (II) оксид, углерод оксид, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые; пыль неорганическая: 70-20 % двуокиси кремния (SiO₂) – от сварочных процессов;
- ксилол, взвешенные вещества, уайт-спирит – от окрасочных участков;
- пыль неорганическая: 70-20 % двуокиси кремния (SiO₂) – от процессов пересыпки, разгрузочно-погрузочных работ;
- алканы C₁₂-C₁₉ (в пересчете на C) и дигидросульфид (сероводород) – от площадки заправки техники топливом;

Наименования загрязняющих веществ, а также соответствующие им коды, класс опасности и критерии загрязнения атмосферного воздуха приняты в соответствии с «Перечнем и кодами

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист 18
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

веществ, загрязняющих атмосферный воздух», СанПиН 1.2.3685-21, Распоряжением Правительства РФ от 20.10.2023 № 2909-р.

Максимально-разовые, среднесуточные и среднегодовые предельно допустимые концентрации (ПДК_{м.р} и ПДК_{с.с}, ПДК_{с.г}), ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в воздухе городских и сельских поселений приняты в соответствии с СанПиН 1.2.3685-21.

Результаты расчетов выбросов загрязняющих веществ в период проведения строительно-монтажных работ приведены в приложении А данного тома.

Перечень и характеристики вредных веществ, выделяющихся в атмосферу в период строительства представлены в таблице 4.1

Таблица 4.1 – Перечень и характеристики вредных веществ, выделяющихся в атмосферу в период строительства

Код	Вещество	ПДК _{м.р} , мг/м ³	ПДК _{с.с} , мг/м ³	ПДК _{с.г} , мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Клас с опас ности	т/период	Твердое
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)		0,04			3	0,000681	да
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,01	0,001	0,00005		2	0,000059	да
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,2	0,1	0,04		3	0,101418	нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,4		0,06		3	0,016479	нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,15	0,05	0,025		3	0,017600	да
0330	Сера диоксид	0,5	0,05			3	0,021559	нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,008		0,002		2	0,000001	нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5	3	3		4	0,466210	нет
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,02	0,014	0,005		2	0,000048	нет
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,2	0,03			2	0,000210	да
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,2		0,1		3	0,000034	нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,6		0,4		3	0,000002	нет
0703	Бенз/а/пирен		1	1		1	0,000000	да
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	5				4	0,000001	нет
1119	2-Этоксизэтанол (2-Этоксиэтиловый эфир; моноэтиловый эфир этиленгликоля; этокси-2-этанол)				0,7		0,000018	нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,05	0,01	0,003		2	0,000514	нет

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

Код	Вещество	ПДК _{мр} , мг/м ³	ПДК _{сс} , мг/м ³	ПДК _{сг} , мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Клас с опас ности	т/период	Твердое
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,35				4	0,000018	нет
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	5	1,5			4	0,019068	нет
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)				1,2		0,045318	нет
2752	Уайт-спирит				1		0,000003	нет
2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	1				4	0,000483	нет
2902	Взвешенные вещества	0,5	0,15	0,075		3	0,000017	да
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)	0,3	0,1			3	0,014201	да
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит и другие)	0,5	0,15			3		да
Всего веществ:							24	0,703942
в том числе твердых:							8	0,032768
жидких/газообразных:							16	0,671174

4.1.2 Период эксплуатации

В период эксплуатации проектируемых объектов основным видом воздействия на состояние воздушного бассейна является загрязнение атмосферного воздуха выбросами загрязняющих веществ.

Источниками загрязняющих вредных веществ проектируемых объектов являются организованные и неорганизованные источники.

При нормальной эксплуатации источниками выбросов на проектируемых объектах являются:

Неорганизованный источник ИЗА № 6001. Неплотности скважины № 84. В атмосферу поступают: сероводород, метан, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10.

Неорганизованный источник ИЗА № 6002. Неплотности скважины № 82. В атмосферу поступают: сероводород, метан, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10.

Неорганизованный источник ИЗА № 6003. Неплотности скважины № 81. В атмосферу поступают: сероводород, метан, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							20

Неорганизованный источник ИЗА № 6004. Неплотности скважины № 83. В атмосферу поступают: сероводород, метан, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10.

Неорганизованный источник ИЗА №6005. Неплотности ИЗУ-1. В атмосферу поступают: сероводород, метан, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10.

Неорганизованный источник ИЗА №6006. Неплотности ИЗУ-2. В атмосферу поступают: сероводород, метан, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10.

Неорганизованный источник ИЗА №6007. Неплотности ИЗУ-4. В атмосферу поступают: сероводород, метан, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10.

Неорганизованный источник ИЗА №6008. Неплотности ИЗУ-5. В атмосферу поступают: сероводород, метан, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10.

Организованный источник ИЗА №0001. Блок дозирования реагента. В атмосферу поступают: метанол.

Запорная арматура, устанавливаемая на проектируемых объектах, соответствует классу герметичности затвора «А». Конструкция задвижек обеспечивает 100 % герметичность затвора класса «А» по ГОСТ 9544-2015. В связи с этим выбросы загрязняющих веществ в атмосферу через неплотности запорной арматуры отсутствуют.

Компонентные составы нефти и растворенного газа приведены в таблицах 4.2-4.4 тома РСН.072-24-П -ИЛО6.1-ТЧ.

Наименования загрязняющих веществ, а также соответствующие им коды, класс опасности и критерии загрязнения атмосферного воздуха приняты в соответствии с «Перечнем и кодами веществ, загрязняющих атмосферный воздух», СанПиН 1.2.3685-21, Распоряжением Правительства РФ от 20.10.2023 № 2909-р.

Максимально-разовые, среднесуточные и среднегодовые предельно допустимые концентрации (ПДК_{мр}, ПДК_{сс}, ПДК_{сг}), ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в воздухе городских и сельских поселений приняты в соответствии с СанПиН 1.2.3685-21.

Перечень и количество ЗВ, поступающих в атмосферу при эксплуатации проектируемых объектов представлены в таблице 4.2

Таблица 4.2 – Перечень и количество загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу при эксплуатации проектируемых объектов

Код	Вещество	ПДК _{мр} , мг/м³	ПДК _{сс} , мг/м³	ПДК _{сг} , мг/м³	ОБУВ, мг/м³	Класс опасности	т/период	Твердое
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,008		0,002		2	0,000001	нет
0410	Метан				50		0,0000001	нет
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	200	50			4	0,000379	нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	50	5			3	0,004867	нет
1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидроксиэтан)	1	0,5	0,2		3	0,002180	нет
Всего веществ:							5	0,007427
в том числе твердых:								

Код	Вещество	ПДК _{мр} , мг/м³	ПДК _{сс} , мг/м³	ПДК _{сг} , мг/м³	ОБУВ, мг/м³	Класс опасности	т/период	Твердое
жидких/газообразных:							5	0,007427

Общее количество ЗВ – 5.

Суммарный выброс загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферу в период эксплуатации – 0,007427 т/г.

Залповые выбросы при эксплуатации проектируемых объектов отсутствуют.

Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации проектируемых объектов, представлены в таблице 4.3

Таблица 4.3 – Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации проектируемых объектов

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника выброса			Загрязняющее вещество		Проектируемая установка	
				скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м³/с)	Температура (гр.С)	код	наименование	г/с	т/год
Блок дозирования реагента	1	4,3	0,05	1,019108	0,002000	25,00	1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидроксиметан)	0,00006912	0,00217977
Скважина №84	6001	2	-	-	-	-	333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,00000001	0,000000025
							410	Метан	6,11E-10	0,000000002
							415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,000000231	0,00007292
							416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,00002968	0,00093597
Скважина №82	6002	2	-	-	-	-	333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,00000001	0,000000025
							410	Метан	6,11E-10	0,000000002
							415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,000000231	0,00007292
							416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,00002968	0,00093597
Скважина №81	6003	2	-	-	-	-	333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,00000001	0,000000025
							410	Метан	6,11E-10	0,000000002
							415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,000000231	0,00007292

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							22

Инв. № подл.

Подп. и дата

Взам. инв. №

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Загрязняющее вещество		Проектируемая установка	
				скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м³/с)	Температура (гр.С)	код	наименование	г/с	Выбросы загрязняющих веществ т/год
							416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,00002968	0,00093597
Скважина №83	6004	2	-	-	-	-	333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,00000001	0,000000025
							410	Метан	6,11E-10	0,000000002
							415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,00000231	0,00007292
							416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,00002968	0,00093597
ИЗУ-1	6005	2	-	-	-	-	333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	2,3367E-09	0,000000007
							410	Метан	1,8327E-10	0,000000001
							415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,000000069	0,00002188
							416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,00000890	0,00028079
ИЗУ-2	6006	2	-	-	-	-	333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	2,3367E-09	0,000000007
							410	Метан	1,8327E-10	0,000000001
							415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,000000069	0,00002188
							416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,00000890	0,00028079
ИЗУ-4	6007	2	-	-	-	-	333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	2,34E-09	0,000000007
							410	Метан	1,8327E-10	0,000000001
							415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,000000069	0,00002188
							416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,00000890	0,00028079
ИЗУ-5	6008	2	-	-	-	-	333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	2,34E-09	0,000000007

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Загрязняющее вещество		Проектируемая установка	
				скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)	Температура (гр.С)	код	наименование	г/с	т/год
							410	Метан	1,8327E-10	0,00000001
							415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,00000069	0,00002188
							416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,00000890	0,00028079

Расположение источников выбросов загрязняющих веществ приведено на картах-схемах в приложении Б данного тома.

4.1.3 Расчет приземных концентраций на период строительно-монтажных работ

В расчетах рассеивания рассмотрен локальный участок строительства, имеющий на данный период максимальный набор источников загрязнения атмосферы: строительная техника (ИЗА6501), сварочные работы (ИЗА6502), ДЭС (ИЗА5501).

Расчетная площадка принята размером 3000м, с шагом 100 x100м.

Ближайший населенный пункт д. Киевка, расположена в 1,4 км к юго-западу от участка работ.

Расчет рассеивания выполнен с учетом фоновых концентраций. Отчет программы УПРЗА-Эколог в период строительно-монтажных работ представлен в приложении Б.

Результаты расчета в период строительно-монтажных работ представлены в таблице 4.4.

Таблица 4.4 – Результаты расчета приземных концентраций в период строительно-монтажных работ

Код	Наименование	На границе жилой зоны, доли ПДК
0123	Железа оксид	0,00
0143	Марганец и его соединения	0,00
0301	Азота диоксид	0,12
0304	Азота оксид	0,00
0328	Углерод (Сажа)	0,01
0330	Сера диоксид	0,01
0333	Сероводород	0,12
0337	Углерод оксид	0,16
0342	Фториды газообразные	0,00
0344	Фториды плохо растворимые	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,01
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,01
0703	Бенз/а/пирен	0,00
1325	Формальдегид	0,00
2704	Бензин	0,00
2732	Керосин	0,00
2908	Пыль неорганическая 70-20% SiO2	0,00
6053	Гр. суммации	0,00
6204	Гр. суммации	0,08
6205	Гр. суммации	0,00

Анализ результатов расчета рассеивания показал, что в период строительства по веществу Углерод оксид концентрация загрязняющих веществ составляет 0,16 ПДК.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист 24
------	--------	------	--------	-------	------	----------------------	------------

Таким образом, строительные работы не приведут к значительному увеличению концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и не окажут негативного влияния на условия проживания населения ближайшей жилой зоны.

4.1.4 Расчет приземных концентраций на период эксплуатации

Размер расчетного прямоугольника условный и принят с таким расчетом, чтобы на карте рассеивания с изолиниями приземных концентраций загрязняющих веществ можно было определить точки с ПДК_{мр} и радиус зоны влияния (0,05 ПДК).

Расчетная площадка принята размерами 1000 м, с шагом 50х50 м. В расчетную площадку промышленные объекты и селитебные зоны не попадают.

Расчетные точки заложены на границе санитарно-защитной зоны промплощадки и на границе промплощадки.

Расчетные точки промплощадки представлены в таблице 4.5

Таблица 4.5 – Расчетные точки промплощадки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий	Направление точек
	X	Y				
1	497410,90	1412080,00	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	С
2	497336,02	1412111,47	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	В
3	497367,34	1412186,10	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	З
4	497416,28	1412105,73	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	Ю
5	497533,59	1411806,24	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	С
6	497066,08	1411971,64	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	В
7	497211,37	1412449,39	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	З
8	497688,10	1412274,87	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	Ю

Расчет рассеивания выполнен для выявления источников воздействия на среду обитания и здоровье человека.

Отчет программы УПРЗА-Эколог на период эксплуатации представлен в приложении Б.

Результаты расчета представлены в таблице 4.6

Таблица 4.6 – Результаты расчета приземных концентраций в период эксплуатации, доли ПДК

Код	Наименование	На границе СЗЗ промплощадки, доли ПДК	На границе промплощадки, доли ПДК
0333	Сероводород	0,00	0,00
0410	Метан	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,00	0,00

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 25
			РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ						
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Код	Наименование	На границе СЗЗ промплощадки, доли ПДК	На границе промплощадки, доли ПДК
0416	Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0,00	0,00
1052	Метанол	0,00	0,00

По результатам расчета рассеивания установлено, что приземные концентрации вредных веществ на границе площадки обвалования куста и границе СЗЗ не превышают предельно допустимые концентрации. Таким образом, ввод в эксплуатацию проектируемых объектов не окажет негативного воздействия на окружающую среду.

Зона влияния 0,05ПДК на период эксплуатации от всех веществ не превышает 0 м.

4.2 Оценка шумового (физического) воздействия, вибрации, электромагнитного излучения

В соответствии с СанПиН 1.2.3685-21 (таблица 5.35, п.14) для источников непостоянного шума эквивалентный уровень звука на территории непосредственно прилегающей к жилым зданиям в дневное время не должен превышать 55 дБА (в ночное время – 45 дБА), максимальный уровень звука на территории непосредственно прилегающей к жилым зданиям в дневное время не должен превышать 70 дБА (в ночное время – 60 дБА). От постоянных источников шума уровень звука L(A) на территории непосредственно прилегающей к жилым зданиям в дневное время не должен превышать 55 дБА (в ночное время – 45 дБА).

В соответствии с СанПиН 1.2.3685-21 п.35 Нормативным эквивалентным уровнем звука на рабочих местах, является 80 дБА, максимальным уровнем звука 110 дБА

Источники вибрации на проектируемых объектах отсутствуют.

4.2.1 Период строительно-монтажных работ

При строительстве шумовое воздействие на окружающую среду оказывается во время работы строительной техники. Источником акустического воздействия является работа двигателей, техники, работа строительных механизмов. Нормирование акустического воздействия оценивалось согласно СанПиН 1.2.3685-21 п.35 Нормативным эквивалентным уровнем звука на рабочих местах.

Расчетные точки приняты в зоне рабочих мест строительной площадки.

Расчет уровней шума для периода строительства проведены в расчетном прямоугольнике шириной 300 м, с шагом сетки 30х30 м. Селитебная зона в расчетную площадку не попадает, в связи со значительной удаленностью населенного пункта.

Ближайший населенный пункт д. Киевка, расположена в 1,4 км к юго-западу от участка работ.

Техника принята в соответствие с таблицей 6.1 тома ПОС.

Потребность в основных строительных машинах, механизмах и транспортных средствах представлена в таблице 4.7.

Таблица 4.7 – Потребность в основных строительных машинах, механизмах и транспортных средствах

Наименование машин/механизмов	Количество	Характеристика
ВЛ 10 кВ		
Бульдозер	1	N = 96 кВт (130 л.с.)
Самосвал	1	Q = 14 т N = 221 кВт (300 л.с.)

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист 26
------	--------	------	--------	-------	------	----------------------	------------

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 27
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ			

Наименование машин/механизмов	Количество	Характеристика
Экскаватор болотный	1	Объем ковша 0,65 – 1,6 м3
Погрузчик	1	грузоподъемность 5т
Бортовой автомобиль	2	Q = 14,725 т N = 295 кВт (401 л.с.)
Тягач седельный	1	грузоподъемность 30 т
Полуприцеп	1	грузоподъемность 30 т
Автобус вахтовый на 30 посадочных мест (вездеход)	1	N = 123 кВт (165 л.с)
Автокран	1	Q = 16 т N = 221 кВт (300 л.с.)
Сварочный трансформатор на два поста на шасси	1	N= 45,6 кВт (61 л.с.)
ДЭС на шасси	2	N = 75 кВт
Длинномер с длиной борта 16,5 м	3	Q=20 тонн
Гидравлическая натяжная машина	2	Максимальная тяговая сила 240 кН
Автогидроподъемник	2	Высота подъема 20 метров
Бурильно-крановая машина	1	глубина бурения до 5 м; диаметр скважин до 0,5 м
Площадочное строительство		
Экскаватор	1	Емкость ковша 1-1,25 м³
Бульдозер	2	N = 132 кВт (180 л.с.)
Трактор	1	Мощность 79 кВт
Самосвал	5	Q = 14 т N = 221 кВт (300 л.с.)
Катки самоходные	2	
Автоцистерна	1	Vцист. = 9,5 м3 N = 221 кВт (300 л.с.)
Установка водоотлива	Производительность 480 м³/ч	
Автомобиль-бортовой	1	Грузоподъемность 12-15 т
Автокран	1	Q = 16 т N = 221 кВт (300 л.с.)
Бурильно-крановая машина	1	глубина бурения до 5 м; диаметр скважин до 0,5 м
Сварочный трансформатор на два поста на шасси	1	N= 45,6 кВт (61 л.с.)
ДЭС на шасси	2	N = 75 кВт
Тягач седельный	1	грузоподъемность 30 т
Полуприцеп	1	грузоподъемность 30 т
Топливозаправщик	1	объем 5 м3
Автобус вахтовый (вездеход)	1	на 30 посадочных мест
Нефтегазосборный трубопровод		
Экскаватор	1	Емкость ковша 1-1,25 м³
Бульдозер	1	N = 96 кВт (130 л.с.)
Трактор	1	Мощность 79 кВт
Погрузчик	1	N = 63(84,5)

Наименование машин/механизмов	Количество	Характеристика
Трубовоз	1	N = 243(330)
Автобус вахтовый на 30 посадочных мест (вездеход)	1	N = 123 кВт (165 л.с)
Автокран	2	Q=16 т N = 221 кВт (300 л.с.)
ДЭС	1	-
Ручной сварочный аппарат	2	N = 4,9(-)
Стыковой сварочный аппарат	2	-
Печь для сушки электродов	2	N =1(-)
Цистерна-водовозка	1	N = 96 (130)
Установка для гидравлических испытаний	1	N = 0,37(-)
Ассенизаторская машина	1	N = 151(284)
Дренажный насос	2	N = 3(-)
Автосамосвал	2	N = 176(240)
Автогрейдер	1	N = 129 кВт (176 л.с.)
Пункт мойки колес	1	5 машин/час

Для расчета принята модель шумового воздействия с наиболее высокими шумовыми характеристиками одновременно работающей строительной техники.

Шумовые характеристики источников шума на период строительства (эквивалентный уровень шума) приняты по протоколам шумовых характеристик от строительной техники и механизмов на аналогичных производственных объектах и представлены в таблице 4.8.

Таблица 4.8 – Шумовые характеристики источников шума на период строительства

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La.экв	La.макс
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
001	Автокран	17122.80	8038.90	1.50	7.5	71.0	74.0	79.0	76.0	73.0	73.0	70.0	64.0	63.0	77.0	82.0
002	Бурильно-крановая машина	17158.80	8027.90	1.50	7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	84.0
003	Самосвал	17136.70	8051.40	1.50	7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	81.0
004	Погрузчик	17151.60	8053.20	1.50	7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	82.0
005	ДЭС	17142.60	8043.00	1.50	7.5	68.0	71.0	76.0	73.0	70.0	70.0	67.0	61.0	60.0	74.0	75.0
006	Экскаватор	17134.60	8028.30	1.50	7.5	74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	84.0
007	Бульдозер	17143.10	8020.90	1.50	7.5	71.0	74.0	79.0	76.0	73.0	73.0	70.0	64.0	63.0	77.0	80.0
008	Топливозаправщик	17153.50	8012.30	1.50	7.5	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	72.0	74.0
009	Пневмотрамбовка	17153.90	8032.40	1.50	7.5	76.0	79.0	84.0	81.0	78.0	78.0	75.0	69.0	68.0	82.0	84.0
010	Бортовой автомобиль	17170.10	8032.40	1.50	7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	81.0

Результаты расчёта шумового воздействия объекта на период строительства приведены в таблице 4.9. Расчет шумового воздействия представлен в приложении Г данного тома.

Таблица 4.9 - Результаты расчёта шумового воздействия объекта на период строительства проектируемых объектов

Расчетная точка	Координаты точки	Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
-----------------	------------------	------------	------	----	-----	-----	-----	------	------	------	------	--------	---------

						РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ										Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата											28

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

N	Название	X (м)	Y (м)												
1	Расчетная точка	497362.20	1412111.80	1.50	65.6	68.6	73.6	70.5	67.5	67.5	64.4	58.2	56.3	71.80	85.90
2	Расчетная точка	497374.00	1412081.40	1.50	62.6	65.6	70.6	67.6	64.6	64.5	61.4	55.1	53	68.90	82.50
3	Расчетная точка	497355.00	1412148.20	1.50	67.9	70.9	75.9	72.9	69.9	69.9	66.9	60.7	59.3	74.30	86.80

На территории строительной площадки значение эквивалентного уровня звука составляет 74,3 дБ, что ниже допустимого значения шумового воздействия для производственных территорий (80 дБА). Значение максимального уровня звука составляет 86,8 дБ, что ниже допустимого значения шумового воздействия для производственных территорий (110 дБА). В связи с этим, можно сделать вывод, что источники шума на площадке скважин № 84, 82, 85, 81, 83 не будут оказывать существенного воздействия на строительный персонал.

Кроме того, необходимо отметить, что период строительства ограничен во времени, вследствие чего шумовое воздействие в данный период будет непродолжительным.

Мероприятия по защите от шума территории жилой застройки, прилегающей к территории, на которой предполагается строительство, реконструкция, капитальный ремонт объекта капитального строительства приведены в п.5.2.1 данного тома.

4.2.2 Период эксплуатации

Акустическое воздействие проектируемого объекта на окружающую среду определяется суммарным воздействием всех источников шума.

В период эксплуатации среди технологического оборудования основным источником шума являются движущиеся части станка-качалки добывающих скважин. Источник шума от глубинного насоса ЭЦН не учитывается, так как работают внутри скважины и шум поглощается землей.

В период эксплуатации на площадке куста скважин постоянными источниками шума являются: станки качалки 4шт, трансформатор (комплектная трансформаторная подстанция КТП), БДР.

Шумовые характеристики источников шума приняты в соответствии с данными нормативно-технической документации, паспортами на аналогичное оборудование и проектной документации объектов-аналогов.

Общее количество источников шума – 6.

С учётом планировочной ситуации для расчёта уровня шумового воздействия от технологического оборудования заложено 4 расчетные точки на границе земельного отвода 4 расчетные точки на границе СЗЗ. Расчетные точки приняты те же, что и для расчета рассеивания на период эксплуатации.

Расчет шумового воздействия выполнен в расчетном прямоугольнике шириной 1000 м с шагом сетки 50х50 м.

Результаты расчёта шумового воздействия объекта на период эксплуатации приведены в таблице 4.10. Расчет шумового воздействия представлен в приложении Г данного тома.

Таблица 4.10 – Результаты расчета шумового воздействия куста

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.экв
N	Название	X (м)	Y (м)											
001	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	497410.90	1412080.00	2.00	35.6	38.6	43.6	40.5	37.5	37.3	33.9	26.3	19.6	41.50

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист 29
------	--------	------	--------	-------	------	----------------------	------------

4.2.3 Воздействие электромагнитного поля

Оценка электромагнитных полей промышленной частоты (50 Гц) осуществляется отдельно по напряженности электрического поля (Е) в кВ/м, напряженности магнитного поля (Н) в А/м или индукции магнитного поля (В), в мкТл.

Напряжённость электрического поля (ЭП) промышленной частоты 50 Гц нормируется на высоте 1,8 м над уровнем земли.

Допустимые уровни напряженности электрического поля для персонала электроустановок и для населения приведены в ГОСТ 12.1.002-84.

Магнитные поля нормируются для населения и эксплуатационного персонала, обслуживающего электроустановки.

Интенсивность воздействия магнитного поля определяется напряжённостью Н, А/м, и магнитной индукцией В, мкТл.

Допустимые уровни магнитных полей для населения и персонала вблизи территории электросетевого объекта установлены в СанПиН 1.2.3685-21.

Электроустановки и высоковольтные линии с напряжением 220 кВ и ниже, удовлетворяющие требованиям «Правил устройства электроустановок» и «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей», обеспечивают соблюдение вышеуказанных норм и никакой специальной защиты для работающего персонала и населения от воздействия электрического поля не требуют.

Основным источником электрической энергии проектируемых объектов является ПС 110/10 кВ «Русская Васильевка».

Электрические установки являются источниками электромагнитных полей, предельно допустимый уровень напряженности воздействующего электрического поля (ЭП) устанавливается равным 25 кВ/м, согласно СанПиН 1.2.3685-21.

Согласно письму № СТД-0403 от 02.09.2016 г. завода «Электроцит-Самара», измерение уровня электромагнитного излучения, в виду отсутствия требований проверки данного параметра в правилах приемки согласно ГОСТ Р 52719-2007, на масляных трансформаторах ТМПН не проводится.

Масляные трансформаторы сами по себе не являются источниками электромагнитного излучения, так как электромагнитное излучение от обмоток трансформатора экранируется стальным баком. Внешнее электромагнитное излучение наводится наружными отводящими элементами, которые не входят в комплект поставки трансформатора.

Согласно требованиям ГОСТ 12.1.002-84, предельный уровень напряженности воздействующего электромагнитного поля не должен превышать 25 кВ/м.

Согласно техническим условиям на подстанции комплектные трансформаторные блочные на напряжение 35 и 110 кВ БКЖИ.674850.001ТУ, оценка воздействия предприятия на окружающую среду по фактору воздействия ЭМП составляет не более 25 кВ/м.

Установлено соответствие технических условий БКЖИ.674850.001ТУ требованиям нормативной документации, о чем свидетельствует наличие Декларации о соответствии.

Значения напряженности электрического поля и индукции магнитного поля не превышает предельно допустимых значений, влияние проектируемых источников ЭМП за границей промплощадки отсутствует.

Таким образом, производственные площадки куста по фактору ЭМП не являются источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист 31
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

4.3 Обоснование размеров санитарно-защитной зоны

В соответствии с пунктом 2.1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 в целях обеспечения безопасности населения вокруг объектов и производств, являющихся источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека, устанавливается специальная территория с особым режимом использования (СЗЗ), размер которой обеспечивает уменьшение воздействия загрязнения на атмосферный воздух (химического, биологического, физического) до значений, установленных гигиеническими нормативами. Размер санитарно-защитной зоны и рекомендуемые минимальные разрывы устанавливаются в соответствии с главой VII и приложениями 1 - 6 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03.

Обоснование достаточности размера санитарно-защитной зоны возможно на основании проведенной оценки уровня воздействия источников химического и физического загрязнения в зоне влияния рассматриваемых объектов при условии соблюдения гигиенических нормативов состояния окружающей природной среды и условий благоприятного проживания населения.

Критерием для определения размера СЗЗ является непревышение на ее внешней границе и за ее пределами ПДК загрязняющих веществ для атмосферного воздуха населенных мест, ПДУ физического воздействия на атмосферный воздух.

Согласно санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам – новой редакции СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (таблица 7.1, раздел 3, п. 3.3.8), промышленные объекты по добыче нефти относятся к 3 классу. Нормативный размер санитарно-защитной зоны для проектируемой площадки скважин №84, 82, 85,81,83 Майоровского месторождения составляет 300 м.

Согласно результатам расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, за контуром объекта проектирования (границы земельного отвода промплощадки скважин № 84, 82, 85,81,83), на границе нормативной санитарно-защитной зоны не обнаружено превышения санитарно-эпидемиологических нормативов.

Согласно проведенным расчетам шумового воздействия проектируемых объектов на период эксплуатации, площадка скважин №84, 82, 85,81,83 по фактору шума является источником воздействия на среду обитания и здоровье человека, т.к. за контуром объекта проектирования (границы земельного отвода промплощадки скважин № 84, 82, 85,81,83) формируется превышение 1 ПДУ.

Рекомендуется установить санитарно-защитную зону в размере 300 м во все стороны от границ земельного отвода.

В соответствии с требованиями п.5 Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон, утвержденных постановлением Правительства РФ от 03.03.2018 № 222 «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон» в границах санитарно-защитной зоны не допускается использование земельных участков в целях:

а) размещения жилой застройки, объектов образовательного и медицинского назначения, спортивных сооружений открытого типа, организаций отдыха детей и их оздоровления, зон рекреационного назначения и для ведения садоводства;

б) размещения объектов для производства и хранения лекарственных средств, объектов пищевых отраслей промышленности, оптовых складов продовольственного сырья и пищевой продукции, комплексов водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды, использования земельных участков в целях производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции, если химическое, физическое и (или) биологическое воздействие объекта, в

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон» в границах санитарно-защитной зоны не допускается использование земельных участков в целях:					
			а) размещения жилой застройки, объектов образовательного и медицинского назначения, спортивных сооружений открытого типа, организаций отдыха детей и их оздоровления, зон рекреационного назначения и для ведения садоводства;					
			б) размещения объектов для производства и хранения лекарственных средств, объектов пищевых отраслей промышленности, оптовых складов продовольственного сырья и пищевой продукции, комплексов водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды, использования земельных участков в целях производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции, если химическое, физическое и (или) биологическое воздействие объекта, в					
						РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ		Лист
								32
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

отношении которого установлена санитарно-защитная зона, приведет к нарушению качества и безопасности таких средств, сырья, воды и продукции в соответствии с установленными к ним требованиями.

Согласно СанПиН 2.2.1./2.1.1.1200-03:

5.1. В санитарно-защитной зоне не допускается размещать: жилую застройку, включая отдельные жилые дома, ландшафтно-рекреационные зоны, зоны отдыха, территории курортов, санаториев и домов отдыха, территорий садоводческих товариществ и коттеджной застройки, коллективных или индивидуальных дачных и садово-огородных участков, а также других территорий с нормируемыми показателями качества среды обитания; спортивные сооружения, детские площадки, образовательные и детские учреждения, лечебно-профилактические и оздоровительные учреждения общего пользования;

5.2. В санитарно-защитной зоне и на территории объектов других отраслей промышленности не допускается размещать объекты по производству лекарственных веществ, лекарственных средств и (или) лекарственных форм, склады сырья и полупродуктов для фармацевтических предприятий; объекты пищевых отраслей промышленности, оптовые склады продовольственного сырья и пищевых продуктов, комплексы водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды, которые могут повлиять на качество продукции.

В границах предлагаемой СЗЗ расположен земельный участок:

63:24:1408006:4. Категория земель: Земли сельскохозяйственного назначения. Вид разрешенного использования: для сельскохозяйственного производства. (по всем сторонам света площадки скважины).

Согласно данным инженерно-экологических изысканий, в районе расположения объекта отсутствуют особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья.

Таким образом, в границах предлагаемой СЗЗ отсутствуют земельные участки и объекты, размещение которых не допускается в соответствии с п. 5 Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон, утвержденных постановлением Правительства РФ от 03.03.2018 № 222 «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон», п. 5.1, п.5.2 СанПиН 2.2.1./2.1.1.1200-03.

Информация о назначении земельных участков (согласно публичной кадастровой карте) и ограничении использования приведено в таблице 4.11.

Таблица 4.11 - Информация о назначении земельных участков и ограничении использования

№	Кадастровый номер земельного участка	Назначение	Ограничения использования
1	63:24:1408006:4	Земли сельскохозяйственного назначения	а) размещения жилой застройки, объектов образовательного и медицинского назначения, спортивных сооружений открытого типа, организаций отдыха детей и их оздоровления, зон рекреационного назначения и для ведения садоводства; б) размещения объектов для производства и хранения лекарственных средств, объектов пищевых отраслей промышленности, оптовых складов продовольственного сырья и пищевой продукции, комплексов водопроводных сооружений для подготовки и

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							33

№	Кадастровый номер земельного участка	Назначение	Ограничения использования
			хранения питьевой воды, использования земельных участков в целях производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции.

Обоснование возможности использования земельных участков в границах санитарно-защитной зоны для целей производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции

Лимитирующим фактором возможности размещения СЗЗ на земельных участках, используемых для целей производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции, является фактор химического воздействия.

В соответствии с п.4 ГОСТ Р 70281-2022 «Охрана окружающей среды. Почвы. Классификация химических веществ для контроля загрязнения» влияние на качество сельскохозяйственной продукции могут оказать:

- 1 класс – вещества высокоопасные;
- 2 класс – вещества умеренно опасные;
- 3 класс – вещества малоопасные.

Согласно Приложения А к ГОСТ Р 70281-2022 установлен следующий перечень химических веществ, попадающих в почву из выбросов предприятий:

1 класс опасности: мышьяк, кадмий, ртуть, свинец, цинк, бенз(а)пирен, свинец+ртуть,
подвижная форма: свинец, фтор, цинк, водорастворимая форма: фтор

2 класс опасности: кобальт, никель, медь, сурьма, хром шестивалентный; подвижная форма: кобальт, медь, никель, хром трехвалентный

3 класс опасности: ванадий, марганец, ванадий+марганец, подвижная форма: марганец, извлекаемый 0,1 и серная кислота.

В связи с отсутствием в выбросах вышеуказанных веществ, производственный объект не классифицируется как источник воздействия на земельные участки, используемые для целей производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции.

Таким образом, ограничений в использовании земельных участков в границах санитарно-защитной зоны для целей производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции, нет.

4.4 Воздействие объекта на гидросферу

4.4.1 Период строительства

Определение расчетного суточного расхода воды на хозяйственно-питьевые нужды работающих определено согласно СП 31.13330.2021 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения. Актуализированная редакция СНиП 2.04.02-84*», СП 30.13330.2020 «Внутренний водопровод и канализация зданий. Актуализированная редакция СНиП 2.04.01-85*».

Сменный расход воды Q смена, м3/смен. Определяется по формуле 4.1):

Взам. инв. №	Подп. и дата	предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции, нет. 4.4 Воздействие объекта на гидросферу 4.4.1 Период строительства Определение расчетного суточного расхода воды на хозяйственно-питьевые нужды работающих определено согласно СП 31.13330.2021 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения. Актуализированная редакция СНиП 2.04.02-84*», СП 30.13330.2020 «Внутренний водопровод и канализация зданий. Актуализированная редакция СНиП 2.04.01-85*». Сменный расход воды Q смена, м³/смен. Определяется по формуле 4.1):						Лист
		РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ 34						
Инв. № подл.		Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

$$Q_c = \frac{\sum q \cdot N \cdot k_{\text{сут}}}{1000}, \quad (4.1)$$

где q – удельное потребление воды, 25 л/смену;

N – количество работающих в смену;

$K_{\text{смен}}=0,7$ – коэффициент сменной неравномерности водопотребления;

Расчет потребности в воде на хозяйственно-бытовые нужды определяется по формуле 4.2:

$$Q_{\text{хоз-быт}} = \frac{q_d \times \Pi_d}{60 \times t_1}, \quad (4.2)$$

где

$q_d=30,00$ л – расход воды на прием душа одним работающим;

Π_d – численность пользующихся душем (до 80 % Π_p);

$t_1=45$ мин – продолжительность использования душевой установки;

$t=8$ ч – число часов в смене.

Расчеты водопотребления и водоотведения воды на производственные и хоз-бытовые нужды приведен в таблице 4.12

Таблица 4.12 – Водопотребление и водоотведение на хоз-бытовые и производственные нужды

Этапы строительства	Срок строительства	Расход воды на производственные нужды		Расход воды на хоз-бытовые нужды				Расход воды на прием душа			Водопотребление (хоз-бытовые нужды)		Водоотведение (хоз-бытовые нужды)
		Норма л/сек	Общий расход на период строительства	Расход воды на хоз-бытовые потребности работающего	Общий расход	Общий расход на период строительства	Расход воды на хоз-бытовые нужды	Расход воды на прием душа одним работающим	Общий расход на период строительства	Расход воды на прием душа			
Бригада	мес	л/сек	м3	л/чел	л/сут	м3	л/сек	л/чел	м3	л/сек	л/сек	м3	м3
1	6,5	0,14	552	15	126	34,40	0,004	30	27,5	0,007	0,011	613,9	61,9

Водоснабжение

Качество питьевой воды должно соответствовать требованиям СанПиН 2.1.4.1116-02.

Водоснабжение для хозяйственно-питьевых нужд персонала на период строительства объекта предусмотреть за счет привозной воды, поставляемой спецавтотранспортом.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ						Лист	
									35	
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Водоснабжение на производственные нужды на период строительства (в том числе: промывка и гидравлические испытания оборудования и трубопроводов) предусмотреть из ближайшей УПН.

Водоотведение.

Разработку котлованов (траншей) на участках с высоким уровнем грунтовых вод необходимо осуществлять с понижением уровня воды способами открытого водоотлива, дренажа. Водопонижение выполняется Подрядчиком.

Открытый водоотлив применяют для временного осушения поверхностного слоя грунта в котлованах и траншеях. Неглубокие дренажные каналы могут быть как открытыми, так и заполненными фильтрующим материалом (щебень, гравий). Каптированные канавками подземные воды отводят в зумпфы, оборудованные погружными насосами. Приямки и каналы необходимо закрыть деревянным настилом из досок.

При проведении водопонижительных работ следует предусматривать меры по предотвращению разуплотнения грунтов, а также нарушению устойчивости откосов котлована и оснований расположенных рядом сооружений. Для исключения попадания поверхностных вод в котлован и подмывки основания откоса, устроить водоотводную канаву по бровкам котлована.

При проведении водопонижительных работ следует предусматривать меры по предотвращению разуплотнения грунтов, а также нарушению устойчивости откосов котлована и оснований расположенных рядом сооружений. Для исключения попадания поверхностных вод в котлован и подмывки основания откоса, устроить водоотводную канаву по бровкам котлована.

Понижение уровня подземных вод при открытом водоотливе должно опережать разработку грунта таким образом, чтобы забой на всем периоде погружения колодца оставался сухим.

При разработке траншей на участках с плавунными грунтами в соответствии с требованиями ВСН 004-88 (п.3.31) через каждые 50-60 м по створу будущей траншеи должны устраиваться водопонижительные колодцы глубиной по 3,5 – 4,0 м для откачки из них воды насосами.

Режим водоотлива должен быть таким, чтобы постоянно поддерживать уровень воды ниже основания котлована (траншеи) до окончания строительно-монтажных работ. Для водоотлива предусматриваются грязевые насосы производительностью 20 м³/ч.

Сведения о местах утилизации хоз-бытовых стоков, заборов воды приняты на основании исходных данных, предоставленных Заказчиком, и представлены в таблице 4.13

Таблица 4.13 – Исходные данные от заказчика

Наименование	Источник получения	Дальность доставки, км (средневзвешенное расстояние)
Забор воды для хоз-питьевых нужд	г. Нурлат	54 км
Забор воды для проведения гидравлических испытаний	с ближайшей УПН	8 км
Утилизация хоз-бытовых стоков	Г. Нурлат	54 км
Вывоз воды после гидроиспытаний	УПН Аксеновская	8 км

Сбор бытовых стоков в герметичные емкости и вывоз на очистку на предприятия имеющие лицензию на данный вид деятельности.

Вывоз технической воды в период строительства (после гидравлических испытаний и промывки) осуществляется транспортом подрядчика на УПН «Аксеновская» для последующей закачки в систему сбора и транспортировки.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 36
			РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ						
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

4.4.2 Период эксплуатации

Согласно тому РСН.072-24-П-ИЛО6.1, постоянного присутствия обслуживающего персонала на площадке нефтяных скважин не требуется. Хозяйственно-питьевое водоснабжение на территории куста скважин отсутствует.

На проектируемой кустовой площадке наружное противопожарное водоснабжение предусмотрено от прицепных и самоходных автоцистерн месторождения общим объемом не менее 50 м³.

Хозяйственно-питьевое водоснабжение на территории куста скважин отсутствует.

Годовая потребность в воде на проведение гидравлических испытаний и промывки трубопроводов и оборудования на кустовой площадке составляет 1,1 м³.

Вывоз технической воды после гидравлических испытаний и промывки осуществляется транспортом подрядчика на УПН «Аксеновская» для последующей закачки в систему сбора и транспортировки.

4.5 Воздействие объекта на территорию, условия землепользования

Вертикальная планировка решена с учетом максимально возможного сохранения существующего рельефа.

Проект организации рельефа выполнен методом проектных уклонов.

На площадке скважин № 84, 82, 85, 81, 83 принята сплошная планировка с уклоном от 3 ‰ до 15 ‰ (СП 18.13330.2019 п 5.50).

Пандус через обвалование запроектирован с уклоном – 100 ‰.

Отвод дождевых и талых вод от зданий и сооружений открытый, осуществляется по спланированной территории в пониженные места рельефа, с последующим испарением.

Все насыпи выполняются из привозного грунта.

4.6 Воздействие отходов объекта на состояние окружающей среды

4.6.1 Период строительства

В период строительства проектируемых объектов будут образовываться отходы производства и потребления.

Особенности обращения с отходами на этапе строительства заключаются в следующем:

- время воздействия на окружающую среду достаточно малое из-за сжатых сроков строительства;

- отсутствует длительное накопление отходов, так как передача отходов для утилизации или размещения ведется непосредственно в темпе производства строительных работ;

- технологические процессы строительства базируются на максимальном использовании сырьевых материалов и оборудования, что обеспечивает минимальное количество отходов.

Все отходы, образующиеся в процессе строительства, являются собственностью подрядной организации. В период проведения работ Подрядная организация самостоятельно и за свой счет транспортирует отходы и передает их на переработку, утилизацию и размещение, производит плату за негативное воздействие на окружающую среду. Деятельность по обращению с отходами входит в ответственность Подрядной организации.

Отходы от строительной техники и автотранспорта в проекте не приведены, т.к. данные виды отходов учтены на предприятии подрядчика, которому принадлежит автотранспорт. Ремонт транспорта на площадке строительства не предусмотрен.

Отход тары из-под ЛКМ не приведен, т.к. лакокрасочные материалы будут привозиться на площадку производства работ в оборотной таре.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ						Лист
									37
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Жидкие бытовые отходы не образуются, поскольку передаются специализированной организации на очистку в качестве хозяйственно-бытовых сточных вод (Письмо Минприроды РФ от 23.08.2018 № 12-50/07137-ОГ).

Рекомендуемые названия, коды, агрегатное состояние, физическая форма и классы опасности отходов, образующихся при строительстве проектируемых объектов, предлагаются в соответствии с ФККО, утвержденным приказом Росприроднадзора от 22.05.2017 г. № 242.

Подрядная организация обязана заключить договора со специализированными лицензированными предприятиями по приему отходов до начала производства работ. Получение лимитов на размещение отходов в период проведения строительных работ входит в обязанности подрядной организации.

Расчет количества образующихся отходов в период работ представлен в приложении В.

Объемы образования и характеристика отходов, образующихся в период работ, приведены в таблице 4.14

Таблица 4.14 – Объемы образования и характеристика отходов, образующихся в период СМР

Наименование отходов	Место образования отходов (наименование производственно го процесса)	Код отход а по ФККО	Класс опасност и отхода	Агрегатно е состояние, физическа я форма	Периодичнос ть образования	Количество отходов, т/период		Наименование организации сбор, транспортировани е, обезвреживание, утилизация, размещение
						обезвреживани е, утилизация	размещен ие	
Отходы производства и потребления								
Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	Деятельность персонала строительной организации	4 02 31 2 01 62 4	4	Изделия из нескольких видов волокон	Периодическ и		0,005	ООО "СтройЭкоТранс" Лицензия 63 № ОТ-0130 от 06.04.2016 Номер объекта в ГРОРО 63-00019-3-00592-250914 (или аналогичной организации, имеющей лицензию на данный вид деятельности)
Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	Деятельность персонала строительной организации	4 03 10 1 00 52 4	4	Изделия из нескольких материалов	Периодическ и		0,010	ООО "СтройЭкоТранс" Лицензия 63 № ОТ-0130 от 06.04.2016 Номер объекта в ГРОРО 63-00019-3-00592-250914 (или аналогичной организации, имеющей лицензию на данный вид деятельности)
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)*	Бытовые помещения строительной организации	7 33 100 01 72 4	4	Смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	Периодическ и		0,310	Накопление в герметичном контейнере с крышкой. Передача региональному оператору "ЭкоСтройРесурс" по Договору №ТКО-52884/2023011294 от 23.03.23
Шлак сварочный	Сварочные работы	9 19 100 02 20 4	4	Твердое	Периодическ и		0,008	ООО "СтройЭкоТранс" Лицензия 63 № ОТ-0130 от 06.04.2016 Номер

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

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

Наименование отходов	Место образования отходов (наименование производственного процесса)	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Агрегатное состояние, физическая форма	Периодичность образования	Количество отходов, т/период		Наименование организации сбор, транспортирование, обезвреживание, утилизация, размещение
						обезвреживание, утилизация	размещение	
								объекта в ГРОРО 63-00019-3-00592-250914 (или аналогичной организации, имеющей лицензию на данный вид деятельности)
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	Строительные работы	9 19 204 02 60 4	4	Изделия из волокон	Периодический		0,432	ООО "СтройЭкоТранс" Лицензия 63 № ОТ-0130 от 06.04.2016 Номер объекта в ГРОРО 63-00019-3-00592-250914 (или аналогичной организации, имеющей лицензию на данный вид деятельности)
Итого отходов 4 класса при строительно-монтажных работах						0,000	0,764	0,764
Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	Деятельность персонала строительной организации	4 91 10 1 01 52 5	5	Изделия из нескольких материалов	Периодический		0,001	Передача ООО НПФ «Полигон»Лицензия № Л020-00113-63/00003264 от17.03.2022 (или аналогичной организации, имеющей лицензию на данный вид деятельности)
Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	Питание персонала строительной организации	7 36 100 01 30 5	5	Дисперсные системы	Периодический		0,062	ООО "СтройЭкоТранс" Лицензия 63 № ОТ-0130 от 06.04.2016 Номер объекта в ГРОРО 63-00019-3-00592-250914
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	Сварочные работы	9 19 100 01 20 5	5	Твердое	Периодический		0,011	Накопление в герметичном контейнере с крышкой. Передача ООО НПФ «Полигон» Лицензия № Л020-00113-63/00003264 от 17.03.2022 (или аналогичной организации, имеющей лицензию на данный вид деятельности)
Итого за период строительства, в том числе:						0,000	0,764	0,764
- ТКО						0,000	0,310	
- отходы производства и потребления						0,000	0,454	

4.6.2 Период эксплуатации

Согласно тому РСН.072-24-П-ИЛО5.1 проектируемые объекты не требуют постоянного присутствия персонала, персонал лишь совершает периодические объезды (обходы), во время которых производит осмотр и обслуживание оборудования. Отходы жизнедеятельности людей (эксплуатационный персонал) – не образуются.

Отходы в период эксплуатации проектируемых объектов образуются при профилактическом обслуживании и регламентном ремонте технологического оборудования.

В процессе эксплуатации предполагается образование следующих видов отходов: обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %).

Рекомендуемые названия, коды, агрегатное состояние, физическая форма и классы опасности отходов, образующихся при строительстве проектируемых объектов, предлагаются в соответствии с ФККО, утвержденным приказом Росприроднадзора от 22.05.2017 № 242.

На момент пуска проектируемых объектов, эксплуатирующая организация должна заключить договора с выбранными ею предприятиями, имеющими лицензии на обращение с отходами.

Расчет количества образующихся отходов на период эксплуатации представлен в приложении В данного тома.

Объемы образования и характеристика отходов, образующихся при эксплуатации проектируемых объектов, приведены в таблице 4.15

Таблица 4.15 – Объемы образования и характеристика отходов, образующихся при эксплуатации проектируемых объектов

Наименование отходов	Процесс образования	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Компонентный состав, %**	Периодичность образования	Количество отходов, т/год		Наименование организации сбора, транспортирование, обезвреживание, утилизация, размещение
						обезвреживание, утилизация	размещение	
Отходы производства и потребления								
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами и (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	Обслуживание оборудования	9 19 204 02 60 4	4	Текстиль - 90,75; нефтепродукты - 9,25	Периодически		0,072	ООО "СтройЭкоТранс" Лицензия 63 № ОТ-0130 от 06.04.2016 Номер объекта в ГРОРО 63-00019-3-00592-250914
Итого 4 класс						0,000	0,072	0,072
Итого за период строительства, в том числе:						0,000	0,072	0,072

4.7 Воздействие объекта на растительный покров и животный мир

4.7.1 Период строительства

Основное воздействие на животный мир связан с шумовым дискомфортом.

Воздействие на растительный и животный мир является краткосрочным и не приведет к значительному ухудшению состояния растительного и животного мира.

В целом можно сделать вывод, что при строительстве объекта воздействие на животный и растительный мир будет иметь временный, локальный характер.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							40

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

5 Перечень мероприятий по предотвращению и (или) снижению возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду и рациональному использованию природных ресурсов на период строительства и эксплуатации объекта

5.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха

5.1.1 Период строительства

С целью уменьшения негативного воздействия выбросов загрязняющих веществ в период строительства проектируемых объектов предлагаются мероприятия организационного характера:

- соблюдение регламентированного режима и сроков выполнения строительных и монтажных работ;
- поддержание техники в исправном состоянии за счет проведения в установленное время технического осмотра, обслуживания и ремонта;
- запрещение эксплуатации техники с неисправными или неотрегулированными двигателями и на несоответствующем стандартам топливе;
- запрет на работу техники в форсированном режиме, сокращение продолжительности работы двигателей строительно-монтажной техники на холостом ходу;
- применение машин, оборудования, транспортных средств, параметры которых в части состава отработавших газов, шума в процессе эксплуатации должны соответствовать установленным стандартам и техническим условиям предприятия-изготовителя;
- планирование режимов работы строительной техники с целью исключения неравномерной загруженности в одни периоды времени и простой техники в другие периоды;
- исключение скопления большого количества одновременно работающей техники в пределах строительной площадки, дорожные машины и оборудование должны находиться на объекте только на протяжении периода производства соответствующих работ;
- организация разезда строительной техники и транспортных средств по трассе с минимальным совпадением по времени;
- проведение заправки автомобилей, тракторов и самоходных машин топливом и маслами на стационарных или передвижных заправочных пунктах в специально отведенных местах, удаленных от водных объектов;
- проведение заправки стационарных машин и машин с ограниченной подвижностью (экскаваторы, бульдозеры и др.) непосредственно на строительной площадке с помощью топливозаправщика, оборудованного насосно-измерительной установкой, счетчиком, сливным рукавом и раздаточным пистолетом, что исключает проливы дизтоплива;
- транспортирование сыпучих материалов, с помощью транспортных систем, снабженных укрытиями (тентами);
- хранения в складских помещениях либо накрытыми брезентом сыпучих химически активных материалов с целью избегания пыления;
- применение герметичных емкостей для перевозки раствора, бетона;
- обеспечение максимальной замены ручной сварки на автоматическую и полуавтоматическую, позволяющую снизить выбросы аэрозолей и фтористых соединений;
- не допускается сжигание на строительной площадке отходов строительных материалов;
- соблюдение технологии и обеспечение качества выполненных работ, исключаящие переделки.

Взам. инв. №		рукавом и раздаточным пистолетом, что исключает проливы дизтоплива; - транспортирование сыпучих материалов, с помощью транспортных систем, снабженных укрытиями (тентами); - хранения в складских помещениях либо накрытыми брезентом сыпучих химически активных материалов с целью избегания пыления; - применение герметичных емкостей для перевозки раствора, бетона; - обеспечение максимальной замены ручной сварки на автоматическую и полуавтоматическую, позволяющую снизить выбросы аэрозолей и фтористых соединений; - не допускается сжигание на строительной площадке отходов строительных материалов; - соблюдение технологии и обеспечение качества выполненных работ, исключаящие переделки.						
Подп. и дата							РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
								42
Инв. № подл.		Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

5.1.2 Период эксплуатации

Основной задачей охраны атмосферного воздуха при эксплуатации объектов проектирования является минимизация количества выбросов загрязняющих веществ и снижение уровня их негативного воздействия на окружающую среду.

Для предупреждения и/или снижения негативных последствий эксплуатации объектов и сооружений на атмосферный воздух, проектом предлагается ряд мероприятий, направленных на сокращение объемов выбросов загрязняющих веществ.

К планировочным мероприятиям относятся: размещение проектируемых объектов на значительном расстоянии от жилой зоны, чтобы гарантировалось соблюдение санитарно-гигиенических условий проживания населения.

Применение наиболее прогрессивных технологий и современного оборудования обеспечивает минимальное воздействие объекта на загрязнение атмосферы.

Для обеспечения безаварийной эксплуатации и сокращения выбросов вредных веществ в окружающую среду сооружений системы сбора продукции скважины проектной документацией предусмотрены следующие решения:

- сбор продукции скважины осуществляется по напорной однотрубной герметизированной системе;
- выбор оптимального диаметра трубопроводов для транспорта продукции скважины в пределах технологического режима;
- выбор материального исполнения труб в соответствии с коррозионными свойствами перекачиваемой продукции;
- установка электрооборудования во взрывозащищенном исполнении;
- автоматический контроль параметров работы оборудования, средства сигнализации и автоматические блокировки;
- применение блочного оборудования для замера дебита скважины - установка измерительная;
- покрытие гидроизоляцией усиленного типа сварных стыков выкидных трубопроводов, деталей трубопроводов, дренажных трубопроводов;
- использование минимально необходимого количества фланцевых соединений;
- обвалование устья скважины с целью предотвращения растекания нефтесодержащей жидкости по поверхности земли;
- защита оборудования и трубопроводов от статического электричества путем заземления.

Прокладка технологических трубопроводов на кусте предусмотрена преимущественно подземная.

Запорная арматура принята на технологические параметры трубопроводов (рабочее давление, диаметр), в соответствии с перекачиваемой средой и соответствует климатическому исполнению района строительства.

Вся запорная арматура, применяемая в проекте, соответствует классу герметичности затвора «А» по ГОСТ 9544-2015.

Выбор и размещение оборудования на кустовой площадке выполнен с учетом требований промышленной безопасности, климатических условий района строительства и эксплуатационных характеристик оборудования, а также с учетом возможности его нормальной эксплуатации, осмотра и ремонта.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	подземная. Запорная арматура принята на технологические параметры трубопроводов (рабочее давление, диаметр), в соответствии с перекачиваемой средой и соответствует климатическому исполнению района строительства. Вся запорная арматура, применяемая в проекте, соответствует классу герметичности затвора «А» по ГОСТ 9544-2015. Выбор и размещение оборудования на кустовой площадке выполнен с учетом требований промышленной безопасности, климатических условий района строительства и эксплуатационных характеристик оборудования, а также с учетом возможности его нормальной эксплуатации, осмотра и ремонта.								
			РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ						Лист		
									43		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

5.2 Мероприятия по защите от шума территории жилой застройки, прилегающей к территории, на которой предполагается строительство, реконструкция, капитальный ремонт объекта капитального строительства

5.2.1 Период строительства

Для уменьшения уровней шума, в процессе строительства, применяются организационные меры, направленные на регулирование во времени эксплуатации источников шума:

- временное выключение неиспользуемой техники;
- выполнение наиболее шумных работ в дневное время;
- исключение одновременно проводимых работ, сопровождаемых значительным воздействием шума;
- эксплуатация техники с закрытыми звукоизолирующими капотами и кожухами, предусмотренными конструкцией;
- исключение работы оборудования, имеющего уровни шума, превышающие допустимые нормы;
- ограничение скорости движения грузового автотранспорта на стройплощадке;
- сокращение времени непрерывной работы техники, производящей высокий уровень шума, до 10-15 минут в час;
- информирование и обучение работающего режимам, обеспечивающим минимальные уровни генерирующего шум.

Для обеспечения вибро-безопасных условий труда будут приняты следующие организационно-технические меры:

- исключение контакта работающих с вибрирующими поверхностями за пределами рабочего места;
- надлежащее крепление вибрирующей техники, предусмотренное правилами ее эксплуатации;
- виброизоляция механизмов за счет установки на фундаменты, специальные амортизаторы, применения виброизолирующих мастик;
- применение средств индивидуальной защиты для рук и ног работников.

Одним из главных средств снижения вредного воздействия вибрации и шума при работе экскаваторов является правильный режим эксплуатации, надлежащий уход и своевременный профилактический ремонт.

В процессе производства работ организуются рабочие места:

- на открытой площадке;
- в кабинах строительной техники и транспорта;
- в отапливаемых помещениях (прорабская).

По степени вредности и опасности рабочие места отнесены к 3-му классу 1-й степени вредности согласно «Руководству по гигиенической оценке факторов рабочей среды и трудового процесса. Критерии и классификация условий труда» (Р.2.2.2006-05).

Подтверждение классов условий труда работников осуществляется подрядной организацией в проекте производства работ на основании проведенной аттестации рабочих мест.

Концентрации вредных веществ в воздухе рабочей зоны, а также уровни шума и вибрации на рабочих местах не должны превышать установленных санитарных норм и гигиенических нормативов.

Параметры микроклимата должны соответствовать санитарным правилам и нормам по гигиеническим требованиям к микроклимату производственных помещений.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист 44
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Участки, на которых проводятся работы с пылевидными материалами, а также рабочие места у машин для дробления, размола и просеивания этих материалов обеспечиваются аспирационными или вентиляционными системами (проветриванием).

Управление затворами, питателями и механизмами на установках для переработки извести, цемента, гипса и других пылевых материалов следует осуществлять с выносных пультов.

Машины и агрегаты, создающие шум при работе, следует эксплуатировать таким образом, чтобы уровни звука на рабочих местах, на участках и на территории строительной площадки не превышали допустимых величин, указанных в санитарных нормах.

При эксплуатации машин, а также при организации рабочих мест для устранения вредного воздействия на работающих повышенного уровня шума следует применять:

- технические средства (уменьшение шума машин в источнике его образования; применение технологических процессов, при которых уровни звука на рабочих местах не превышают допустимые и т.д.);
- дистанционное управление;
- средства индивидуальной защиты;
- организационные мероприятия (выбор рационального режима труда и отдыха, сокращение времени воздействия шумовых факторов в рабочей зоне, лечебно-профилактические и другие мероприятия).

Зоны с уровнем звука свыше 80 дБА обозначаются знаками опасности. Работа в этих зонах без использования средств индивидуальной защиты слуха не допускается.

Не допускается пребывание работающих в зонах с уровнями звука выше 135 дБА.

Производственное оборудование, генерирующее вибрацию, должно соответствовать требованиям санитарных норм.

Для устранения вредного воздействия вибрации на работающих следует предусматривать следующие мероприятия:

- снижение вибрации в источнике ее образования конструктивными или технологическими мерами;
- уменьшение вибрации на пути ее распространения средствами виброизоляции и вибропоглощения;
- дистанционное управление, исключающее передачу вибрации на рабочие места;
- средства индивидуальной защиты;
- организационные мероприятия (рациональные режимы труда и отдыха, лечебно-профилактические и другие мероприятия).

Рабочие места, где применяются или готовятся клеи, мастики, краски и другие материалы, выделяющие вредные вещества, обеспечиваются проветриванием, а закрытые помещения оборудуются механической системой вентиляции.

Рабочие места при техническом обслуживании и текущем ремонте машин, транспортных средств, производственного оборудования и других средств механизации оборудуются грузоподъемными приспособлениями.

Освещение рабочих мест должно соответствовать требованиям санитарных правил.

В связи с производством работ в лесной зоне предусмотреть вакцинацию работников от клещевого энцефалита, средства от комаров, накомарники и прочие средства защиты.

При выполнении строительно-монтажных работ, помимо контроля за вредными производственными факторами, обусловленными строительным производством, организуется производственный контроль за соблюдением санитарных правил в установленном порядке.

Работникам, занятым на работах с вредными или опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением, выдаются

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										45
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

бесплатно за счет работодателя специальная одежда, специальная обувь и другие средства индивидуальной защиты (СИЗ) в соответствии с нормами, утвержденными в установленном порядке.

Гигиенические требования к средствам индивидуальной защиты должны соответствовать требованиям санитарных правил и иметь санитарно-эпидемиологическое заключение, оформленное в установленном порядке.

Выдаваемые работникам средства индивидуальной защиты должны соответствовать их полу, росту и размерам, характеру и условиям выполняемой работы и обеспечивать в течение заданного времени снижение воздействия вредных и опасных факторов производства на организм человека до допустимых величин, определяемых нормативными документами.

Работники к работе в неисправной, не отремонтированной, загрязненной специальной одежде и специальной обуви, а также с неисправными СИЗ не допускаются.

Работники своевременно ставят в известность работодателя о необходимости химчистки, стирки, сушки, ремонта, дегазации, дезактивации, дезинфекции, обезвреживания и обеспыливания специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты.

Работодатель при выдаче работникам таких СИЗ, как респираторы, противогазы, самоспасатели, предохранительные пояса, накомарники, каски и другие, обеспечивает проведение инструктажа работников по правилам пользования и простейшим способам проверки исправности этих средств, а также тренировку по их применению.

Работодатель обеспечивает регулярные испытание и проверку исправности средств индивидуальной защиты, а также своевременную замену частей СИЗ с понизившимися защитными свойствами.

Для хранения выданных работникам СИЗ работодатель оборудует специальные помещения (гардеробные).

Работодатель организует надлежащий уход за средствами индивидуальной защиты и их хранение, своевременно осуществляет химчистку, стирку, ремонт, дегазацию, дезактивацию, обезвреживание и обеспыливание специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты. В тех случаях, когда это требуется по условиям производства, в организации (в цехах, на участках) устраиваются сушилки для специальной одежды и обуви, камеры для обеспыливания специальной одежды и установки для дегазации, дезактивации и обезвреживания средств индивидуальной защиты.

Работодатель обеспечивает выдачу смывающих и обезвреживающих средств в соответствии с установленными нормами работникам, занятым на работах, связанных с загрязнением тела.

Рабочим, находящимся в рабочей зоне работ пневмотрамбовки, следует применять средства индивидуальной защиты:

- Каска защитная;
- Наушники защитные;
- Очки противоударные с боковой защитой;
- Перчатки защитные спилковые;
- Ботинки защитные с металлическим подноском;
- Респиратор или защитный щиток на каску (при необходимости);
- Рабочая одежда, которая защищает руки и ноги.

5.2.2 Период эксплуатации

Для выполнения требований санитарных правил по допустимому уровню шумового воздействия предлагаются следующие мероприятия:

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 46
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ			

- выбор оборудования и техники с шумовыми характеристиками, обеспечивающими соблюдение нормативов по шуму на рабочих местах и на нормируемых территориях;
- использование регулирующих клапанов с низкими шумовыми характеристиками;
- строгое соблюдение правил технической эксплуатации оборудования;
- проведение своевременного планового и предупредительного ремонт с обязательным послеремонтным контролем параметров шума и вибрации.

В виду того, что ближайший населенный пункт, находится на значительном расстоянии от проектируемых объектов, дополнительные мероприятия по защите от акустического воздействия не предусматриваются.

5.3 Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов

Сброс неочищенных сточных вод в поверхностные водоемы и подземные источники отсутствует.

Проектируемые объекты не попадают в водоохранную зону ближайших водотоков.

Проектными решениями предусмотрены следующие мероприятия:

- откачка стоков из емкости предусматривается передвижными средствами с вывозом на очистные сооружения;
- установка запорной арматуры класса герметичности А по ГОСТ 9544-2015 с обратным клапаном на отсыпанной площадке в ограждении;
- осуществляется гидравлическое испытание трубопроводов согласно ГОСТ 32569-2013 «Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах»;
- строительство выкидных трубопроводов от скважин до измерительной установки, из труб диаметром 89х5 мм класса прочности К42 с наружным и внутренним антикоррозионным заводским покрытием;
- для защиты трубопровода от коррозии подземные участки трубопроводов (вертикальные участки, детали трубопроводов, сварные стыки труб с наружным покрытием) подлежат антикоррозионной защите усиленного типа согласно ГОСТ Р 51164-98;
- для контроля за скоростью коррозии на нефтегазосборном трубопроводе, на выходе с измерительной установки предусмотрена установка устройства контроля коррозии;
- для ликвидации разливов нефти (НЖС) на территории привлекается инженерная, специальная и автомобильная техника;
- боновые заграждения и нефтесборщики входят в состав технических средств и оборудования передвижной установки для локализации разливов нефти (аварийный передвижной автомобильный прицеп);
- на кустовой площадке отвод поверхностных вод внутри обвалования осуществляется открытым способом по спланированной поверхности со сбором в дождеприемники. Затем вода собирается в емкость дождевых стоков.
- на площадке УЗА отвод поверхностных вод осуществляется открытым способом по спланированной поверхности.
- в качестве гидроизолирующих мероприятий на площадках предусмотрено покрытие из глины толщиной 0,2 м. Глина для дорожных работ: полутвердая, жирная, содержащая не более 5-15% песка;
- базирование и заправка строительной техники осуществляется во временном городке на спланированном рельефе;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	автомобильный прицеп);							
			- на кустовой площадке отвод поверхностных вод внутри обвалования осуществляется открытым способом по спланированной поверхности со сбором в дождеприемники. Затем вода собирается в емкость дождевых стоков. - на площадке УЗА отвод поверхностных вод осуществляется открытым способом по спланированной поверхности. - в качестве гидроизолирующих мероприятий на площадках предусмотрено покрытие из глины толщиной 0,2 м. Глина для дорожных работ: полутвердая, жирная, содержащая не более 5-15% песка; - базирование и заправка строительной техники осуществляется во временном городке на спланированном рельефе;							
							РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ			Лист
										47
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

- в качестве приемника хозяйственно-бытовых сточных вод во временном городке строителей и для нужд строителей используют биотуалеты и умывальные, для приема хоз-бытовых стоков в проекте предусмотрена установка емкости объемом 3 м3 с прокладкой временного трубопровода канализации.

5.4 Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова

Все проектируемые объекты располагаются вдали от инфраструктуры; необходимость в переселении людей отсутствует.

Проектной документацией приняты следующие технические решения:

- герметизация технологического процесса транспорта;
- материальное исполнение труб соответствует требованиям нормативных документов.
- трубы и детали, применяемые в проектной документации, имеют сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности и разрешения Ростехнадзора на применение;
- соблюдение безопасных минимально допустимых расстояний между сооружениями в соответствии с действующими нормативами;
- строгое соблюдение периодичности планово-предупредительных ремонтов и контроль технического состояния оборудования, труб и арматуры.
- рекультивация нарушенных при строительстве земель;
- электроснабжение, заземление, молниезащита объектов.

Проектной документацией установлены точные границы отвода земель, обязывающие не допускать использования земель за их пределами.

Проектной документацией предусмотрена рекультивация нарушенных земель.

Технико-экономические показатели представлены в таблице 5.1.

Таблица 5.1 – Технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	Всего
1	Общая площадь нарушаемых земель, в том числе	га	3.6333
	- постоянный отвод	га	0.8470
	- временный отвод	га	2.7863
2	Мощность срезки ПСП	м	0.4
4	Проектная площадь восстанавливаемых земель, из них:	га	2.5544
	- в пашню	га	1.9105
	- в пастбище	га	0.6439
5	Объемы земляных работ:		
	- срезка ПСП	м ³	3080.39
	- складирование ПСП во временный отвал	м ³	2975.99
	- обратное нанесение ПСП на полосу срезки	м ³	2975.99
	- разравнивание на участках временного отвода, м3	м ³	104.40
	- грубая планировка	м ²	7395.98
	- чистовая планировка	м ²	27863.00

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист 48
------	--------	------	--------	-------	------	----------------------	---------

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	Всего
6	Потребность в материалах:		
	- органические удобрения	т	242.56
	- минеральные удобрения	ц	14.36
	семена многолетних трав:		
	- житняка	кг	6.44
	- пырей	кг	5.80
	- донник	кг	5.15
7	Общая стоимость работ (без НДС), в том числе:	тыс. руб.	1073.68
	- технический этап	тыс. руб.	134.93
	- биологический этап	тыс. руб.	938.75
8	Стоимость обследования земельных участков после выполнения рекультивации (без НДС)	тыс. руб.	99.49

Расчет стоимости затрат на проведение рекультивации и природоохранные мероприятия выполнен в ценах 2024 г. Показатели расчета экономической эффективности капитальных вложений на проведение рекультивации нарушенных земель и природоохранные мероприятия представлены в таблице 5.2.

Таблица 5.2 – Расчет стоимости затрат на проведение рекультивации и природоохранные мероприятия

№ п/п	Показатели	Формула расчета или условное обозначение	Единицы измерения	Количественное значение показателей
1	Рекультивируемая площадь, всего	S	га	2.5544
	пашня	S ₁	га	1.9105
	пастбище	S ₂	га	0.6439
2	Эколого-экономический результат	ЭЭР	тыс. руб.	144.58
3	Капитальные вложения (К. В.) на рекультивацию: - технический этап	K _т	тыс. руб.	134.93
	- биологический этап	K _б	тыс. руб.	938.75
4	Общие затраты на рекультивацию, всего	K _{рек} =K _т +K _б	тыс. руб.	1073.68
5	Эффективность капиталовложений на рекультивацию	Э= ЭЭР/K _{рек}		0.13

Техническая рекультивация при строительстве трубопровода выполняется в следующей последовательности:

- снятие плодородного слоя с зоны, подлежащей рекультивации и перемещение его во временный отвал, располагаемый за пределами зоны, отводимой для отвала минерального грунта на расстояние, достаточное для обеспечения работы машин по засыпке траншей, но в пределах границ отводимых земельных участков. Ширина полосы срезки плодородного слоя составляет 9,1 м. Срезка и перемещение плодородного слоя почвы производится продольно-поперечными ходами бульдозера, расстояние перемещения грунта в пределах до 10 м;

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

- разработка траншей экскаватором с отсыпкой минерального грунта в отвал на расстояние не ближе 0,5-1,0 м от края траншеи, располагая его между траншеей и отвалом плодородного слоя. Укладка труб в траншею производится с противоположной стороны траншеи;
- строительство трубопровода – сварка труб, изоляционно-укладочные работы, засыпка траншей минеральным грунтом с отсыпкой валика, обеспечивающего создание ровной поверхности после уплотнения грунта;
- засыпка, послойная трамбовка и выравнивание рытвин и ям, возникших в результате проведения строительных работ. Сначала засыпается минеральный грунт. В процессе обратной засыпки траншей производится уплотнение минерального объема грунта многократными (три-пять раз) проходами гусеничных тракторов по всей длине трассы. Перед нанесением плодородного слоя производится уборка строительного мусора и выборочное удаление грунта в местах непредвиденного его загрязнения нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почвы (поскольку эти загрязнения не являются плановыми, они просчитываются отдельно). По окончании этого этапа работ инспектором по использованию и охране земель осуществляется проверка состояния грунта с целью исключения возможности засыпки загрязненного грунта плодородным слоем почвы;
- перемещение плодородного слоя почвы из временного отвала и равномерное распределение его в пределах рекультивируемой зоны с созданием ровной поверхности; удаление всех временных устройств и сооружений;
- после нанесения плодородного слоя почвы производится грубая планировка поверхности бульдозером на ширину полосы срезки плодородного слоя почвы; для этого используются бульдозеры, работающие косопоперечными и продольными ходами, перемещая и разравнивая плодородный слой почвы;
- окончательная (чистовая) планировка выполняется на всю ширину полосы отвода с приведением этой полосы в состояние, пригодное для использования в сельском хозяйстве; окончательная планировка может быть выполнена продольными ходами автогрейдеров.

При пересечении строящихся трубопроводов с действующими подземными коммуникациями разработку грунта следует производить согласно техническим условиям, выданных организацией, эксплуатирующей данные коммуникации и в присутствии их представителя.

Проектируемые опознавательные знаки расположены в полосе срезки трубопровода, объемы срезаемого ПСП учтены при расчете технической рекультивации по строительству трубопровода.

Техническая рекультивация при строительстве площадных объектов

При строительстве площадных объектов плодородный слой почвы срезается со всей площади долгосрочной аренды. Часть плодородного слоя разравнивается на участках временного отвода (мощность нанесения 0,15 м), при этом срезка и нанесение ПСП производятся бульдозером, расстояние перемещения грунта в среднем 30м.

Оставшаяся часть ПСП наносится на прилегающую территорию. Снятие плодородного слоя почвы, транспортировка и нанесение его на прилегающую территорию производится бульдозером.

Во всех случаях при производстве работ не допускается перемешивание плодородного слоя почвы с минеральным грунтом. При снятии, транспортировке, складировании плодородного слоя следует принимать меры, исключающие ухудшение его качества (смешивание с подстилающими породами, загрязнение нефтепродуктами, строительным мусором и другими веществами).

После завершения указанных выше работ участок считается подготовленным для следующего этапа – восстановление плодородия почв в зависимости от сельхозугодий.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 50
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ			

Снятие плодородного слоя почвы на участках, занятых сельскохозяйственными культурами, должно производиться после уборки урожая в сроки, согласованные с землепользователем. Нанесение ПСП должно проводиться в летний период времени в состоянии естественной влажности почв.

При производстве строительных работ в зимний период почвенно-растительный слой должен быть снят и складирован осенью при нахождении его в незамерзшем состоянии (при температуре не менее + 5оС). Однако, в случае острой необходимости (аварии, порывы и т.д.), по согласованию с землепользователями и органами, осуществляющими контроль за использованием земель, может быть разрешено снятие почвенно-растительного слоя и в зимний период.

Конкретные сроки проведения работ по рекультивации нарушенных земель не определены, так как не указаны календарные сроки выполнения строительных работ по данному объекту. В любом случае, срок хранения почвенно-растительного слоя в отвалах не должен превышать 1 года. При более длительных сроках хранения в противоэрозионных целях и для повышения биологической активности, поверхность отвалов стабилизируют посевом семян быстрорастущих трав.

Приведение земельных участков в пригодное состояние производится в ходе работ, а при невозможности этого – не позднее, чем в течение года после завершения работ.

Трасса ВЛ-10 кВ

При строительстве линий электропередач плодородный слой почвы срезается только под опорами и разравнивается в границах полосы временного отвода. Под одностоечными опорами (площадь отвода под одну опору 4 м²) в связи с незначительными объемами грунта работы по срезке и разравниванию грунта производятся вручную. Под двух-, трехстоечными опорами (при площади отвода под одну опору 12-40 м²) работы производятся бульдозером. Чистовая планировка производится на всей площади временного отвода.

Объем работ в их технологической последовательности приводится в таблице 5.3.

Таблица 5.3 – Объем работ в их технологической последовательности

Наименование работ	Всего	В том числе			
		с трубопровода	с площадных объектов	с ВЛ	
		Механизированным способом			Вручную
1. Срезка ПСП, м ³	3080.39	2975.99	67.20	24.40	12.80
2. Складирование ПСП во временный отвал, м ³	2975.99	2975.99			
3. Обратное нанесение ПСП на полосу срезки, м ³	2975.99	2975.99			
4. Разравнивание на участках временного отвода, м ³	104.40		67.20	24.40	12.80
5. Грубая планировка нанесенного грунта, м ²	7395.98	7395.98			
6. Чистовая планировка в полосе отвода, м ²	27863.00	27863.00			

– при строительстве трубопровода плодородный слой почвы срезается с полосы шириной 9,1 м, складировается во временный отвал и после окончания строительных работ наносится обратно на полосу срезки (2975.99 м³);

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

- грубая планировка выполняется в полосе срезки и обратного нанесения ПСП, за исключением участков под опознавательными знаками и площадкой УЗА;
- чистовая планировка производится на всей площади временного отвода.

Биологический этап рекультивации включает агротехнические и фитомелиоративные мероприятия по восстановлению почвенного плодородия, ускорению почвообразовательных процессов и воспроизводству биоценозов.

Срок биологического этапа рекультивации (мелиоративный период) – один год.

Проектом принято восстановление нарушенных земель на пашне по системе черного пара. Паровое поле (черный пар) – это поле севооборота, не занимаемое посевами в течение вегетативного периода и содержащееся в рыхлом и чистом от сорняков состоянии. Это эффективное агротехническое средство повышения плодородия почвы, накопления влаги в ней, увеличения урожайности всех культур севооборота, основной элемент научно обоснованной системы земледелия.

При восстановлении под пастбище производится ускоренного залужение многолетними травами, травосмесь высевается в первый год мелиоративного периода.

Расчеты потребности в материалах на биологическом этапе рекультивации представлены в таблице 5.4.

Наименование землепользователей	Площадь участка, га			Норма внесения и высева						Потребность				
				органические удобрения, т/га	минеральные удобрения	семена многолетних трав, кг/га			органические удобрения, т	минеральные удобрения	семена многолетних трав, кг			
	Всего	пашня	пастбище/ залужение многолетними травами			житняк	пырей	донник			житняк	пырей	донник	
Земли сельскохозяйственного назначения														
Администрация МР Кошкинский, в аренде Синевы Натальи Дмитриевны 63:24:0000000:1331	0.0869	0.0869	-	100	6	-	-	-	8.69	0.52	-	-	-	
ООО СХП "Чесноковское" 63:24:1408006:4	1.8236	1.8236	-	100	6	-	-	-	182.36	10.94	-	-	-	
ООО СХП "Чесноковское" 63:24:1901003:7	0.1156	-	0.1156	80	4.5	10	9	8	9.25	0.52	1.16	1.04	0.92	
Администрация МР Кошкинский 63:24:1408006	0.5283	-	0.5283	80	4.5	10	9	8	42.26	2.38	5.28	4.75	4.23	
Итого по землям сельскохозяйственного назначения	2.5544	1.9105	0.6439						242.56	14.36	6.44	5.80	5.15	
Всего	2.5544	1.9105	0.6439						242.56	14.36	6.44	5.80	5.15	

5.5 Мероприятия по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов

5.5.1 Период строительства

Накопление и транспортирование отходов осуществляется в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.3684-21. Условия накопления отходов определяются классом опасности отходов, способом упаковки с учетом агрегатного состояния и надежности тары. Тара для селективного накопления отдельных разновидностей отходов должна иметь маркировку, характеризующую находящиеся в ней отходы.

Накопление отходов допускается только в специально оборудованных местах накопления отходов, соответствующих требованиям Санитарных правил. Накопление отходов должно производиться на специально оборудованных площадках с твердым покрытием и эффективной

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ		Лист
											52
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

защитой от ветра и атмосферных осадков. Раздельное накопление отходов создает условия для их утилизации.

Все отходы, по мере их образования, накапливаются в закрытых герметичных контейнерах по видам отходов на площадках с щебеночным покрытием. Площадки накопления отходов будут расположены внутри огороженной территории в границах строительной площадки, иметь удобные подъездные пути. Способы и места накопления отходов, периодичности вывоза отходов, количество и объемы контейнеров для накопления отходов, образующихся в период строительства объекта, будут определены Подрядной строительной организацией в ходе выполнения строительных работ.

Подрядная организация обязана заключить договора со специализированными лицензированными предприятиями по сбору, транспортированию, размещению, обезвреживанию и утилизации отходов до начала производства работ.

Транспортирование отходов осуществляется специально оборудованным автомобильным транспортом с соблюдением существующих норм и правил. Конструкция и условия эксплуатации специализированного транспорта исключают возможность аварийных ситуаций, потерь и загрязнения окружающей среды по пути следования и при перевалке отходов с одного вида транспорта на другой. При транспортировании исключается смешивание отходов разных видов.

Периодичность вывоза:

- мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) в соответствии с требованиями пункта 11 СанПиН 2.1.3684-21 в холодное время года (при температуре 4 °С и ниже) вывозится один раз в трое суток, в теплое время года (при температуре свыше 5 °С) – ежедневно;

- остальных видов отходов – не реже одного раза в 11 месяцев.

5.5.2 Период эксплуатации

В период эксплуатации объекта должны проводиться природоохранные и организационные мероприятия, направленные на снижение влияния образующихся отходов на состояние окружающей среды, а также на охрану жизни и здоровья людей.

Все работы, связанные с накоплением и удалением отходов с промышленной площадки, должны выполняться с соблюдением требований законодательства в области охраны окружающей среды и в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

Поскольку отходы в период эксплуатации проектируемых объектов образуются только при профилактическом обслуживании технологического оборудования, отходы не накапливаются, по мере образования передаются специализированным лицензированным организациям и полигонам (включённым в ГРОРО) для сбора, размещения, утилизации, обезвреживания по договорам.

5.6 Мероприятия по охране недр

Под недрами понимают верхнюю часть земной коры, в пределах которой возможна добыча полезных ископаемых. Охрана недр имеет комплексный характер и рассматривается во взаимосвязи с охраной всей окружающей среды, поскольку использование недр, как правило, влечет за собой нарушение земель, уничтожение лесов и иной растительности, изменение режима поверхностных и подземных вод, загрязнение почв, вод и атмосферы.

В период строительства и эксплуатации объекта при соблюдении проектных решений и предусмотренных мероприятий активизация неблагоприятных инженерно-геологических процессов (линейная, плоскостная эрозия, оползания) не прогнозируются.

Период строительства

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист 53
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Мероприятия, направленные на снижение неблагоприятных воздействий на геологическую среду, подземные воды и недра в период строительства, следующие:

- минимизация площадей строительного освоения (компактность застройки);
- не затрагивание в ходе работ территорий с залеганием полезных ископаемых;
- использование парка строительных машин и механизмов, имеющих минимально возможное удельное давление ходовой части на подстилающие грунты;
- недопущение проезда автотранспорта и строительной техники вне строительной площадки в целях снижения техногенного воздействия;
- сбор и вывоз всех строительных отходов в специально предназначенные для этого места.

Согласно тому Проект организации строительства, строительные работы ведутся на отсыпанной площадке, подтопление исключено, грунтовые воды не образуются, мероприятия не требуются.

Мероприятия в период эксплуатации:

- производство постоянных мониторинговых наблюдений за техническим состоянием эксплуатируемого оборудования;
- герметичность производственного процесса за счет оснащения технологического оборудования системами автоматического регулирования, блокировки и сигнализации;
- своевременный планово-предупредительный ремонт;
- обвалование скважин.

Куст скважин располагается на отсыпанной площадке, подтопление исключено, грунтовые воды не образуются, мероприятия не требуются.

Мероприятия при аварийных ситуации на период строительства:

- осуществление заправки герметичным способом на специальных площадках с твердым покрытием, не допускающим фильтрацию горюче смазочных материалов;
- использование поддонов для сбора случайных разливов при стоянке и заправки техники;
- удаление разлитых нефтепродуктов (масла или топлива) с помощью песка;
- сбор пропитанного нефтепродуктами песка и промасленных обтирочных материалов в металлические ящики с плотно закрывающимися крышками в искробезопасном исполнении с последующей передачей специализированной организации на обезвреживание;
- поддержание техники в исправном состоянии, осуществление постоянного контроля на соответствие требованиям нормативов уровня выбросов в атмосферу оксидов азота и окиси углерода в составе выхлопных газов и регулировка двигателей.

Мероприятия при аварийных ситуации на период эксплуатации:

Работа объекта автоматизирована.

- применение технологий, конструкций зданий, сооружений и оборудования, обеспечивающих возможность восстановления функционирования объекта в минимально возможные сроки;
- все сварные, фланцевые и резьбовые соединения технологических трубопроводов и арматуры, контрольно-измерительных приборов будут подлежать систематическому осмотру с целью выявления утечек. Места нарушений герметичности немедленно будут устраняться в соответствии с производственными инструкциями;
- обеспечение светомаскировки проектируемых объектов;
- применение автоматизированных систем контроля состояния и функционирования объектов, их безаварийной остановки по сигналам ГО, осуществление планово-предупредительных и неотложных осмотров и ремонтов.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										54
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

На предприятии создано нештатное аварийно-спасательное формирование, аттестованное на право ведения работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории РФ, за исключением внутренних морских вод РФ и территориального моря РФ

Во время строительства проектируемых объектов будут применяться современные технологии и оборудование, обеспечивающие противопожарную, эксплуатационную и экологическую безопасность объекта.

Мероприятия по охране подземных вод

В период строительства проектом предусмотрены мероприятия по снижению воздействия на водную среду:

- строгое соблюдение проведения работ, в том числе проезд строительной и дорожной техники в пределах границы полосы отвода;
- опережающее устройство внутриплощадочных проездов, временных переездов для использования их в процессе строительства. Передвижение и проезд строительной техники должен осуществляться по существующим и проектируемым проездам;
- оборудование рабочих мест и бытовых помещений контейнерами для бытовых отходов;
- своевременный и правильное накопление производственных и бытовых отходов;
- санкционированный вывоз отходов в специальные места накопления и утилизации;
- запрещение мойки и ремонта машин и механизмов в не предусмотренных для этих целей местах;
- заправку строительной техники выполнять из транспортных средств "с колес" специальными шлангами;
- исключить хранение топлива на строительной площадке;
- эксплуатация машин и механизмов только в исправном состоянии;
- применение строительных материалов, имеющих сертификат качества.

При соблюдении проектных решений и вышеперечисленных мероприятий воздействие на водную среду будет минимальным.

Воздействие характеризуется краткосрочным периодом проведения работ, что снизит степень воздействия на водную среду рассматриваемой территории.

В период эксплуатации

В мероприятиях по уменьшению воздействия на подземные воды в период эксплуатации объекта предусмотрено:

- проведения мониторинга за состоянием подземных вод, расположенных на территориях предприятий – загрязнителей;
- оснащение технологического оборудования предохранительными устройствами;
- проведение систематических профилактических осмотров технического состояния оборудования;
- предупреждение фильтрации загрязненных вод с поверхности почвы водоносные горизонты;
- в случае аварийной ситуации своевременно принять меры по ее ликвидации.

Рабочие и инженерно-технический персонал должны пройти инструктаж по соблюдению требований охраны окружающей среды.

5.7 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира, среды их обитания

Почвенно-растительный покров

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							
оборудования; – предупреждение фильтрации загрязненных вод с поверхности почвы водоносные горизонты; – в случае аварийной ситуации своевременно принять меры по ее ликвидации. Рабочие и инженерно-технический персонал должны пройти инструктаж по соблюдению требований охраны окружающей среды. 5.7 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира, среды их обитания Почвенно-растительный покров									
						РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ			Лист
									55
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Основное воздействие при строительстве проектируемых объектов происходит на почвенно-растительный покров.

При проведении строительных работ возможно вытеснение и уничтожение отдельных видов растений (вытаптывание, уничтожение лекарственных трав и т.п.), деградация растительного покрова при перестройке структуры растительных сообществ, их вырубке, подтоплении, иссушении, эрозии, дефляции и механическом повреждении поверхности.

В целях минимизации отрицательного влияния на почвенно-растительный покров проектом предусматривается:

- соблюдение границ землеотвода;
- запрещение использования неисправных, пожароопасных транспортных и строительно-монтажных средств;
- запрещение накопления горюче-смазочных материалов, заправки техники, ремонта автомобилей в непредусмотренных для этих целей местах;
- уборка строительного мусора, выравнивание ям, котлованов и траншей;
- накопление строительного мусора и отходов в инвентарные контейнеры, накопление строительных материалов и накопление отходов строительства осуществлять на специально отведенных бетонированных площадках с последующим вывозом для утилизации;
- запрещение несанкционированных свалок на строительных площадках и за территорией строительства;
- утилизация отходов на основании договоров со специализированными предприятиями, имеющими лицензии по накоплению, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов.

Согласно отчету по инженерно-экологическим изысканиям при проведении инженерно-экологических работ на участке работ растений, занесенных в Красную книгу, не встречено.

Животный мир

Основными видами воздействий на животный мир в районе проектируемого объекта можно считать следующие факторы:

- шумовое воздействие и другие факторы беспокойства (временное отпугивание птиц от насиженных мест, особенно неблагоприятно это может отразиться при проведении строительных работ в период яйцекладки);
- засорение территории строительным мусором и бытовыми отходами;
- загрязнение среды обитания, произошедшее во время аварий или вызванное работой двигателей транспорта, дизельгенераторов, утечкой ГСМ;
- гибель животных от столкновения с транспортом;
- возникновение пожаров и, как следствие, выгорание растительного покрова и гибель животных;
- рост пресса охоты и браконьерства.

Проектом предусмотрены мероприятия по охране животного мира:

- строгое соблюдение границ отведенной территории;
- выполнение строительно-монтажных работ в зимний период для уменьшения воздействия строительных машин на почвенно-растительный покров;
- утилизация отходов на основании договоров со специализированными предприятиями для предотвращения загрязнения среды их обитания;
- запрет несанкционированной охоты;
- ограждение площадочных объектов;
- возмещение ущерба животному миру.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист 56
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

При проведении маршрутных наблюдений на территории производства работ не было встречено растений и животных, занесенных в Красные книги.

Вероятность присутствия «краснокнижных» видов значительно снижается вследствие проявления фактора беспокойства в результате существующего освоения территории.

В случае обнаружения в период производства работ редких видов животных и птиц на территории производственного объекта необходимо:

- обеспечить беспрепятственный выход животного с территории производственного объекта;
- в случае гибели животного необходимо направить информацию в адрес департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития.

Общие требования по охране объектов животного мира и среды их обитания, направленные на предотвращение гибели объектов животного мира, установлены главой III Федерального закона «О животном мире».

В целях предотвращения гибели объектов животного мира запрещается:

- выжигание растительности, хранение и применение ядохимикатов, удобрений, химических реагентов, горюче-смазочных материалов и других, опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов, сырья и отходов производства без осуществления мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания;
- установление сплошных, не имеющих специальных проходов заграждений и сооружений на путях массовой миграции животных;
- устройство в реках или протоках запаней или установление орудий лова, размеры которых превышают две трети ширины водотока;
- расчистка просек под линиями связи и электропередачи вдоль трубопроводов от подроста древесно-кустарниковой растительности в период размножения животных.

5.8 Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте строительства и последствий их воздействий на экосистему региона

Уменьшение вероятности возникновения аварийных ситуаций и уменьшение тяжести их последствий достигается за счет технических решений.

Период строительства

В целях минимизации риска возникновения возможных аварийных ситуаций и последствий их воздействия на окружающую среду, проектом предусмотрены мероприятия, включающие:

- выбор строительной техники с учетом условий эксплуатации, режима технологического процесса, физико-химических свойств веществ, обращающихся в системе, а также правил промышленной безопасности. Эксплуатация и обслуживание техники производится строго в соответствии с правилами и инструкциями по технической эксплуатации. За техническим состоянием техники осуществляется надзор, а также систематически проводится контроль степени износа оборудования.

- при выполнении погрузо-разгрузочных работ строго соблюдается принятая технология переработки грузов и требования безопасности, изложенные в соответствующих инструкциях. Не допускается применять способы, ведущие к нарушению безопасности. Рабочие, выполняющие погрузо-разгрузочные и складские работы, обеспечены средствами индивидуальной защиты.

- все транспортные средства должны быть пригодны к использованию и поддерживаться в безопасном рабочем состоянии. Выхлопные трубы автомобилей, обслуживающих объекты, на территории которых возможно загазовывание углеводородами, оборудуются искрогасителями.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										57
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Обязательно поддержание техники в исправном состоянии, осуществление постоянного контроля на соответствие требованиям нормативов уровня выбросов в атмосферу оксидов азота и окиси углерода в составе выхлопных газов и регулировка двигателей.

- запрещается использование в качестве передвижной автозаправочной станции автотопливозаправщиков и другой техники, не предназначенной для этих целей. Автоцистерны с нефтепродуктами пломбируют в соответствии с действующими правилами перевозок грузов (по ГОСТ 1510-2022). Для снятия статического заряда при движении топливозаправщик должен быть заземлен путем касания заземлительной цепи цистерны грунта или дорожного покрытия при ремонте, сливе топлива и длительной стоянке - посредством подключения к заземляющему контуру здания или (в крайнем случае) посредством забитого в землю заземлительного клина или штыря, при нахождении под наливом - путем включения заземляющей штепсельной вилки автоцистерны в контур заземления нефтебазы. При движении заполненного топливозаправщика его скорость не должна превышать 50 км/час, при этом должны гореть его габаритные огни и фары. При приближении к месту стоянки или гаражу бензовоз следует вести на первой скорости.

Для предупреждения возгораний, пожаров и взрывов:

- строгое соблюдение требований противопожарной безопасности в местах хранения горюче-смазочных материалов и во время работы с ними;
- выявление и отделение потенциальных источников возгорания от легковоспламеняющихся веществ;
- хранение емкостей с горюче-смазочными материалами в специально отведенных местах;
- запрет на курение или разведение огня, за исключением строго определенных мест;
- не допускать искры вблизи мест хранения горюче-смазочных материалов.

Для предупреждения разливов или утечек дизельного топлива и бытовых сточных вод:

- регулярные проверки и соответствующий учёт уровней дизельного топлива или сточных вод в ёмкостях для их хранения;
- соблюдение скоростного режима движения транспортных средств, перевозящих горюче-смазочные материалы.
- Для предупреждения разливов или утечек в местах заправки техники, в местах работы с горюче-смазочными и опасными материалами:
 - соблюдение технологических процедур при работе с дизельным топливом, горюче-смазочными и опасными материалами;
 - сертификация всех шлангов, их соединений, относящегося к ним снаряжения и оборудование для работы с дизельным топливом, горюче-смазочными и опасными материалами;
 - наличие сорбентов (маслопоглощающих материалов) в местах работы с дизельным топливом, горюче-смазочными и опасными материалами;
 - наличие и применение соответствующих планов реагирования на разливы дизельного топлива.

Для предупреждения развеевания отходов:

- соблюдение процедур накопления отходов;
- наличие крышек на контейнерах для накопления отходов, контроль за тем, чтобы крышки на контейнерах были постоянно закрыты;
- маркировка тары с отходами;
- выполнение операций обращения с отходами только специально обученным персоналом.

Согласно проектным решениям, «Проект организации строительства» для обеспечения пожарной безопасности на время производства работ, на строительной площадке, предусмотреть

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №	
наличие сорбентов (маслосorbитывающих материалов) в местах работы с дизельным топливом, горюче-смазочными и опасными материалами; – наличие и применение соответствующих планов реагирования на разливы дизельного топлива. Для предупреждения развеевания отходов: – соблюдение процедур накопления отходов; – наличие крышек на контейнерах для накопления отходов, контроль за тем, чтобы крышки на контейнерах были постоянно закрыты; – маркировка тары с отходами; – выполнение операций обращения с отходами только специально обученным персоналом. Согласно проектным решениям, «Проект организации строительства» для обеспечения пожарной безопасности на время производства работ, на строительной площадке, предусмотреть							
						РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							58
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

устройство временных утепленных резервуаров и наличие передвижных автоцистерн, позволяющих выполнить запас воды объемом не менее 50 м³, а также помещений для пожарной мотопомпы и хранения противопожарного инвентаря.

Во всех производственных, административных, складских и вспомогательных помещениях на видных местах должны быть вывешены таблички с указанием порядка вызова пожарной охраны.

Правила применения на территории объекта открытого огня, проезда транспорта, допустимость курения и проведение временных пожароопасных работ устанавливаются общими объектовыми инструкциями о мерах пожарной безопасности.

Приказом (инструкцией) должен быть установлен соответствующий противопожарный режим, в том числе:

- определены и обозначены места для курения;
- определены места и допустимое количество одновременно находящихся в помещениях материалов;
- установлен порядок уборки горючих отходов, хранения промасленной спецодежды;
- определен порядок обесточивания электрооборудования в случае пожара и при окончании рабочего дня;
- регламентирован порядок осмотра и закрытия помещений после окончания работы и действия работников при обнаружении пожара;
- определен порядок и сроки прохождения противопожарного инструктажа и занятий по пожарно-техническому минимуму, а также назначены ответственные за их проведение.

Территория объекта должна своевременно очищаться от горючих отходов, мусора, тары. Горючие отходы и мусор следует собирать на специально выделенных площадках в контейнеры или ящики, а затем вывозить.

Территория объекта должна иметь наружное освещение, достаточное для быстрого нахождения противопожарных водоисточников или иных средств пожаротушения.

Для всех производственных и складских помещений должны быть определены категории взрывопожарной и пожарной опасности, а также класс зоны по Правилам устройства электроустановок (ПУЭ), которые надлежит обозначать на дверях помещений.

Около оборудования, имеющего повышенную пожарную опасность, следует вывешивать стандартные знаки (аншлаги, таблички) безопасности.

Применение в процессах производства материалов и веществ, с неисследованными показателями их пожаровзрывоопасности или не имеющих сертификатов, а также их хранение совместно с другими материалами и веществами не допускается.

Не разрешается проводить работы на оборудовании, установках и станках с неисправностями, могущими привести к пожару, а также при отключенных контрольно-измерительных приборах и технологической автоматике, обеспечивающих контроль заданных режимов температуры, давления и других регламентированных условиями безопасности параметров.

Объект необходимо обеспечить прямой связью с ближайшим подразделением пожарной охраны или центральным пунктом пожарной связи.

Спецодежда лиц, работающих с маслами и другими ЛВЖ и ГЖ, должна храниться в подвешенном виде в металлических шкафах, установленных в специально отведенных для этой цели местах.

В случае возникновения аварийной ситуации к мероприятиям по устранению последствий аварии после ликвидации источника загрязнения, прекращения утечки или разлива, относится:

- сбор загрязненного нефтепродуктами (дизельным топливом) слоя почвы при помощи имеющейся техники (экскаваторами, бульдозерами или тракторами), передача без накопления специализированной организации на обезвреживание;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 59	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ				

- фиксация на местности границ загрязненного участка; осуществление мероприятий по его рекультивации;
- передача сведений об экологически опасном аварийном событии и его экологических последствиях в контролируемую организацию;
- осуществление мониторинга компонентов природной среды, затронутых при аварии, силами Подрядчика.

Согласно проектным решениям, площадка заправки топливом предусмотрена на существующей отсыпанной и подготовленной территории, на которой проведен полный комплекс мероприятий по инженерной защите. Размер площадки 10х10 м (100 м²) из железобетонных плит, швы между которыми гидроизолированы битумной мастикой, а по периметру устроена отбортовка из блоков ФБС-12.3.6 шириной и высотой 0,3х0,23 м. Степень заполнения цистерны должна быть не более 95% объема (п.п. 4.4 ГОСТ 33666-2015).

Период эксплуатации

Для предотвращения чрезвычайных ситуаций, связанных с разгерметизацией оборудования и аварийными выбросами опасных веществ, ликвидации и снижения тяжести их последствий в проекте предусмотрены следующие технические решения и организационные мероприятия:

- конструкция и материалы запорной арматуры трубопроводов рассчитаны на обеспечение прочности и надежной эксплуатации;
- расчетная толщина стенок трубопроводов определена с учетом планируемого срока эксплуатации и учета допуска сверх расчетного значения для компенсации коррозионных процессов;
- при любом виде (режиме) управления (автоматическом, дистанционном или местном) действуют автоматические защиты и блокировки технологического оборудования;
- для предотвращения террористического акта предусмотрено ограждение и охрана объекта;
- с целью предотвращения повреждений участки трубопроводов в местах проезда транспортных средств заключаются в защитные футляры;
- предусматривается плановый периодический осмотр основного технологического оборудования;
- конструкция узлов запорной арматуры разработана с учетом возможности самокомпенсации продольных перемещений без дополнительных мероприятий. Установка арматуры надземная;
- контроль качества соединений производится в процессе производства работ систематическим операционным контролем, осуществляемым в процессе сборки трубопровода;
- основной способ прокладки проектируемого трубопровода принят подземный;
- в технологической части проекта предусматриваются мероприятия по защите от внутренней коррозии – внутреннее антикоррозионное покрытие труб заводского изготовления;
- производится 100%-й неразрушающий контроль сварных стыков физическими методами, согласно СП 284.1325800.2016;
- для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения повреждения трубопроводов устанавливают охранные зоны;
- изоляция горючей среды от источников зажигания. На кусте скважин отсутствуют аппараты с использованием открытого огня. При строительных и ремонтных работах используются искробезопасные инструменты. Проектной документацией предусмотрено строительство молниеотводов для защиты наиболее опасных объектов (дренажная емкость, АГЗУ);
- полная герметизация процесса добычи и транспортировки горючих веществ, исключаяющая их попадания в среду окислителя (воздуха);
- механизация и автоматизация технологических процессов, связанных

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	в технологической части проекта предусматриваются мероприятия по защите от внутренней коррозии – внутреннее антикоррозионное покрытие труб заводского изготовления;									
			– производится 100%-й неразрушающий контроль сварных стыков физическими методами, согласно СП 284.1325800.2016;									
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	– для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения повреждения трубопроводов устанавливают охранные зоны;						
						– изоляция горючей среды от источников зажигания. На кусте скважин отсутствуют аппараты с использованием открытого огня. При строительных и ремонтных работах используются искробезопасные инструменты. Проектной документацией предусмотрено строительство молниеотводов для защиты наиболее опасных объектов (дренажная емкость, АГЗУ);						
						– полная герметизация процесса добычи и транспортировки горючих веществ, исключающая их попадания в среду окислителя (воздуха);						
						– механизация и автоматизация технологических процессов, связанных						
						РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ						Лист
												60

- с обращением горючих веществ;
- в охранных зонах трубопроводов должны быть предусмотрены плакаты с запретительными надписями против действий, которые могут нарушить нормальную эксплуатацию или привести к их повреждению;
- применяемая арматура соответствует расчетному давлению в трубопроводе;
- установка опознавательных знаков;
- молниезащита и заземление;
- система сигнализации, обеспечивающая отключение электродвигателей ЭЦН при нестандартных ситуациях;
- принятие категорий взрывоопасных и пожароопасных зон в помещениях и наружных площадках установки, категории и группы взрывоопасных смесей по СП 12.13130.2009;
- определение границ взрывоопасных зон согласно ПУЭ, ГОСТ 31610.20-1-2020 и Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- электрооборудование блочно-комплектных сооружений, имеющие уровень взрывозащиты «Взрывобезопасное электрооборудование»; вид взрывозащиты «Взрывонепроницаемая оболочка» согласно ПУЭ (п.п. 7.3.32, 7.3.33, 7.3.37);
- защитные футляры с целью предотвращения повреждений участков трубопроводов в местах проезда транспортных средств.

На трубопроводах проектом принята стальная запорная арматура.

Согласно проектным решениям предусмотрены мероприятия по обеспечению взрывопожаробезопасности и ликвидации пожара в период эксплуатации. В целях снижения или возможного полного исключения аварий и ЧС проектной документацией предусмотрены технические решения и мероприятия, обеспечивающие безаварийные и безопасные условия эксплуатации объектов:

- герметизация технологических процессов добычи, сбора, транспорта нефти и газа, системы поддержания пластового давления;
- автоматизация технологических процессов;
- система управления принята дистанционная, автоматическая, а также ручная на случай опробования и наладки оборудования;
- материальное исполнение оборудования, труб соответствует требованиям нормативных документов;
- соблюдение безопасных минимально допустимых расстояний между сооружениями в соответствии с действующими нормативами;
- строгое соблюдение периодичности планово – предупредительных ремонтов и контроль технического состояния оборудования, труб и арматуры;
- защита оборудования и трубопровода от статического электричества путем заземления;
- прокладка трубопроводов в подземном исполнении;
- при переходе от надземной прокладки к подземной теплоизоляция наносится на 0,5 м ниже поверхности земли. Подземные участки теплоизоляции для гидроизоляции покрываются оберткой «Полилен ОБ 40-ОБ-63» в один слой;
- применение оборудования, труб, материалов и изделий, имеющих документы, подтверждающие их соответствие согласно ст. 7 Федерального закона от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ, ст. 20 Федерального закона от 27.12.2002 г. № 184-ФЗ, техническим регламентам ТР ТС 012/2011, ТР ТС 032/2011, ТР ТС 032/2013;
- применение труб электросварных прямошовных из стали с увеличенной толщиной стенки относительно расчетной;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ						Лист	
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	61	

- для исключения негативного влияния промышленных токов (наводок) на проектируемые трубопроводы предусматривается применение электроизолирующих вставок на выходе и входе технологических объектов;

- сварку и контроль сварных стыков труб производить согласно ВСН 012-88, ГОСТ Р 55990-2014, СП 284.1325800.2016 и техническим требованиям на трубы;

- запорная трубопроводная арматура по герметичности затвора выбрана из условий обеспечения норм герметичности класса «А» ГОСТ 9544-2015;

- испытание трубопроводов на прочность и герметичность после монтажа;

- контроль давления на узлах запорной арматуры;

- применение труб стальных электросварных прямошовных из стали 09ГСФ (K52) с заводским наружным трехслойным защитным покрытием на основе экструдированного полиэтилена, гидроизоляция сварных швов термоусаживающая манжета «ТИАЛ-М» ТУ 2293-002-58210788-2004, грунтовка ГФ-21 ГОСТ 25129-2020; Эмаль ПФ-115, внутренним двухслойным эпоксидным покрытием, класс прочности K50, либо из других марок стали, не уступающих данной по механическим и коррозионным свойствам.

Для опасных участков нефтегазосборных трубопроводов и высоконапорных водоводов предусмотрены следующие меры безопасности, снижающие риск аварий, инцидента:

- применение труб с увеличенной толщиной стенки относительно расчётной;

- проведение предпусковой приборной диагностики;

- 100% радиографический контроль всех сварных соединений.

В случае прохождения трассы в местах морозного пучения на трубопровод должны предусматриваться следующие мероприятия: замена грунта, устройства компенсационных участков, техническая мелиорация грунтов, прокладка трубопроводов с учетом ожидаемых деформаций, применение противопучинистых устройств для обеспечения устойчивости положения трубопроводов.

Для исключения отрицательного воздействия сил морозного пучения предусмотрена прокладка ниже глубины промерзания грунтов.

В качестве одной из главных организационных мер по предупреждению развития аварий рекомендуется поддержание высокой готовности к проведению противоаварийных работ персонала и средств технического обеспечения противоаварийных служб организации, эксплуатирующей проектируемые объекты.

Эксплуатирующей организацией должны разрабатываться детальные планы ликвидации возможных аварий на проектируемых объектах, проводиться работы по разработке и внедрению средств оперативного и автоматического выявления аварий на проектируемых и взаимодействующих с ними существующих объектах.

Кроме того, обслуживающий персонал должен осуществлять тщательный надзор за площадочным технологическим оборудованием и линейной частью внеплощадочных промысловых трубопроводов на предмет наличия аварийных утечек. Раз в сутки линейную часть трубопровода обходит оператор по добыче нефти и газа.

Обслуживающий персонал, задействованный на осмотре технологического оборудования и линейной части промысловых трубопроводов, должен быть обучен действиям по выявлению и ликвидации аварий, а также локализации последствий аварий.

Локализацию аварийных выбросов (разливов нефти) необходимо осуществлять силами аварийно-ремонтных служб эксплуатирующей организации, которые должны иметь соответствующие технические средства (в том числе, и приспособленные к действиям во взрывопожароопасной обстановке).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 62
			РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ						
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Согласно тому ПКН.072-24-П-ПБ-ТЧ, целью создания систем противопожарной защиты является защита людей и имущества от воздействия опасных факторов пожара и (или) ограничения его последствий.

Защита людей и имущества от воздействия опасных факторов пожара и (или) ограничение его последствий обеспечиваются снижением динамики нарастания опасных факторов пожара, эвакуацией людей и имущества в безопасную зону и (или) тушением пожара.

Система противопожарной защиты согласно гл. 14 ФЗ №123 включает в себя следующие мероприятия:

- эвакуационные пути обеспечивают безопасную эвакуацию людей без учета применяемых средств пожаротушения и противодымной защиты;
- защита людей на путях эвакуации обеспечивается комплексом объемно-планировочных и конструктивных мероприятий;
- оснащение технологического оборудования предохранительными устройствами;
- тушение пожара на объекте предусмотрено силами подразделений пожарной охраны ПСЧ-129 ФГБУ «49 отряд ФПС ГПС по Самарской области».

В данной проектной документации не предусмотрено проектирование первичных средств пожаротушения (огнетушителей) и немеханизированного инструмента и пожарного инвентаря (пожарных щитов) на основании приложений 1 и 6 Постановления Правительства РФ от 16 сентября 2020 г. №1479.

Таким образом, предусмотренные проектные решения обеспечивают надежную безаварийную работу объектов в течение назначенного периода эксплуатации.

В случае возникновения аварийной ситуации к мероприятиям по устранению последствий аварии после ликвидации источника загрязнения, прекращения утечки или разлива, относится:

- обработка места разлива нефти сорбентом, сбор отработанного сорбента, пропитанного нефтепродуктом, при помощи имеющейся техники (экскаваторами, бульдозерами или тракторами), передача без накопления специализированной организации на утилизацию;
- сбор загрязненного нефтепродуктом слоя почвы при помощи имеющейся техники (экскаваторами, бульдозерами или тракторами), передача без накопления специализированной организации на обезвреживание;
- фиксация на местности границ загрязненного участка; осуществление мероприятий по его рекультивации;
- передача сведений об экологически опасном аварийном событии и его экологических последствиях в контролируюшую организацию;
- осуществление мониторинга компонентов природной среды, затронутых при аварии, силами Заказчика.

5.9 Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве, эксплуатации объекта, а также при авариях

5.9.1 Существующая программа мониторинга

Организацию и ведение мониторинга состояния окружающей среды осуществляет ООО «РИТЭК» в соответствии с согласованным в установленном порядке Проектом и графиком отбора проб.

Исполнитель самостоятельно и за свой счет осуществляет проведение ПЭК (ПЭМ) в период СМР, при необходимости привлекает аккредитованную лабораторию» (Приложение К).

Заказчика.						Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	5.9 Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве, эксплуатации объекта, а также при авариях 5.9.1 Существующая программа мониторинга Организацию и ведение мониторинга состояния окружающей среды осуществляет ООО «РИТЭК» в соответствии с согласованным в установленном порядке Проектом и графиком отбора проб. Исполнитель самостоятельно и за свой счет осуществляет проведение ПЭК (ПЭМ) в период СМР, при необходимости привлекает аккредитованную лабораторию» (Приложение К).
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ						Лист			
						63			

5.9.2 Рекомендуемая программа мониторинга на период эксплуатации

Целью ПЭК(М) в период эксплуатации является регулярное получение достоверной информации об экологическом состоянии окружающей среды в зоне влияния технологических объектов путем сбора измерительных данных, их интегрированной обработки и анализа, распределения результатов между пользователями и своевременного доведения информации до должностных лиц для принятия управленческих решений в области природоохранной деятельности.

Результаты ПЭК(М) используются в целях контроля соответствия воздействия эксплуатируемых объектов на различные компоненты природной среды предельно допустимым нормативным нагрузкам; контроля соответствия состояния компонентов природной среды санитарно-гигиеническим и экологическим нормативам; контроля характера и интенсивности протекания геологических процессов, опасных для сооружений и оборудования; разработки и внедрения мер по охране окружающей среды.

Для планирования мероприятий по контролю природоохранных аспектов в рамках Программы ПЭК на периоды строительства (обустройства) и эксплуатации рекомендуется:

1. Контроль наличия и ведения необходимой природоохранной документации
2. Контроль соблюдения природоохранных требований и мероприятий, разработанных проектом
3. Ежегодный инструментальный контроль выбросов в атмосферу в период строительства
4. Проведение замеров выбросов от строительных механизмов, оборудования, автотранспорта. Использование поверенных приборов в рамках технического обслуживания (ТО). Анализ и документирование результатов.

Атмосферный воздух

Пункты наблюдений за атмосферным воздухом в период эксплуатации организуются с учетом РД 52.04.186-89. Места расположения пунктов наблюдения выбираются с учетом преобладающих направлений движения воздушных масс и зон разгрузки загрязняющих веществ.

Количество точек отбора – одна в районе промплощадки Майоровского месторождения.

Перечень загрязняющих веществ, подлежащих обязательному замеру в пробах атмосферного воздуха: сероводород, метан; смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12; смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22, метанол. Данные вещества приняты с учетом результатов расчетов рассеивания на период эксплуатации.

Периодичность опробования атмосферного воздуха - 2 раза в год в бесснежный период (июнь, сентябрь). Одновременно с отбором проб в соответствии с РД 52.04.186-89 (п. 2.3) следует проводить измерения метеорологических параметров: температуры, влажности, скорости и направления ветра, состояния погоды.

Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха осуществляется на основании план-графика контроля стационарных источников выбросов, составленного по данным проекта предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

В связи с тем, что при рабочем режиме эксплуатации промплощадки Майоровского месторождения, максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ не превысят предельно-допустимые нормативы для воздуха населенных мест, а также удаленность объекта от населенных пунктов, производственный экологический контроль за загрязнением атмосферы будет осуществляться расчетно-балансовым методом при проведении инвентаризации источников выбросов.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 64
			РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ						
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Отбор и анализ проб воздуха, измерение метеорологических параметров и обработка результатов осуществляется согласно требованиям и рекомендациям «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», ГОСТ Р 51945-2002, ГОСТ Р 8.589-2001, СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, РД 52.04.186-89, «Наставлениям гидрометеорологическим станциям и постам» (выпуск 3, часть 1. Гидрометеониздат, 1985г.), Типовой инструкции по организации системы контроля промышленных выбросов в атмосферу в отраслях промышленности ГГО им А.И. Воейкова. - Л., 1986.

Поверхностные воды, донные отложения

Проектируемые объекты располагаются за пределами водоохраных зон и прибрежных защитных полос водных объектов. В связи с этим, мониторинг поверхностных вод и донных отложений не требуется.

Почва

Целью почвенного мониторинга является: оценка состояния почвенного покрова в районе проектируемых объектов при эксплуатации; контроль загрязнения и деградации почв; своевременное обнаружение неблагоприятных (с точки зрения природоохранного законодательства) изменений свойств почвенного покрова, возникающих вследствие техногенной деятельности.

С целью выявления мест загрязнения почвенного покрова нефтепродуктами предусмотрен инструментальный контроль и визуальные наблюдения.

В ходе маршрутных обследований (визуального контроля) при установлении мест локального загрязнения почвенного покрова (проливы топлива, ненадлежащее хранение при нарушении процедуры временного накопления отходов и т.д.) необходимо определить размер очага, глубину и степень загрязнения.

На основе данных лабораторного анализа принимается дальнейшее решение о необходимости и методах проведения рекультивационных мероприятий (очистка, вывоз загрязненного грунта на специализированные площадки, утилизация и т.д.).

Перечень загрязняющих веществ, подлежащих исследованию в пробах почв, устанавливается с учетом результатов анализов при проведении инженерно-экологических изысканий: рН, органическое вещество, плотный остаток, цинк, свинец, никель, медь, кадмий, мышьяк, ртуть, нефтепродукты, бенз(а)пирен.

Отбор проб почвенного покрова вблизи площадок осуществляется 1 раз в год (сентябрь). Отбор проб почвенного покрова следует осуществлять с фоновых и контрольных площадок. Контрольные площадки рекомендуется располагать в пределах полосы земельного отвода в зоне негативного воздействия, фоновые пункты - за пределами полосы отвода.

Наблюдательную сеть располагают в районе источников, оказывающих воздействие на состояние почвы с учетом направления поверхностного стока. Отбор проб почв проводится на площадках, закладываемых так, чтобы исключить искажения результатов анализов под влиянием окружающей среды (в сухую безветренную погоду).

Устанавливается одна фоновая площадка, находящаяся вне зоны негативного воздействия. При этом необходимо учитывать рельеф местности, приоритетное направления ветра по розе ветров.

Местоположение пунктов отбора проб почв может быть скорректировано с учетом типов почв (соответствие типов почв для фоновых и контрольных точек), расположением объектов.

Отбор проб осуществляется согласно требованиям, изложенным в ГОСТ 17.4.3.01-2017, ГОСТ 17.4.4.02-2017.

Количество точек отбора принято – две:

– одна точка в районе промплощадки Майоровского месторождения;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 65
			РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ						
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Мониторинг состояния растительности и животного мира

Так как воздействие на растительный и животный мир в период штатного режима эксплуатации проектируемого объекта отсутствует, проведение мониторинга растительного и животного мира нецелесообразно.

Животные и растения, занесенные в Красные книги Российской Федерации и Самарской области, места их гнездования, глухариные токи на рассматриваемом участке отсутствуют.

5.9.3 Рекомендуемая программа мониторинга на период строительства

ПЭК/ПЭМ на этапе СМР осуществляется самостоятельно и за свой счет.

Атмосферный воздух. Периодичность опробования атмосферного воздуха – 1 раз за период строительства по следующим показателям: оксид азота, диоксид азота.

Пункты контроля за состоянием атмосферного воздуха – граница земельного участка.

Поверхностные воды и донные отложения.

Проектируемые объекты располагаются за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов. В связи с этим, мониторинг поверхностных вод и донных отложений не требуется.

Почвы.

Количественный состав почв контролируется один раз в год (сентябрь) по следующим физико-химическим показателям: pH, органическое вещество, обменный аммоний, нитраты, фосфаты, сульфаты, хлориды, углеводороды (нефть и нефтепродукты), бенз(а)пирен.

Периодичность – 1 раз за период строительства

Данные пункты охватывают всю территорию расположения участка работ объекта, поэтому дополнительных пунктов для мониторинговых исследований вводить не нужно.

План-график отбора проб при строительстве представлен в таблице 5.5

Таблица 5.5 – План-график отбора проб при строительстве.

№ п/п	Контролируемый параметр	Количество пунктов отбора проб	Периодичность, раз/год	Анализируемое вещество
		Рекомендуемые		
1.	Атмосферный воздух	1	1 раз	оксид азота, диоксид азота
2.	Почвы	1	1 раз	pH, органическое вещество, обменный аммоний, нитраты, фосфаты, сульфаты, хлориды, углеводороды (нефть и нефтепродукты), бенз(а)пирен.

Мониторинг растительного и животного мира

Проектом предусмотрено проведение мониторинга растительного и животного мира на этапе проведения строительства (во время периода СМР и после окончания).

Мониторинг растительного и животного мира на этапе строительства проектируемого объекта заключается в:

— контроле за соблюдением мероприятий по охране растительного и животного мира, предложенных настоящим проектом;

— рекогносцировочном обследовании территории строительства (в осеннее-летний период) с целью выявления и оценки состояния растительных сообществ и представителей животного мира и среды их обитания

Критерием оценки состояния растительного и животного мира на территории строительства являются исследования, проведенные на этапе фонового мониторинга (в составе инженерно-

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист 67
			РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ						
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

экологических изысканий) до воздействия проектируемой хозяйственной деятельности на окружающую среду.

После окончания строительства проектируемого объекта проводится визуальный контроль качества проведенной рекультивации. Визуальный контроль выполнения работ по рекультивации нарушенных земель выполняется строительной организацией, проводящей работы: по рекультивации.

В период СМР ответственность за проведение мониторинга возлагается на подрядную организацию, осуществляющая СМР.

Мониторинг при обращении с отходами производства и потребления

Для обеспечения безопасного обращения с отходами на участке строительства оборудуются места (площадки) для сбора образующихся отходов в соответствии с установленными правилами, нормативами и требованиями в области обращения с отходами.

Ответственность за безопасным обращением с отходами и порядком осуществления производственного контроля в области обращения с отходами возлагается на уполномоченных представителей строительных компаний, ответственных за вопросы охраны окружающей среды.

Лица, ответственные за безопасным обращением с отходами назначаются приказом руководителя строительной компании и получают профессиональную подготовку, подтвержденную свидетельствами и сертификатами на право работы с опасными отходами.

Периодически должен проводиться инструктаж персонала о правилах обращения с отходами. В целях безопасного обращения с отходами на участках строительства должны быть разработаны «Инструкции по обращению с отходами применительно к конкретным видам отходов», образующихся на участке строительства.

Обращение с отходами при строительстве и эксплуатации объекта включают в себя следующие операции:

- накопление отходов;
- первичный учет отходов;
- организация мест накопления /временного хранения;
- обеспечение безопасного накопления отходов, в емкостях (бочках, контейнерах, другое о) соответствующих каждому конкретному виду отхода;
- подготовка отходов к транспортировке.

Первичный учет образующихся отходов

Российским законодательством установлена необходимость осуществления мероприятий по учету образовавшихся, использованных, обезвреженных, переданных другим организациям отходов. В рамках производственного экологического контроля, производимого силами уполномоченных лиц на участке строительства объекта, должен осуществляться учет образования, временного накопления в местах образования и перемещения отходов на строительных площадках.

Сбор образующихся отходов на всех участках строительства должен осуществляться по их видам, классам опасности, агрегатному состоянию, токсикологическим и физико-химическим характеристикам, чтобы максимально обеспечить их дальнейшее использование в качестве вторичного сырья, а также последующее размещение и/или окончательную утилизацию.

Контроль за обращением с отходами должен вестись регулярно и в конце года должен быть составлен отчет, в котором характеризуется состояние природной среды в районе строительства в целом, а также динамика ее загрязнения за отчетный период, где сложившаяся ситуация подвергается всестороннему анализу и разрабатываются предложения по оперативным мероприятиям, снижающим влияние отходов производства и потребления на окружающую среду и предложения по минимизации их образования.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 68
			РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ						
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Годовой отчет, совместно с предложениями по оперативным мероприятиям природоохранного характера передаются в контролирующие органы для ознакомления и согласования.

Учет образования, временного накопления в местах образования и перемещения отходов на участке строительства должен осуществляться в рамках производственного экологического контроля, производимого экологической службой строительной компании или соответствующим уполномоченным лицом.

В зависимости от технологической и физико-химической характеристики отходов допускается их временно хранить:

- в контейнерах, пластмассовых, металлических и других емкостях;
- в производственных или вспомогательных (складских) помещениях;
- на открытых, приспособленных для хранения отходов площадках.

В периоды строительства на территории должны быть организованы места накопления отходов, предназначенные для сбора и накопления отдельных видов отходов, с последующим их вывозом организациями, имеющими лицензию на соответствующий вид деятельности.

Контролируемые характеристики и показатели

Воздействие отходов на окружающую среду может проявиться только при нарушении правил их хранения на предприятии и периодичности вывоза.

Для предотвращения нарушения правил накопления отходов при строительстве быть предусмотрен план-график контроля за безопасным хранением отходов.

С целью минимизации негативных воздействий на окружающую среду на площадках накопления образующихся отходов должен вестись контроль за выполнением разработанных мероприятий по снижению их влияния на состояние окружающей среды, включающих в себя:

- своевременное обучение сотрудников, ответственных за обращение с опасными отходами и получение соответствующих сертификатов и свидетельств;
- регулярный инструктаж персонала о правилах обращения с отходами с персоналом предприятия;
- организация ведения первичного учета образования отходов, их хранения, транспортировки и перемещения;
- своевременное представление статистической отчетности по форме 2-ТП (отходы);
- своевременное оформление и согласование паспортов опасных отходов на отходы I – IV класса опасности;
- обоснование отнесения опасных отходов к классу опасности для окружающей природной среды;
- осуществление селективного сбора образующихся отходов по их видам, классам опасности и другим признакам;
- осуществление регулярного контроля за исправностью и герметичностью тары;
- контроль за содержанием мест (площадками) временного хранения отходов;
- осуществление своевременного вывоза отходов и не допущение их сверхлимитного накопления;
- соблюдение требований и правил транспортирования опасных отходов;
- соблюдение экологических, санитарных и иных требований в области обращения с отходами;
- исключение возможности ухудшения санитарно-эпидемиологической обстановки за счет неправильного обращения с высокотоксичными отходами;
- недопущение замусоривания и захламления территории, загрязнения поверхностных вод;

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №																					
и другим признакам; - осуществление регулярного контроля за исправностью и герметичностью тары; - контроль за содержанием мест (площадками) временного хранения отходов; - осуществление своевременного вывоза отходов и не допущение их сверхлимитного накопления; - соблюдение требований и правил транспортирования опасных отходов; - соблюдение экологических, санитарных и иных требований в области обращения с отходами; - исключение возможности ухудшения санитарно-эпидемиологической обстановки за счет неправильного обращения с высокотоксичными отходами; - недопущение замусоривания и захламления территории, загрязнения поверхностных вод;																											
<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Колуч</td><td>Лист</td><td>№ док.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td></tr></table>																		Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<table><tr><td rowspan="2">РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ</td><td>Лист</td></tr><tr><td>69</td></tr></table>	РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист	69
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата																						
РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист																										
	69																										

- своевременное внесение платы за негативное воздействие на окружающую среду, в том числе за размещение всех видов отходов;
- своевременное предоставление информации контролирующим органам в области охраны окружающей среды;
- своевременное выполнение природоохранных мероприятий в области обращения с отходами, предписанных контрольными и надзорными органами;
- обеспечение безопасной транспортировки отходов.

Мониторинг геологической среды

К основным задачам мониторинга состояния геологической среды относится оценка и прогноз развития опасных геологических процессов, состояния элементов геологической среды, подверженных техногенному воздействию площадочных объектов.

Маршрутно-визуальные обследования на территории производства работ проводятся не реже 1 раза в месяц.

Если в ходе наблюдений в период строительства выявляются наиболее опасные участки, развитие и возможная активация процессов подтопления и пучения на которых может представлять опасность для проектируемых объектов, на таких участках в период эксплуатации организуются площадки режимных наблюдений.

Работы по рекультивации нарушенных земель входят в состав строительно-монтажных работ.

Мониторинг опасных геологических процессов

При использовании новейших природоохранных технологий, каких-либо серьезных проявлений опасных геологических процессов, связанных с планируемым строительством, не прогнозируется. Мониторинг не требуется.

5.9.4 Рекомендуемая программа экологического контроля в период аварийных ситуациях на проектируемых объектах

Основной задачей системы мониторинга в аварийном режиме работы является информационная поддержка плановых и экстренных мероприятий, направленных на устранение последствий нарушения технологического режима, обеспечения безопасности населения и персонала, локализация и минимизация причиненного ущерба.

Схема действий персонала службы ПЭМ в аварийной ситуации определяется должностной инструкцией, которая должна включать описание действия сотрудников службы ПЭМ по оперативному реагированию для определения степени воздействия аварийной ситуации на окружающую среду, население и персонал, находящийся в непосредственной близости от места аварии и в зоне воздействия от нее.

При хранении и транспортировке нефтепродуктов, а также с учетом возможных аварий на вспомогательных производствах и системах снабжения различными энергоресурсами характерным являются следующие виды аварий:

- повреждения (разрыв на полное сечение или разгерметизация) основного оборудования без возгорания;
- повреждения (разрыв на полное сечение или разгерметизация) основного оборудования с возгоранием.

Объектами мониторинга на месте аварии и в зоне воздействия от нее, являются атмосферный воздух, природная (подземная, поверхностная) вода, донные отложения, почва, представители животного и растительного мира, геологическая среда (эрозионные и гравитационные процессы). Основными загрязняющими веществами являются непосредственно

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 70
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ			

транспортируемые, хранимые и перерабатываемые вещества, продукты их переработки или синтеза, а в случае возникновения пожара – продукты горения.

Измерения метеопараметров и концентраций экспресс-методами проводятся путем использования передвижных экологических лабораторий, оснащенных специальным оборудованием, а также переносными измерительными средствами (метеостанциями, газоанализаторами), а также с помощью индикаторных трубок.

Практика наблюдений за *аварийными разливами* УВ свидетельствует о том, что данные мониторинга должны включать следующие сведения:

- место и время разлива нефти и нефтепродуктов (далее-НП);
- время прекращения аварийного разлива;
- источник разлива;
- масштаб разлива (объем разлитого НП или его оценка по площади нефтяного пятна и толщине пленки);
- температуру воздуха или воды (если разлив произошел на воде);
- направление, силу ветра, скорость течения, высоту волн, ледовую обстановку (если разлив произошел на воде);
- направление утечки по рельефу местности, характеристику поверхностного слоя, растительного и снежного покрова, сведения о потенциальной возможности попадания НП в водоемы, водозаборы, канализацию (если разлив произошел на земной поверхности).

Выбор метода наблюдений определяется категорией разлива, скоростью изменения оперативной обстановки (скорость распространения разлива), спецификой местности, погодными условиями, техническими возможностями.

При разливе нефтепродуктов или других опасных жидкостей также запланирован контроль обращения с нефтесодержащими отходами, образующимися при ликвидации аварии

В процессе ликвидации производится дополнительный мониторинг изменений характеристик загрязнения (площадь пятна нефтепродукта, толщина слоя, возможное направление растекания).

Затронутые среды и определяемые параметры.

Воздействие при потенциальной аварии в период строительства проектируемого объекта

Пролив нефтепродуктов (дизтоплива)

Атмосферный воздух: анализируется превышение нормативов качества атмосферного воздуха нормируемых территорий.

Контролируемые параметры при разрушении топливозаправщика– содержание углеводороды предельные C12-C19 и сероводород.

В случае возможного разлива нефтепродуктов принимаются меры по исключению условий возникновения пожаров, что достигается инженерно-техническими решениями, направленными на исключение условий образования в горючей среде (или внесения в нее) источников зажигания.

Результаты замеров заносятся в оперативный журнал ликвидации аварии. При появлении явных признаков увеличения концентрации паров нефтепродуктов, а также при резком изменении погодных условий (изменение направлений ветра, изменение температуры, уменьшение облачности и т.п.) должны проводиться дополнительные замеры. Границы газоопасной зоны при разливе нефтепродуктов устанавливается на основании загазованности воздуха.

Почвы и растительность: инструментальный контроль нефтяного пятна контролируется следующий перечень параметров: гранулометрический состав, содержание органического углерода, рН, цвет, запах, консистенция, тип, включения, нефтепродукты, а также сопутствующие

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 71
			РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ						
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

наблюдения механический состав, окраска, запах, консистенция, пленки, масляные пятна, органические и другие включения.

Поверхностные и подземные воды: последствием аварийной ситуации может быть загрязнение водных объектов горюче-смазочными материалами (ГСМ), смываемыми со строительных площадок с атмосферными осадками. В случае аварийного разлива вблизи водного объекта производится отбор проб на нефтепродукты.

Животный мир: мониторинг осуществляется после ликвидации аварийной ситуации и через год после ликвидации с целью получения достоверных данных о восстановлении биоресурсов. Наблюдаемыми параметрами при мониторинге млекопитающих и орнитофауны при возникновении аварийной ситуации являются:

- общее состояние млекопитающих и орнитофауны;
- учет погибших и пострадавших особей по видам.

Контроль за нефтезагрязненными отходами: контролю подлежат места накопления собранных нефтесодержащих отходов в период проведения операций по очистке территории. Также необходимо следить за соблюдением запасов прочности и техники безопасности при выполнении работ, в частности при использовании автомашин для перевозки испаряющихся углеводородов.

В период строительства наиболее вероятной аварийной ситуацией будет являться пролив дизельного топлива при заправке техники, обусловленный переливом топлива из бензобака автомашин/спецтехники или пролив топлива из шланга при его механическом повреждении:

При проливах на открытых площадках кроме опасности возникновения пожара и потерь сырья возникают риски попадания загрязняющих веществ в ливневые сточные воды и водные объекты, загрязнения почв, подземных вод. Проливы ГСМ на открытых площадках удаляются песком, который затем помещается в специально предназначенной закрывающийся контейнер, или с использованием биоразлагаемых сорбентов.

При значительном проливе нефтепродуктов на почву возможно снятие части нефтезагрязненного грунта.

Основными видами отходов при ликвидации аварийных разливов являются:

- песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) 3 класс опасности, код по ФККО-9 19201 01 393;
- грунт, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %), 4 класс опасности, код по ФККО 9 31 100 03 394.

Любые образующиеся отходы должны быть собраны и удалены с места проведения работ на специально отведенные площадки для накопления с целью последующей передачи для утилизации, обезвреживания и размещения в специализированные организации, которые имеют лицензию на осуществление деятельности в области обращения с отходами.

Пожар пролива нефтепродуктов (дизтоплива)

Атмосферный воздух: в случае возникновения пожара в перечень контролируемых показателей необходимо включить следующие показатели: диоксида азота, оксида азота, диоксида серы, оксида углерода, углерода (пигмент черный), гидроцианид (водород цианистый), дигидросульфида, формальдегида и этановой кислоты.

При обнаружении повышенных уровней загрязнения атмосферного воздуха, наблюдения проводят 4 раза в сутки (9.00, 15.00, 21.00 и 3.00 ч.) до полной локализации аварийной ситуации.

Животный мир: численность и видовой состав.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 72
			РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ						
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Почвы и растительность: инструментальный контроль. Контроль состояние почвы и растительности в зоне влияния факела

Сроки наблюдений. Продолжительность проведения контрольных замеров параметров природной среды зависит от характера и масштабов аварии и начинается с периодичностью не менее 1 раза в сутки, постепенно уменьшаясь до приведения экосистемы в состояние равновесия в соответствии с нормативами качества среды.

Контроль за нефтезагрязненными отходами Временное хранение собранных нефтесодержащих отходов на месте в период проведения операций по очистке территории необходимо организовать на начальных стадиях проведения этих операций.

Размер хранилищ, их количество и тип требуемых сооружений зависят от количества и свойств материала, который необходимо собрать. Общим правилом является создание хранилищ для жидких отходов и мусора, для загрязненного нефтью мусора и т.д.

Для материалов, собранных при очистке территории, временные хранилища должны создаваться вблизи от места проведения операций, по согласованию с природоохранными и санитарными органами, в местах, где имеются подъезды для автотранспорта для приема отходов. Хранилища должны располагаться на достаточно твердом грунте с хорошим подъездом для транспорта, где ведутся очистные операции, и для транспорта, вывозящего собранные отходы для окончательной обработки, что снижает риск распространения загрязнения дорог, транспортом, работающем на месте очистки. Рядом с сооружениями для хранения следует создавать пункты спецодежды, оборудования и автомашин, чтобы предотвратить распространение загрязнения с берега к дорогам и местам проживания персонала.

Хранилища для жидких нефтесодержащих отходов или загрязненного нефтью грунта/мусора могут быть в виде быстроразборных емкостей из нефтестойкого материала ПВХ.

Для транспортировки загрязненных нефтью материалов можно применять металлические и пластмассовые контейнеры для мусора или другие непроницаемые для жидкости емкости для отходов. Собранный материал не следует хранить в бочках или в мешках долгое время, так как они довольно быстро повреждаются.

Простые пластиковые мешки вместимостью 25 кг (или более, если заполнять их наполовину) также могут применяться для сбора и транспортировки загрязненных нефтью материалов. Хотя такой метод сбора и удобен, на месте утилизации возникают определенные трудности, так как необходимо высыпать из мешков содержимое и уничтожать их по отдельности.

Для перевозки жидкостей к месту уничтожения можно использовать вакуумные машины (илососы) или дорожные автоцистерны, также могут быть задействованы грузовики-платформы, на которые можно установить открытые резервуары (приняв меры предосторожности от расплескивания) или бочки.

Во всех случаях, необходимо прежде всего, следить за соблюдением запасов прочности и техники безопасности при выполнении работ, в частности при использовании автомашин для перевозки испаряющихся углеводородов.

В общем случае для выполнения таких перевозок пригодны грузовики и самосвалы. Однако, следует уделять внимание предотвращению утечки собранных нефти и нефтепродуктов или эмульсии из кузова машины, выстлывая кузов пластиковой пленкой.

Компания, по согласованию с природоохранными органами, определит подходящие площадки для временного хранения собранных нефтесодержащих отходов. Однако следует признать, что окончательное решение о расположении временных хранилищ будет зависеть от обстоятельств каждого разлива, т.е. место разлива будет важным определяющим фактором.

По окончании операции по ЛРН Компания должна обеспечить утилизацию/обезвреживание собранных нефтесодержащих отходов. Указанные мероприятия могут выполняться Компанией на

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										73
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

собственном полигоне и очистных сооружениях, либо, на объектах утилизации специализированной подрядной организации, имеющей лицензию на сбор, транспортировку и обезвреживание/утилизацию жидких и твердых нефтесодержащих отходов.

Отбор проб осуществляется в два этапа:

- 1-ый этап – проводится сразу после фиксации аварийной ситуации;
- 2-ой этап – по окончании этапа устранения аварийной ситуации до достижения предельно-допустимых концентраций загрязняющих веществ.

Воздействие при потенциальной аварии в период эксплуатации объекта

Пролив нефтепродуктов (нефти)

Атмосферный воздух: анализируется превышение нормативов качества атмосферного воздуха нормируемых территорий.

Контролируемые параметры: углеводороды предельные C12-C19 и сероводород.

В случае возможного разлива нефтепродуктов принимаются меры по исключению условий возникновения пожаров, что достигается инженерно-техническими решениями, направленными на исключение условий образования в горючей среде (или внесения в нее) источников зажигания.

Результаты замеров заносятся в оперативный журнал ликвидации аварии. При появлении явных признаков увеличения концентрации паров нефтепродуктов, а также при резком изменении погодных условий (изменение направлений ветра, изменение температуры, уменьшение облачности и т.п.) должны проводиться дополнительные замеры. Границы газоопасной зоны при разливе нефтепродуктов устанавливается на основании загазованности воздуха.

Почвы и растительность: инструментальный контроль нефтяного пятна контролируется следующий перечень параметров: гранулометрический состав, содержание органического углерода, pH, цвет, запах, консистенция, тип, включения, нефтепродукты, а также сопутствующие наблюдения механический состав, окраска, запах, консистенция, пленки, масляные пятна, органические и другие включения.

Поверхностные и подземные воды: последствием аварийной ситуации может быть загрязнение водных объектов горюче-смазочными материалами (ГСМ), смываемыми со площадки куста скважин с атмосферными осадками. В случае аварийного разлива вблизи водного объекта производится отбор проб на нефтепродукты.

При авариях и повреждениях, которые могут вызвать загрязнение подземных вод, необходимо оградить место аварии и обеспечить его охрану, покрыть адсорбционными материалами разлитые или рассыпанные вещества, прекратить отбор подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения в зоне аварии, собрать, нейтрализовать или уничтожить разлитые или рассыпанные вещества и ликвидировать последствия аварии и повреждения.

При появлении явных признаков загрязнения в результате аварии пробы подземных вод отбираются сразу же после обнаружения загрязнения и затем через 10, 30 и 60 дней.

В случае возникновения аварийной ситуации и интенсивного загрязнения грунтовых вод, необходимо пробурить дополнительные наблюдательные скважины (не более 1-2) ниже по потоку от участка загрязнения и выполнить по ним замеры концентраций ЗВ. Замеры проводятся только по веществу - загрязнителю. Частота замеров при аварийном загрязнении определяется гидрогеологическими параметрами среды (градиент потока, коэффициент фильтрации, действительная скорость распространения загрязнения).

Профили точек отбора проб подземных вод должны начинаться сразу от контуров

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										74
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

загрязнения в направлении стока природных вод. Расстояние между точками контроля, обусловленное конкретными ландшафтными и гидрологическими условиями, ориентировочно будет составлять не более 30-50 м.

Животный мир: мониторинг осуществляется после ликвидации аварийной ситуации и через год после ликвидации с целью получения достоверных данных о восстановлении биоресурсов. Наблюдаемыми параметрами при мониторинге млекопитающих и орнитофауны при возникновении аварийной ситуации являются:

- общее состояние млекопитающих и орнитофауны;
- учет погибших и пострадавших особей по видам.

Контроль за нефтезагрязненными отходами: контролю подлежат места накопления собранных нефтесодержащих отходов в период проведения операций по очистке территории. Так же необходимо следить за соблюдением запасов прочности и техники безопасности при выполнении работ, в частности при использовании автомашин для перевозки испаряющихся углеводородов.

При проливах на открытых площадках кроме опасности возникновения пожара и потерь сырья возникают риски попадания загрязняющих веществ в ливневые сточные воды и водные объекты, загрязнения почв, подземных вод. Пролиты ГСМ на открытых площадках удаляются песком, который затем помещается в специально предназначенной закрывающийся контейнер, или с использованием биоразлагаемых сорбентов.

При значительном проливе нефтепродуктов на почву возможно снятие части нефтезагрязненного грунта.

Основными видами отходов при ликвидации аварийных разливов являются:

- песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) 3 класс опасности, код по ФККО-9 19201 01 393;
- грунт, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %), 4 класс опасности, код по ФККО 9 31 100 03 394.

Любые образующиеся отходы должны быть собраны и удалены с места проведения работ на специально отведенные площадки для накопления с целью последующей передачи для утилизации, обезвреживания и размещения в специализированные организации, которые имеют лицензию на осуществление деятельности в области обращения с отходами.

Пожар пролива нефтепродуктов (нефти)

Атмосферный воздух: в случае возникновения пожара в перечень контролируемых показателей необходимо включить следующие показатели: диоксида азота, оксида азота, диоксида серы, оксида углерода, углерода (пигмент черный), гидроцианид (водород цианистый), дигидросульфида, формальдегида и этановой кислоты.

При обнаружении повышенных уровней загрязнения атмосферного воздуха, наблюдения проводят 4 раза в сутки (9.00, 15.00, 21.00 и 3.00 ч.) до полной локализации аварийной ситуации.

Животный мир: численность и видовой состав.

Почвы и растительность: инструментальный контроль. Контроль состояние почвы и растительности в зоне влияния факела

Сроки наблюдений. Продолжительность проведения контрольных замеров параметров природной среды зависит от характера и масштабов аварии и начинается с периодичностью не менее 1 раза в сутки, постепенно уменьшаясь до приведения экосистемы в состояние равновесия в соответствии с нормативами качества среды.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										75
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Контроль за нефтезагрязненными отходами Временное хранение собранных нефтесодержащих отходов на месте в период проведения операций по очистке территории необходимо организовать на начальных стадиях проведения этих операций.

5.10 Мероприятия по предотвращению возможности возникновения возможных аварийных ситуаций и их последствий

Период строительства

Ответственность за выполнение мероприятий по предотвращению и/или снижению возможного негативного воздействия, намечаемой хозяйственной деятельности на ОС в период строительства возложены на подрядную организацию, осуществляющую СМР на объекте проектирования.

В целях предупреждения аварийных ситуаций и обеспечения безопасности в период строительства проектом предусмотрены следующие мероприятия:

— выполнение подрядной организацией всех видов работ в охранных зонах действующих коммуникаций, пересекаемых и находящихся рядом с участком строительства в соответствии с требованиями «Инструкции по безопасному ведению работ в охранных зонах действующих коммуникаций» и др. при наличии согласования методов производства работ и мероприятий для обеспечения безопасности действующих коммуникаций, письменного разрешения на производство работ в охранной зоне коммуникации и в присутствии представителя эксплуатирующей организации;

— немедленная остановка работ при обнаружении подземных коммуникаций и сооружений, не указанных в технической документации, и принятие мер по обеспечению их сохранности, установлению принадлежности и вызову представителя соответствующей эксплуатационной организации;

— производство земляных работ на участке перехода через действующие коммуникации (на расстоянии менее 2 м от боковой стенки и менее 1 м над верхом коммуникации) вручную без применения ударных инструментов, с принятием мер, исключающих возможность повреждения этих коммуникаций;

— сооружение, для защиты действующих коммуникаций от повреждений и исключения аварийных ситуаций на период проведения строительно-монтажных работ, в местах передвижения техники над коммуникациями временных переездов из сборных железобетонных дорожных плит,

— выполнение всех грузоперевозок в соответствии с «Правилами дорожного движения», «Инструкцией по перевозке крупногабаритных и тяжеловесных грузов автомобильным транспортом по дорогам Российской Федерации», «Правилами перевозок грузов автомобильным транспортом»;

— использование при строительстве строительной техники и автотранспорта, прошедших техническое обслуживание;

— организация на площадках временных сооружений пожарных постов (всего на каждой площадке пожарных постов должно быть не менее двух);

— контроль выполнения правил техники безопасности и требований пожарной безопасности при производстве работ при строгом соблюдении требований Постановления Правительства РФ от 16.09.2020 т. № 1479 и ГОСТ 12.1.004-91

К оборудованию автоцистерн, доставляющих моторные топлива, предъявляются следующие основные требования:

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	транспортном); — использование при строительстве строительной техники и автотранспорта, прошедших техническое обслуживание; — организация на площадках временных сооружений пожарных постов (всего на каждой площадке пожарных постов должно быть не менее двух); — контроль выполнения правил техники безопасности и требований пожарной безопасности при производстве работ при строгом соблюдении требований Постановление Правительства РФ от 16.09.2020 т. № 1479 и ГОСТ 12.1.004-91 К оборудованию автоцистерн, доставляющих моторные топлива, предъявляются следующие основные требования:						
							РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ		Лист
									76
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

— сливные устройства должны находиться исправном состоянии и обеспечивать герметичность процесса слива нефтепродуктов;

— сливные рукава должны быть маслобензостойкими и токопроводящими и не должны иметь расслоения, трещины и т.д. нарушающих их герметичность (ГОСТ Р 58404-89)

— наконечники рукавов должны быть изготовлены из не искрящих при ударе материалов и должны обеспечивать герметичное соединение с приемными устройствами трубопроводов (Правила по охране труда при хранении, транспортировании и реализации нефтепродуктов, утв. приказом Минтруда от 16.12.2020 г.№915в);

— должно быть предусмотрено устройство для отвода статического электричества при сливе нефтепродуктов (Правила по охране труда при хранении, транспортировании и реализации нефтепродуктов, утв. приказом Минтруда от 16.12.2020 г.№915н)

— противопожарный инвентарь и средства пожаротушения должны быть в исправном состоянии и в количестве, предусмотренным действующими нормами.

Работы по ликвидации возможных разливов нефтепродуктов в случае аварийной разгерметизации автоцистерны при заправке строительной техники и установок дизтопливом включают последовательное выполнение операций по:

— локализации разлива;

— сбору разлитых нефтепродуктов;

— ликвидации последствий разлива нефтепродуктов (рекультивацию и реабилитацию загрязненных территорий).

Организация, эксплуатирующая топливозаправочную технику должна иметь резервы финансовых средств и материально-технических ресурсов для локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов в соответствии с планом предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов согласно Постановлению Правительства от 31.12.2020 №2451 «Правила организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации».

При разгерметизации автоцистерны с разливом нефтепродукта проводятся оперативные мероприятия по устранению аварийной ситуации: немедленно укладываются боны и сорбционные маты на пути разлива; принимаются меры по локализации разлива сорбентами и механический сбор топлива искробезопасными совковыми лопатами; заливается пеной из штатных огнетушителей поверхность сорбентов (разлива) для исключения возгорания; выполняются противопожарные мероприятия, собирается использованный сорбент в контейнеры или пакеты, собирается нефтепродукт нефтесборщиками в аварийную емкость, собирается загрязненный грунт в пакеты или контейнеры, обеспечивается вывоз нефтезагрязненных отходов на специализированное лицензированное предприятие.

Период эксплуатации

Проектом предусмотрен перечень мероприятий по предотвращению выбросов и сбросов вредных веществ в окружающую среду:

— технологическое оборудование выбрано в соответствии с заданными технологическими параметрами, что уменьшает вероятность образования взрывоопасных смесей;

— применение блочного и блочно-комплектного оборудования заводского изготовления, как более надежного в эксплуатации;

— оборудование и его составные части рассчитаны на абсолютную минимальную температуру воздуха района строительства;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	в пакеты или контейнеры, обеспечивается вывод нефтезагрязненных отходов на специализированное лицензированное предприятие.						
			Период эксплуатации						
			Проектом предусмотрен перечень мероприятий по предотвращению выбросов и сбросов вредных веществ в окружающую среду: — технологическое оборудование выбрано в соответствии с заданными технологическими параметрами, что уменьшает вероятность образования взрывоопасных смесей; — применение блочного и блочно-комплектного оборудования заводского изготовления, как более надежного в эксплуатации; — оборудование и его составные части рассчитаны на абсолютную минимальную температуру воздуха района строительства;						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ			Лист
									77

— учитывая климатические условия, все оборудование и арматура приняты холодного климатического исполнения (ХЛ);

— запорная арматура принята по классу герметичности затвора А. затворов обратных — для жидкости «С», для газа «С», регулирующих клапанов класса «ГV» по ГОСТ 9544-2015;

— соединения труб предусмотрено выполнить сваркой;

— радиографический контроль сварных стыков;

— ультразвуковой контроль сварных стыков;

— для защиты оборудования и трубопроводов от коррозии предусмотрены лакокрасочные покрытия;

— для защиты от превышения рабочего давления оборудования установлены предохранительные клапаны;

— технологические схемы и комплектация основного оборудования гарантируют непрерывность производственного процесса за счет оснащения технологического оборудования системами автоматического регулирования, блокировками и сигнализацией;

— управление технологическими операциями осуществляется автоматически;

— для проектируемого объекта предусмотрен уровень автоматизации, при котором обеспечивается безаварийная работа в условиях нормальной эксплуатации без постоянного присутствия обслуживающего персонала, либо с периодическим присутствием персонала в период обслуживания технологического оборудования, КИП и устройств системы автоматизации;

— толщина стенки технологических трубопроводов определена путем проведения расчета на прочность;

— все технологическое оборудование и трубопроводы подвергаются гидравлическому испытанию на прочность и плотность;

— трубопроводы группы А, Б(а), Б(б) помимо обычных испытаний на прочность и плотность, подвергаются дополнительному пневматическому испытанию на герметичность с определением падения давления во время испытания;

— для предотвращения образования взрывоопасной смеси перед ремонтом предусмотрена возможность продувки оборудования и трубопроводов инертным газом;

— предусмотрена система контроля загазованности;

— контроль изоляционного покрытия трубопроводов;

— выбор технологического оборудования произведен в соответствии с технологическими параметрами среды, климатическим исполнением;

— оборудование устанавливается на фундамент, высота которого выбрана исходя из условий технологического процесса, удобства монтажа и обслуживания;

— конструкция оборудования должна быть технологичной и обеспечивать надёжность и безопасность эксплуатации в течение расчётного срока службы, а также предусматривать возможность проведения технического освидетельствования, очистки, промывки, пропарки, полного опорожнения, продувки и ремонта, эксплуатационного контроля металла и соединений.

Применяемое оборудование должно соответствовать условиям эксплуатации, быть вновь изготовленным и ремонтпригодным.

Для трубопроводов устанавливаются охранные зоны на основании «Правил охраны магистральных трубопроводов», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 08.09.2017 № 1083, по 25 м от оси с каждой стороны.

Трасса проектируемых трубопроводов обозначается опознавательными знаками, установленными на расстоянии не более! 1 км друг от друга на постоянные столбики. Кроме этого, знаки устанавливаются на углах поворота в горизонтальной плоскости, на переходах трубопроводов через препятствия. На опознавательных знаках наносятся данные о диаметре,

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	— конструкция оборудования должна быть технологичной и обеспечивать надежность и безопасность эксплуатации в течение расчётного срока службы, а также предусматривать возможность проведения технического освидетельствования, очистки, промывки, пропарки, полного опорожнения, продувки и ремонта, эксплуатационного контроля металла и соединений.						
			Применяемое оборудование должно соответствовать условиям эксплуатации, быть вновь изготовленным и ремонтпригодным.						
Для трубопроводов устанавливаются охранные зоны на основании «Правил охраны магистральных трубопроводов», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 08.09.2017 № 1083, по 25 м от оси с каждой стороны.									
Трасса проектируемых трубопроводов обозначается опознавательными знаками, установленными на расстоянии не более! 1 км друг от друга на постоянные столбики. Кроме этого, знаки устанавливаются на углах поворота в горизонтальной плоскости, на переходах трубопроводов через препятствия. На опознавательных знаках наносятся данные о диаметре,									
						РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ			Лист
									78
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

давлении, глубине заложения трубопровода, расстоянии до трубопровода, сооружения или характерной точки и телефон аварийно-диспетчерской службы.

На всех технологических площадках, где возможно образование взрывоопасных смесей, предусмотрен контроль загазованности со световой и звуковой аварийной сигнализацией.

Пуск в работу и эксплуатация проектируемых объектов при отсутствии ли неисправности системы контроля воздушной среды на взрывоопасные концентрации газов запрещается.

С целью обеспечения безопасных условий труда и производства в проектной документации предусматриваются следующие мероприятия:

- весь производственный процесс на площадках автоматизирован, управление производством осуществляется автоматически или дистанционно из помещения диспетчерской;
- все оборудование снабжено площадками обслуживания, огражденными перилами, и лестницами для свободного и безопасного доступа обслуживающего персонала к арматуре прибора КИП;
- опорные строительные конструкции для надземных трубопроводов выполнены из негорючих материалов.

Также для исключения разгерметизации оборудования и предупреждению аварийных выбросов опасных веществ необходимо:

- производить изменения в технологической схеме, аппаратном оформлении и систем противоаварийной защиты только при наличии нормативной и проектной документации, согласованной с разработчиком и проектной организацией;
- проведение диагностических проверок трубопроводов средствами технической диагностики согласно утвержденному графику;
- обучение персонала действиям при возникновении чрезвычайных ситуаций на объектах;
- контроль сварных соединений трубопроводов в соответствии с категорией трубопроводов.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 79
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ			

6 Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат

Строительная подрядная организация, выполняющая строительные-монтажные работы, осуществляет компенсационные выплаты за НВОС на период строительства.

Базовые нормативы за негативное воздействие на окружающую среду определяются в соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 10.07.2025 г. № 1852-р «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среды и дополнительных коэффициентах» и Постановлением Правительства РФ от 10.07.2025 N 1034 «О дополнительных коэффициентах к ставкам платы за негативное воздействие на окружающую среду».

Плата за негативное воздействие на окружающую среду взимается за следующие его виды:

- выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными источниками (далее – выбросы загрязняющих веществ);

- сбросы загрязняющих веществ в водные объекты (далее – сбросы загрязняющих веществ);

- хранение, захоронение отходов производства и потребления (далее – размещение отходов).

Плата за негативное воздействие на окружающую среду от проектируемых объектов рассчитана для элементов природной среды:

- воздушная среда (выбросы ЗВ в атмосферный воздух);

- земельные ресурсы (размещение отходов).

Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в период СМР представлены в таблице 6.1.

Таблица 6.1 – Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при проведении строительного-монтажных работ (за весь период строительства)

Код	Наименование	т/период	Н, руб/т	Плата, руб.
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0,000681	209,59	0,14
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000059	8264,99	0,49
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,101418	209,59	21,26
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,016479	141,19	2,33
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,017600	209,59	3,69
0330	Сера диоксид	0,021559	68,55	1,48
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000001	1036,16	0,001
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,466210	2,42	1,13
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,000048	1653	0,08
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000210	274,22	0,06
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,000034	45,15	0,002
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,000002	14,95	0,00003
0703	Бенз/а/пирен	0,000000047	8264182,74	0,39
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	1,00E-06	1,66	0,000002

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РЧН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							80

Код	Наименование	т/период	Н, руб/т	Плата, руб.
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,000514	2753,64	1,42
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,000018	25,07	0,0005
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,019068	4,83	0,09
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,045318	10,12	0,46
2752	Уайт-спирит	0,000003	6,7	0,00002
2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,000483	16,31	0,01
2902	Взвешенные вещества	0,000017	55,27	0,001
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)	0,014201	165,35	2,35
ИТОГО:				35,36
ИТОГО в текущих ценах (K=1,045):				36,95

Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при проведении строительно-монтажных работ составляет 36,95 рублей.

Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации представлена в таблице 6.2.

Таблица 6.2 – Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации

Код	Наименование	т/период	Н, руб/т	Плата, руб.
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000001	1036,16	0,001
0410	Метан	0,0000001	163,08	0,00002
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,000379	163,08	0,06
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,004867	0,15	0,001
1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидроксиметан)	0,002180	20,23	0,04
ИТОГО:				0,11
ИТОГО в текущих ценах (K=1,045):				0,11

Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации составила 0,11 рублей.

Расчет платы за размещение отходов при проведении СМР приведены в таблице 6.3

Таблица 6.3 – Плата за размещение отходов при проведении строительно-монтажных работ

Класс опасности	Ставка платы, руб/т	Коэффициент	Количество отходов, т/период	Плата, руб.
4	1001,43	1,045	0,454	475,11
Итого				475,11

Плата за размещение отходов при проведении строительно-монтажных работ составляет 475,11 рублей.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации составила 0,11 рублей. Расчет платы за размещение отходов при проведении СМР приведены в таблице 6.3 Таблица 6.3 – Плата за размещение отходов при проведении строительно-монтажных работ <table border="1"> <tr> <th>Класс опасности</th> <th>Ставка платы, руб/т</th> <th>Коэффициент</th> <th>Количество отходов, т/период</th> <th>Плата, руб.</th> </tr> <tr> <td>4</td> <td>1001,43</td> <td>1,045</td> <td>0,454</td> <td>475,11</td> </tr> <tr> <td colspan="4">Итого</td> <td>475,11</td> </tr> </table> Плата за размещение отходов при проведении строительно-монтажных работ составляет 475,11 рублей.						Класс опасности	Ставка платы, руб/т	Коэффициент	Количество отходов, т/период	Плата, руб.	4	1001,43	1,045	0,454	475,11	Итого				475,11	Лист 81
			Класс опасности	Ставка платы, руб/т	Коэффициент	Количество отходов, т/период	Плата, руб.																	
			4	1001,43	1,045	0,454	475,11																	
Итого				475,11																				
РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ																								
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата																			

Таблица 6.4 – Плата за размещение отходов в период эксплуатации

Класс опасности	Ставка платы, руб/т	Коэффициент	Количество отходов, т/период	Плата, руб.
4	1001,43	1,045	0,072	75,35
Итого				75,35

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
						РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист	
							82	
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Ссылочные нормативные документы

1. Закон РСФСР от 15.12.1978 «Об охране и использовании памятников истории и культуры» (с изменениями на 25 июня 2002 года);
2. Федеральный закон от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
3. Федеральный закон от 14.03.1995 г. № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях»;
4. Федеральный закон от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»;
5. Федеральный закон от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
6. Федеральный закон от 4 мая 1999 г. № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха» (с изменениями на 13 июня 2023 года);
7. Федеральный закон от 22 июля 2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;
8. Федеральный закон РФ «О переводе земель из одной категории в другую» от 21.12.2004 № 172-ФЗ;
9. Федеральный закон РФ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 № 52-ФЗ;
10. Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 № 136-ФЗ;
11. Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию»;
12. Постановление Правительства РФ от 29.05.2025 № 781 «Об утверждении правил проведения рекультивации и консервации земель»;
13. Постановление Правительства РФ от 31.12.2020 № 2451 «Об утверждении Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, а также о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;
14. Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов. – Новороссийск: 2001.
15. Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей). – СПб., 2015
16. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий: утв. 28.10.1998.
17. Дополнения к методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий: утв. 01.01.1999.
18. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. – СПб., 2001
19. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. (Дополненное и переработанное). – СПб., 2012.
20. «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных показателей). – СПб., 2015
21. Приказ Минприроды РФ от 06.06.2017 N 273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе»;
22. Сборник методик по расчету объемов образования отходов. – СПб., 2004.
23. Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 25 сентября 2007 года №74 О введении в действие новой редакции санитарно-эпидемиологических правил и

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	17. Дополнения к методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий: утв. 01.01.1999.					
			18. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. – СПб., 2001					
			19. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. (Дополненное и переработанное). – СПб., 2012.					
			20. «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных показателей). – СПб., 2015					
			21. Приказ Минприроды РФ от 06.06.2017 N 273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе»;					
			22. Сборник методик по расчету объемов образования отходов. – СПб., 2004.					
			23. Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 25 сентября 2007 года №74 О введении в действие новой редакции санитарно-эпидемиологических правил и					
			РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Лист
								83

нормативов СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов" (с изменениями на 28 февраля 2022года)

24. СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99*. Строительная климатология».
25. СП 51.13330.2011 «Защита от шума.»
26. Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 28 января 2021 года №2 Об утверждении санитарных правил и норм СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания"
27. ГОСТ Р 55990-2014. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Промысловые трубопроводы.
28. СН 459-74. Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин;
29. РД 39-142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования;
30. Приказ № 811 от 28.11.2019 Требования к мероприятиям по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в периоды неблагоприятных метеорологических условий.
31. Федеральный классификационный каталог отходов: утв. МПР РФ №451 от 02.11.2018 г.
32. ГОСТ Р 59057-2020. Охрана природы. Земли. Общие требования к рекультивации земель.
33. ГОСТ Р 21.101-2020. СПДС. Основные требования к проектной и рабочей документации.
34. ГОСТ 17.4.3.02-85. Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ.
35. ГОСТ 17.1.3.12-86. Общие правила охраны вод от загрязнения при бурении и добыче нефти и газа на суше.
36. Закон РФ «О недрах» от 21.02.1992 N 2395-1.
37. Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления: утв. Госкомэкологии России 28.01.1997.
38. Г.С. Кессельман, Э.А. Махмудбеков. Защита окружающей среды при добыче транспорте и хранении нефти и газа. – М.: Недра.
39. И.И. Мазур, О.И. Молдаванов, В.Н. Шишов. Инженерная экология. Общий курс: в 2х томах: Т. 2. Справочное пособие / Под ред. И.И. Мазура. – М.: Высш. шк., 1996. – 655 с.
40. Рекомендации по расчету систем сбора, отведения и очистки поверхностного стока с селитебных территорий, площадок предприятий и определению условий выпуска его в водные объекты. – М.: ФГУП «НИИ ВОДГЕО», 2006.
41. Постановление Правительства РФ от 10 сентября 2020 года №1391 Об утверждении Правил охраны поверхностных водных объектов
42. Приказ МПР РФ от 23 мая 2023 года № 320 Об утверждении Перечня объектов растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации
43. Л.Г. Телегин, Б.И. Ким, В.И. Зоненко. Охрана окружающей среды при сооружении и эксплуатации газонефтепроводов: Учеб. пособие для вузов. – М.: Недра, 1988.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист 84
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Приложение А

(обязательное)

Расчет выбросов загрязняющих веществ

Эксплуатация

Источниками выброса ЗВ в период эксплуатации проектируемого объекта являются:

- утечки от неплотностей скважины № 84,82,81,83;
- утечки от неплотностей ИЗУ-1, ИЗУ-2, ИЗУ-4, ИЗУ-5

Утечки через фланцевые соединения с технологической системой и через разъемные соединения корпуса арматуры учитываются при расчете неорганизованных выбросов через неподвижные соединения по формуле А.1:

$$Y_{ny} = \sum_{j=1}^l Y_{nyj} = \sum_{j=1}^l \sum_{i=1}^m g_{nyj} \times n_i \times x_{nyi} \times c_{ji} \quad (A.1)$$

- где Y_{nyj} - суммарная утечка j-го вредного компонента через неподвижные соединения в целом по установке (предприятию), мг/с;
- l - общее количество типов вредных компонентов, содержащихся в неорганизованных выбросах в целом по установке (предприятию), шт.;
- m - общее число видов потоков, создающих неорганизованные выбросы, в целом по установке (предприятию), шт.;
- g_{nyj} - величина утечки потока i-го вида через одно фланцевое уплотнение, мг/с;
- n_i - число неподвижных уплотнений на потоке i-го вида, шт.;
- x_{nyi} - доля уплотнений на потоке i-го вида, потерявших герметичность, в долях единицы;
- c_{ji} - массовая концентрация вредного компонента j-го типа в i-м потоке в долях единицы.

Исходные данные и результаты расчета выбросов от неплотностей проектируемого оборудования промплощадки Майоровского месторождения приведены в таблицах А.1.

Таблица А.1 - Исходные данные и результаты расчета

ИЗА 6001, расчет для ИЗА 6002,6003,6004, аналогичный												
Объем	Время	Среда	g_{ny}	x_{ny}	Кол-во	Выбросы	Код	Вещество	Масс. доли	г/с	т/год	
8760	Тяжелые	у/в	0,08	0,02	20	0,03200	333	Сероводород	0,002	0,00000006	0,00000196	
				0			0410	Метан	0,006	0,00000021	0,0000065	
							0415	Углеводороды предельные С1-С5 (по метану)	0,152	0,000005	0,000154	
							0416	Углеводороды предельные С6-С10 (по гексану)	0,806	0,0000258	0,000814	
ИЗА 6006, расчет для ИЗА 6007,6008,6009, аналогичный												

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	ИЗА 6001, расчет для ИЗА 6002,6003,6004, аналогичный											
			Объе кт	Время работ ы, ч	Среда	g _{ну} , мг/с	x _{ну}	Кол -во	Выброс ы, мг/с	Код	Вещество	Масс. доли	г/с	т/год
			8760	Тяжелы е у/в	0,08	0,02 0	20	0,03200 0	333	Сероводород	0,002	0,00000006	0,00000196	
									0410	Метан	0,006	0,00000021	0,0000065	
									0415	Углеводороды предельные C1-C5 (по метану)		0,152	0,000005	0,000154
0416	Углеводороды предельные C6-C10 (по гексану)	0,806							0,0000258	0,000814				
ИЗА 6006, расчет для ИЗА 6007,6008,6009, аналогичный														
						РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ						Лист		
												85		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата									

Объе кт	Время работ ы, ч	Среда	gну , мг/ с	xну	Кол -во	Выбросы, мг/с	Код	Вещество	Масс. доли	г/с	т/год
8760	Тяжелые у/в	0,0 8	0,02 0	6	0,009600	333	Сероводород	0,002	0,00000002	0,00000059	
						0410	Метан	0,0064	0,00000006	0,0000019	
						0415	Углеводороды предельные C1-C5 (по метану)	0,1524	0,000001	0,000046	
						0416	Углеводороды предельные C6-C10 (по гексану)	0,8064	0,0000077	0,000244	

ИЗА № 6011 Внутренний проезд автотранспорта

Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 4.0.4 от 28.03.2023
Copyright© 1995-2023 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"
Регистрационный номер: 60-01-0519

Площадка, цех, источник, вариант: 0, 0, 1, 1

Результаты расчетов по источнику выброса: Внутренний проезд

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0001	0,000060
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000	0,000010
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000	0,000006
0330	Сера диоксид	0,0000	0,000012
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0001	0,000118
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000	0,000016

Источники выделений

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
Автономный источник [1] КамАЗ-43118			
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0001	0,000060
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000	0,000010
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000	0,000006
0330	Сера диоксид	0,0000	0,000012
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0001	0,000118
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000	0,000016

Климатические исходные данные

Характеристики	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Средняя температура, °С	-20,1 (X)	-17,9 (X)	-8,4 (X)	-0,7 (II)	7 (T)	14,8 (T)	18 (T)	14,2 (T)	7,9 (T)	-0,3 (II)	-10,4 (X)	-16,8 (X)
Средняя максимальная температура, °С	-20,1 (X)	-17,9 (X)	-8,4 (X)	-0,7 (II)	7 (T)	14,8 (T)	18 (T)	14,2 (T)	7,9 (T)	-0,3 (II)	-10,4 (X)	-16,8 (X)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ

Источник выделения: №1 КамАЗ-43118

Тип источника: 7 - Внутренний проезд

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0001	0,000060
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000	0,000010
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000	0,000006
0330	Сера диоксид	0,0000	0,000012
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0001	0,000118
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000	0,000016

Результаты по периодам

Код	Наименование вещества	Валовый выброс (X), т/год	Валовый выброс (Т), т/год	Валовый выброс (П), т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,000025	0,000025	0,000010
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000004	0,000004	0,000002
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,000003	0,000002	0,000001
0330	Сера диоксид	0,000005	0,000004	0,000002
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,000054	0,000045	0,000019
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,000007	0,000006	0,000003

Категория автомобиля: Грузовой

Место производства автомобиля: Зарубежный

Информация по автомобилю: Грузоподъемность: 8-16 т

Тип двигателя: Дизельный двигатель

Топливо: Дизельное или газодизельное топливо

Тип нейтрализатора: нет

Расчетные формулы

Валовый выброс (М), т/год

$$M = \Sigma(m_L \cdot K_{\text{кр}} \cdot L_p \cdot N_k \cdot D_p \cdot 10^{-6}) \quad (2.11 [1])$$

Максимально разовый выброс (G), г/с

$$G = \Sigma(m_L \cdot K_{\text{кр}} \cdot L_p \cdot N_k) / 3600 \quad (2.13 [1])$$

Протяженность внутреннего проезда, км (L_p): 0,087

Удельные выбросы в теплое время года. Температура воздуха выше +5°C ($m_{\text{тп}}$, m_L , $m_{\text{хх}}$)

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
Средний удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	4,9	0,7	3,4	0,2	0,475	0
Максимальный удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	4,9	0,7	3,4	0,2	0,475	0

Удельные выбросы в переходное время года. Температура воздуха от -5°C до +5°C ($m_{\text{тп}}$, m_L , $m_{\text{хх}}$)

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
Средний удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	5,31	0,72	3,4	0,27	0,531	0
Максимальный удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	5,31	0,72	3,4	0,27	0,531	0

Удельные выбросы в холодное время года. Температура воздуха ниже -5°C ($m_{\text{тп}}$, m_L , $m_{\text{хх}}$)

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

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
Средний удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m _l), г/км	5,9	0,8	3,4	0,3	0,59	0
Максимальный удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m _l), г/км	5,9	0,8	3,4	0,3	0,59	0

Для автомобилей, оборудованных сертифицированными каталитическими нейтрализаторами и работающих на неэтилированном бензине, значения выбросов в таблице должны умножаться на коэффициенты, $K_{стр.}$ $K_{стр. пр.}$

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
$K_{стр.}$	1	1	1	1	1	1
$K_{стр. пр.}$	1	1	1	1	1	1

Данные по периодам

Месяц	Среднее количество автомобилей данной группы, выезжающих в течение суток, (N_k)	Количество дней работы в расчетном периоде, (D_p)	Максимальное количество автомобилей, проезжающих за час (N_{kp})
Январь	1	21	1
Февраль	1	21	1
Март	1	21	1
Апрель	1	21	1
Май	1	21	1
Июнь	1	21	1
Июль	1	21	1
Август	1	21	1
Сентябрь	1	21	1
Октябрь	1	21	1
Ноябрь	1	21	1
Декабрь	1	21	1

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом)», Москва, 1998 г., с дополнениями и изменениями к Методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу автотранспортных предприятий (расчетным методом), Москва, 1999 г.
2. «Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом)», Москва, 1998 г.
3. «Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом)», Москва, 1998 г.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 88
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ			

Строительство
ИЗА № 5501

Отчет расчета выбросов загрязняющих веществ от ИЗА № 5501 из программы «Дизель»

Расчет произведен программой «Дизель» версия 2.2.13 от 24.05.2021

Copyright© 2001-2021 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"

Регистрационный номер: 60-01-0519

Объект: №17 скв. №84, 82, 85,81,83 Майоровского

Площадка: 1

Цех: 1

Вариант: 1

Название источника выбросов: №1 ДЭС

Операция: №1 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	0.041280	0.0	0.0686666	0.041280
0304	Азот (II) оксид	0.0111583	0.006708	0.0	0.0111583	0.006708
0328	Углерод (Сажа)	0.0041667	0.002571	0.0	0.0041667	0.002571
0330	Сера диоксид	0.0229167	0.013500	0.0	0.0229167	0.013500
0337	Углерод оксид	0.0750000	0.045000	0.0	0.0750000	0.045000
0703	Бенз/а/пирен	0.00000007738	0.00000004714	0.0	0.00000007738	0.00000004714
1325	Формальдегид	0.0008929	0.000514	0.0	0.0008929	0.000514
2732	Керосин	0.0214286	0.012857	0.0	0.0214286	0.012857

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

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = (1/3600) \cdot e_i \cdot P_s / X_i, \text{ г/с (1)}$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = (1/1000) \cdot q_i \cdot G_T / X_i, \text{ т/год (2)}$$

После газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = M_i \cdot (1-f/100), \text{ г/с}$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = W_i \cdot (1-f/100), \text{ т/год}$$

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_s = 75$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T = 3$ [т]

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

$X_{CO} = 2$; $X_{NOx} = 2.5$; $X_{SO_2} = 1$; $X_{\text{остальные}} = 3.5$.

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

Углерод оксид	Оксиды азота	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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 89
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	PCN.072-24-П-ОВОС-ТЧ			

учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q) [г/кг топлива]:

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 $b_s=231$ г/(кВт·ч)

Высота источника выбросов $H = 2.5$ м

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

$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_s \cdot P_s / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 0.420741$ м³/с (Приложение)

Программа основана на методических документах:

«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

ГОСТ Р 56163-2019 «ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ. Метод расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу стационарными дизельными установками (новыми и после капитального ремонта) различной мощности и назначения при их эксплуатации»

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РЧН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										90
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Отчет расчета выбросов загрязняющих веществ от ИЗА № 6501, 6502 из программы «АТП-Эколог» приведен ниже.

Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 3.20.22 от 14.09.2021
© 1995-2021 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

1. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
2. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
3. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.
4. Дополнения (приложения №№ 1-3) к вышеперечисленным методикам.
5. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. СПб, 2012 г.
6. Письмо НИИ Атмосфера №07-2-263/13-0 от 25.04.2013 г.

Самара, 2024 г.: среднемесячная и средняя минимальная температура воздуха, °С

Характеристики	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Среднемесечная температура, °С	-13.5	-12.6	-5.8	5.8	14.3	18.6	20.4	19	12.8	4.2	-3.4	-9.6
Расчетные периоды года	X	X	X	T	T	T	T	T	T	Π	Π	X
Средняя минимальная температура, °С	-13.5	-12.6	-5.8	5.8	14.3	18.6	20.4	19	12.8	4.2	-3.4	-9.6
Расчетные периоды года	X	X	X	T	T	T	T	T	T	Π	Π	X

В следующих месяцах значения среднемесячной и средней минимальной температур совпадают: Январь, Февраль, Март, Апрель, Май, Июнь, Июль, Август, Сентябрь, Октябрь, Ноябрь, Декабрь

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

<i>Период года</i>	<i>Месяцы</i>	<i>Всего дней</i>
Теплый	Апрель; Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	126
Переходный	Октябрь; Ноябрь;	42
Холодный	Январь; Февраль; Март; Декабрь;	84
Всего за год	Январь-Декабрь	252

Участок №1; Внутренний проезд,
тип - 7 - Внутренний проезд,
цех №1, площадка №1

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.240
- среднее время выезда (мин.): 30.0

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0047467	0.003514
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0007713	0.000571
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0006067	0.000384
0330	Сера диоксид	0.0010480	0.000679
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0112000	0.007394
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0017733	0.001191

Примечание:
1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:
NO - 0.13
NO₂ - 0.80
2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.003865
Холодный	Вся техника	0.003529
Всего за год		0.007394

Максимальный выброс составляет: 0.0112000 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мл	Китр	Схр	Выброс (г/с)
Самосвал (д)	7.400	1.0	да	0.0009867
Автокран (д)	7.400	1.0	да	0.0009867
Автобус вахтовый (д)	6.200	1.0	да	0.0008267
ДЭС (д)	7.400	1.0	да	0.0009867
Бортовой автомобиль (д)	9.300	1.0	да	0.0012400
Трубовоз (д)	7.400	1.0	да	0.0009867
Цистерна-водовозка (д)	9.300	1.0	да	0.0012400
Автогрейдер (д)	7.400	1.0	да	0.0009867
Каток (д)	7.400	1.0	да	0.0009867
Ассенизаторская машина (д)	7.400	1.0	да	0.0009867

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Тягач (д)	7.400	1.0	да	0.0009867
-----------	-------	-----	----	-----------

**Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000627
Холодный	Вся техника	0.000564
Всего за год		0.001191

Максимальный выброс составляет: 0.0017733 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>MI</i>	<i>Китр</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Самосвал (д)	1.200	1.0	да	0.0001600
Автокран (д)	1.200	1.0	да	0.0001600
Автобус вахтовый (д)	1.100	1.0	да	0.0001467
ДЭС (д)	1.200	1.0	да	0.0001600
Бортовой автомобиль (д)	1.300	1.0	да	0.0001733
Трубовоз (д)	1.200	1.0	да	0.0001600
Цистерна-водовозка (д)	1.300	1.0	да	0.0001733
Автогрейдер (д)	1.200	1.0	да	0.0001600
Каток (д)	1.200	1.0	да	0.0001600
Ассенизаторская машина (д)	1.200	1.0	да	0.0001600
Тягач (д)	1.200	1.0	да	0.0001600

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.002510
Холодный	Вся техника	0.001882
Всего за год		0.004392

Максимальный выброс составляет: 0.0059333 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>MI</i>	<i>Китр</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Самосвал (д)	4.000	1.0	да	0.0005333
Автокран (д)	4.000	1.0	да	0.0005333
Автобус вахтовый (д)	3.500	1.0	да	0.0004667
ДЭС (д)	4.000	1.0	да	0.0005333
Бортовой автомобиль (д)	4.500	1.0	да	0.0006000
Трубовоз (д)	4.000	1.0	да	0.0005333
Цистерна-водовозка (д)	4.500	1.0	да	0.0006000
Автогрейдер (д)	4.000	1.0	да	0.0005333
Каток (д)	4.000	1.0	да	0.0005333
Ассенизаторская машина (д)	4.000	1.0	да	0.0005333
Тягач (д)	4.000	1.0	да	0.0005333

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы**

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000193
Холодный	Вся техника	0.000191
Всего за год		0.000384

Максимальный выброс составляет: 0.0006067 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Мl</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Самосвал (д)	0.400	1.0	да	0.0000533
Автокран (д)	0.400	1.0	да	0.0000533
Автобус вахтовый (д)	0.350	1.0	да	0.0000467
ДЭС (д)	0.400	1.0	да	0.0000533
Бортовой автомобиль (д)	0.500	1.0	да	0.0000667
Трубовоз (д)	0.400	1.0	да	0.0000533
Цистерна-водовозка (д)	0.500	1.0	да	0.0000667
Автогрейдер (д)	0.400	1.0	да	0.0000533
Каток (д)	0.400	1.0	да	0.0000533
Ассенизаторская машина (д)	0.400	1.0	да	0.0000533
Тягач (д)	0.400	1.0	да	0.0000533

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000351
Холодный	Вся техника	0.000327
Всего за год		0.000679

Максимальный выброс составляет: 0.0010480 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Мl</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Самосвал (д)	0.670	1.0	да	0.0000893
Автокран (д)	0.670	1.0	да	0.0000893
Автобус вахтовый (д)	0.560	1.0	да	0.0000747
ДЭС (д)	0.670	1.0	да	0.0000893
Бортовой автомобиль (д)	0.970	1.0	да	0.0001293
Трубовоз (д)	0.670	1.0	да	0.0000893
Цистерна-водовозка (д)	0.970	1.0	да	0.0001293
Автогрейдер (д)	0.670	1.0	да	0.0000893
Каток (д)	0.670	1.0	да	0.0000893
Ассенизаторская машина (д)	0.670	1.0	да	0.0000893
Тягач (д)	0.670	1.0	да	0.0000893

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
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>

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

Теплый	Вся техника	0.002008
Холодный	Вся техника	0.001506
Всего за год		0.003514

Максимальный выброс составляет: 0.0047467 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000326
Холодный	Вся техника	0.000245
Всего за год		0.000571

Максимальный выброс составляет: 0.0007713 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000627
Холодный	Вся техника	0.000564
Всего за год		0.001191

Максимальный выброс составляет: 0.0017733 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>MI</i>	<i>Кнтр</i>	<i>%%</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Самосвал (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0001600
Автокран (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0001600
Автобус вахтовый (д)	1.100	1.0	100.0	да	0.0001467
ДЭС (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0001600
Бортовой автомобиль (д)	1.300	1.0	100.0	да	0.0001733
Трубовоз (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0001600
Цистерна-водовозка (д)	1.300	1.0	100.0	да	0.0001733
Автогрейдер (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0001600
Каток (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0001600
Ассенизаторская машина (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0001600
Тягач (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0001600

Инв. № подл.

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм.

Колуч

Лист

№ док.

Подп.

Дата

**Участок №2; Стоянка,
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке,
цех №1, площадка №1**

Общее описание участка

Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.050
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.240

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.050
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.240

Выбросы участка

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Макс. выброс (г/с)</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.1221910	0.056230
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0198560	0.009137
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0468317	0.014645
0330	Сера диоксид	0.0175174	0.007142
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1.1193086	0.381288
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0.0216667	0.016296
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.1199223	0.031270

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO₂ - 0.80

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

**Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.078154
Холодный	Вся техника	0.303134
Всего за год		0.381288

Максимальный выброс составляет: 1.1193086 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.me п.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>Sxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
---------------------	-----------	-----------	------------	------------	------------	----------------------	------------	------------	------------	---------------------

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ		Лист
											96
			Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Экскаватор	35.000	4.0	7.800	20.0	2.550	2.090	5	3.910	да	
	35.000	4.0	7.800	20.0	2.550	2.090	5	3.910	да	0.1690817
Бульдозер	35.000	4.0	7.800	20.0	2.550	2.090	5	3.910	нет	
	35.000	4.0	7.800	20.0	2.550	2.090	5	3.910	нет	0.1690817
Автогидроп оъемник	35.000	4.0	7.800	20.0	2.550	2.090	10	3.910	да	
	35.000	4.0	7.800	20.0	2.550	2.090	10	3.910	да	0.1678492
Погрузчик	35.000	4.0	7.800	20.0	2.550	2.090	10	3.910	да	
	35.000	4.0	7.800	20.0	2.550	2.090	10	3.910	да	0.1678492
Трактор	35.000	4.0	7.800	20.0	2.550	2.090	10	3.910	да	
	35.000	4.0	7.800	20.0	2.550	2.090	10	3.910	да	0.1678492
Топливозап равщик	35.000	4.0	7.800	20.0	2.550	2.090	10	3.910	да	
	35.000	4.0	7.800	20.0	2.550	2.090	10	3.910	да	0.1678492
Харвестер	35.000	4.0	7.800	20.0	2.550	2.090	10	3.910	да	
	35.000	4.0	7.800	20.0	2.550	2.090	10	3.910	да	0.1678492
Корчевател ь	25.000	4.0	4.800	20.0	1.570	1.290	10	2.400	да	
	25.000	4.0	4.800	20.0	1.570	1.290	10	2.400	да	0.1109811

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.009259
Холодный	Вся техника	0.038307
Всего за год		0.047566

Максимальный выброс составляет: 0.1415890 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименован ие</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.te n.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Экскаватор	2.900	4.0	1.270	20.0	0.850	0.710	5	0.490	да	
	2.900	4.0	1.270	20.0	0.850	0.710	5	0.490	да	0.0216494
Бульдозер	2.900	4.0	1.270	20.0	0.850	0.710	5	0.490	нет	
	2.900	4.0	1.270	20.0	0.850	0.710	5	0.490	нет	0.0216494
Автогидроп оъемник	2.900	4.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	да	
	2.900	4.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	да	0.0212386
Погрузчик	2.900	4.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	да	
	2.900	4.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	да	0.0212386
Трактор	2.900	4.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	да	
	2.900	4.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	да	0.0212386
Топливозап равщик	2.900	4.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	да	
	2.900	4.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	да	0.0212386
Харвестер	2.900	4.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	да	
	2.900	4.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	да	0.0212386
Корчевател	2.100	4.0	0.780	20.0	0.510	0.430	10	0.300	да	

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ

Б										
	2.100	4.0	0.780	20.0	0.510	0.430	10	0.300	да	0.0137465

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.022908
Холодный	Вся техника	0.047380
Всего за год		0.070288

Максимальный выброс составляет: 0.1527388 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Мдв</i>	<i>Мдв.теп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Мхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Экскаватор	3.400	4.0	1.170	20.0	4.010	4.010	5	0.780	да	
	3.400	4.0	1.170	20.0	4.010	4.010	5	0.780	да	0.0248652
Бульдозер	3.400	4.0	1.170	20.0	4.010	4.010	5	0.780	нет	
	3.400	4.0	1.170	20.0	4.010	4.010	5	0.780	нет	0.0248652
Автогидроп оъемник	3.400	4.0	1.170	20.0	4.010	4.010	10	0.780	да	
	3.400	4.0	1.170	20.0	4.010	4.010	10	0.780	да	0.0229271
Погрузчик	3.400	4.0	1.170	20.0	4.010	4.010	10	0.780	да	
	3.400	4.0	1.170	20.0	4.010	4.010	10	0.780	да	0.0229271
Трактор	3.400	4.0	1.170	20.0	4.010	4.010	10	0.780	да	
	3.400	4.0	1.170	20.0	4.010	4.010	10	0.780	да	0.0229271
Топливозап равщик	3.400	4.0	1.170	20.0	4.010	4.010	10	0.780	да	
	3.400	4.0	1.170	20.0	4.010	4.010	10	0.780	да	0.0229271
Харвестер	3.400	4.0	1.170	20.0	4.010	4.010	10	0.780	да	
	3.400	4.0	1.170	20.0	4.010	4.010	10	0.780	да	0.0229271
Корчевател ь	1.700	4.0	0.720	20.0	2.470	2.470	10	0.480	да	
	1.700	4.0	0.720	20.0	2.470	2.470	10	0.480	да	0.0132383

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.002110
Холодный	Вся техника	0.012535
Всего за год		0.014645

Максимальный выброс составляет: 0.0468317 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 98
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ			

на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Экскаватор	0.000	4.0	0.600	20.0	0.670	0.450	5	0.100	да	
	0.000	4.0	0.600	20.0	0.670	0.450	5	0.100	да	0.0073699
Бульдозер	0.000	4.0	0.600	20.0	0.670	0.450	5	0.100	нет	
	0.000	4.0	0.600	20.0	0.670	0.450	5	0.100	нет	0.0073699
Автогидроп ъемник	0.000	4.0	0.600	20.0	0.670	0.450	10	0.100	да	
	0.000	4.0	0.600	20.0	0.670	0.450	10	0.100	да	0.0070461
Погрузчик	0.000	4.0	0.600	20.0	0.670	0.450	10	0.100	да	
	0.000	4.0	0.600	20.0	0.670	0.450	10	0.100	да	0.0070461
Трактор	0.000	4.0	0.600	20.0	0.670	0.450	10	0.100	да	
	0.000	4.0	0.600	20.0	0.670	0.450	10	0.100	да	0.0070461
Топливозап равщик	0.000	4.0	0.600	20.0	0.670	0.450	10	0.100	да	
	0.000	4.0	0.600	20.0	0.670	0.450	10	0.100	да	0.0070461
Харвестер	0.000	4.0	0.600	20.0	0.670	0.450	10	0.100	да	
	0.000	4.0	0.600	20.0	0.670	0.450	10	0.100	да	0.0070461
Корчевател ь	0.000	4.0	0.360	20.0	0.410	0.270	10	0.060	да	
	0.000	4.0	0.360	20.0	0.410	0.270	10	0.060	да	0.0042315

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.002044
Холодный	Вся техника	0.005098
Всего за год		0.007142

Максимальный выброс составляет: 0.0175174 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Экскаватор	0.058	4.0	0.200	20.0	0.380	0.310	5	0.160	да	
	0.058	4.0	0.200	20.0	0.380	0.310	5	0.160	да	0.0028073
Бульдозер	0.058	4.0	0.200	20.0	0.380	0.310	5	0.160	нет	
	0.058	4.0	0.200	20.0	0.380	0.310	5	0.160	нет	0.0028073
Автогидроп ъемник	0.058	4.0	0.200	20.0	0.380	0.310	10	0.160	да	
	0.058	4.0	0.200	20.0	0.380	0.310	10	0.160	да	0.0026237
Погрузчик	0.058	4.0	0.200	20.0	0.380	0.310	10	0.160	да	
	0.058	4.0	0.200	20.0	0.380	0.310	10	0.160	да	0.0026237
Трактор	0.058	4.0	0.200	20.0	0.380	0.310	10	0.160	да	
	0.058	4.0	0.200	20.0	0.380	0.310	10	0.160	да	0.0026237
Топливозап равщик	0.058	4.0	0.200	20.0	0.380	0.310	10	0.160	да	

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

	0.058	4.0	0.200	20.0	0.380	0.310	10	0.160	да	0.0026237
Харвестер	0.058	4.0	0.200	20.0	0.380	0.310	10	0.160	да	
	0.058	4.0	0.200	20.0	0.380	0.310	10	0.160	да	0.0026237
Корчеватель	0.042	4.0	0.120	20.0	0.230	0.190	10	0.097	да	
	0.042	4.0	0.120	20.0	0.230	0.190	10	0.097	да	0.0015917

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.018327
Холодный	Вся техника	0.037904
Всего за год		0.056230

Максимальный выброс составляет: 0.1221910 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.002978
Холодный	Вся техника	0.006159
Всего за год		0.009137

Максимальный выброс составляет: 0.0198560 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.004074
Холодный	Вся техника	0.012222
Всего за год		0.016296

Максимальный выброс составляет: 0.0216667 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>%% пуск</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.т. еп.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>%% двиг.</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Экскаватор	2.900	4.0	100.0	1.270	20.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	да	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

	2.900	4.0	100.0	1.270	20.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	да	0.0032222
Бульдозер	2.900	4.0	100.0	1.270	20.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	нет	
	2.900	4.0	100.0	1.270	20.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	нет	0.0032222
Автогидроп оъемник	2.900	4.0	100.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	да	
	2.900	4.0	100.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	да	0.0032222
Погрузчик	2.900	4.0	100.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	да	
	2.900	4.0	100.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	да	0.0032222
Трактор	2.900	4.0	100.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	да	
	2.900	4.0	100.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	да	0.0032222
Топливозап равщик	2.900	4.0	100.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	да	
	2.900	4.0	100.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	да	0.0032222
Харвестер	2.900	4.0	100.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	да	
	2.900	4.0	100.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	да	0.0032222
Корчевател ь	2.100	4.0	100.0	0.780	20.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	да	
	2.100	4.0	100.0	0.780	20.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	да	0.0023333

**Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин
дезодорированный)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.005185
Холодный	Вся техника	0.026085
Всего за год		0.031270

Максимальный выброс составляет: 0.1199223 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименован ие</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>%% пуск.</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.t еп.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>%% двиг.</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Экскаватор	2.900	4.0	0.0	1.270	20.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	да	
	2.900	4.0	0.0	1.270	20.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	да	0.0184272
Бульдозер	2.900	4.0	0.0	1.270	20.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	нет	
	2.900	4.0	0.0	1.270	20.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	нет	0.0184272
Автогидроп оъемник	2.900	4.0	0.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	да	
	2.900	4.0	0.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	да	0.0180164
Погрузчик	2.900	4.0	0.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	да	
	2.900	4.0	0.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	да	0.0180164
Трактор	2.900	4.0	0.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	да	
	2.900	4.0	0.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	да	0.0180164
Топливозап равщик	2.900	4.0	0.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	да	
	2.900	4.0	0.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	да	0.0180164
Харвестер	2.900	4.0	0.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	да	
	2.900	4.0	0.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	да	0.0180164
Корчевател	2.100	4.0	0.0	0.780	20.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	да	

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

Б												
	2.100	4.0	0.0	0.780	20.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	да	0.0114132

Суммарные выбросы по предприятию

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.059744
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.009708
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.015028
0330	Сера диоксид	0.007820
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.388682
0401	Углеводороды	0.048757

Расшифровка суммарного выброса углеводородов (код 0401)

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0.016296
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.032461

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Лист
103

**Участок №4; Стоянка для прр,
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке,
цех №1, площадка №1**

Общее описание участка

Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.050
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 4.195

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.050
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 4.195

Выбросы участка

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Макс. выброс (г/с)</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.1638563	0.226431
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0266267	0.036795
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0438679	0.038657
0330	Сера диоксид	0.0207625	0.023804
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.5900562	0.360125
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0.0096667	0.009744
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0828854	0.063233

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO₂ - 0.80

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

**Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись;
угарный газ)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.118537
Холодный	Вся техника	0.241588
Всего за год		0.360125

Максимальный выброс составляет: 0.5900562 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.теп.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
---------------------	-----------	-----------	------------	------------	------------	-----------------	------------	------------	------------	---------------------

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РЧН.072-24-П-ОВОС-ТЧ		Лист
											104
			Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Экскаватор	35.000	4.0	7.800	20.0	2.550	2.090	5	3.910	да	
	35.000	4.0	7.800	20.0	2.550	2.090	5	3.910	да	0.2026992
Бульдозер	35.000	4.0	7.800	20.0	2.550	2.090	5	3.910	да	
	35.000	4.0	7.800	20.0	2.550	2.090	5	3.910	да	0.2026992
Трактор	35.000	4.0	7.800	20.0	2.550	2.090	10	3.910	да	
	35.000	4.0	7.800	20.0	2.550	2.090	10	3.910	да	0.1846579

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.029906
Холодный	Вся техника	0.043071
Всего за год		0.072977

Максимальный выброс составляет: 0.0925521 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.теп.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>Sxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Экскаватор	2.900	4.0	1.270	20.0	0.850	0.710	5	0.490	да	
	2.900	4.0	1.270	20.0	0.850	0.710	5	0.490	да	0.0328553
Бульдозер	2.900	4.0	1.270	20.0	0.850	0.710	5	0.490	да	
	2.900	4.0	1.270	20.0	0.850	0.710	5	0.490	да	0.0328553
Трактор	2.900	4.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	да	
	2.900	4.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	да	0.0268415

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.151325
Холодный	Вся техника	0.131713
Всего за год		0.283039

Максимальный выброс составляет: 0.2048204 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.теп.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>Sxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Экскаватор	3.400	4.0	1.170	20.0	4.010	4.010	5	0.780	да	
	3.400	4.0	1.170	20.0	4.010	4.010	5	0.780	да	0.0777304
Бульдозер	3.400	4.0	1.170	20.0	4.010	4.010	5	0.780	да	
	3.400	4.0	1.170	20.0	4.010	4.010	5	0.780	да	0.0777304
Трактор	3.400	4.0	1.170	20.0	4.010	4.010	10	0.780	да	

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РЧН.072-24-П-ОВОС-ТЧ		Лист
											105
			Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

	3.400	4.0	1.170	20.0	4.010	4.010	10	0.780	да	0.0493596
--	-------	-----	-------	------	-------	-------	----	-------	----	-----------

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.016703
Холодный	Вся техника	0.021954
Всего за год		0.038657

Максимальный выброс составляет: 0.0438679 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Мдв</i>	<i>Мдв.теп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mxx</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Экскаватор	0.000	4.0	0.600	20.0	0.670	0.450	5	0.100	да	
	0.000	4.0	0.600	20.0	0.670	0.450	5	0.100	да	0.0162027
Бульдозер	0.000	4.0	0.600	20.0	0.670	0.450	5	0.100	да	
	0.000	4.0	0.600	20.0	0.670	0.450	5	0.100	да	0.0162027
Трактор	0.000	4.0	0.600	20.0	0.670	0.450	10	0.100	да	
	0.000	4.0	0.600	20.0	0.670	0.450	10	0.100	да	0.0114625

**Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.011861
Холодный	Вся техника	0.011943
Всего за год		0.023804

Максимальный выброс составляет: 0.0207625 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Мдв</i>	<i>Мдв.теп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mxx</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Экскаватор	0.058	4.0	0.200	20.0	0.380	0.310	5	0.160	да	
	0.058	4.0	0.200	20.0	0.380	0.310	5	0.160	да	0.0078170
Бульдозер	0.058	4.0	0.200	20.0	0.380	0.310	5	0.160	да	
	0.058	4.0	0.200	20.0	0.380	0.310	5	0.160	да	0.0078170
Трактор	0.058	4.0	0.200	20.0	0.380	0.310	10	0.160	да	
	0.058	4.0	0.200	20.0	0.380	0.310	10	0.160	да	0.0051285

**Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Коэффициент трансформации - 0.8**

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РЧН.072-24-П-ОВОС-ТЧ		Лист
											106
			Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.121060
Холодный	Вся техника	0.105371
Всего за год		0.226431

Максимальный выброс составляет: 0.1638563 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

Коэффициент трансформации - 0.13

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.019672
Холодный	Вся техника	0.017123
Всего за год		0.036795

Максимальный выброс составляет: 0.0266267 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов

Выбрасываемое вещество - 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.002436
Холодный	Вся техника	0.007308
Всего за год		0.009744

Максимальный выброс составляет: 0.0096667 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	%% пуск	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.т.еп.	Vдв	Mхх	%% двиг.	Cхр	Выброс (г/с)
Экскаватор	2.900	4.0	100.0	1.270	20.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	да	
	2.900	4.0	100.0	1.270	20.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	да	0.0032222
Бульдозер	2.900	4.0	100.0	1.270	20.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	да	
	2.900	4.0	100.0	1.270	20.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	да	0.0032222
Трактор	2.900	4.0	100.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	да	
	2.900	4.0	100.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	да	0.0032222

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

Валовые выбросы

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.027470
Холодный	Вся техника	0.035763
Всего за год		0.063233

Максимальный выброс составляет: 0.0828854 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>%% пуск</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mдв</i>	<i>Mдв.т.еп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mxx</i>	<i>%% двиг.</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Экскаватор	2.900	4.0	0.0	1.270	20.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	да	
	2.900	4.0	0.0	1.270	20.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	да	0.0296331
Бульдозер	2.900	4.0	0.0	1.270	20.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	да	
	2.900	4.0	0.0	1.270	20.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	да	0.0296331
Трактор	2.900	4.0	0.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	да	
	2.900	4.0	0.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	да	0.0236193

Суммарные выбросы по предприятию

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.226431
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.036795
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.038657
0330	Сера диоксид	0.023804
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.360125
0401	Углеводороды	0.072977

Расшифровка суммарного выброса углеводородов (код 0401)

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0.009744
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.063233

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										108
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Валовые и максимальные выбросы предприятия №20,
Майоровское 84,82,85,81,83,
Самара, 2024 г.

Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 3.20.22 от 14.09.2021
© 1995-2021 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

- Программа основана на следующих методических документах:
- 1. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
 - 2. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
 - 3. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.
 - 4. Дополнения (приложения №№ 1-3) к вышеперечисленным методикам.
 - 5. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. СПб, 2012 г.
 - 6. Письмо НИИ Атмосфера №07-2-263/13-0 от 25.04.2013 г.

Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"
Регистрационный номер: 60-01-0519

Самара, 2024 г.: среднемесячная и средняя минимальная температура воздуха, °С

Характеристики	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Среднемесячная температура, °С	-13.5	-12.6	-5.8	5.8	14.3	18.6	20.4	19	12.8	4.2	-3.4	-9.6
Расчетные периоды года	X	X	X	T	T	T	T	T	T	П	П	X
Средняя минимальная температура, °С	-13.5	-12.6	-5.8	5.8	14.3	18.6	20.4	19	12.8	4.2	-3.4	-9.6
Расчетные периоды года	X	X	X	T	T	T	T	T	T	П	П	X

В следующих месяцах значения среднемесячной и средней минимальной температур совпадают: Январь, Февраль, Март, Апрель, Май, Июнь, Июль, Август, Сентябрь, Октябрь, Ноябрь, Декабрь

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	Месяцы	Всего дней
Теплый	Апрель; Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	126
Переходный	Октябрь; Ноябрь;	42
Холодный	Январь; Февраль; Март; Декабрь;	84
Всего за год	Январь-Декабрь	252

Инв. № подл.

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**Участок №4; Стоянка для прр,
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке,
цех №1, площадка №1**

Общее описание участка

Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.050
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 4.195

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.050
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 4.195

Выбросы участка

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Макс. выброс (г/с)</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.1638563	0.226431
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0266267	0.036795
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0438679	0.038657
0330	Сера диоксид	0.0207625	0.023804
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.5900562	0.360125
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0.0096667	0.009744
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0828854	0.063233

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO₂ - 0.80

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

**Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.118537
Холодный	Вся техника	0.241588
Всего за год		0.360125

Максимальный выброс составляет: 0.5900562 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.теп.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>Sxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
---------------------	-----------	-----------	------------	------------	------------	-----------------	------------	------------	------------	---------------------

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ				Лист
													110
			Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

Экскаватор	35.000	4.0	7.800	20.0	2.550	2.090	5	3.910	да	
	35.000	4.0	7.800	20.0	2.550	2.090	5	3.910	да	0.2026992
Бульдозер	35.000	4.0	7.800	20.0	2.550	2.090	5	3.910	да	
	35.000	4.0	7.800	20.0	2.550	2.090	5	3.910	да	0.2026992
Трактор	35.000	4.0	7.800	20.0	2.550	2.090	10	3.910	да	
	35.000	4.0	7.800	20.0	2.550	2.090	10	3.910	да	0.1846579

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.029906
Холодный	Вся техника	0.043071
Всего за год		0.072977

Максимальный выброс составляет: 0.0925521 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.теп.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>Sxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Экскаватор	2.900	4.0	1.270	20.0	0.850	0.710	5	0.490	да	
	2.900	4.0	1.270	20.0	0.850	0.710	5	0.490	да	0.0328553
Бульдозер	2.900	4.0	1.270	20.0	0.850	0.710	5	0.490	да	
	2.900	4.0	1.270	20.0	0.850	0.710	5	0.490	да	0.0328553
Трактор	2.900	4.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	да	
	2.900	4.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	да	0.0268415

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.151325
Холодный	Вся техника	0.131713
Всего за год		0.283039

Максимальный выброс составляет: 0.2048204 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.теп.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>Sxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Экскаватор	3.400	4.0	1.170	20.0	4.010	4.010	5	0.780	да	
	3.400	4.0	1.170	20.0	4.010	4.010	5	0.780	да	0.0777304
Бульдозер	3.400	4.0	1.170	20.0	4.010	4.010	5	0.780	да	
	3.400	4.0	1.170	20.0	4.010	4.010	5	0.780	да	0.0777304
Трактор	3.400	4.0	1.170	20.0	4.010	4.010	10	0.780	да	

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РЧН.072-24-П-ОВОС-ТЧ		Лист
											111
			Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

	3.400	4.0	1.170	20.0	4.010	4.010	10	0.780	да	0.0493596
--	-------	-----	-------	------	-------	-------	----	-------	----	-----------

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.016703
Холодный	Вся техника	0.021954
Всего за год		0.038657

Максимальный выброс составляет: 0.0438679 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Мдв</i>	<i>Мдв.теп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mxx</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Экскаватор	0.000	4.0	0.600	20.0	0.670	0.450	5	0.100	да	
	0.000	4.0	0.600	20.0	0.670	0.450	5	0.100	да	0.0162027
Бульдозер	0.000	4.0	0.600	20.0	0.670	0.450	5	0.100	да	
	0.000	4.0	0.600	20.0	0.670	0.450	5	0.100	да	0.0162027
Трактор	0.000	4.0	0.600	20.0	0.670	0.450	10	0.100	да	
	0.000	4.0	0.600	20.0	0.670	0.450	10	0.100	да	0.0114625

**Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.011861
Холодный	Вся техника	0.011943
Всего за год		0.023804

Максимальный выброс составляет: 0.0207625 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Мдв</i>	<i>Мдв.теп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mxx</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Экскаватор	0.058	4.0	0.200	20.0	0.380	0.310	5	0.160	да	
	0.058	4.0	0.200	20.0	0.380	0.310	5	0.160	да	0.0078170
Бульдозер	0.058	4.0	0.200	20.0	0.380	0.310	5	0.160	да	
	0.058	4.0	0.200	20.0	0.380	0.310	5	0.160	да	0.0078170
Трактор	0.058	4.0	0.200	20.0	0.380	0.310	10	0.160	да	
	0.058	4.0	0.200	20.0	0.380	0.310	10	0.160	да	0.0051285

**Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Коэффициент трансформации - 0.8**

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РЧН.072-24-П-ОВОС-ТЧ		Лист
											112
			Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.121060
Холодный	Вся техника	0.105371
Всего за год		0.226431

Максимальный выброс составляет: 0.1638563 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

Коэффициент трансформации - 0.13

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.019672
Холодный	Вся техника	0.017123
Всего за год		0.036795

Максимальный выброс составляет: 0.0266267 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов

Выбрасываемое вещество - 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.002436
Холодный	Вся техника	0.007308
Всего за год		0.009744

Максимальный выброс составляет: 0.0096667 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	%% пуск	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.т.еп.	Vдв	Mхх	%% двиг.	Cхр	Выброс (г/с)
Экскаватор	2.900	4.0	100.0	1.270	20.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	да	
	2.900	4.0	100.0	1.270	20.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	да	0.0032222
Бульдозер	2.900	4.0	100.0	1.270	20.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	да	
	2.900	4.0	100.0	1.270	20.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	да	0.0032222
Трактор	2.900	4.0	100.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	да	
	2.900	4.0	100.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	да	0.0032222

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

Валовые выбросы

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист 113
------	-------	------	--------	-------	------	----------------------	-------------

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.027470
Холодный	Вся техника	0.035763
Всего за год		0.063233

Максимальный выброс составляет: 0.0828854 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>%% пуск</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mдв</i>	<i>Mдв.т.еп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mxx</i>	<i>%% двиг.</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Экскаватор	2.900	4.0	0.0	1.270	20.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	да	
	2.900	4.0	0.0	1.270	20.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	да	0.0296331
Бульдозер	2.900	4.0	0.0	1.270	20.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	да	
	2.900	4.0	0.0	1.270	20.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	да	0.0296331
Трактор	2.900	4.0	0.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	да	
	2.900	4.0	0.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	да	0.0236193

Суммарные выбросы по предприятию

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.226431
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.036795
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.038657
0330	Сера диоксид	0.023804
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.360125
0401	Углеводороды	0.072977

Расшифровка суммарного выброса углеводородов (код 0401)

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0.009744
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.063233

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										114
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

ИЗА № 6503

Отчет расчета выбросов загрязняющих веществ от ИЗА № 6503 из программы «Сварка» приведен ниже.

Расчет произведен программой «Сварка» версия 3.1.24 от 24.09.2021
Copyright© 1997-2021 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"
Регистрационный номер: 60-01-0519

Площадка: 1
Цех: 1
Вариант: 1
Название источника выбросов: №1 Сварочные работы
Тип источника выбросов: Неорганизованный источник (местные отсосы и гравитационное оседание не учитываются)

Результаты расчетов

Код	Название	Без учета очистки		С учетом очистки	
		г/с	т/год	г/с	т/год
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0.0009465	0.000681	0.0009465	0.000681
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.0000815	0.000059	0.0000815	0.000059
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0001063	0.000077	0.0001063	0.000077
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0000173	0.000012	0.0000173	0.000012
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0011776	0.000848	0.0011776	0.000848
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0.0000664	0.000048	0.0000664	0.000048
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0.0002922	0.000210	0.0002922	0.000210
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)	0.0001240	0.000089	0.0001240	0.000089

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
Операция № 1		0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0.0009465	0.000681	0.0009465	0.000681
		0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.0000815	0.000059	0.0000815	0.000059
		0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0001063	0.000077	0.0001063	0.000077
		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0000173	0.000012	0.0000173	0.000012
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись;	0.0011776	0.000848	0.0011776	0.000848

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

		угарный газ)				
	0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0.0000664	0.000048	0.0000664	0.000048
	0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0.0002922	0.000210	0.0002922	0.000210
	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)	0.0001240	0.000089	0.0001240	0.000089

Исходные данные по операциям:

Операция: №1 Операция № 1

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0.0009465	0.000681	0.00	0.0009465	0.000681
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.0000815	0.000059	0.00	0.0000815	0.000059
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0001063	0.000077	0.00	0.0001063	0.000077
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0000173	0.000012	0.00	0.0000173	0.000012
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0011776	0.000848	0.00	0.0011776	0.000848
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0.0000664	0.000048	0.00	0.0000664	0.000048
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0.0002922	0.000210	0.00	0.0002922	0.000210
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)	0.0001240	0.000089	0.00	0.0001240	0.000089

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 116
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ			

Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

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

$$M_M^T = 3.6 \cdot M_M \cdot T \cdot 10^{-3}, \text{ т/год (2.8, 2.15 [1])}$$

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-13/45

Продолжительность производственного цикла (t_i): 5 мин. (300 с)

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	К, г/кг
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	10.6900000
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.9200000
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1.2000000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.1950000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	13.3000000
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0.7500000
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	3.3000000
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)	1.4000000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (Т): 50 час 0 мин

Расчётное значение количества электродов (B_s)

$$B_s = G \cdot (100 - n) \cdot 10^{-2} = 1.275 \text{ кг}$$

Масса расходуемых электродов за час (G), кг: 1.5

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

Программа основана на документе:

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										117
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

ИЗА № 6504

Отчет расчета выбросов загрязняющих веществ от ИЗА № 6504 из программы «Лакокраска» приведен ниже.

Расчет произведен программой «Лакокраска» версия 3.1.15 от 03.09.2021
 Copyright© 1997-2021 Фирма «Интеграл»
 Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"
 Регистрационный номер: 60-01-0519

Исходные данные по источникам выбросов:

Название источника выбросов: №1

Площадка: 1

Цех: 1

Вариант: 1

Тип источника выбросов: Неорганизованный источник (местные отсосы отсутствуют)

Результаты расчетов

Код	Название	Без учета очистки		С учетом очистки	
		г/с	т/год	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0.0014063	0.000034	0.0014063	0.000034
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0.0003729	0.000002	0.0003729	0.000002
1061	Этанол (Этиловый спирт, метилкарбинол)	0.0003042	0.000001	0.0003042	0.000001
1119	2-Этоксизтанол (2-Этоксизтиловый эфир; моноэтиловый эфир этиленгликоля; этокси-2-этанол)	0.0003800	0.000018	0.0003800	0.000018
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0.0003800	0.000018	0.0003800	0.000018
2752	Уайт-спирит	0.0014063	0.000003	0.0014063	0.000003
2902	Взвешенные вещества	0.0009750	0.000017	0.0009750	0.000017

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
Операция № 1 Эмаль ЭП 773		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0005067	0.000024	0.0005067	0.000024
		1119	2-Этоксизтанол (2-Этоксизтиловый эфир; моноэтиловый эфир этиленгликоля; этокси-2-этанол)	0.0003800	0.000018	0.0003800	0.000018
		1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0.0003800	0.000018	0.0003800	0.000018
Операция № 2 Эмаль ПФ 115		2902	Взвешенные вещества	0.0003307	0.000012	0.0003307	0.000012
		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0014063	0.000003	0.0014063	0.000003
		2752	Уайт-спирит	0.0014063	0.000003	0.0014063	0.000003
		2902	Взвешенные вещества	0.0005500	0.000001	0.0005500	0.000001
Операция № 3 Грунтовка ГФ-021		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0007031	0.000007	0.0007031	0.000007
		2902	Взвешенные вещества	0.0001375	0.000001	0.0001375	0.000001
Операция № 4 Шпатлевка ЭП-0010		0621	Метилбензол (Фенилметан)	0.0003729	0.000002	0.0003729	0.000002

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

		1061	Этанол (Этиловый спирт, метилкарбинол)	0.0003042	0.000001	0.0003042	0.000001
		2902	Взвешенные вещества	0.0009750	0.000004	0.0009750	0.000004

Исходные данные по операциям:

Операция: №1 Операция № 1 Эмаль ЭП 773

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, изомеров) (Метилтолуол)	0.0005067	0.000024	0.00	0.0005067	0.000024
1119	2-Этоксизетанол (2-Этоксизетилловый эфир; моноэтиловый эфир этиленгликоля; этокси-2-этанол)	0.0003800	0.000018	0.00	0.0003800	0.000018
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0.0003800	0.000018	0.00	0.0003800	0.000018
2902	Взвешенные вещества	0.0003307	0.000012	0.00	0.0003307	0.000012

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)

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

Валовый выброс (M^r)

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

Расчет выброса аэрозоля:

Максимальный выброс аэрозоля (M_o^a)

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

Валовый выброс аэрозоля ($M_o^{a,r}$)

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

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										119
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p %
Эмаль	ЭП-773	38.000

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

Продолжительность производственного цикла (t_i): 1 мин. (60 с)

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 0.32

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0.32

Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске	Пары растворителя (% мас. от общего содержания растворителя в краске)	
	при окраске (δ_a), %	при окраске (δ'_p), %	при сушке (δ''_p), %
Пневматический	30.000	25.000	75.000

Поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц ($K_{гр}$): 0.4

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 0.5

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 0.5

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	40.000
1119	2-Этоксизэтанол (2-Этоксизэтиловый эфир; моноэтиловый эфир этиленгликоля; этокси-2-этанол)	30.000
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	30.000

Операция: №2 Операция № 2 Эмаль ПФ 115

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0014063	0.000003	0.00	0.0014063	0.000003
2752	Уайт-спирит	0.0014063	0.000003	0.00	0.0014063	0.000003
2902	Взвешенные вещества	0.0005500	0.000001	0.00	0.0005500	0.000001

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^v)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ

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

Валовый выброс для операций сушки (M_o^r)

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

Валовый выброс (M^r)

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

Расчет выброса аэрозоля:

Максимальный выброс аэрозоля (M_o^a)

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

Валовый выброс аэрозоля ($M_o^{a,r}$)

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

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

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

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p , %
Эмаль	ПФ-115	45.000

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

Продолжительность производственного цикла (t_i): 2 мин. (120 с)

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 0.3

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0.3

Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске	Пары растворителя (% мас. от общего содержания растворителя в краске)		
		при окраске (δ'_p), %	при сушке (δ''_p), %	при сушке (δ'''_p), %
Пневматический	30.000	25.000	75.000	

Поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц (K_{gr}): 0.4

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 0.05

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 0.05

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 Операция № 3 Грунтовка ГФ-021

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0007031	0.000007	0.00	0.0007031	0.000007

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 121
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ			

2902	Взвешенные вещества	0.0001375	0.000001	0.00	0.0001375	0.000001
------	---------------------	-----------	----------	------	-----------	----------

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)

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

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

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

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)

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

Валовый выброс (M^r)

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

Расчет выброса аэрозоля:

Максимальный выброс аэрозоля (M_o^a)

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

Валовый выброс аэрозоля ($M_o^{a,r}$)

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

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

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

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p %
Грунтовка	ГФ-021	45.000

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

Продолжительность производственного цикла (t_i): 0.5 мин. (30 с)

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 0.3

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0.3

Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске	Пары растворителя (% мас. от общего содержания растворителя в краске)	
		при окраске (δ'_p), %	при сушке (δ''_p), %
Пневматический	30.000	25.000	75.000

Поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц (K_{gr}): 0.4

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РЧН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										122
			Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Операция производилась полностью.
Общая продолжительность операций сушки за год (Тс), ч: 0.05
Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (Т), ч: 0.05

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: №4 Операция № 4 Шпатлевка ЭП-0010

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)	0.0003729	0.000002	0.00	0.0003729	0.000002
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0.0003042	0.000001	0.00	0.0003042	0.000001
2902	Взвешенные вещества	0.0009750	0.000004	0.00	0.0009750	0.000004

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (М_м)

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

Максимальный выброс для операций окраски (М_о)

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

Максимальный выброс для операций сушки (М_о^с)

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

Валовый выброс для операций окраски (М_о^г)

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

Валовый выброс для операций сушки (М_о^г)

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

Валовый выброс (М^г)

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

Расчет выброса аэрозоля:

Максимальный выброс аэрозоля (М_о^а)

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

Валовый выброс аэрозоля (М_о^{а,г})

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

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

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

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										123
			Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Вид	Марка	f_p , %
Шпатлевка	ЭП-0010	10.000

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

Продолжительность производственного цикла (t_i): 1 мин. (60 с)

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 0.65

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0.65

Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске	Пары растворителя (% мас. от общего содержания растворителя в краске)	
	при окраске (δ_a), %	при окраске (δ'_p), %	при сушке (δ''_p), %
Пневматический	30.000	25.000	75.000

Поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц ($K_{гр.}$): 0.4

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 0.05

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 0.05

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
0621	Метилбензол (Фенилметан)	55.070
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	44.930

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 124
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ			

Результаты расчетов:

Код	Название	Выброс вещества
		т/год
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0.000018
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0.000001
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0.000002
1119	2-Этоксиэтанол (2- Этоксипропиловый эфир; моноэтиловый эфир этиленгликоля; этокси-2-этанол)	0.000018
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.000034
2752	Уайт-спирит	0.000003
2902	Взвешенные вещества	0.000017

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										125
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

ИЗА № 6505

Отчет расчета выбросов загрязняющих веществ от ИЗА № 6503 из программы «АЗС-Эколог» приведен ниже.

Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.3.17 от 15.09.2021

Copyright© 2008-2021 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"

Регистрационный номер: 60-01-0519

Объект: №20 Сква.84,82,85,81,83 Майоровского мр

Площадка: 1

Цех: 1

Вариант: 1

Тип источника выбросов: Автозаправочные станции

Название источника выбросов: №2 Топливозаправщик

Источник выделения: №1 Топливозаправщик

Наименование жидкости: Дизельное топливо

Вид хранимой жидкости: Дизельное топливо

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0021806	0.000484

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000061	0.000001
2754	Углеводороды предельные C12-C19	99.72	0.0021745	0.000483

Расчетные формулы

Максимально-разовый выброс при закачке в баки автомобилей:

$$M = C_{\text{с}}^{\text{max}} \cdot V_{\text{ч. факт}} \cdot (1 - n_2 / 100) \cdot \text{Цикл}_{\text{а}} / 3600, \text{ г/с (7.2.2 [1])}$$

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:

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

Валовый выброс нефтепродуктов при проливах:

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

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

$$G^{\text{пр. трк. от одной колонки}} = G^{\text{пр. трк.}} / k = 0.000450, \text{ т/год}$$

Исходные данные

Конструкция резервуара: наземный вертикальный

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/куб. м ($C_{\text{с}}^{\text{max}}$): 3.140

Нефтепродукт: дизельное топливо

Климатическая зона: 2

Фактический максимальный расход топлива через ТРК, куб. м/ч ($V_{\text{ч. факт}}$): 5.000

Коэффициент двадцатиминутного осреднения Цикл_а = Т_{цикл а} / 20 [мин] = 0.5000

Продолжительность производственного цикла (Т_{цикл а}): 10.00 мин 0.00 сек

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

Весна-лето ($C_{\text{с}}^{\text{вл}}$): 1.32

Осень-зима ($C_{\text{с}}^{\text{ос}}$): 0.96

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

Весна-лето ($C_{\text{с}}^{\text{вл}}$): 2.2

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ

Лист

126

Осень-зима ($C_6^{ос}$): 1.6

Количество нефтепродуктов, закачиваемое в резервуар, куб. м:

Весна-лето ($Q^{вл}$): 9.000

Осень-зима ($Q^{ос}$): 9.000

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

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

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

3. Приказ Министерства энергетики РФ от 13 августа 2009 г. N 364 Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении (в ред. Приказа Минэнерго РФ от 17.09.2010 N 449)

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										127
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

ЗА № 6506

Отчет расчета выбросов загрязняющих веществ от ИЗА № 6502 из программы «РНВ-Эколог» приведен ниже.

Расчет произведен программой «РНВ-Эколог», версия 4.30.8 от 29.06.2023
© 1994-2023 ООО "Фирма "Интеграл"

Программа основана на следующих методических документах:
«Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности и строительстве», Новороссийск, 2001 г.
«Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», СПб, 2012 г.
Письмо НИИ Атмосфера № 07-2/930 от 30.08.2007 г.
Письмо НИИ Атмосфера № 07-2/929 от 30.08.2007 г.
«Отраслевая методика расчета количества отходящих, уловленных и выбрасываемых в атмосферу вредных веществ в предприятиях по добыче угля», Пермь, 2003 г.
Письмо НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г.
Письмо НИИ Атмосфера № 07-2-746/12-0 от 14.12.2012 г.

Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"
Регистрационный номер: 60-01-0519

Источники выбросов №1, цех №1, площадка №1, вариант №1
ПГС
Тип: 5 Пересыпка пылящих материалов

Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
2908	Пыль неорганическая, содержащая	0.0138833	0.014112

Разбивка по скоростям ветра
Вещество 2908 - Пыль неорганическая, содержащая

Скорость ветра (U), (м/с)	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
1.5	0.0081667	
2.0	0.0098000	
2.5	0.0098000	
3.0	0.0098000	
3.5	0.0098000	
3.6	0.0098000	0.014112
4.0	0.0098000	
4.5	0.0098000	
5.0	0.0114333	
6.0	0.0114333	
7.0	0.0138833	
8.0	0.0138833	

Расчетные формулы, исходные данные

Материал: Песчано-гравийная смесь (ПГС)
Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:
$$П = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G, \text{ т/год} \quad (2)$$

Очистное оборудование: Отсутствует
 $K_1 = 0.03000$ - весовая доля пылевой фракции в материале

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 128
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ			

$K_2=0.04$ - доля пыли, переходящая в аэрозоль
 $U_{cp}=3.60$ м/с - средняя годовая скорость ветра
 $U^*=8.00$ м/с - максимальная скорость ветра

Зависимость величины K_3 от скорости ветра

Скорость ветра (U), (м/с)	K_3
1.5	1.00
2.0	1.20
2.5	1.20
3.0	1.20
3.5	1.20
3.6	1.20
4.0	1.20
4.5	1.20
5.0	1.40
6.0	1.40
7.0	1.70
8.0	1.70

$K_4=1.000$ - коэффициент, учитывающий защищенность от внешних воздействий (склады, хранилища открытые: с 4 сторон)

$K_5=0.01$ - коэффициент, учитывающий влажность материала (влажность: свыше 10 %)

$K_7=0.70$ - коэффициент, учитывающий крупность материала (размер кусков: 5 - 3 мм)

$K_8=1$ - коэффициент, учитывающий тип грейфера (грейфер не используется)

$K_9=1.00$ - коэффициент, учитывающий мощность залпового сброса материала при разгрузке автосамосвала

$B=0.70$ - коэффициент, учитывающий высоту разгрузки материала (высота: 2,0 м)

$G_T=2000.00$ т/г - количество перерабатываемого материала в год

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$M=10^6/3600 \cdot K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_{cp}$ т/с (1)

$G_{cp}=G_T \cdot 60/t_p=5.00$ т/ч - количество перерабатываемого материала в час, рассчитанное в соответствии с письмом НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г., где

$G_T=5.00$ т/ч - фактическое количество перерабатываемого материала в час

$t_{cp} \cdot 60/t_p=60$ мин. - продолжительность производственной операции в течение часа

Суммарные выбросы по предприятию

Код в-ва	Название вещества	Валовый выброс (т/год)
2908	Пыль неорганическая, содержащая	0.014112

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										129
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Эксплуатация
Максимально-разовые концентрации (ЛЕТО)

УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Copyright © 1990-2024 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"
Регистрационный номер: 60010519

Предприятие: 16, Сква.№84, 82, 85,81,83 Майоровского мр
Город: 16, Самара
Район: 16, Майоровское
Адрес предприятия:
Разработчик:
ИНН:
ОКПО:
Отрасль:
Величина нормативной санзоны: 0 м
ВИД: 2, Эксплуатация
ВР: 1, Расчет
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)
Расчет завершен успешно. Рассчитано 5 веществ/групп суммации.

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-17,1
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	26,7
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	160
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	8
Плотность атмосферного воздуха, кг/м3:	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										131
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Параметры источников выбросов

Учет:
"%" - источник учитывается с исключением из фона;
"м" - источник учитывается без исключения из фона;
"н" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
При отсутствии отметок источник не учитывается.

- 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 - Автоматизированный (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом вбок;
10 - Свеча;
11- Неорганизованный (полигон);
12 - Передавленной;
13 - Передавленной (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. реп.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
№ пл.: 0, № цеха: 0																		
+	1	Блок дозирования реагента	2	1	4,3	0,05	0,00	1,02	1,29	25,00	0,00	-	-	1	497358,59	1412173,38	0,00	0,00
Код в-ва Наименование вещества Выброс, (r/c) Выброс, (t/r) F																		
Лето Зима																		
См/ПДК Xm Um См/ПДК Xm Um																		
1052		Метиловый спирт					0,0000691	0,002180	1	0,00	24,51		0,50		0,00		11,09	0,50
+	6001	Скважина №84	1	3	2	0,00			1,29	-	2,76	-	-	1	497349,40	1412140,20	497346,60	1412139,50
Код в-ва Наименование вещества Выброс, (r/c) Выброс, (t/r) F																		
Лето Зима																		
См/ПДК Xm Um См/ПДК Xm Um																		
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					1,0000000E-08	2,500000E-07	1	0,00	11,40		0,50		0,00		11,40	0,50
0410		Метан					6,1100000E-10	2,000000E-08	1	0,00	11,40		0,50		0,00		11,40	0,50
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0000023	0,000073	1	0,00	11,40		0,50		0,00		11,40	0,50
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0000297	0,000936	1	0,00	11,40		0,50		0,00		11,40	0,50
+	6002	Скважина №82	1	3	2	0,00			1,29	-	2,76	-	-	1	497352,00	1412125,90	497349,20	1412125,20
Код в-ва Наименование вещества Выброс, (r/c) Выброс, (t/r) F																		
Лето Зима																		
См/ПДК Xm Um См/ПДК Xm Um																		
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					1,0000000E-08	2,500000E-07	1	0,00	11,40		0,50		0,00		11,40	0,50
Код в-ва Наименование вещества Выброс, (r/c) Выброс, (t/r) F																		
Лето Зима																		
См/ПДК Xm Um См/ПДК Xm Um																		
0410		Метан					6,1100000E-10	2,000000E-08	1	0,00	11,40		0,50		0,00		11,40	0,50
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0000023	0,000073	1	0,00	11,40		0,50		0,00		11,40	0,50
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0000297	0,000936	1	0,00	11,40		0,50		0,00		11,40	0,50
+	6003	Скважина №81	1	3	2	0,00			1,29	-	2,76	-	-	1	497362,00	1412098,00	497359,20	1412097,30
Код в-ва Наименование вещества Выброс, (r/c) Выброс, (t/r) F																		
Лето Зима																		
См/ПДК Xm Um См/ПДК Xm Um																		
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					1,0000000E-08	2,500000E-07	1	0,00	11,40		0,50		0,00		11,40	0,50
0410		Метан					6,1100000E-10	2,000000E-08	1	0,00	11,40		0,50		0,00		11,40	0,50
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0000023	0,000073	1	0,00	11,40		0,50		0,00		11,40	0,50
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0000297	0,000936	1	0,00	11,40		0,50		0,00		11,40	0,50
+	6004	Скважина №83	1	3	2	0,00			1,29	-	2,76	-	-	1	497366,10	1412085,70	497363,30	1412085,00
Код в-ва Наименование вещества Выброс, (r/c) Выброс, (t/r) F																		
Лето Зима																		
См/ПДК Xm Um См/ПДК Xm Um																		
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					1,0000000E-08	2,500000E-07	1	0,00	11,40		0,50		0,00		11,40	0,50
0410		Метан					6,1100000E-10	2,000000E-08	1	0,00	11,40		0,50		0,00		11,40	0,50
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0000023	0,000073	1	0,00	11,40		0,50		0,00		11,40	0,50
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0000297	0,000936	1	0,00	11,40		0,50		0,00		11,40	0,50
+	6005	ИЗУ-1	1	3	2	0,00			1,29	-	1,33	-	-	1	497345,20	1412168,50	497344,80	1412169,70
Код в-ва Наименование вещества Выброс, (r/c) Выброс, (t/r) F																		
Лето Зима																		
См/ПДК Xm Um См/ПДК Xm Um																		
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					2,3367000E-09	7,000000E-08	1	0,00	11,40		0,50		0,00		11,40	0,50
0410		Метан					1,8327000E-10	1,000000E-08	1	0,00	11,40		0,50		0,00		11,40	0,50
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0000007	0,000022	1	0,00	11,40		0,50		0,00		11,40	0,50
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0000089	0,000281	1	0,00	11,40		0,50		0,00		11,40	0,50
+	6006	ИЗУ-2	1	3	2	0,00			1,29	-	1,33	-	-	1	497340,50	1412166,80	497340,10	1412168,00
Код в-ва Наименование вещества Выброс, (r/c) Выброс, (t/r) F																		
Лето Зима																		
См/ПДК Xm Um См/ПДК Xm Um																		
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					2,3367000E-09	7,000000E-08	1	0,00	11,40		0,50		0,00		11,40	0,50

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ

Лист

132

0410	Метан	1,8327000E-10	1,000000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50								
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000007	0,000022	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50								
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000089	0,000281	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50								
+	6007	ИЗУ-4	1	3	2	0,00			1,29	-	1,33	-	-	1	497338,40	1412166,40	497338,00	1412167,60
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (т/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето						Зима			
									См/ПДК	Xm	Um				См/ПДК	Xm	Um	
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	2,3400000E-09	7,000000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40
0410	Метан	1,8327000E-10	1,000000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000007	0,000022	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000089	0,000281	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40
+	6008	ИЗУ-5	1	3	2	0,00			1,29	-	1,33	-	-	1	497335,80	1412165,30	497335,40	1412166,50
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (т/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето						Зима			
									См/ПДК	Xm	Um				См/ПДК	Xm	Um	
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	2,3400000E-09	7,000000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40
0410	Метан	1,8327000E-10	1,000000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000007	0,000022	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000089	0,000281	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40

Изм.

Колуч

Лист

№ док.

Подп.

Дата

Инва. № подл.

Подп. и дата

Взам. инв. №

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
0	0	6001	3	1,0000000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6002	3	1,0000000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6003	3	1,0000000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6004	3	1,0000000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6005	3	2,3367000E-09	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6006	3	2,3367000E-09	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6007	3	2,3400000E-09	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6008	3	2,3400000E-09	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
Итого:				0,00000000		0,00			0,00		

Вещество: 0410

Метан

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6001	3	6,1100000E-10	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6002	3	6,1100000E-10	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6003	3	6,1100000E-10	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6004	3	6,1100000E-10	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6005	3	1,8327000E-10	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6006	3	1,8327000E-10	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6007	3	1,8327000E-10	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6008	3	1,8327000E-10	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
Итого:				0,00000000		0,00			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

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ

Лист

134

0	0	6001	3	0,0000023	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6002	3	0,0000023	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6003	3	0,0000023	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6004	3	0,0000023	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6005	3	0,0000007	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6006	3	0,0000007	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6007	3	0,0000007	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6008	3	0,0000007	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
Итого:				0,0000120		0,00			0,00		

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6001	3	0,0000297	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6002	3	0,0000297	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6003	3	0,0000297	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6004	3	0,0000297	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6005	3	0,0000089	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6006	3	0,0000089	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6007	3	0,0000089	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6008	3	0,0000089	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
Итого:				0,0001543		0,00			0,00		

Вещество: 1052
Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидроксиметан)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	1	1	0,0000691	1	0,00	24,51	0,50	0,00	11,09	0,50
Итого:				0,0000691		0,00			0,00		

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	-------	------	--------	-------	------

РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ

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	-	-	Нет	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-C10H22	ПДК м/р	50	ПДК с/с	5	-	-	Нет	Нет
1052	Метиловый спирт	ПДК м/р	1	ПДК с/г	0,2	ПДК с/с	0,5	Нет	Нет

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

						РЧН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							136
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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					
2	Полное описание	497910,10	1412149,50	496860,10	1412149,50	1000,00	0,00	50,00	50,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	Х	У			
1	497410,90	1412080,00	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
2	497336,02	1412111,47	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
3	497367,34	1412186,10	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
4	497416,28	1412105,73	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
5	497533,59	1411806,24	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"
6	497066,08	1411971,64	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"
7	497211,37	1412449,39	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"
8	497688,10	1412274,87	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"

Изм. № подл.

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм.

Кол.уч

Лист

№ док.

Подп.

Дата

Результаты расчета по веществам (расчетные точки)

Типы точек:

- 0 - расчетная точка пользователя
- 1 - точка на границе охранной зоны
- 2 - точка на границе производственной зоны
- 3 - точка на границе СЗЗ
- 4 - на границе жилой зоны
- 5 - на границе застройки
- 6 - 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	
8	497688,10	1412274,87	2,00	2,83E-06	2,261E-08	205	8,00	-	-	-	-	3
6	497066,08	1411971,64	2,00	3,25E-06	2,596E-08	27	8,00	-	-	-	-	3
5	497533,59	1411806,24	2,00	3,86E-06	3,087E-08	120	8,00	-	-	-	-	3
7	497211,37	1412449,39	2,00	4,03E-06	3,225E-08	294	8,00	-	-	-	-	3
4	497416,28	1412105,73	2,00	2,12E-05	1,695E-07	189	0,60	-	-	-	-	2
1	497410,90	1412080,00	2,00	2,76E-05	2,207E-07	160	0,60	-	-	-	-	2
3	497367,34	1412186,10	2,00	2,77E-05	2,216E-07	254	0,70	-	-	-	-	2
2	497336,02	1412111,47	2,00	4,25E-05	3,400E-07	56	0,50	-	-	-	-	2

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	
8	497688,10	1412274,87	2,00	2,86E-11	1,429E-09	204	8,00	-	-	-	-	3
6	497066,08	1411971,64	2,00	3,25E-11	1,627E-09	28	8,00	-	-	-	-	3
5	497533,59	1411806,24	2,00	3,93E-11	1,966E-09	120	8,00	-	-	-	-	3
7	497211,37	1412449,39	2,00	4,20E-11	2,100E-09	294	8,00	-	-	-	-	3
4	497416,28	1412105,73	2,00	2,07E-10	1,036E-08	189	0,60	-	-	-	-	2
1	497410,90	1412080,00	2,00	2,71E-10	1,355E-08	160	0,60	-	-	-	-	2
3	497367,34	1412186,10	2,00	2,74E-10	1,370E-08	234	0,50	-	-	-	-	2
2	497336,02	1412111,47	2,00	4,21E-10	2,107E-08	56	0,50	-	-	-	-	2

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	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ

Лист

139

8	497688,10	1412274,87	2,00	2,70E-08	5,401E-06	204	8,00	-	-	-	-	3
6	497066,08	1411971,64	2,00	3,07E-08	6,150E-06	28	8,00	-	-	-	-	3
5	497533,59	1411806,24	2,00	3,71E-08	7,427E-06	120	8,00	-	-	-	-	3
7	497211,37	1412449,39	2,00	3,96E-08	7,929E-06	294	8,00	-	-	-	-	3
4	497416,28	1412105,73	2,00	1,96E-07	3,917E-05	189	0,60	-	-	-	-	2
1	497410,90	1412080,00	2,00	2,56E-07	5,122E-05	160	0,60	-	-	-	-	2
3	497367,34	1412186,10	2,00	2,58E-07	5,170E-05	234	0,50	-	-	-	-	2
2	497336,02	1412111,47	2,00	3,98E-07	7,963E-05	56	0,50	-	-	-	-	2

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

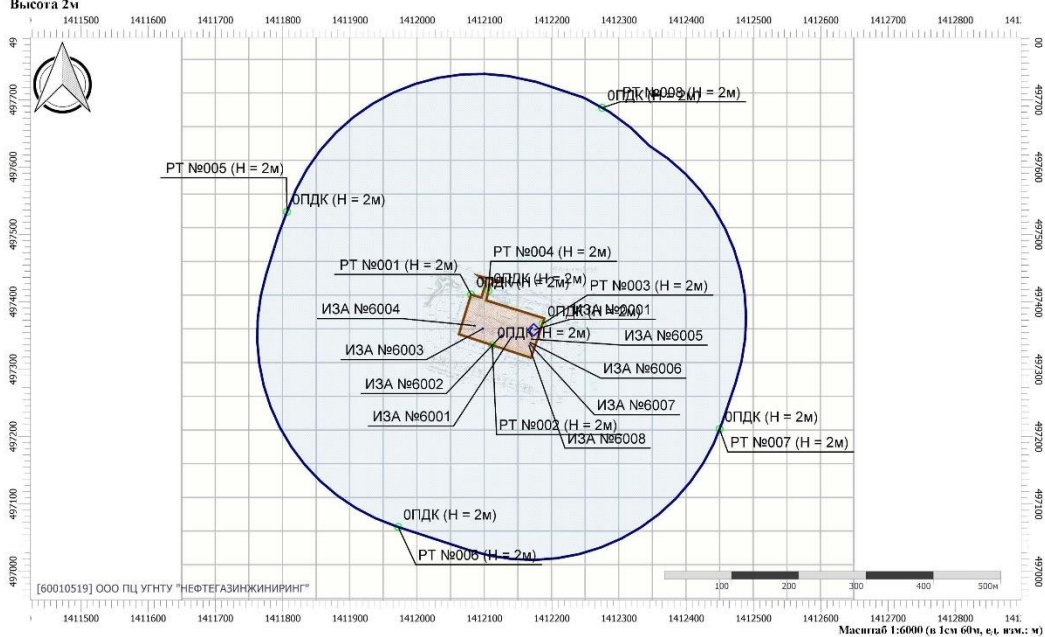
№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
8	497688,10	1412274,87	2,00	1,39E-06	6,944E-05	204	8,00	-	-	-	-	3
6	497066,08	1411971,64	2,00	1,58E-06	7,905E-05	28	8,00	-	-	-	-	3
5	497533,59	1411806,24	2,00	1,91E-06	9,550E-05	120	8,00	-	-	-	-	3
7	497211,37	1412449,39	2,00	2,04E-06	1,020E-04	294	8,00	-	-	-	-	3
4	497416,28	1412105,73	2,00	1,01E-05	5,032E-04	189	0,60	-	-	-	-	2
1	497410,90	1412080,00	2,00	1,32E-05	6,582E-04	160	0,60	-	-	-	-	2
3	497367,34	1412186,10	2,00	1,33E-05	6,654E-04	234	0,50	-	-	-	-	2
2	497336,02	1412111,47	2,00	2,05E-05	0,001	56	0,50	-	-	-	-	2

Вещество: 1052
Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидроксиметан)

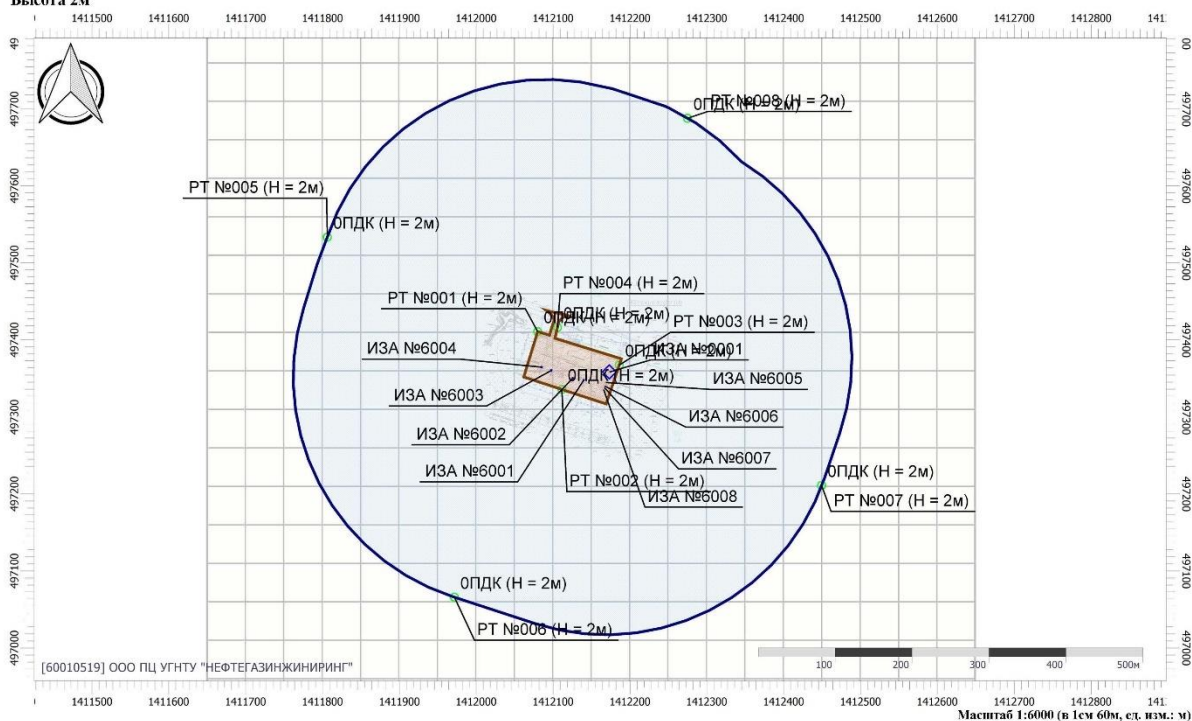
№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	497533,59	1411806,24	2,00	1,76E-05	1,759E-05	115	6,60	-	-	-	-	3
6	497066,08	1411971,64	2,00	2,07E-05	2,074E-05	35	5,40	-	-	-	-	3
8	497688,10	1412274,87	2,00	2,16E-05	2,157E-05	197	5,10	-	-	-	-	3
7	497211,37	1412449,39	2,00	2,44E-05	2,441E-05	298	4,30	-	-	-	-	3
1	497410,90	1412080,00	2,00	1,18E-04	1,185E-04	119	0,80	-	-	-	-	2
4	497416,28	1412105,73	2,00	1,48E-04	1,482E-04	130	0,70	-	-	-	-	2
2	497336,02	1412111,47	2,00	2,00E-04	2,000E-04	70	0,60	-	-	-	-	2
3	497367,34	1412186,10	2,00	3,17E-04	3,170E-04	235	0,50	-	-	-	-	2

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

Вариант расчета: Схем.№84, 82, 85,81,83 Майоровского шр (16) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [07.07.2025 21:08 - 07.07.2025 21:08] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))
Параметр р: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



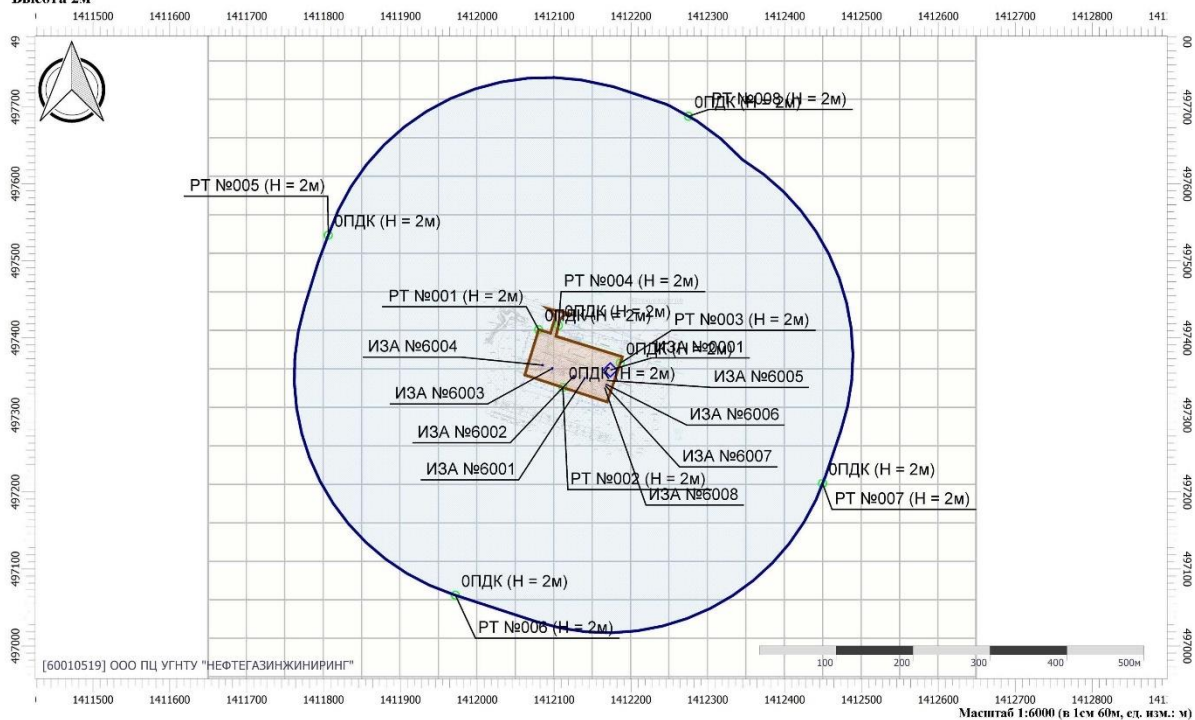
Вариант расчета: Скви.№84, 82, 85,81,83 Майоровского мр (16) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [07.07.2025 21:08 - 07.07.2025 21:08] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0410 (Метан)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



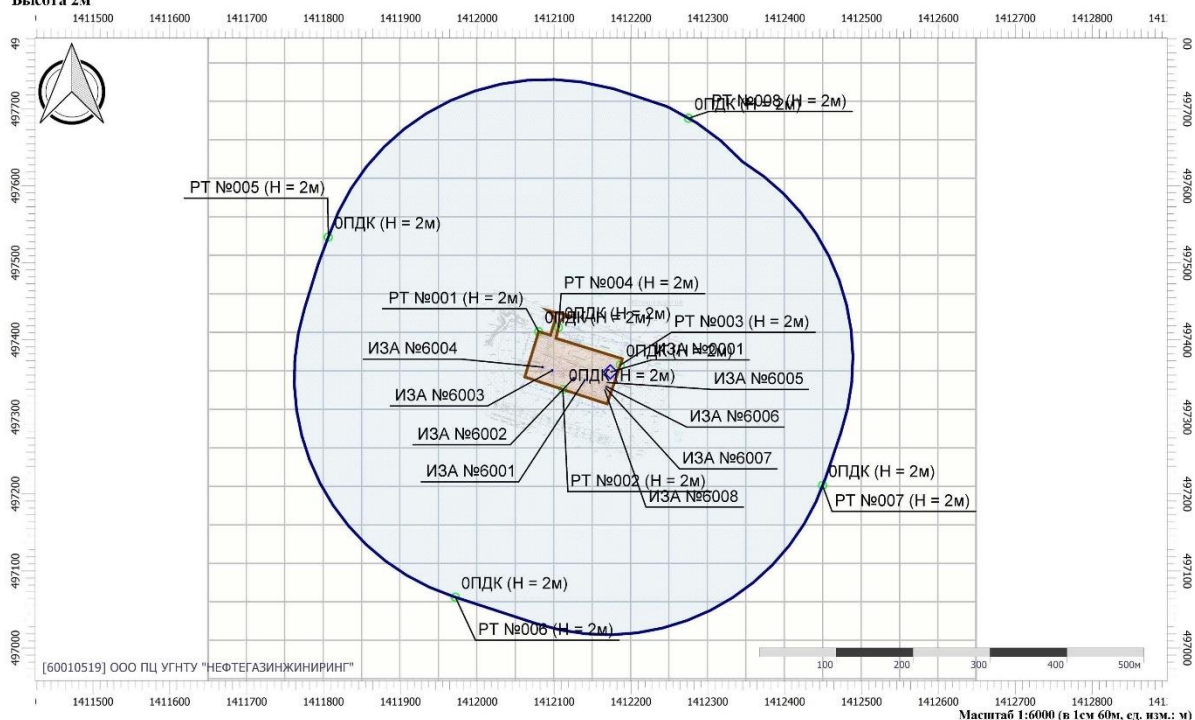
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Вариант расчета: Скви.№84, 82, 85,81,83 Майиоровского мр (16) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [07.07.2025 21:08 - 07.07.2025 21:08] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов С11Н-С15Н12)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



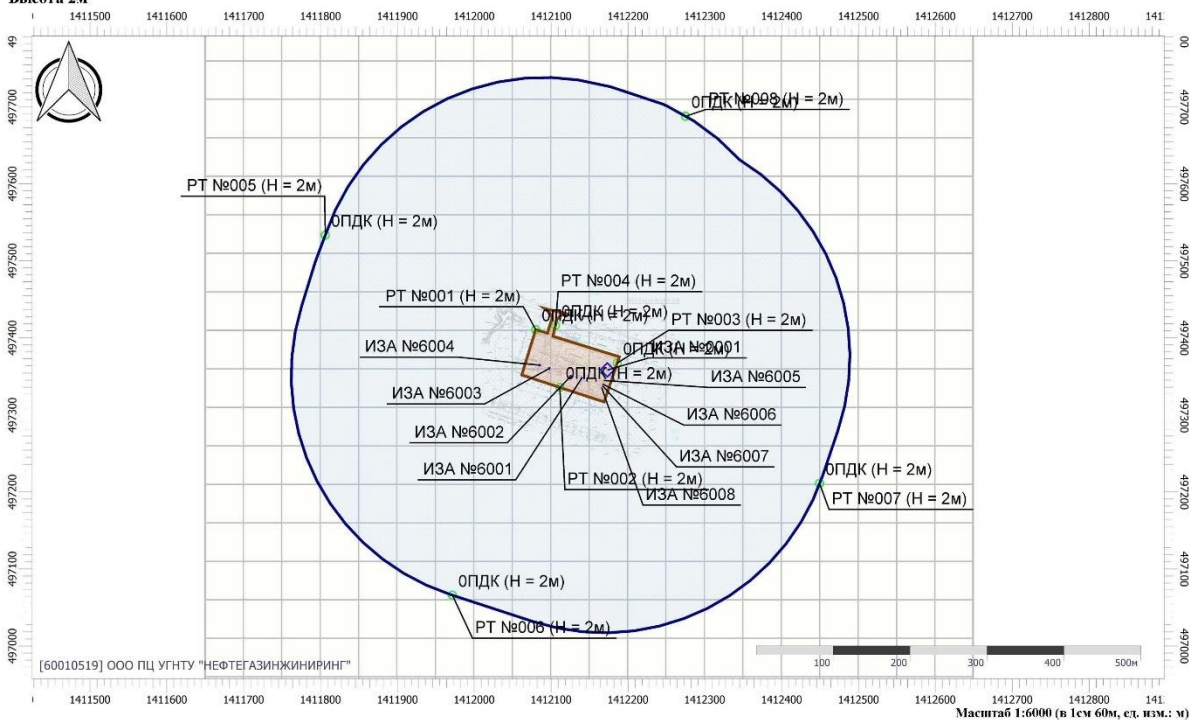
Вариант расчета: Сбв.№84, 82, 85,81,83 Майюровского мр (16) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [07.07.2025 21:08 - 07.07.2025 21:08] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



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

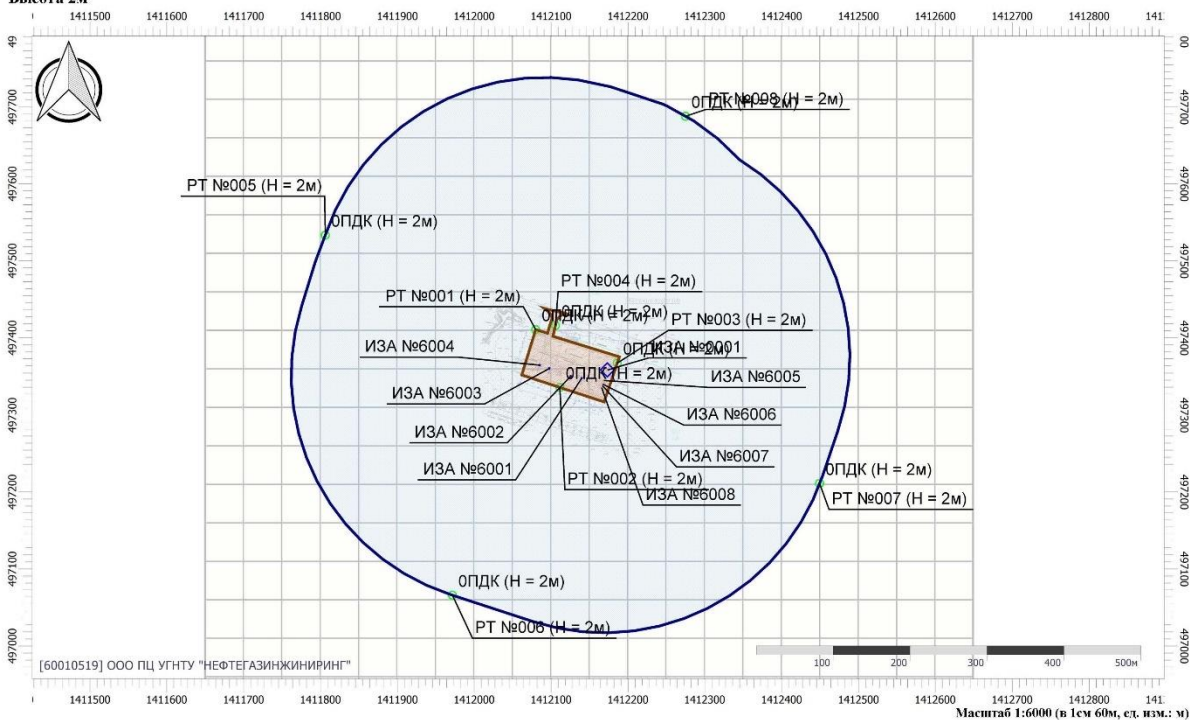
Отчет

Вариант расчета: Схв.№84, 82, 85,81,83 Майоровского мр (16) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [07.07.2025 21:08 - 07.07.2025 21:08] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 1052 (Метилловый спирт)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Отчет

Вариант расчета: Схв.№84, 82, 85,81,83 Майоровского мр (16) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [07.07.2025 21:08 - 07.07.2025 21:08] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: Все вещества (Объединенный результат)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ

Среднегодовые концентрации (ЛЕТО)

УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Copyright © 1990-2024 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"
Регистрационный номер: 60010519

Предприятие: 16, Скви.№84, 82, 85,81,83 Майоровского мр

Город: 16, Самара

Район: 16, Майоровское

Адрес предприятия:

Разработчик:

ИНН:

ОКПО:

Отрасль:

Величина нормативной санзоны: 0 м

ВИД: 2, Эксплуатация

ВР: 1, Расчет

Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017»

Расчет завершен успешно. Рассчитано 5 веществ.

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-17,1
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	26,7
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	160
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	8
Плотность атмосферного воздуха, кг/м3:	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Роза ветров, %

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
13,00	11,00	6,00	21,00	20,00	10,00	9,00	10,00

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										144
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Параметры источников выбросов

Учет:
"0%" - источник учитывается с исключением из фона;
"4%" - источник учитывается без исключения из фона;
"- " - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
При отсутствии отметок источник не учитывается.

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 - Автоматическая (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		Коэф. реп.	Координаты				
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)	
№ п.п.: 0, № цеха: 0																			
+	1	Блок дозирования реагента	2	1	4,3	0,05	0,00	1,02	1,29	25,00	0,00	-	-	1	497358,59	1412173,38	0,00	0,00	
Лето																			
Зима																			
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (r/c)		Выброс, (t/r)		F	См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um
1052		Метиловый спирт					0,0000691		0,002180		1	0,00		24,51	0,50	0,00		11,09	0,50
+	6001	Скважина №84	1	3	2	0,00			1,29	-	2,76	-	-	1	497349,40	1412140,20	497346,60	1412139,50	
Лето																			
Зима																			
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (r/c)		Выброс, (t/r)		F	См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					1,0000000E-08		2,500000E-07		1	0,00		11,40	0,50	0,00		11,40	0,50
0410		Метан					6,1100000E-10		2,000000E-08		1	0,00		11,40	0,50	0,00		11,40	0,50
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0000023		0,000073		1	0,00		11,40	0,50	0,00		11,40	0,50
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0000297		0,000936		1	0,00		11,40	0,50	0,00		11,40	0,50
+	6002	Скважина №82	1	3	2	0,00			1,29	-	2,76	-	-	1	497352,00	1412125,90	497349,20	1412125,20	
Лето																			
Зима																			
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (r/c)		Выброс, (t/r)		F	См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					1,0000000E-08		2,500000E-07		1	0,00		11,40	0,50	0,00		11,40	0,50
0410		Метан					6,1100000E-10		2,000000E-08		1	0,00		11,40	0,50	0,00		11,40	0,50
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0000023		0,000073		1	0,00		11,40	0,50	0,00		11,40	0,50
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0000297		0,000936		1	0,00		11,40	0,50	0,00		11,40	0,50
+	6003	Скважина №81	1	3	2	0,00			1,29	-	2,76	-	-	1	497362,00	1412098,00	497359,20	1412097,30	
Лето																			
Зима																			
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (r/c)		Выброс, (t/r)		F	См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					1,0000000E-08		2,500000E-07		1	0,00		11,40	0,50	0,00		11,40	0,50
0410		Метан					6,1100000E-10		2,000000E-08		1	0,00		11,40	0,50	0,00		11,40	0,50
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0000023		0,000073		1	0,00		11,40	0,50	0,00		11,40	0,50
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0000297		0,000936		1	0,00		11,40	0,50	0,00		11,40	0,50
+	6004	Скважина №83	1	3	2	0,00			1,29	-	2,76	-	-	1	497366,10	1412085,70	497363,30	1412085,00	
Лето																			
Зима																			
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (r/c)		Выброс, (t/r)		F	См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					1,0000000E-08		2,500000E-07		1	0,00		11,40	0,50	0,00		11,40	0,50
0410		Метан					6,1100000E-10		2,000000E-08		1	0,00		11,40	0,50	0,00		11,40	0,50
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0000023		0,000073		1	0,00		11,40	0,50	0,00		11,40	0,50
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0000297		0,000936		1	0,00		11,40	0,50	0,00		11,40	0,50
+	6005	ИЗУ-1	1	3	2	0,00			1,29	-	1,33	-	-	1	497345,20	1412168,50	497344,80	1412169,70	
Лето																			
Зима																			
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (r/c)		Выброс, (t/r)		F	См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					2,3367000E-09		7,000000E-08		1	0,00		11,40	0,50	0,00		11,40	0,50
0410		Метан					1,8327000E-10		1,000000E-08		1	0,00		11,40	0,50	0,00		11,40	0,50
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0000007		0,000022		1	0,00		11,40	0,50	0,00		11,40	0,50
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0000089		0,000281		1	0,00		11,40	0,50	0,00		11,40	0,50
+	6006	ИЗУ-2	1	3	2	0,00			1,29	-	1,33	-	-	1	497340,50	1412168,80	497340,10	1412168,00	
Лето																			
Зима																			
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (r/c)		Выброс, (t/r)		F	См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					2,3367000E-09		7,000000E-08		1	0,00		11,40	0,50	0,00		11,40	0,50

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ

Лист

145

Изм. Колуч Лист № док. Подп. Дата

0410	Метан	1,8327000E-10	1,000000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50								
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000007	0,000022	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50								
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000089	0,000281	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50								
+	6007	ИЗУ-4	1	3	2	0,00			1,29	-	1,33	-	-	1	497338,40	1412166,40	497338,00	1412167,60
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето						Зима			
									См/ПДК	Хм	Um				См/ПДК	Хм	Um	
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	2,3400000E-09	7,000000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40
0410	Метан	1,8327000E-10	1,000000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000007	0,000022	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000089	0,000281	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40
+	6008	ИЗУ-5	1	3	2	0,00			1,29	-	1,33	-	-	1	497335,80	1412165,30	497335,40	1412166,50
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето						Зима			
									См/ПДК	Хм	Um				См/ПДК	Хм	Um	
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	2,3400000E-09	7,000000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40
0410	Метан	1,8327000E-10	1,000000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000007	0,000022	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000089	0,000281	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40

Изм.

Колуч

Лист

№ док.

Подп.

Дата

Инва. № подл.

Подп. и дата

Взам. инв. №

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	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6001	3	1	1,0000000E-08	2,500000E-07	0,0000000
0	0	6002	3	1	1,0000000E-08	2,500000E-07	0,0000000
0	0	6003	3	1	1,0000000E-08	2,500000E-07	0,0000000
0	0	6004	3	1	1,0000000E-08	2,500000E-07	0,0000000
0	0	6005	3	1	2,3367000E-09	7,000000E-08	0,0000000
0	0	6006	3	1	2,3367000E-09	7,000000E-08	0,0000000
0	0	6007	3	1	2,3400000E-09	7,000000E-08	0,0000000
0	0	6008	3	1	2,3400000E-09	7,000000E-08	0,0000000
Итого:					4,93534E-008	1,28E-006	0

Вещество: 0410

Метан

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6001	3	1	6,1100000E-10	2,000000E-08	0,0000000
0	0	6002	3	1	6,1100000E-10	2,000000E-08	0,0000000
0	0	6003	3	1	6,1100000E-10	2,000000E-08	0,0000000
0	0	6004	3	1	6,1100000E-10	2,000000E-08	0,0000000
0	0	6005	3	1	1,8327000E-10	1,000000E-08	0,0000000
0	0	6006	3	1	1,8327000E-10	1,000000E-08	0,0000000
0	0	6007	3	1	1,8327000E-10	1,000000E-08	0,0000000
0	0	6008	3	1	1,8327000E-10	1,000000E-08	0,0000000
Итого:					3,17708E-009	1,2E-007	0

Вещество: 0415

Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6001	3	1	0,0000023	0,000073	0,0000000
0	0	6002	3	1	0,0000023	0,000073	0,0000000
0	0	6003	3	1	0,0000023	0,000073	0,0000000
0	0	6004	3	1	0,0000023	0,000073	0,0000000
0	0	6005	3	1	0,0000007	0,000022	0,0000000

Взам. инв. №								
	Подп. и дата							
Инв. № подл.								
						РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ		Лист 147
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

0	0	6006	3	1	0,0000007	0,000022	0,0000000
0	0	6007	3	1	0,0000007	0,000022	0,0000000
0	0	6008	3	1	0,0000007	0,000022	0,0000000
Итого:					1,2E-005	0,0003792	0

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6001	3	1	0,0000297	0,000936	0,0000000
0	0	6002	3	1	0,0000297	0,000936	0,0000000
0	0	6003	3	1	0,0000297	0,000936	0,0000000
0	0	6004	3	1	0,0000297	0,000936	0,0000000
0	0	6005	3	1	0,0000089	0,000281	0,0000000
0	0	6006	3	1	0,0000089	0,000281	0,0000000
0	0	6007	3	1	0,0000089	0,000281	0,0000000
0	0	6008	3	1	0,0000089	0,000281	0,0000000
Итого:					0,00015432	0,00486704	0

Вещество: 1052
Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидроксиметан)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	1	1	1	0,0000691	0,002180	0,0000000
Итого:					6,912E-005	0,00217977	0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ

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.
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	-	-	Нет	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-C10H22	ПДК м/р	50	ПДК с/с	5	-	-	Нет	Нет
1052	Метиловый спирт	ПДК м/р	1	ПДК с/г	0,2	ПДК с/с	0,5	Нет	Нет

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ		Лист
								149

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

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

						РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							150
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

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					
2	Полное описание	497910,10	1412149,50	496860,10	1412149,50	1000,00	0,00	50,00	50,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	Х	У			
1	497410,90	1412080,00	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
2	497336,02	1412111,47	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
3	497367,34	1412186,10	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
4	497416,28	1412105,73	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
5	497533,59	1411806,24	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"
6	497066,08	1411971,64	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"
7	497211,37	1412449,39	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"
8	497688,10	1412274,87	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ

Лист

151

Результаты расчета по веществам (расчетные точки)

Типы точек:

- 0 - расчетная точка пользователя
- 1 - точка на границе охранной зоны
- 2 - точка на границе производственной зоны
- 3 - точка на границе СЗЗ
- 4 - на границе жилой зоны
- 5 - на границе застройки
- 6 - 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	
7	497211,37	1412449,39	2,00	1,63E-06	3,259E-09	-	-	-	-	-	-	3
8	497688,10	1412274,87	2,00	1,70E-06	3,398E-09	-	-	-	-	-	-	3
6	497066,08	1411971,64	2,00	1,97E-06	3,948E-09	-	-	-	-	-	-	3
5	497533,59	1411806,24	2,00	2,11E-06	4,214E-09	-	-	-	-	-	-	3
3	497367,34	1412186,10	2,00	2,03E-05	4,063E-08	-	-	-	-	-	-	2
4	497416,28	1412105,73	2,00	2,65E-05	5,290E-08	-	-	-	-	-	-	2
1	497410,90	1412080,00	2,00	3,03E-05	6,065E-08	-	-	-	-	-	-	2
2	497336,02	1412111,47	2,00	4,04E-05	8,081E-08	-	-	-	-	-	-	2

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	
6	497066,08	1411971,64	2,00	-	2,530E-10	-	-	-	-	-	-	3
7	497211,37	1412449,39	2,00	-	2,122E-10	-	-	-	-	-	-	3
2	497336,02	1412111,47	2,00	-	5,079E-09	-	-	-	-	-	-	2
3	497367,34	1412186,10	2,00	-	2,742E-09	-	-	-	-	-	-	2
1	497410,90	1412080,00	2,00	-	3,785E-09	-	-	-	-	-	-	2
4	497416,28	1412105,73	2,00	-	3,346E-09	-	-	-	-	-	-	2
5	497533,59	1411806,24	2,00	-	2,682E-10	-	-	-	-	-	-	3
8	497688,10	1412274,87	2,00	-	2,207E-10	-	-	-	-	-	-	3

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	

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

7	497211,37	1412449,39	2,00	1,60E-08	8,012E-07	-	-	-	-	-	-	3
8	497688,10	1412274,87	2,00	1,67E-08	8,333E-07	-	-	-	-	-	-	3
6	497066,08	1411971,64	2,00	1,91E-08	9,557E-07	-	-	-	-	-	-	3
5	497533,59	1411806,24	2,00	2,03E-08	1,013E-06	-	-	-	-	-	-	3
3	497367,34	1412186,10	2,00	2,07E-07	1,035E-05	-	-	-	-	-	-	2
4	497416,28	1412105,73	2,00	2,53E-07	1,264E-05	-	-	-	-	-	-	2
1	497410,90	1412080,00	2,00	2,86E-07	1,431E-05	-	-	-	-	-	-	2
2	497336,02	1412111,47	2,00	3,84E-07	1,919E-05	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№	Коорд X(м)	Коорд Y(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	
7	497211,37	1412449,39	2,00	2,06E-06	1,030E-05	-	-	-	-	-	-	3
8	497688,10	1412274,87	2,00	2,14E-06	1,072E-05	-	-	-	-	-	-	3
6	497066,08	1411971,64	2,00	2,46E-06	1,229E-05	-	-	-	-	-	-	3
5	497533,59	1411806,24	2,00	2,61E-06	1,303E-05	-	-	-	-	-	-	3
3	497367,34	1412186,10	2,00	2,66E-05	1,332E-04	-	-	-	-	-	-	2
4	497416,28	1412105,73	2,00	3,25E-05	1,625E-04	-	-	-	-	-	-	2
1	497410,90	1412080,00	2,00	3,68E-05	1,839E-04	-	-	-	-	-	-	2
2	497336,02	1412111,47	2,00	4,93E-05	2,467E-04	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 1052
Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидроксиметан)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(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	
5	497533,59	1411806,24	2,00	1,02E-05	2,040E-06	-	-	-	-	-	-	3
6	497066,08	1411971,64	2,00	1,07E-05	2,147E-06	-	-	-	-	-	-	3
7	497211,37	1412449,39	2,00	1,22E-05	2,441E-06	-	-	-	-	-	-	3
8	497688,10	1412274,87	2,00	1,39E-05	2,775E-06	-	-	-	-	-	-	3
1	497410,90	1412080,00	2,00	7,79E-05	1,559E-05	-	-	-	-	-	-	2
2	497336,02	1412111,47	2,00	1,00E-04	2,000E-05	-	-	-	-	-	-	2
4	497416,28	1412105,73	2,00	1,25E-04	2,495E-05	-	-	-	-	-	-	2
3	497367,34	1412186,10	2,00	1,59E-04	3,171E-05	-	-	-	-	-	-	2

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

Отчет

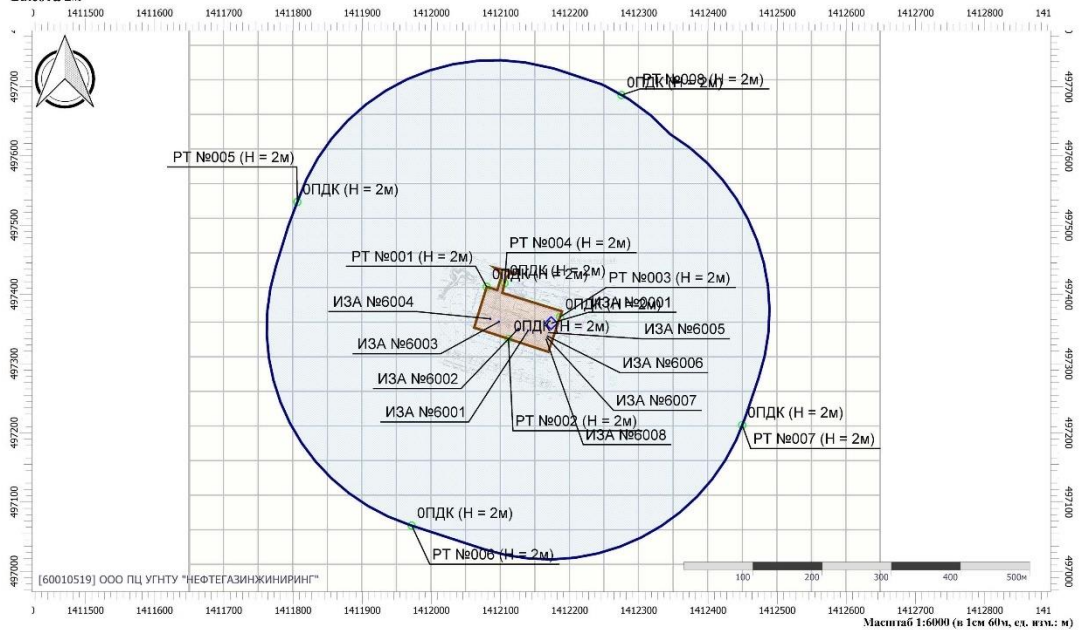
Вариант расчета: Схв.№84, 82, 85,81,83 Майоровского мр (16) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [07.07.2025 21:08 - 07.07.2025 21:08]

Тип расчета: Расчеты по пешествам

Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Валорол сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Отчет

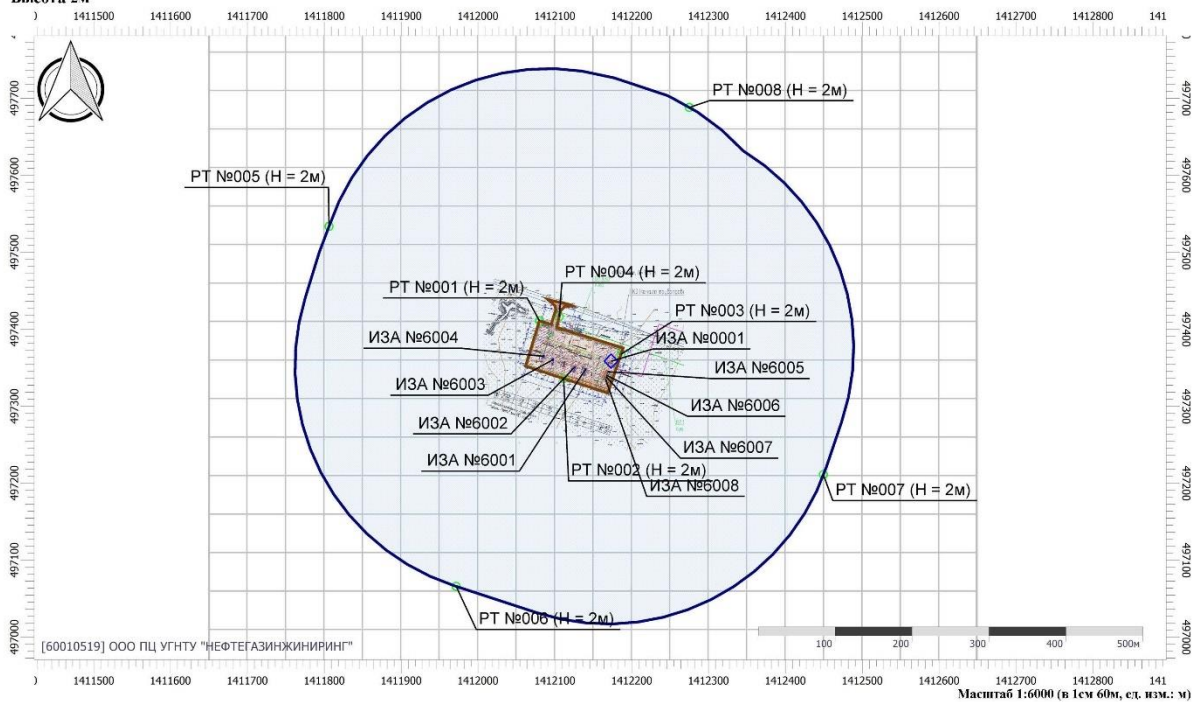
Вариант расчета: Схв.№84, 82, 85,81,83 Майоровского мр (16) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [07.07.2025 21:08 - 07.07.2025 21:08]

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0410 (Метан)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ

Лист

154

Изм. Колуч Лист № док. Подп. Дата

Отчет

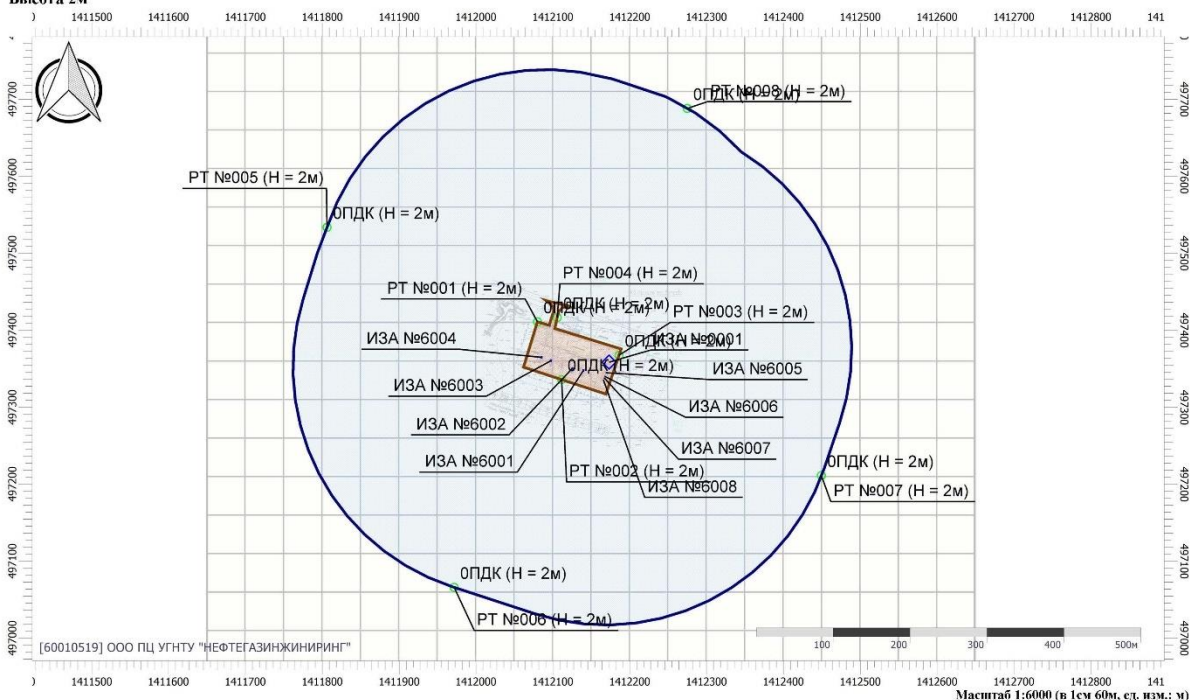
Вариант расчета: Скв.№84, 82, 85,81,83 Майоровского мр (16) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [07.07.2025 21:08 - 07.07.2025 21:08]

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Отчет

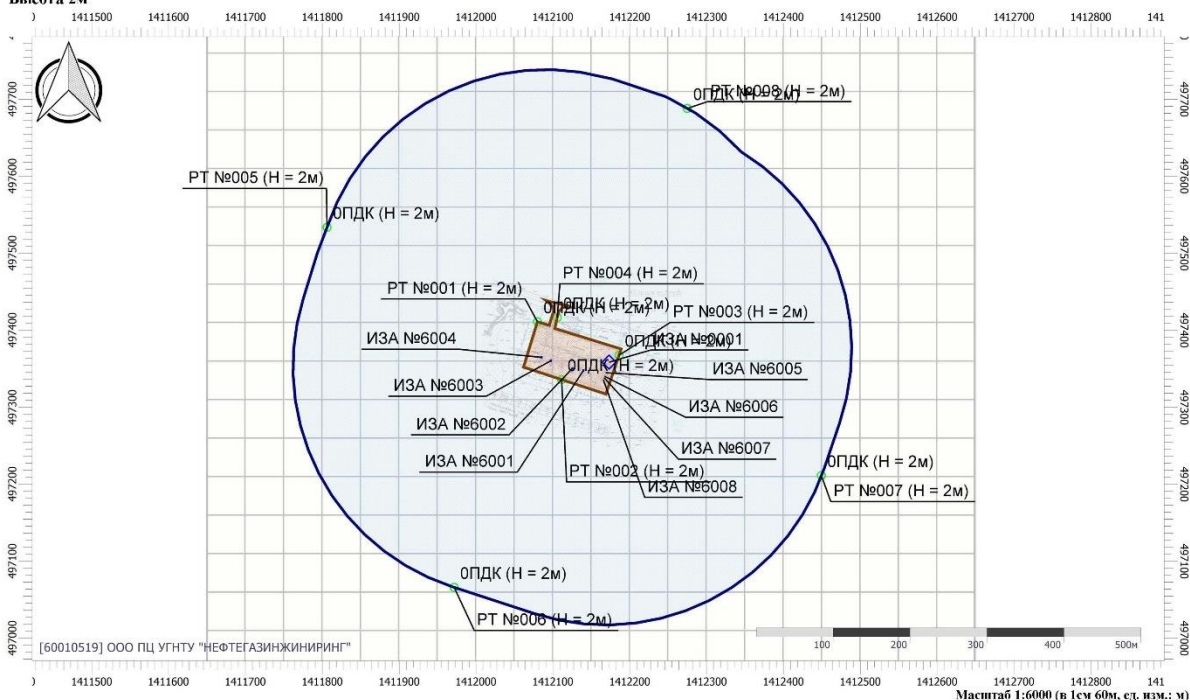
Вариант расчета: Скв.№84, 82, 85,81,83 Майоровского мр (16) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [07.07.2025 21:08 - 07.07.2025 21:08]

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

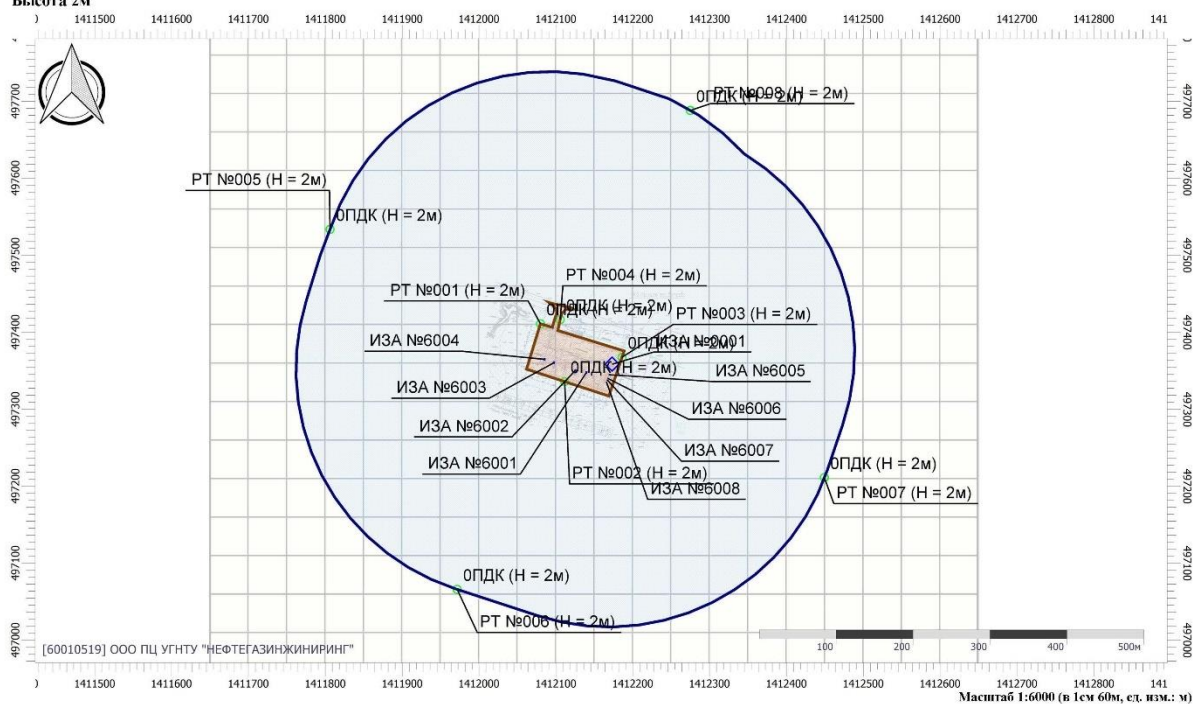
РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ

Лист

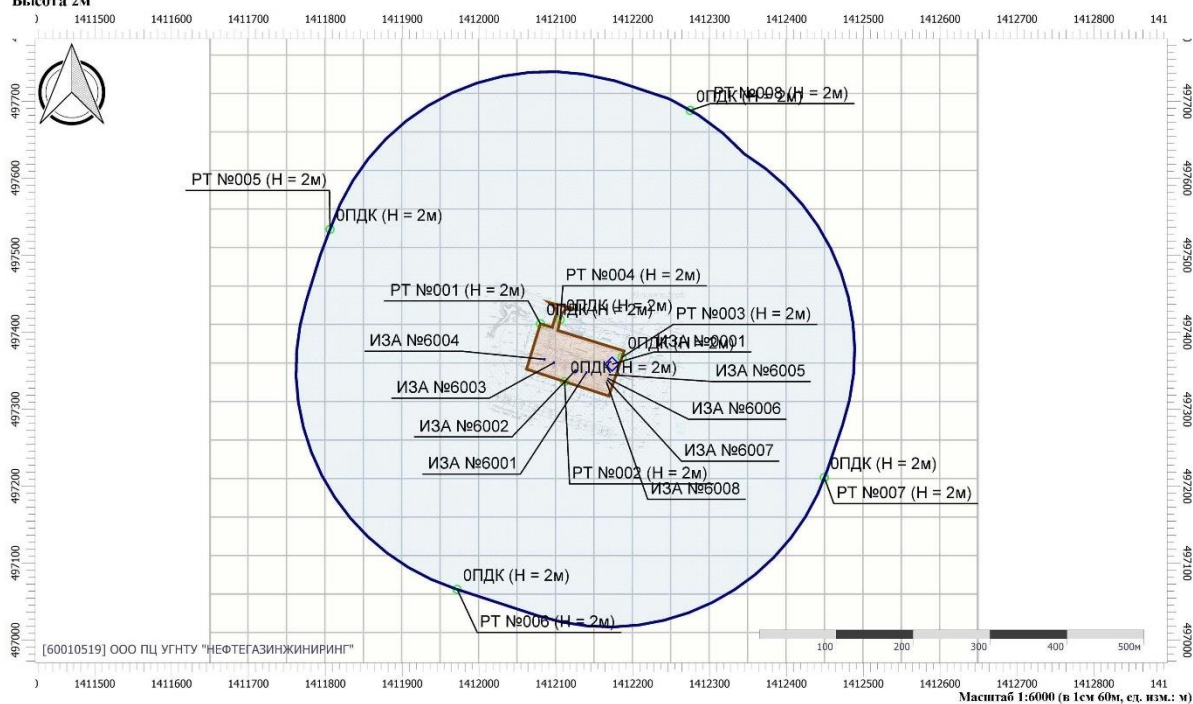
155

Изм. Кол.уч Лист № док. Подп. Дата

Вариант расчета: Сбв.№84, 82, 85,81,83 Майоровского мр (16) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [07.07.2025 21:08 - 07.07.2025 21:08]
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 1052 (Метилловый спирт)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Вариант расчета: Сбв.№84, 82, 85,81,83 Майоровского мр (16) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [07.07.2025 21:08 - 07.07.2025 21:08]
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: Все вещества (Объединенный результат)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Copyright © 1990-2024 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"
Регистрационный номер: 60010519

Предприятие: 16, Скв.№84, 82, 85,81,83 Майоровского мр
Город: 16, Самара
Район: 16, Майоровское
Адрес предприятия:
Разработчик:
ИНН:
ОКПО:
Отрасль:
Величина нормативной санзоны: 0 м
ВИД: 1, Строительство
ВР: 1, МР
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)
Расчет завершен успешно. Рассчитано 20 веществ/групп суммации.

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-17,1
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	26,7
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	160
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	8
Плотность атмосферного воздуха, кг/м3:	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										157
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

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.
При отсутствии отметок источник не учитывается.

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 - Автоматистраль (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. реп.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
№ пл.: 0, № цеха: 0																		
+	5501	ДЭС	1	1	2,5	0,15	0,42	23,77	1,29	450,00	0,00	-	-	1	473,30	637,20	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (t/c)	Выброс, (t/r)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um		См/ПДК	Xm	Um		
0301		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)					0,0686670	0,041280	1	0,68	54,25	4,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
0304		Азот (II) оксид (Азот монооксид)					0,0111580	0,006708	1	0,05	54,25	4,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
0328		Углерод (Пигмент черный)					0,0041670	0,002571	1	0,05	54,25	4,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
0330		Сера диоксид					0,0229170	0,013500	1	0,09	54,25	4,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
0337		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)					0,0750000	0,045000	1	0,03	54,25	4,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
0703		Бенз[а]пирен					0,0000001	4,710000E-08	1	0,00	54,25	4,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1325		Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метилоксид)					0,0008930	0,000514	1	0,04	54,25	4,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2732		Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)					0,0214290	0,012857	1	0,04	54,25	4,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
+	6501	Строительная техника	1	3	5	0,00			1,29	-	11,59	-	-	1	461,00	617,50	449,70	651,20
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (t/c)	Выброс, (t/r)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um		См/ПДК	Xm	Um		
0301		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)					0,1638560	0,226431	1	2,76	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
0304		Азот (II) оксид (Азот монооксид)					0,0266270	0,036795	1	0,22	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
0328		Углерод (Пигмент черный)					0,0438680	0,038657	1	0,99	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
0330		Сера диоксид					0,0207630	0,023804	1	0,14	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
0337		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)					0,5900560	0,360125	1	0,40	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2704		Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)					0,0096670	0,009744	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2732		Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)					0,0828850	0,063233	1	0,23	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
+	6502	Сварочные работы	1	3	5	0,00			1,29	-	25,98	-	-	1	460,20	684,50	444,40	678,80
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (t/c)	Выброс, (t/r)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um		См/ПДК	Xm	Um		
0123		Железа оксид					0,0009470	0,000681	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
0143		Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)					0,0000820	0,000059	1	0,03	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
0301		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)					0,0001060	0,000077	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
0304		Азот (II) оксид (Азот монооксид)					0,0000170	0,000012	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
0337		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)					0,0011780	0,000848	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
0342		Фториды газообразные					0,0000660	0,000048	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
0344		Фториды плохо растворимые					0,0002920	0,000210	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2908		Пыль неорганическая: 70-20% SiO2					0,0001240	0,000089	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

РЧН.072-24-П-ОВОС-ТЧ

Лист

158

Изм. Колуч Лист № док. Подп. Дата

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

диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	0,0009470	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0009470		0,00			0,00		

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
0	0	6502	3	0,0000820	1	0,03	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000820		0,03			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
0	0	5501	1	0,0686670	1	0,68	54,25	4,52	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0,1638560	1	2,76	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0,0001060	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,2326290		3,44			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
0	0	5501	1	0,0111580	1	0,05	54,25	4,52	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0,0266270	1	0,22	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0,0000170	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0378020		0,28			0,00		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ

Лист

159

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0041670	1	0,05	54,25	4,52	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0,0438680	1	0,99	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0480350		1,04			0,00		

Вещество: 0330
Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0229170	1	0,09	54,25	4,52	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0,0207630	1	0,14	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0436800		0,23			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
0	0	5501	1	0,0750000	1	0,03	54,25	4,52	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0,5900560	1	0,40	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0,0011780	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,6662340		0,43			0,00		

Вещество: 0342
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	0,0000660	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000660		0,01			0,00		

Вещество: 0344
Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	0,0002920	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0002920		0,00			0,00		

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

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0000001	1	0,00	54,25	4,52	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000001		0,00			0,00		

Вещество: 1326
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0008930	1	0,04	54,25	4,52	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0008930		0,04			0,00		

Вещество: 2704
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0096670	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0096670		0,01			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
0	0	5501	1	0,0214290	1	0,04	54,25	4,52	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0,0828850	1	0,23	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,1043140		0,27			0,00		

Вещество: 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)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	0,0001240	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0001240		0,00			0,00		

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

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: 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
0	0	6502	3	0342	0,0000660	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0344	0,0002920	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,0003580		0,02			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
0	0	5501	1	0301	0,0686670	1	0,68	54,25	4,52	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0301	0,1638560	1	2,76	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0301	0,0001060	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	5501	1	0330	0,0229170	1	0,09	54,25	4,52	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0330	0,0207630	1	0,14	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,2763090		2,29			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
0	0	5501	1	0330	0,0229170	1	0,09	54,25	4,52	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0330	0,0207630	1	0,14	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0342	0,0000660	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,0437460		0,13			0,00		

Суммарное значение См/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,80

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										162
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		X	Y
1	Фон	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)	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,000
0330	Сера диоксид	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,000
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	0,000
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,000

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м3 для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ			Лист 163

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							164

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	
		X	Y	X	Y					
4	Полное описание	1190,70	-179,05	-509,40	-179,05	3000,00	0,00	100,00	100,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	-236,50	-1023,60	2,00	на границе жилой зоны	Расчетная точка

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							165

Результаты расчета по веществам (расчетные точки)

Типы точек:

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

Вещество: 0123

диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-236,50	-1023,60	2,00	-	2,029E-05	68	8,00	-	-	-	-	4

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 ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-236,50	-1023,60	2,00	1,76E-04	1,757E-06	68	8,00	-	-	-	-	4

Вещество: 0301

Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-236,50	-1023,60	2,00	0,12	0,023	67	8,00	0,09	0,018	0,09	0,018	4

Вещество: 0304

Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-236,50	-1023,60	2,00	2,19E-03	8,748E-04	67	8,00	-	-	-	-	4

Вещество: 0328

Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-236,50	-1023,60	2,00	7,24E-03	0,001	67	8,00	-	-	-	-	4

Вещество: 0330

Сера диоксид

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-236,50	-1023,60	2,00	0,01	0,005	67	1,10	8,00E-03	0,004	8,00E-03	0,004	4

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

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

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-236,50	-1023,60	2,00	0,13	0,001	-	-	0,13	0,001	0,13	0,001	4

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 ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-236,50	-1023,60	2,00	0,16	0,815	67	8,00	0,16	0,800	0,16	0,800	4

Вещество: 0342
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-236,50	-1023,60	2,00	7,07E-05	1,414E-06	68	8,00	-	-	-	-	4

Вещество: 0344
Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-236,50	-1023,60	2,00	3,13E-05	6,257E-06	68	8,00	-	-	-	-	4

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-236,50	-1023,60	2,00	8,50E-03	1,700	-	-	8,50E-03	1,700	8,50E-03	1,700	4

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-236,50	-1023,60	2,00	0,01	0,500	-	-	0,01	0,500	0,01	0,500	4

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-236,50	-1023,60	2,00	-	3,163E-09	67	1,10	-	-	-	-	4

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-236,50	-1023,60	2,00	5,65E-04	2,825E-05	67	1,10	-	-	-	-	4

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 ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-236,50	-1023,60	2,00	4,32E-05	2,162E-04	67	8,00	-	-	-	-	4

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-236,50	-1023,60	2,00	1,99E-03	0,002	67	8,00	-	-	-	-	4

Вещество: 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)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-236,50	-1023,60	2,00	8,86E-06	2,657E-06	68	8,00	-	-	-	-	4

Вещество: 6053
Фтористый водород и плохо растворимые соли фтора

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-236,50	-1023,60	2,00	1,02E-04	-	68	8,00	-	-	-	-	4

Вещество: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-236,50	-1023,60	2,00	0,08	-	67	8,00	0,06	-	0,06	-	4

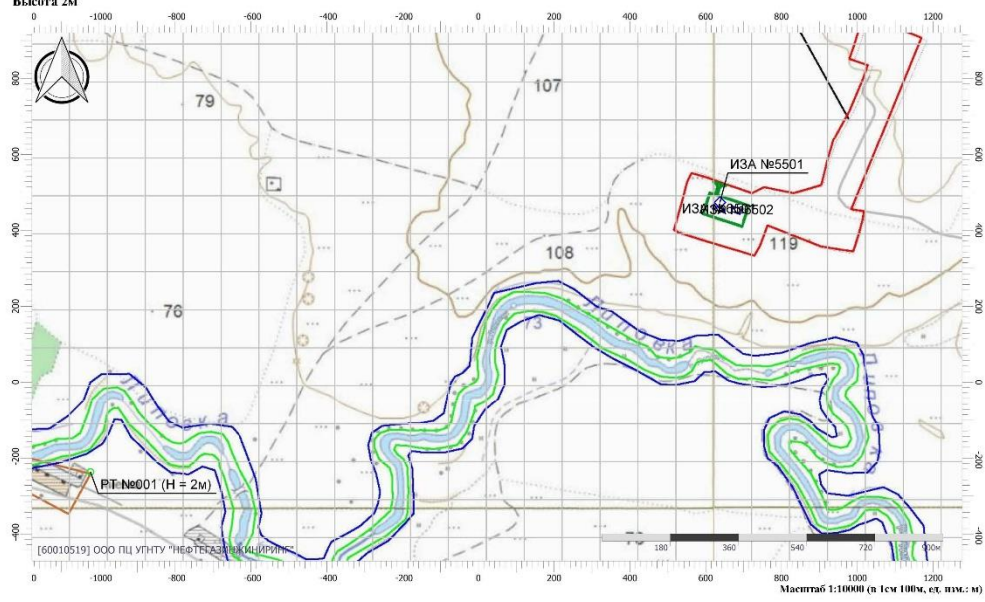
Вещество: 6205
Серы диоксид и фтористый водород

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-236,50	-1023,60	2,00	1,26E-03	-	67	1,10	-	-	-	-	4

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

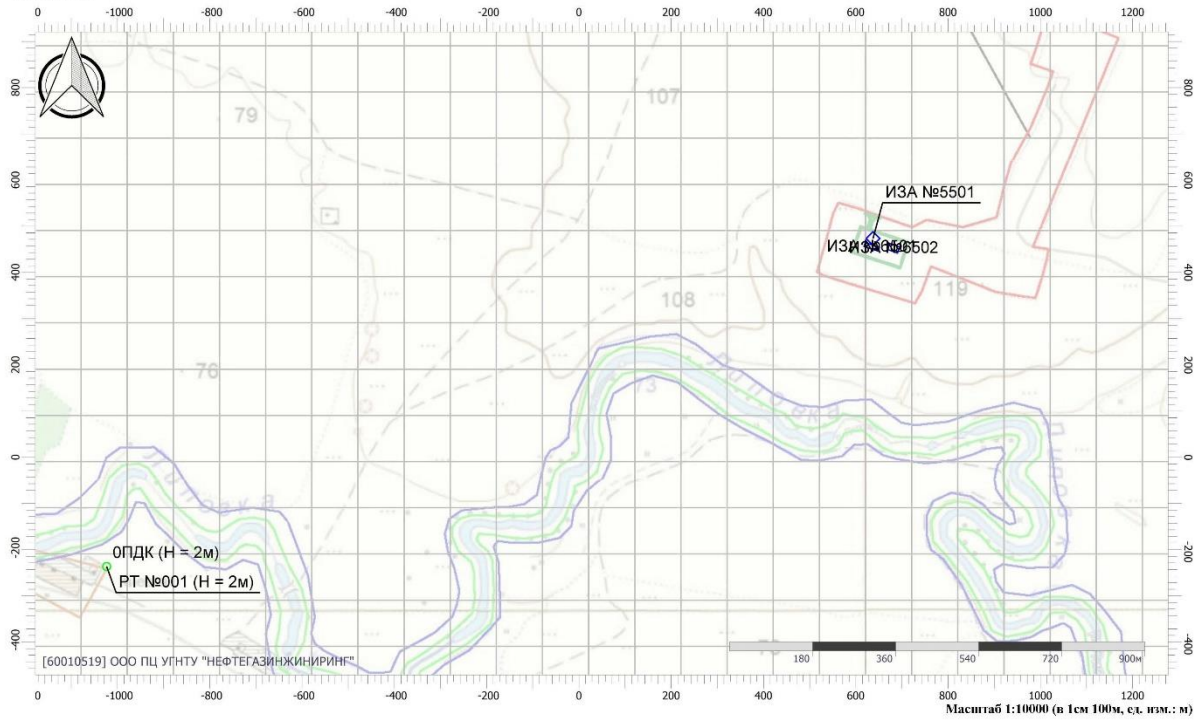
Отчет

Вариант расчета: Схв.№84, 82, 85,81,83 Майоровского мр (16) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [17.10.2024 10:54 - 17.10.2024 10:54] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0123 (Железа оксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

Вариант расчета: Схв.№84, 82, 85,81,83 Майоровского мр (16) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [17.10.2024 10:54 - 17.10.2024 10:54] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0143 (Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



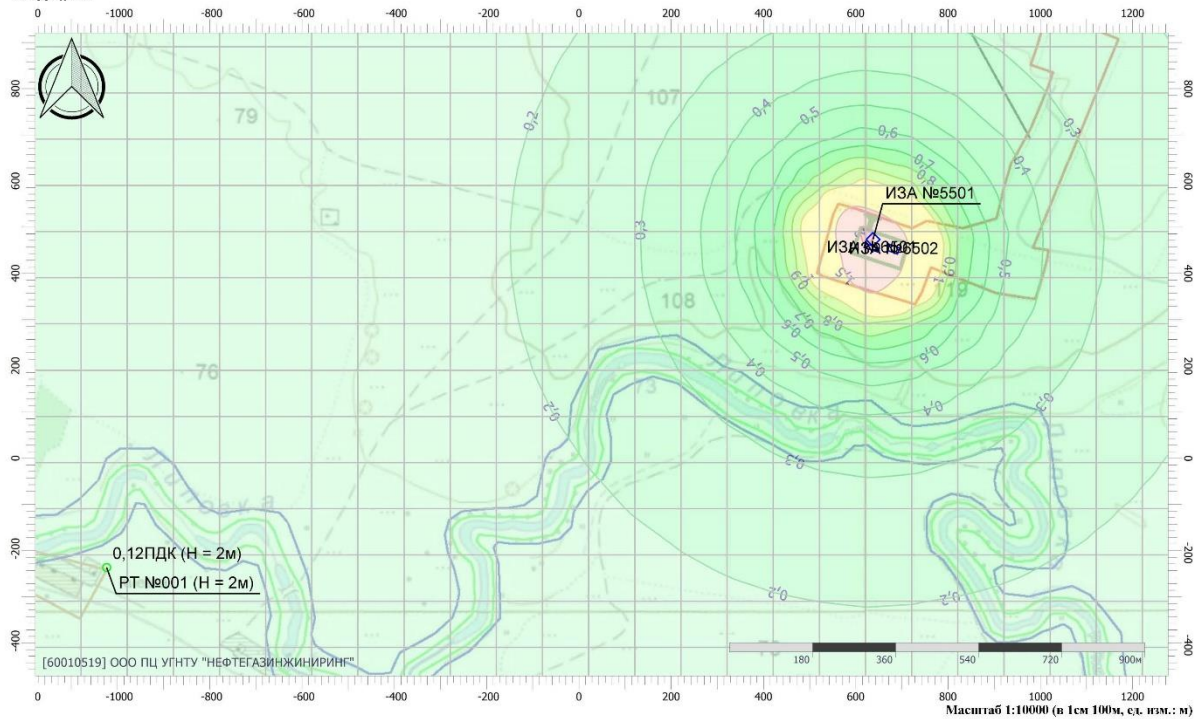
Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

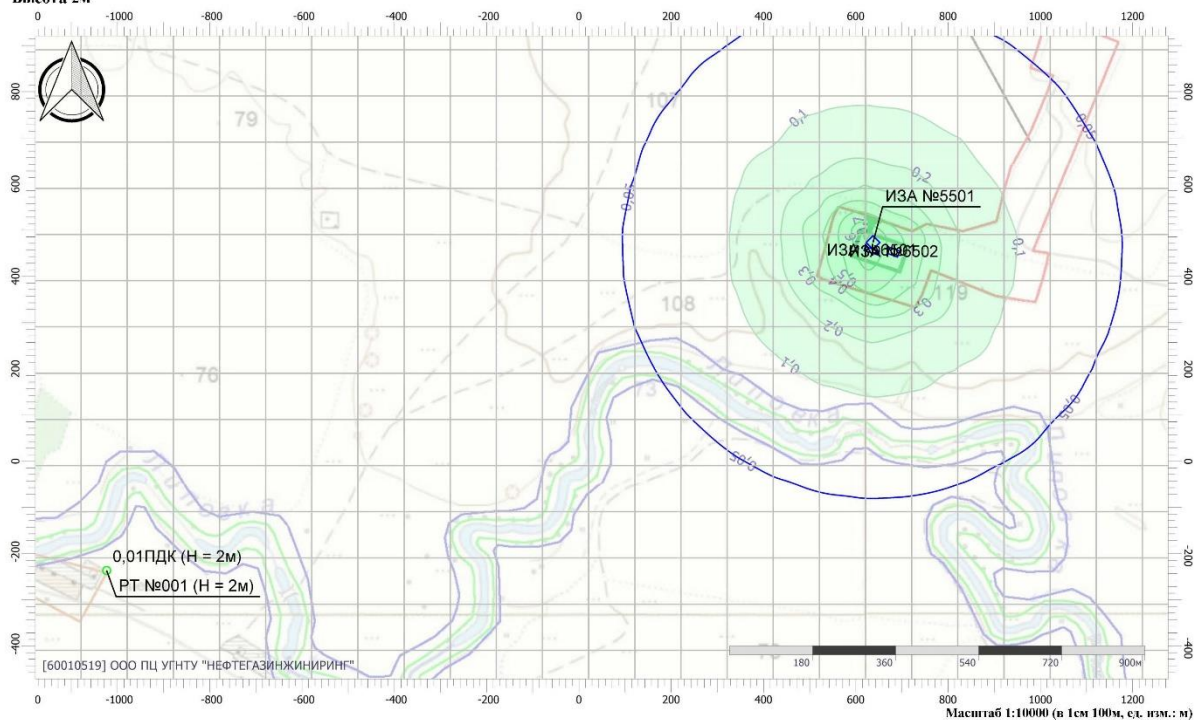
Отчет

Вариант расчета: Схв.№84, 82, 85,81,83 Майоровского мр (16) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [17.10.2024 10:54 - 17.10.2024 10:54] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



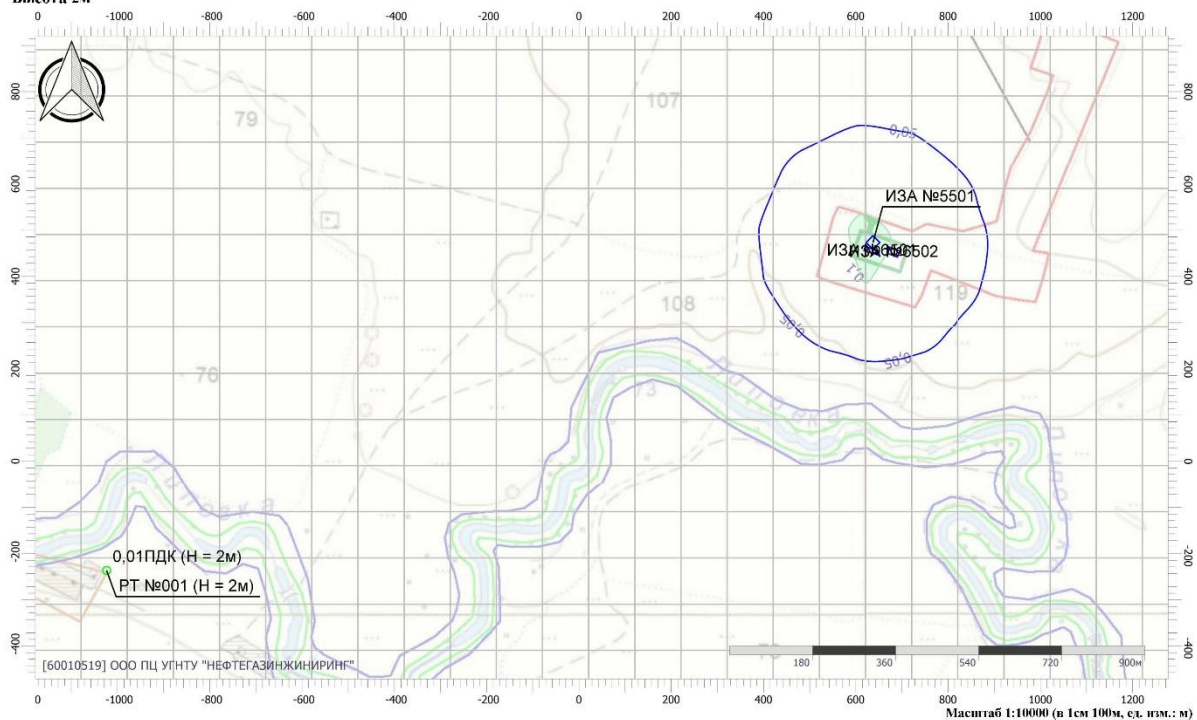
Отчет

Вариант расчета: Схв.№84, 82, 85,81,83 Майоровского мр (16) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [17.10.2024 10:54 - 17.10.2024 10:54] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

Вариант расчета: Схв.№84, 82, 85,81,83 Майоровского мр (16) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [17.10.2024 10:54 - 17.10.2024 10:54] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0330 (Сера диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Взам. инв. №

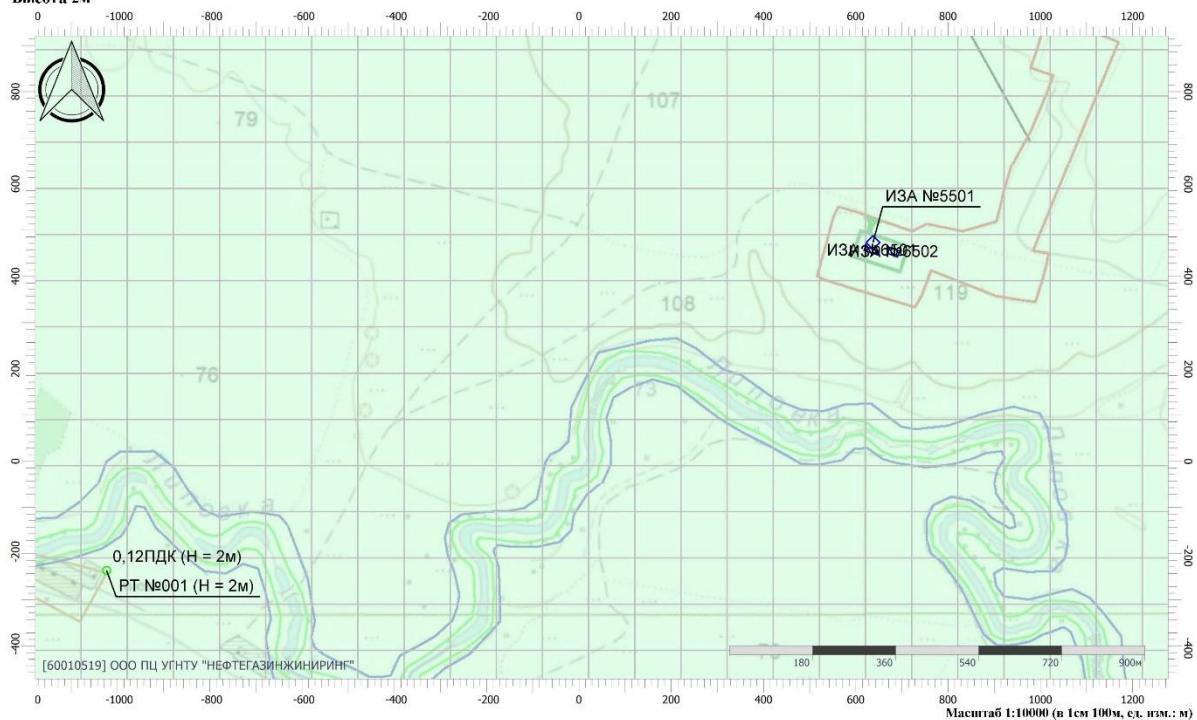
Подп. и дата

Инв. № подл.

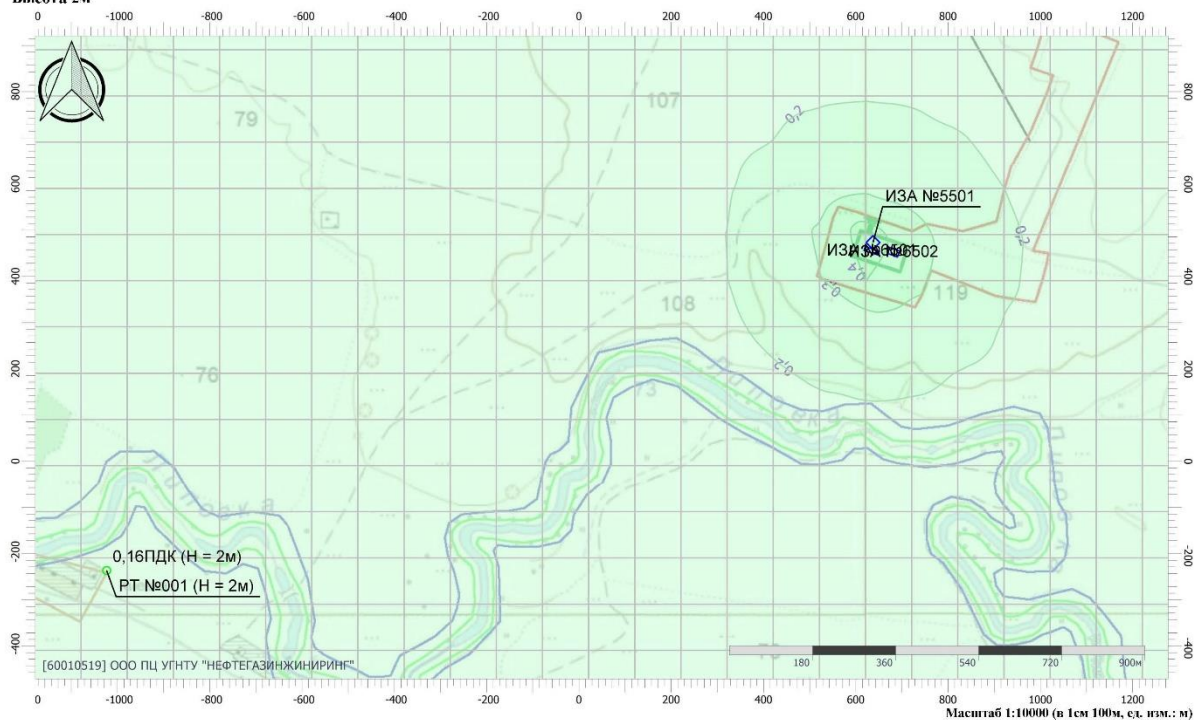
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ

Вариант расчета: Схв.№84, 82, 85,81,83 Майоровского мр (16) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [17.10.2024 10:54 - 17.10.2024 10:54] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



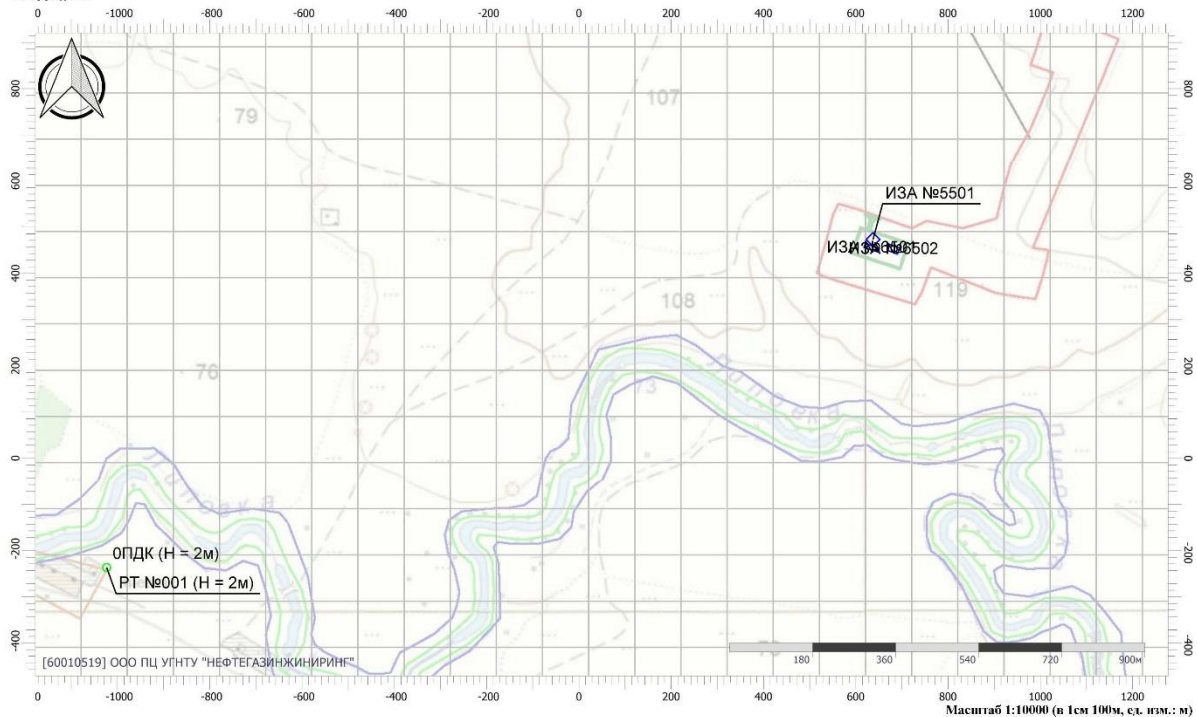
Вариант расчета: Схв.№84, 82, 85,81,83 Майоровского мр (16) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [17.10.2024 10:54 - 17.10.2024 10:54] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



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

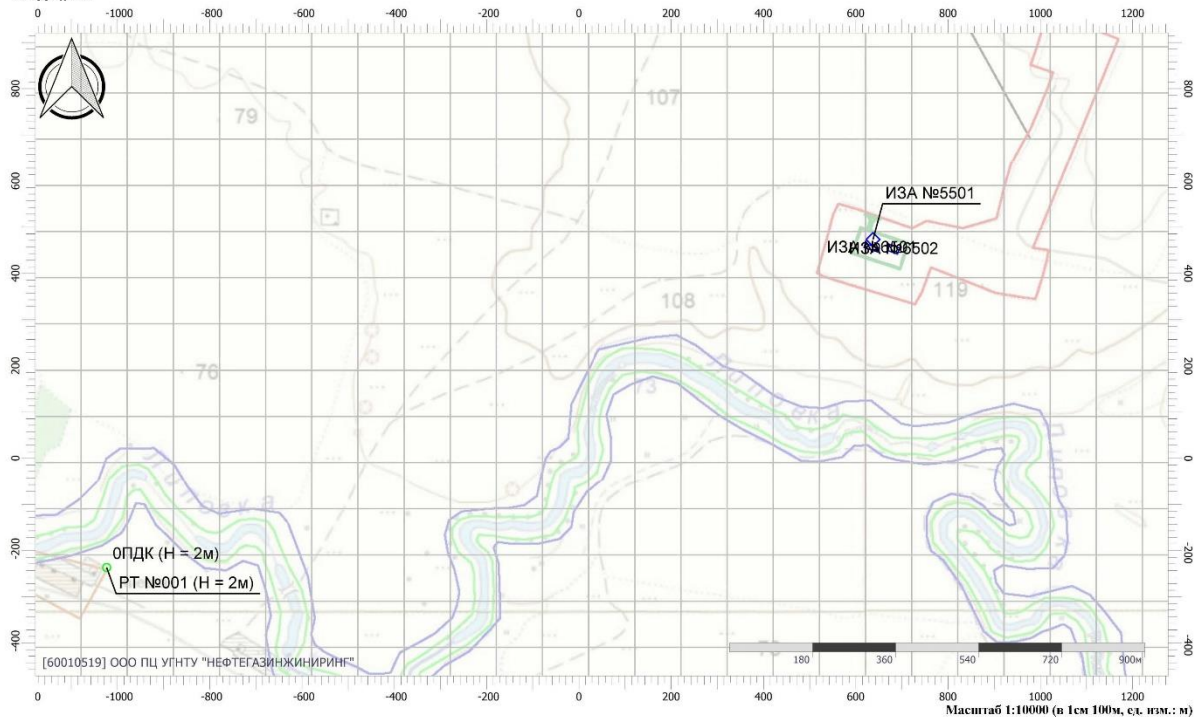
Отчет

Вариант расчета: Схв.№84, 82, 85,81,83 Майоровского мр (16) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [17.10.2024 10:54 - 17.10.2024 10:54] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0342 (Фториды газобразные)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

Вариант расчета: Схв.№84, 82, 85,81,83 Майоровского мр (16) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [17.10.2024 10:54 - 17.10.2024 10:54] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0344 (Фториды плохо растворимые)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



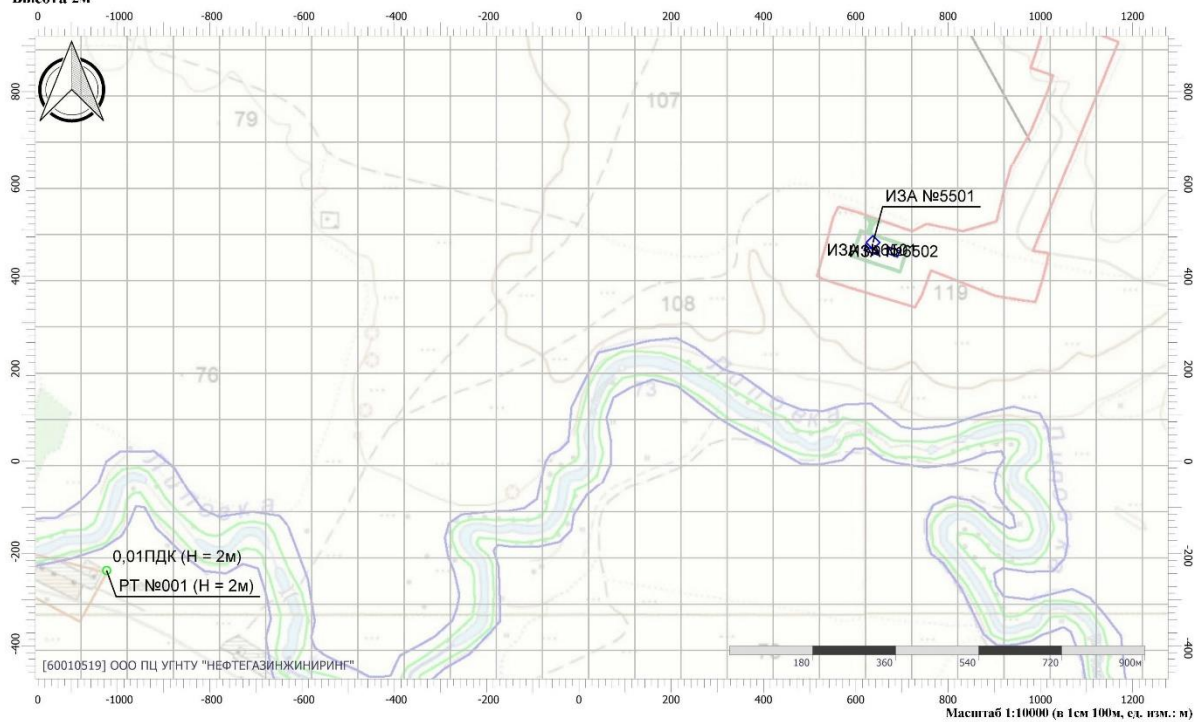
Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

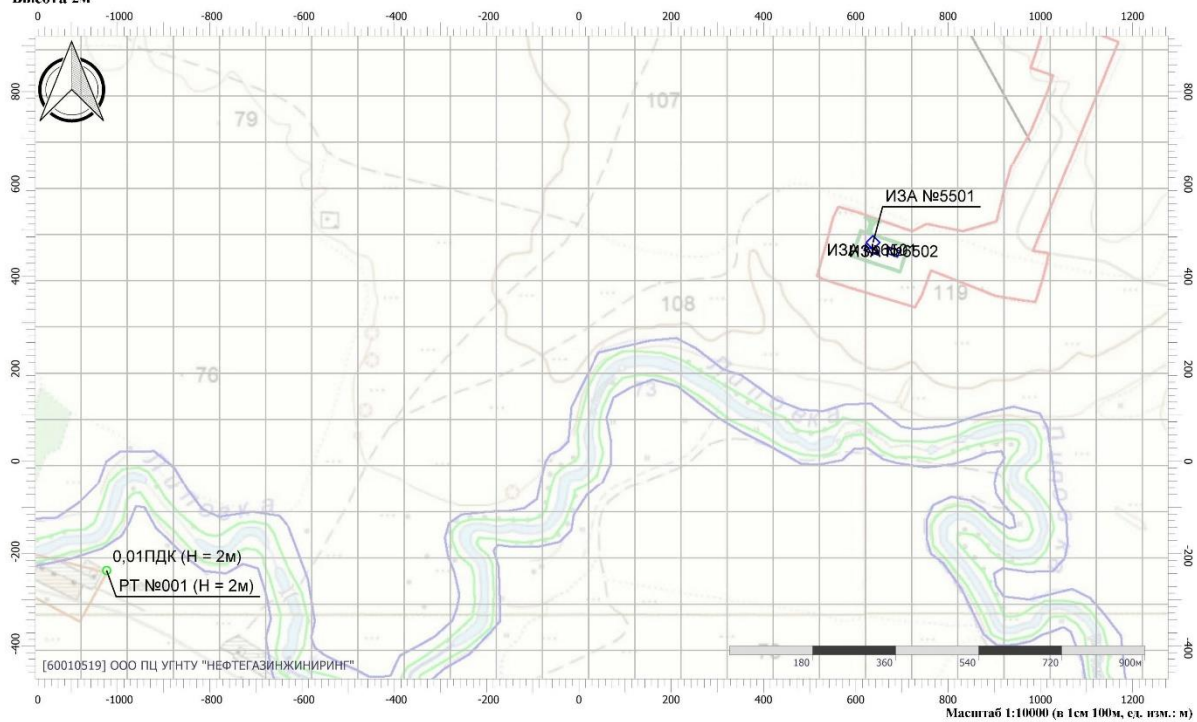
Отчет

Вариант расчета: Схв.№84, 82, 85,81,83 Майоровского мр (16) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [17.10.2024 10:54 - 17.10.2024 10:54] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

Вариант расчета: Схв.№84, 82, 85,81,83 Майоровского мр (16) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [17.10.2024 10:54 - 17.10.2024 10:54] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Взам. инв. №

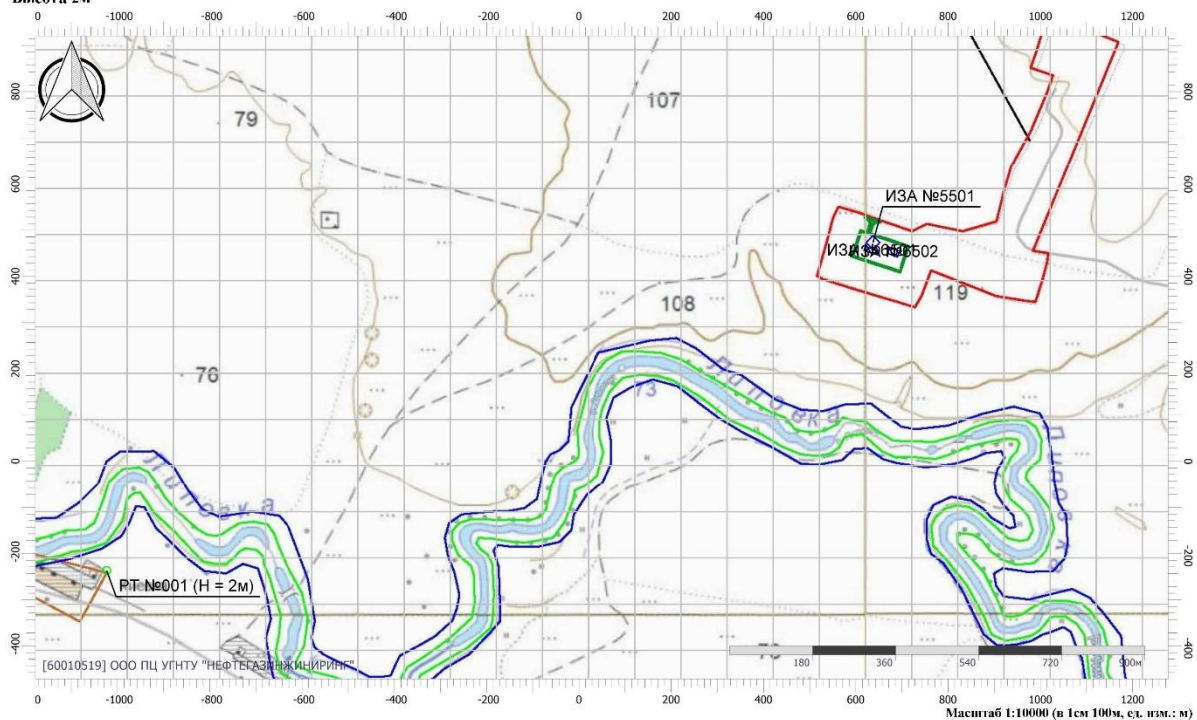
Подп. и дата

Инв. № подл.

РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ

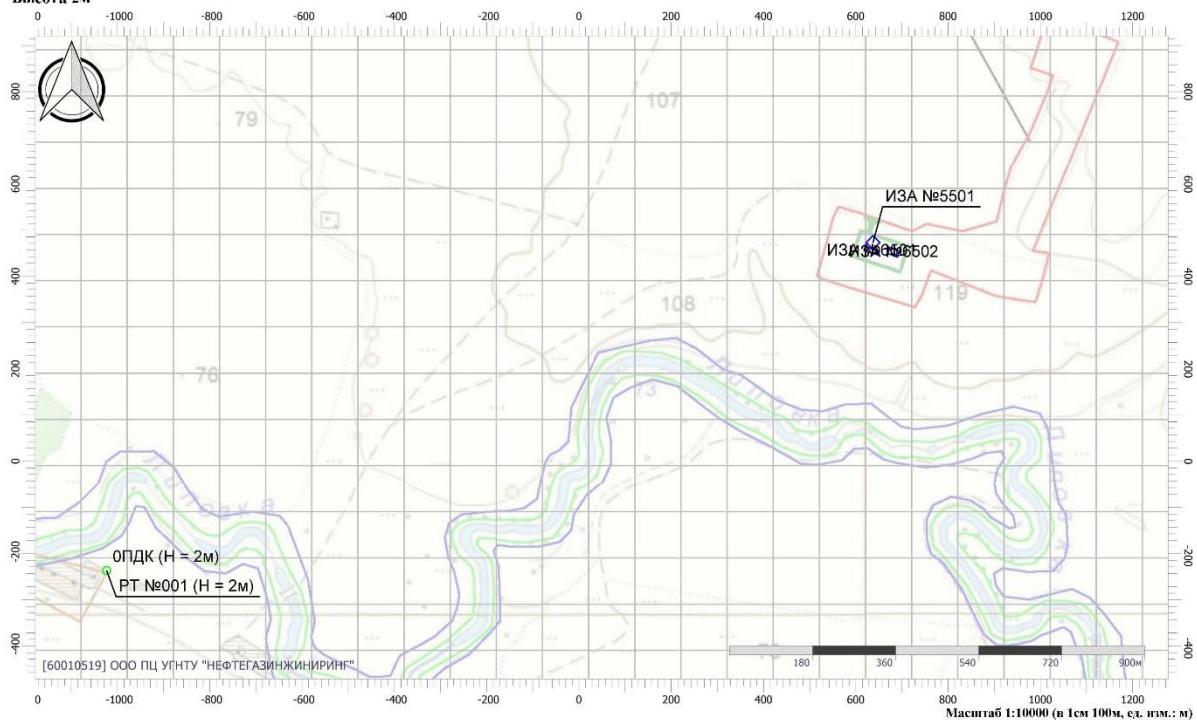
Отчет

Вариант расчета: Схв.№84, 82, 85,81,83 Майоровского мр (16) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [17.10.2024 10:54 - 17.10.2024 10:54] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

Вариант расчета: Схв.№84, 82, 85,81,83 Майоровского мр (16) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [17.10.2024 10:54 - 17.10.2024 10:54] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксаметан, метиленоксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Взам. инв. №

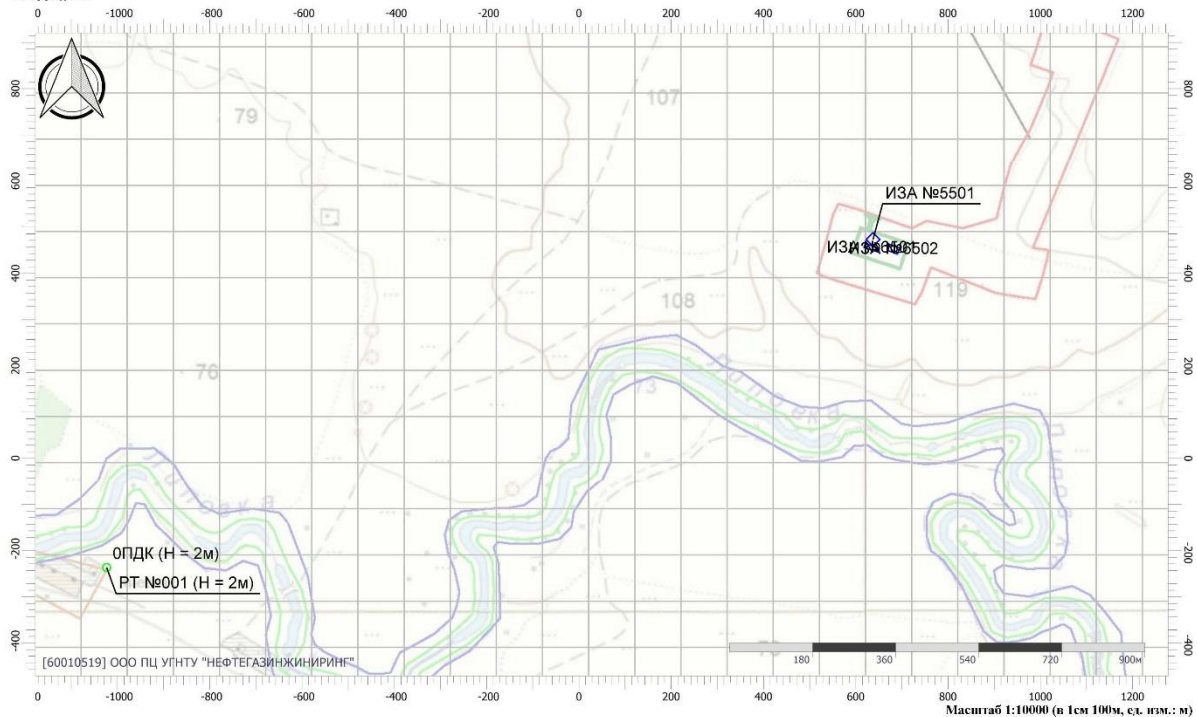
Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

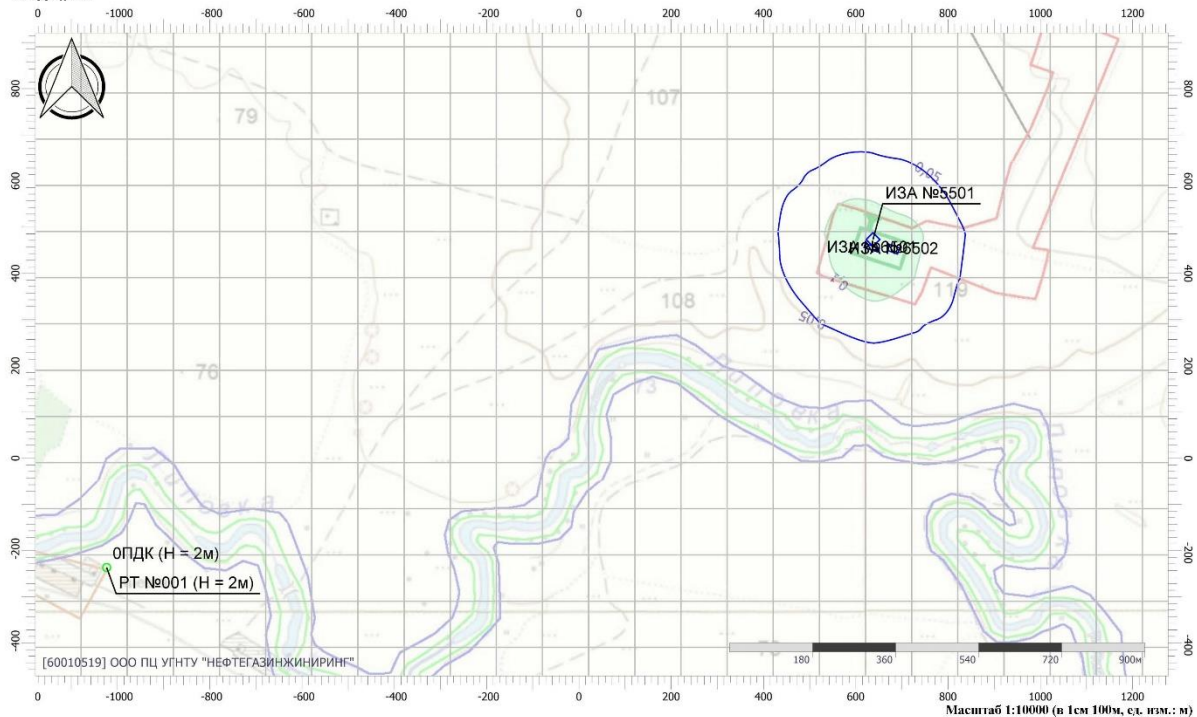
Отчет

Вариант расчета: Схв.№84, 82, 85,81,83 Майоровского мр (16) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [17.10.2024 10:54 - 17.10.2024 10:54] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2704 (Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

Вариант расчета: Схв.№84, 82, 85,81,83 Майоровского мр (16) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [17.10.2024 10:54 - 17.10.2024 10:54] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2732 (Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Взам. инв. №

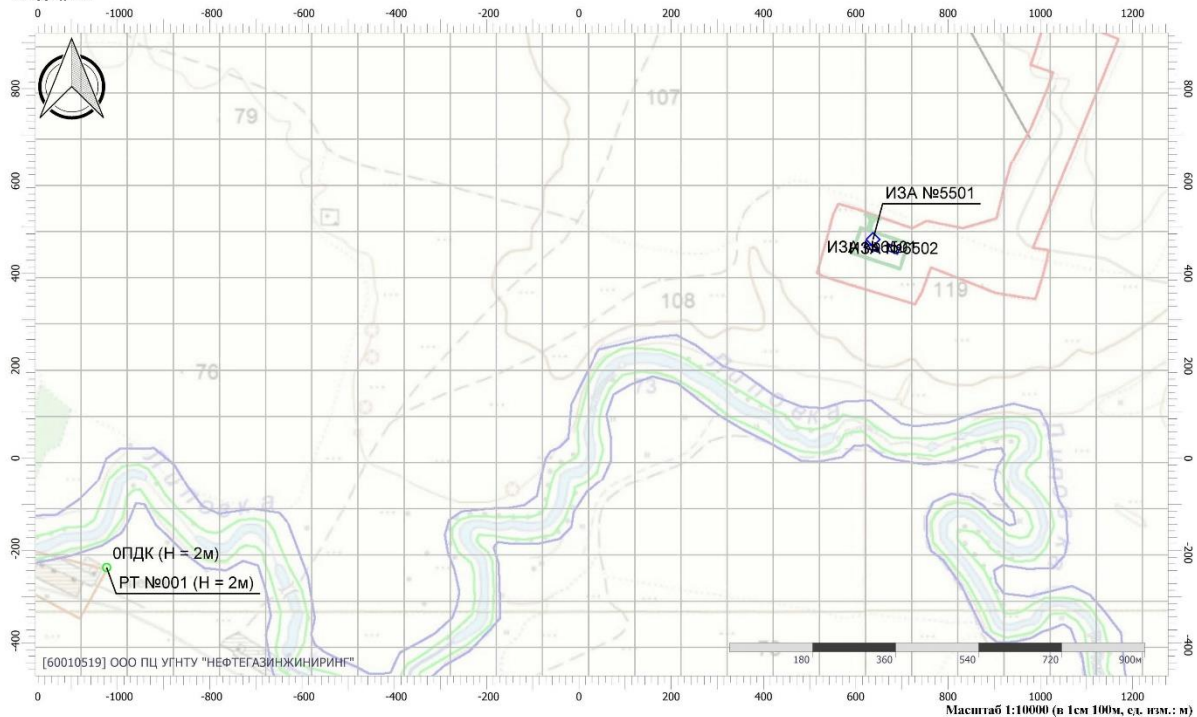
Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

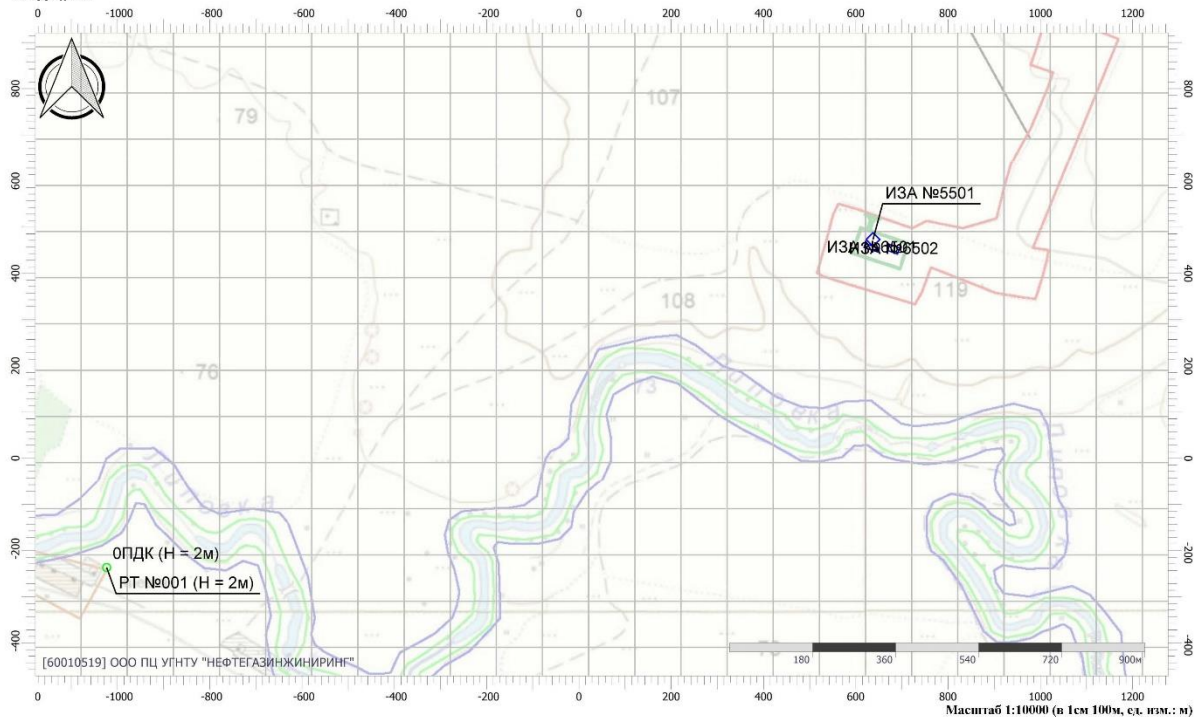
Отчет

Вариант расчета: Схв.№84, 82, 85,81,83 Майоровского мр (16) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [17.10.2024 10:54 - 17.10.2024 10:54] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2908 (Пыль неорганическая: 70-20% SiO2)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

Вариант расчета: Схв.№84, 82, 85,81,83 Майоровского мр (16) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [17.10.2024 10:54 - 17.10.2024 10:54] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6053 (Фтористый водород и плохо растворимые соли фтора)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

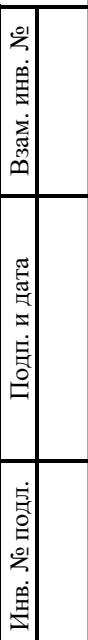
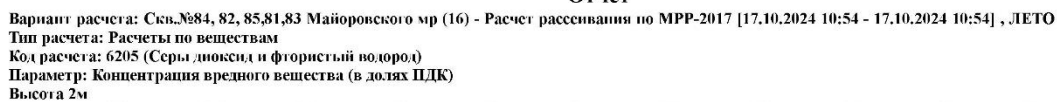


Взам. инв. №

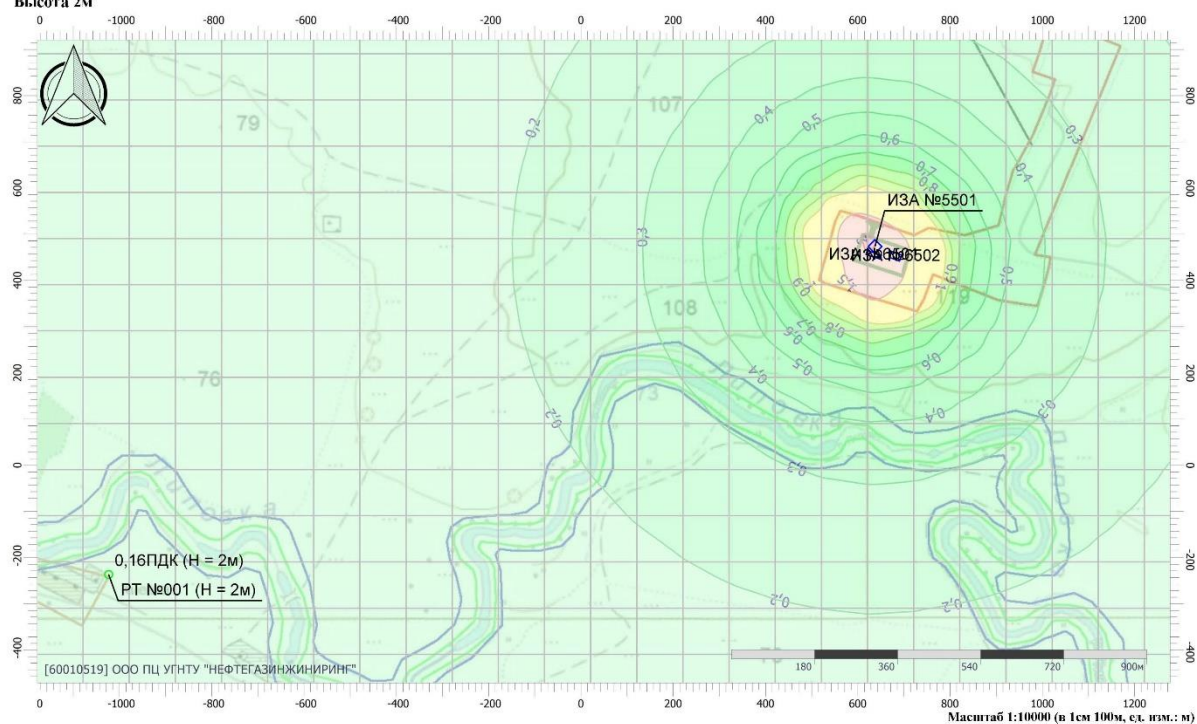
Подп. и дата

Инв. № подл.

Вариант расчета: Схв.№84, 82, 85,81,83 Майоровского мр (16) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [17.10.2024 10:54 - 17.10.2024 10:54] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Вариант расчета: Сбв.№84, 82, 85,81,83 Майоровского мр (16) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [17.10.2024 10:54 - 17.10.2024 10:54] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: Все вещества (Объединенный результат)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист	
							179	

Приложение В **(обязательное)** **Расчет образования отходов**

Строительство

Количество работающих, сроки строительства приняты в соответствии с разделом «Проект организации строительства». Количество применяемых материалов при проведении строительно-монтажных работ принято по данным сметной документации.

Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%), Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства, Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства

Количество отходов $O_{\text{сод}}$, т/год, рассчитывалось в соответствии с «Методическими рекомендациями по оценке объемов образования отходов производства и потребления» (ГУ НИЦПУРО, Москва, 2003 г.) по формулам (В.1, В.2):

$$O_{\text{сод}} = \sum M_{\text{сод}}^i \cdot N^i \cdot K_{\text{изн}}^i \cdot K_{\text{загр}}^i \cdot 10^{-3} \quad (\text{В.1})$$

$$N^i = P_{\text{ф}}^i / T_{\text{н}}^i \quad (\text{В.2})$$

где $O_{\text{сод}}$ – масса вышедшей из употребления спецодежды, т/год;

$M_{\text{сод}}^i$ – масса единицы изделия спецодежды i -го вида в исходном состоянии, кг;

N^i – количество вышедших из употребления изделий i -го вида, шт/год;

$K_{\text{изн}}^i$ – коэффициент, учитывающий потери массы изделий i -го вида в процессе эксплуатации, доли от 1;

$K_{\text{загр}}^i$ – коэффициент, учитывающий загрязненность спецодежды i -го вида, доли от 1 ($K_{\text{загр}} = 1,10$);

$P_{\text{ф}}^i$ – количество изделий i -го вида, находящихся в носке, шт.;

$T_{\text{н}}^i$ – нормативный срок носки изделий i -го вида, лет.

Исходные данные и результаты расчетов представлены в таблице В.1.

Таблица В.1- Исходные данные и результаты расчета

Этапы	Наименование отхода	Кол-во работников, обеспечивающихся спецодеждой	Наименование спецодежды	Периодичность выдачи спецодежды раз в год	Средний вес одного комплекта спецодежды, кг	Вес вышедших из употребления изделий i -го вида, кг/год	Коефф. Износа	Коефф., учитывающий загрязненность спецодежды i -го вида, доли от 1 ($K_{\text{загр}} = 1,1$)	Продолжительность работы, Д, дни	Масса вышедшей из употребления спецодежды, т/год
1	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	15	Ботинки или сапоги кожаные	1	2	30	0,8	1,1	137	0,0099
Итого										0,0099
1	Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	15	Каска защитная	0,5	0,4	3	0,8	1,1	137	0,0010

Инв. № подл.	Подп. и дата		Взам. инв. №														
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Этапы	Наименование отходов	Кол-во обеспечивающих спецодеждой	Наименование спецодежды	Периодичность спецодежды раз в	Средний вес одной спецодежды, кг	Вес вышедших из изделий i-го вида,	Коэфф. Износа	Коэф., у загрязненность спецодежды вида, доли от 1 (К _з)	Продолжительность дни	Масса вышедшей спецодежды т/год	
						1	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	15	Ботинки или сапоги кожаные	1	2	30	0,8	1,1	137	0,0099	
						Итого											0,0099
						1	Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	15	Каска защитная	0,5	0,4	3	0,8	1,1	137	0,0010	
						РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ											Лист
																	180

Этапы	Наименование отхода	Кол-во работников, обеспечивающихся спецодеждой	Наименование спецодежды	Периодичность выдачи спецодежды раз в год	Средний вес одного комплекта спецодежды, кг	Вес вышедших из употребления изделий i-го вида, кг/год	Козфф. Износа	Козфф., учитывающий загрязненность спецодежды i-го вида, доли от 1 (Кзагр = 1,1)	Продолжительность работы, D, дни	Масса вышедшей из употребления спецодежды, т/год
Итого										0,0010
1	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	15	Комбинезон или костюм хлопчатобумажный	1	1	15	0,8	1,1	137	0,0050
Итого										0,0050

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

Количество твердых коммунальных отходов, образующихся от жизнедеятельности работающих на строительстве проектируемого объекта, определено из норматива образования отходов 70 кг/чел в год,

$$M = (N \cdot M_n \cdot D)/365 \quad (B.3)$$

M – масса собранного мусора от бытовых помещений, т;

N – общее количество рабочих;

M_n – удельный показатель образования отходов, т/чел.

Таблица В.2 – Расчет образования отходов мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)

Этап строительства	M, т/год	Норматив образования, кг/год	N, чел	Продолжительность работы, D, дни
1	0,310	55	15	137
Итого	0,310			

9 19 100 02 20 4 Шлак сварочный

Расчет выполняется в соответствии с Методическими рекомендациями по оценке объемов образования отходов производства и потребления, Москва, 2003, ГУ НИЦПУРО, по формуле (В.4).

$$M_{шл.с} = C_{шл.с} \cdot P \quad (B.4)$$

где: M_{шл.с} – масса образовавшегося шлака сварочного, т/год;

C_{шл.с} – удельный норматив образования отхода, доли от единицы;

P – масса израсходованных сварочных электродов, т/год

Расчет представлен в таблице В.3.

Инв. № подл.		Подп. и дата		Взам. инв. №							
						9 19 100 02 20 4 Шлак сварочный Расчет выполняется в соответствии с Методическими рекомендациями по оценке объемов образования отходов производства и потребления, Москва, 2003, ГУ НИЦПУРО, по формуле (В.4). $M_{\text{шл.с}} = C_{\text{шл.с}} \cdot P$ где: $M_{\text{шл.с}}$ – масса образовавшегося шлака сварочного, т/год; $C_{\text{шл.с}}$ – удельный норматив образования отхода, доли от единицы; P – масса израсходованных сварочных электродов, т/год Расчет представлен в таблице В.3.					
Инв. № подл.		Подп. и дата		Взам. инв. №							

Таблица В.3 – Расчет образования отходов шлак сварочный

Этап строительства	М, т/год	Норматив образования, Спл.с.,% (8-12%)	Кол-во использованных электродов, Рэ, т
1	0,008	10	0,075
Итого	0,008		

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

Расчет образования отхода - Обтирочного материала, загрязненного нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) – проведен согласно «Сборнику удельных показателей образования отходов производства и потребления, Государственный комитет Российской Федерации по охране окружающей среды», Москва 1999 г.

$$M_{от} = (N \cdot M_n \cdot D) \cdot 10^{-3} \quad (B.5)$$

где M_n – удельная норма ветоши на 1 рабочего – 0,21 кг/сут (за 11-часовой рабочий день);

N – численность рабочих, обслуживающих нефтепровод;

D – продолжительность производства работ.

Таблица В.4 – Расчет образования отходов

Этап строительства	$M_{от}$, т/период	Удельная норма ветоши на 1 рабочего – 0,21 кг/сут. (11-ми часовая смена)	Продолжительность производства работ, дни	Количество рабочих, чел.
1	0,432	0,21	137	15
Итого	0,432			

9 19 100 01 20 5 Остатки и огарки стальных сварочных электродов

Количество образующегося отхода $M_{ст}$, т/период, рассчитывается по количеству исходного материала с учетом нормативов образования отходов согласно РДС 82-202-96 «Правила разработки и применения нормативов трудноустраняемых потерь и отходов в строительстве».

Норму потерь принимаем равной 15 %.

Исходные данные и результаты расчетов представлены в таблице В.5.

Таблица В.5 – Исходные данные и результаты расчета

Этап строительства	М, т/год	Масса израсходованных сварочных электродов, Рэ, т/период	Норматив образования, %
1	0,011	0,075	15
Итого	0,011		

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Таблица В.5 – Исходные данные и результаты расчета						РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ						Лист
			182												
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата							

7 36 100 01 30 5 Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные

Количество отходов O , т/год, рассчитывалось в соответствии с данными «Сборника удельных показателей образования отходов производства и потребления» утв. Госкомитетом РФ по ОВОС 07.03.99 (М., 1999) по формуле (В.6):

$$O = X \cdot Y \cdot H \cdot T \cdot 10^{-3} \quad (B.6)$$

где O – образование отхода за рассматриваемый период, т;

X – среднее количество работающих людей в сутки, чел.;

Y – количество блюд на одного человека, шт./сут

H – норма образования мусора на 1 блюдо, кг;

T – количество дней в периоде с организованным питанием, сут

Исходные данные и результаты расчетов представлены в таблице В.6.

Таблица В.6 – Исходные данные и результаты расчета

Этап строительства	Количество отхода, т/год	Среднее количество работающих людей в сутки, чел.	Количество блюд на одного человека, шт./сут	Норма образования мусора на 1 блюдо, кг	Количество дней с организованным питанием, сут.
1	0,062	15	3	0,01	137
Итого	0,062				

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 183
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ			

Эксплуатация

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

Обтирочный материал образуется в процессе периодического осмотра, технического обслуживания трубопроводного оборудования. Расчет выполняется в соответствии с «Рекомендации по нормированию материальных ресурсов на техническое обслуживание и ремонт теплоэнергетического оборудования и тепловых сетей. Часть I. Техническое обслуживание».

Расход материалов ремонт единицы оборудования (задвижки) для труб диаметром 80-250 мм составляет 0,2 кг. Периодичность технического обслуживания и ремонта определены согласно РД 153-39ТН-008-96.

Расчет образования отхода представлен в таблице В.7.

Таблица В.7 – Расчет образования отхода обтирочного материала при эксплуатации

Мот, т/период	Периодичность осмотра в год	Количество единицы оборудования	Норма расхода обтирочного материала, т/ед. оборудования
0,072	36	10	0,0002

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

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

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

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

Приложение Г
(обязательное)
Расчет шумового воздействия

Строительство

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета
Copyright © 2006-2024 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"
Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.6.5.4914 (от 22.08.2024) [3D]
Серийный номер 60010519, ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"

1. Исходные данные

1.1. Источники постоянного шума

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	L _{экв}	L _{макс}	В расчете
		X (m)	Y (m)	Высота подъема (m)	Дистанция до объекта (расчет) R (m)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000						
1	Автотрам	497380.90	1412101.90	1.50	7.5	71.0	74.0	79.0	76.0	73.0	73.0	70.0	64.0	63.0	1.0	11.0	77.0	82.0	Да	
10	Бортовой автомобиль	497364.80	1412131.60	1.50	7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	1.0	11.0	76.0	81.0	Да	
2	Бурово-крановая машина	497382.10	1412119.70	1.50	7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	1.0	11.0	79.0	84.0	Да	
3	Самосвал	497360.20	1412153.80	1.50	7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	1.0	11.0	79.0	81.0	Да	
4	Погрузчик	497345.00	1412129.50	1.50	7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	1.0	11.0	79.0	82.0	Да	
5	ДЭС	497354.30	1412089.90	1.50	7.5	68.0	71.0	76.0	73.0	70.0	70.0	67.0	61.0	60.0	1.0	11.0	74.0	75.0	Да	
6	Экскаватор	497369.80	1412121.40	1.50	7.5	74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	1.0	11.0	80.0	84.0	Да	
7	Бульдозер	497383.20	1412089.00	1.50	7.5	71.0	74.0	79.0	76.0	73.0	73.0	70.0	64.0	63.0	1.0	11.0	77.0	80.0	Да	
8	Топливоагрегат	497359.60	1412167.00	1.50	7.5	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	1.0	11.0	72.0	74.0	Да	
9	Пневмотрамбовка	497338.10	1412151.10	1.50	7.5	76.0	79.0	84.0	81.0	78.0	78.0	75.0	69.0	68.0	1.0	11.0	82.0	84.0	Да	

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (m)	Y (m)	Высота подъема (m)		
1	Расчетная точка	497362.20	1412111.80	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
2	Расчетная точка	497374.00	1412081.40	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
3	Расчетная точка	497355.00	1412148.20	1.50	Расчетная точка пользователя	Да

2.2. Расчетные площадки

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота подъема (м)	Шаг сетки (м)		В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)			X	Y	
001	Расчетная площадка	497493.70	1412141.30	497223.70	1412141.30	300.00	1.50	30.00	30.00	Да

Вариант расчета: "Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию"
3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка пользователя

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (m)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	L _{экв}	L _{макс}
N	Название	X (m)	Y (m)												
1	Расчетная точка	497362.20	1412111.80	1.50	65.6	68.6	73.6	70.5	67.5	67.5	64.4	58.2	56.3	71.80	85.90
2	Расчетная точка	497374.00	1412081.40	1.50	62.6	65.6	70.6	67.6	64.6	64.5	61.4	55.1	53	68.90	82.50
3	Расчетная точка	497355.00	1412148.20	1.50	67.9	70.9	75.9	72.9	69.9	69.9	66.9	60.7	59.3	74.30	86.80

3.2. Максимальные результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка пользователя

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (m)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	L _{экв}	L _{макс}
N	Название	X (m)	Y (m)												
3	Расчетная точка	497355.00	1412148.20	1.50	67.9	70.9	75.9	72.9	69.9	69.9	66.9	60.7	59.3	74.30	86.80

Взам. инв. №

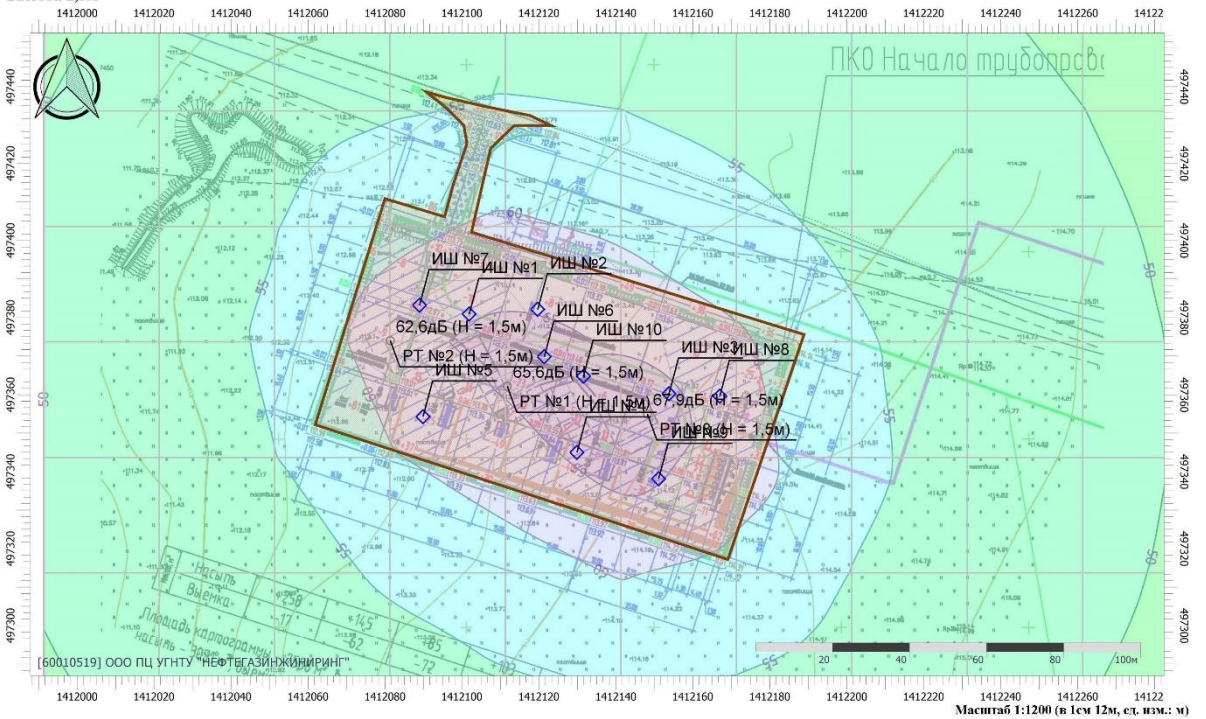
Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

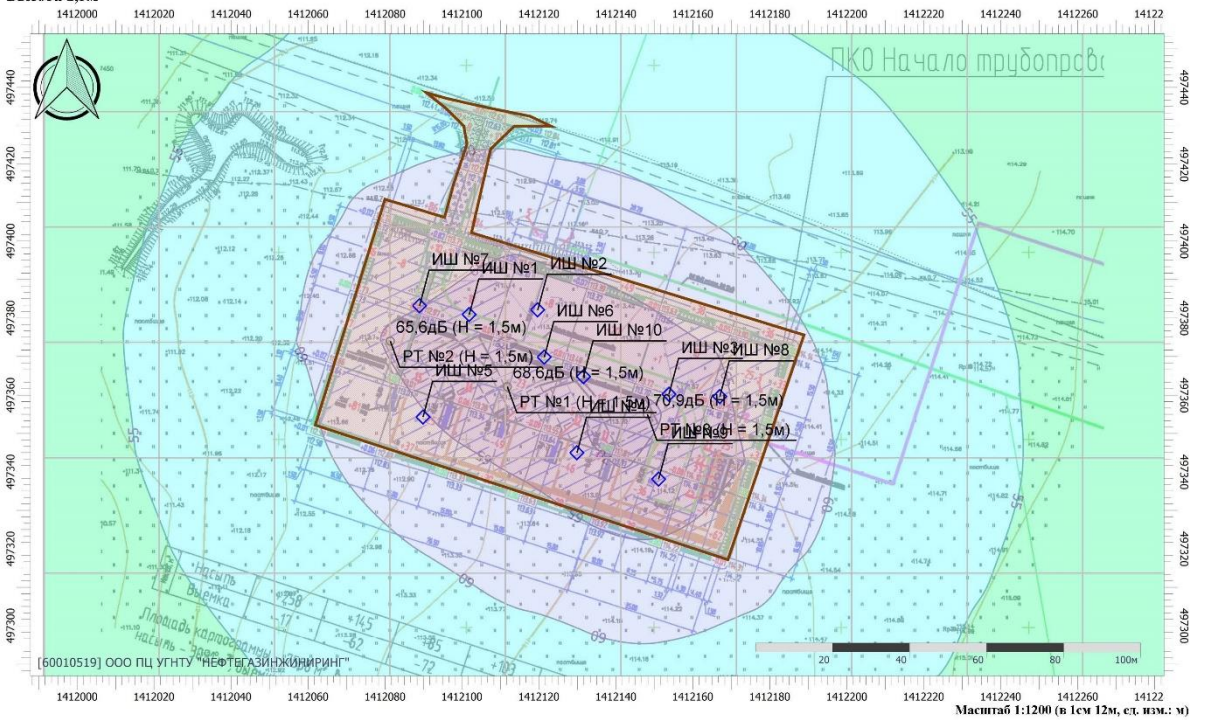
Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 31.5Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 31.5Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 63Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 63Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Взам. инв. №

Подп. и дата

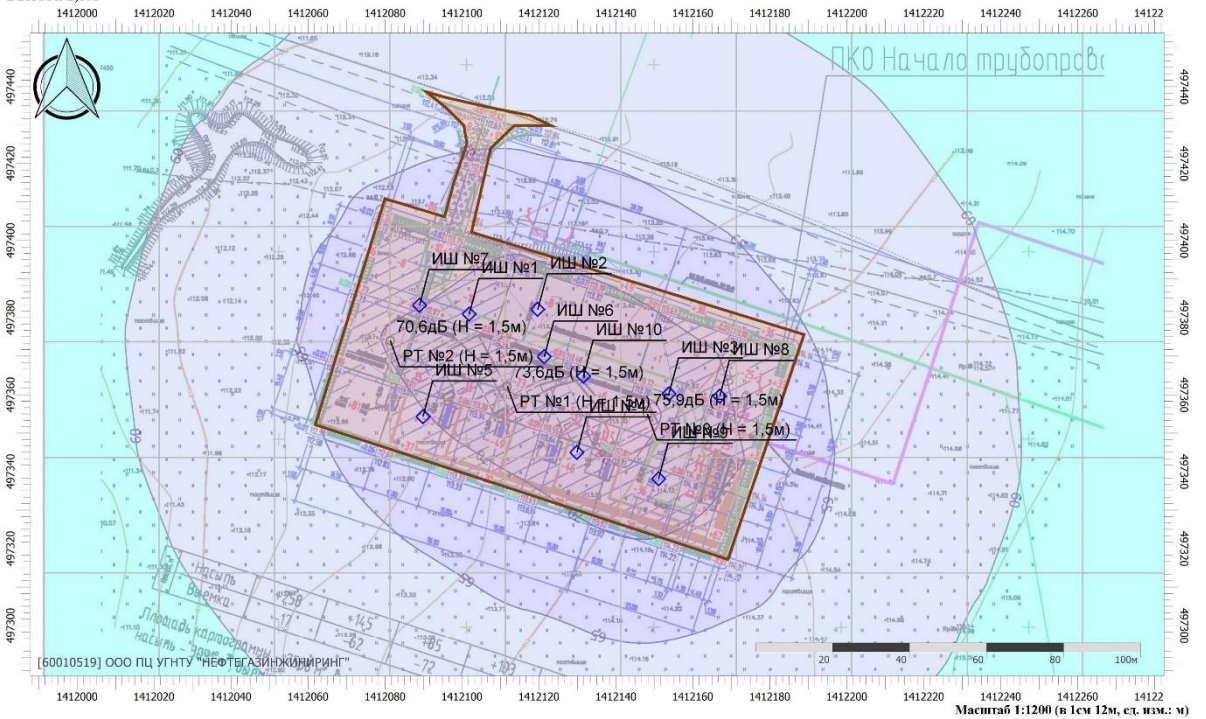
Инв. № подл.

Изм. Колуч Лист № док. Подп. Дата

РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ

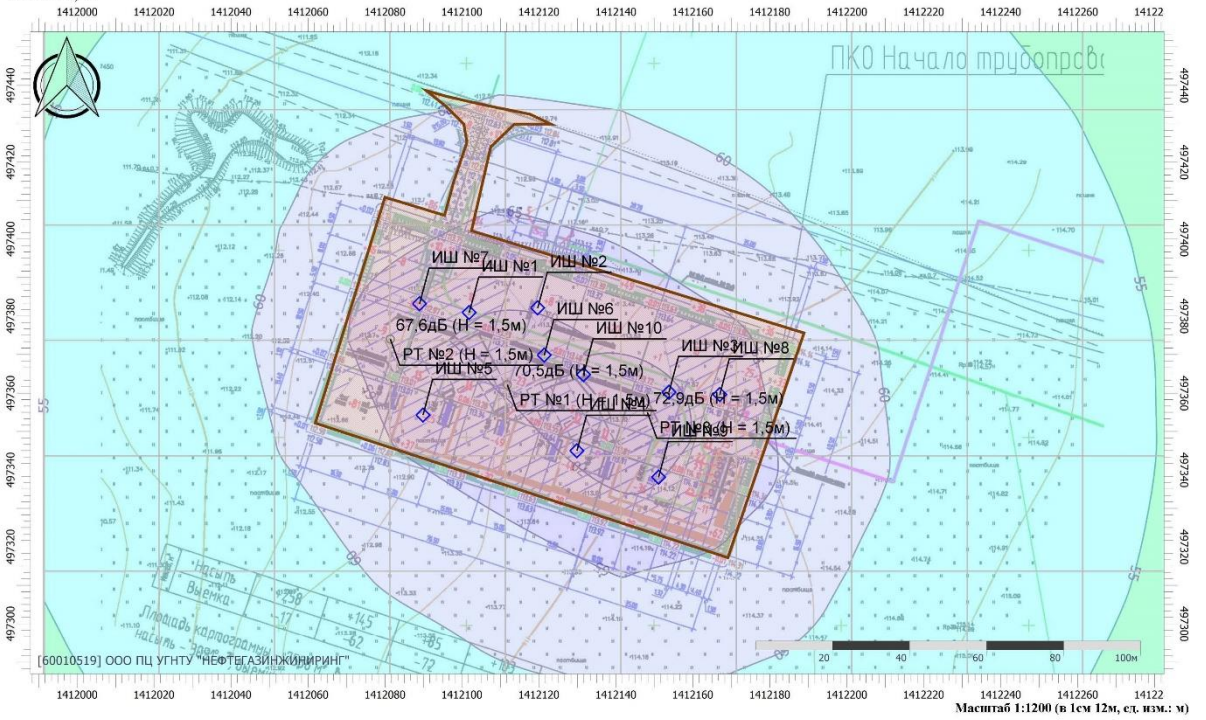
Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 125Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 125Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Отчет

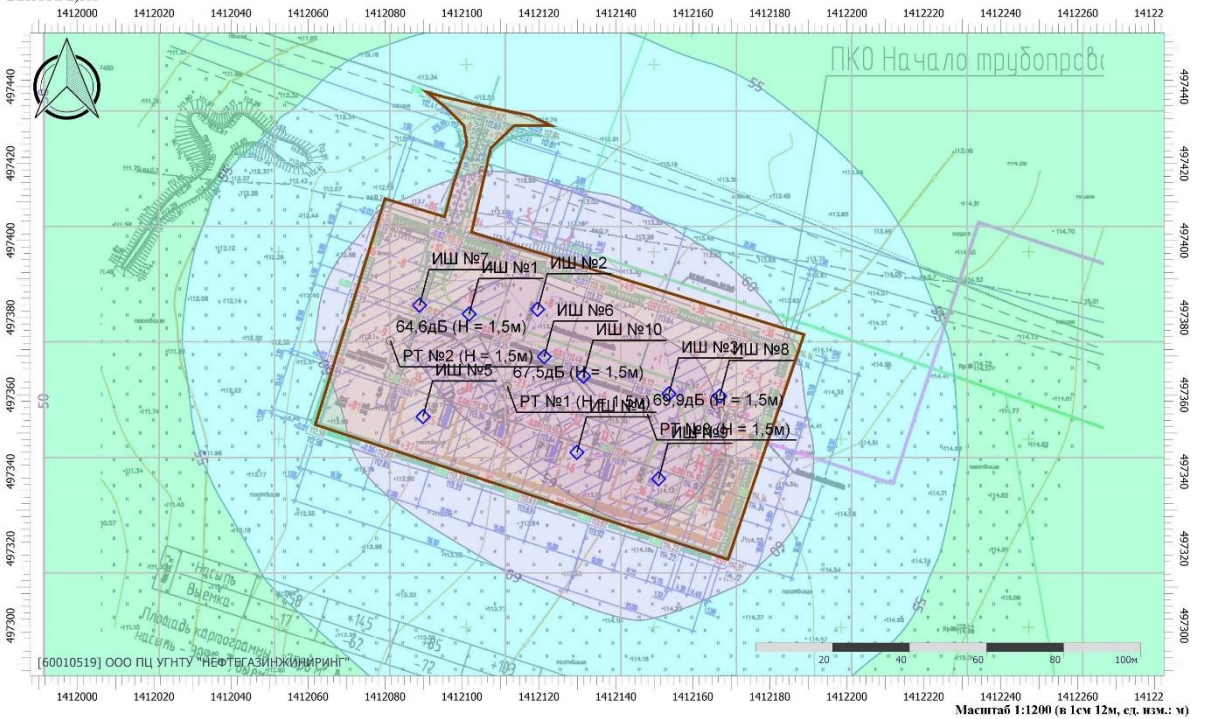
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 250Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 250Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



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

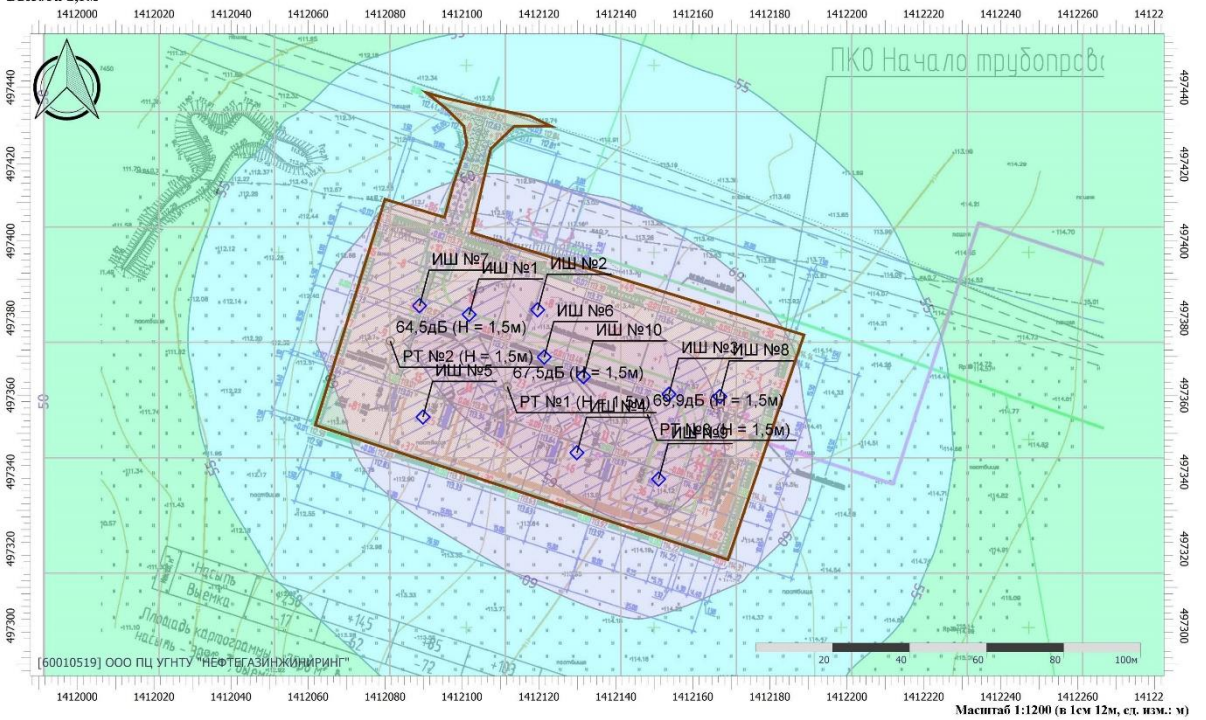
Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 500Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 500Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 1000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 1000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Взам. инв. №

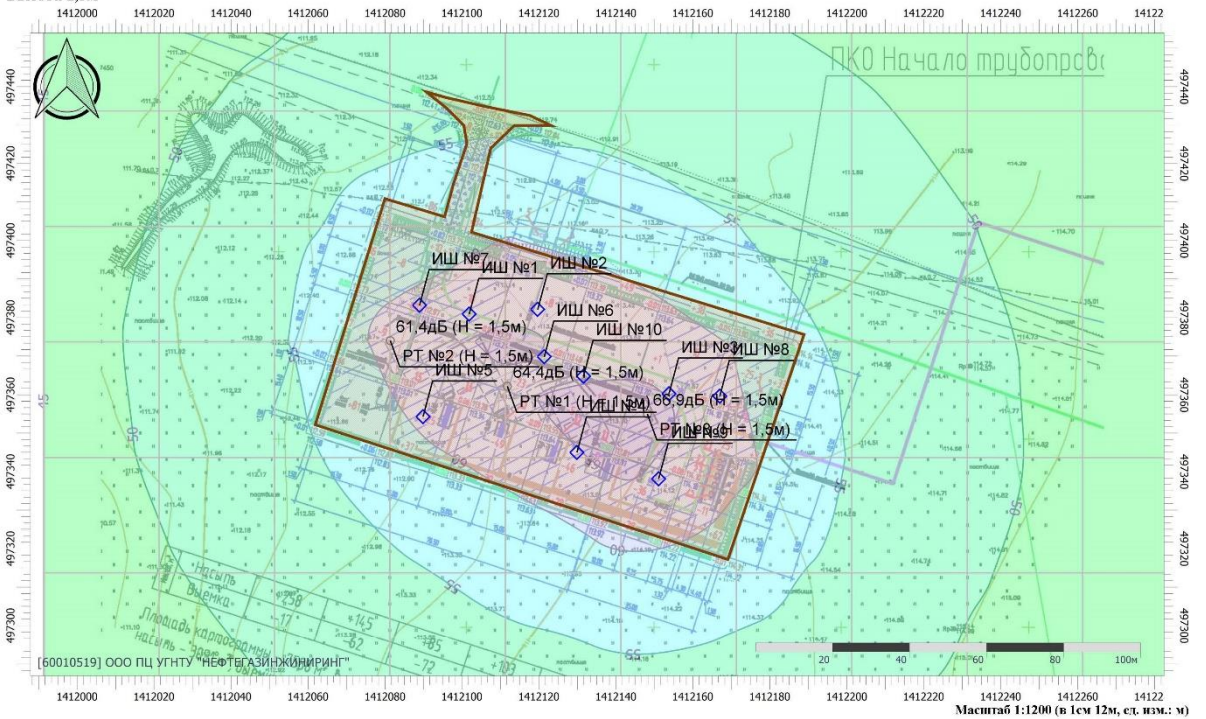
Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

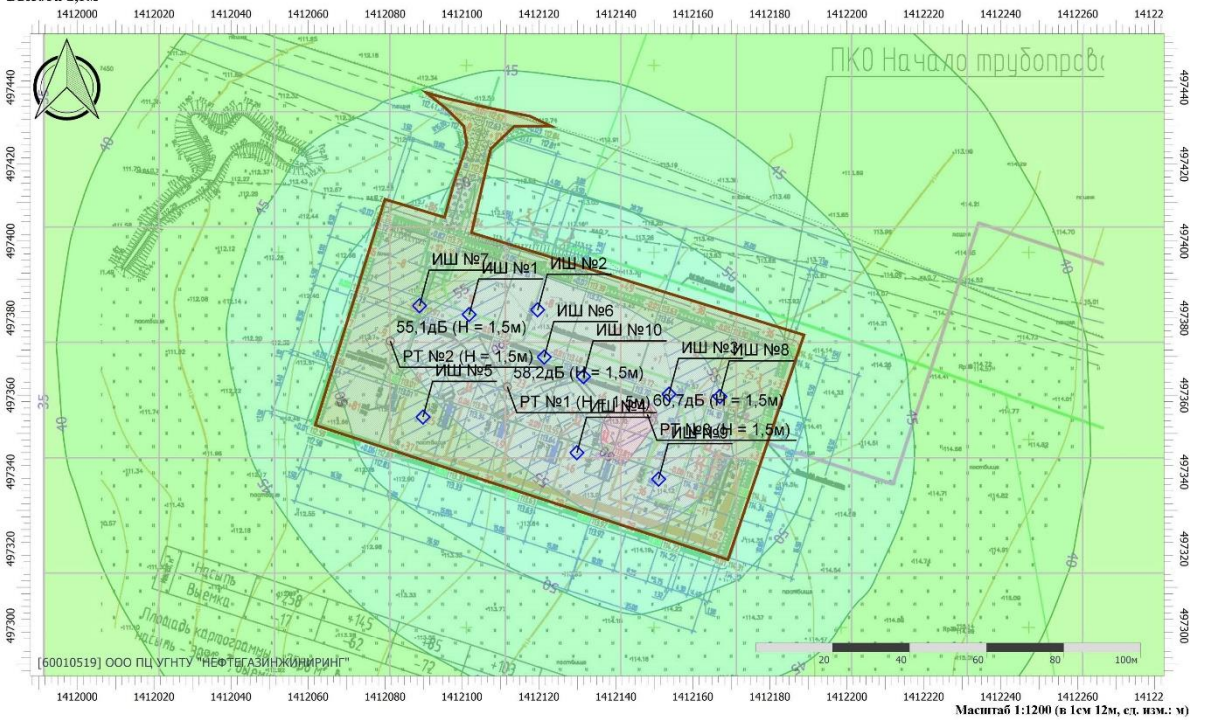
Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 2000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 2000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 4000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 4000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Взам. инв. №

Подп. и дата

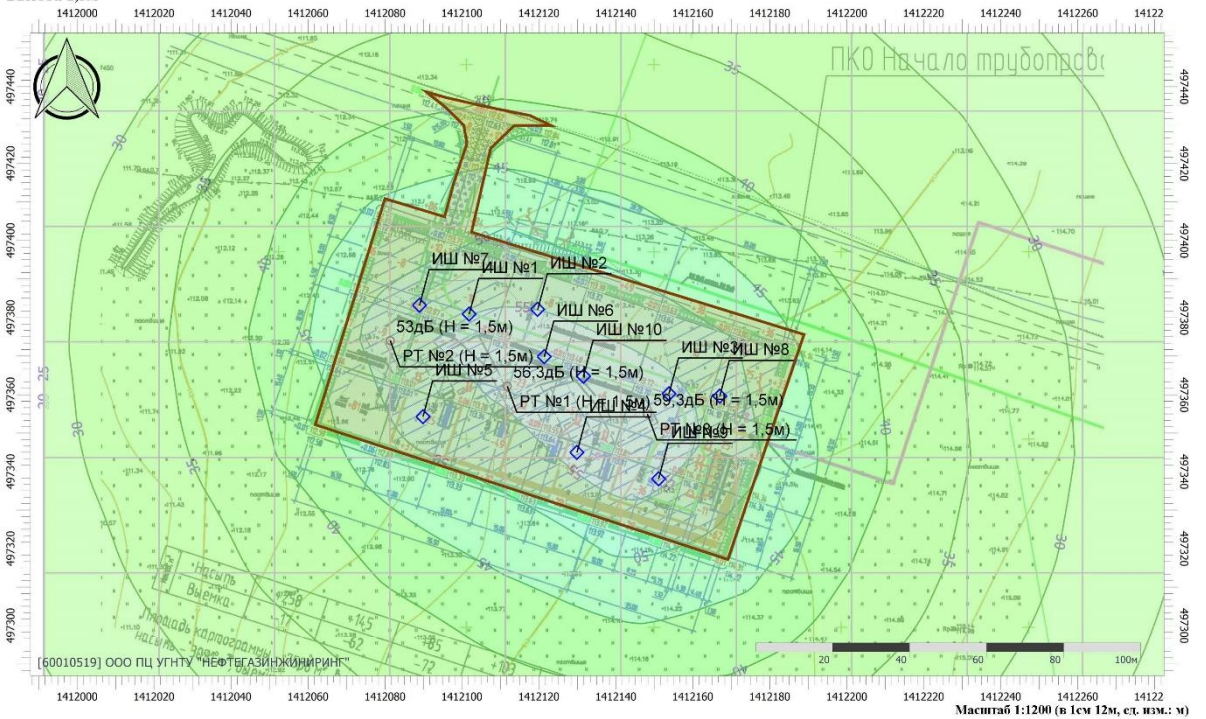
Инв. № подл.

Изм. Колуч Лист № док. Подп. Дата

РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ

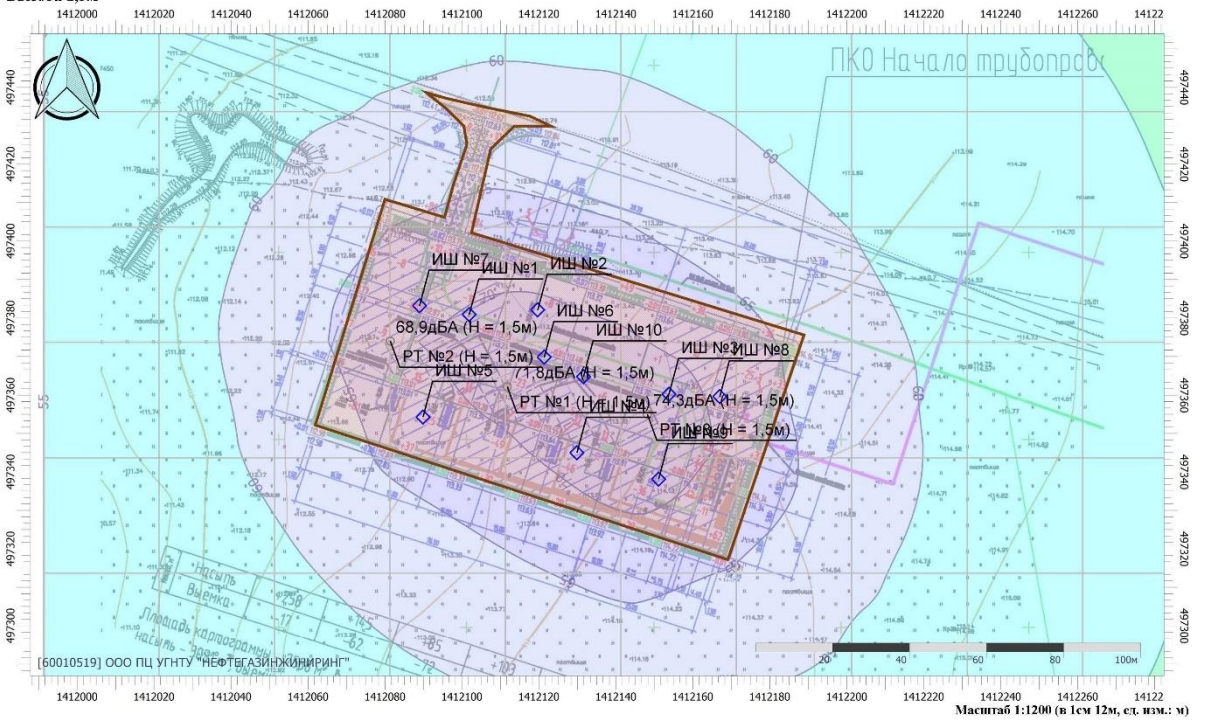
Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 8000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 8000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: Ла (Уровень звука)
Параметр: Уровень звука
Высота 1,5м



Взам. инв. №

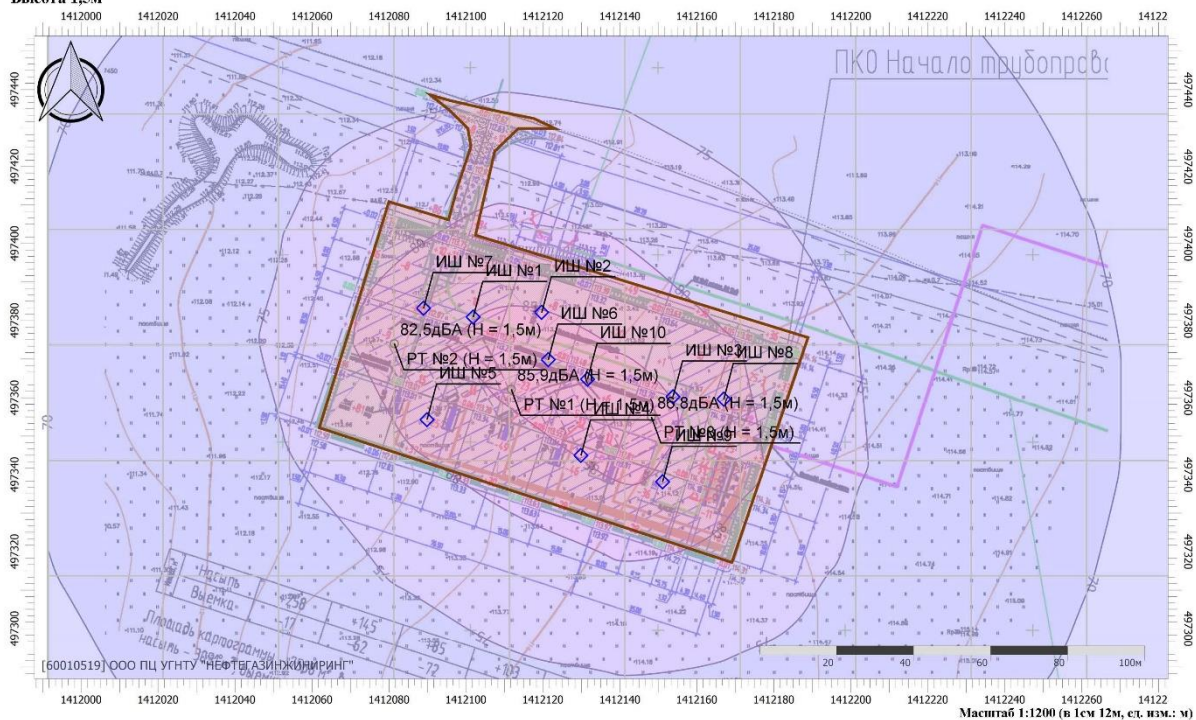
Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Колуч Лист № док. Подп. Дата

РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: L_{max} (Максимальный уровень звука)
 Параметр: Максимальный уровень звука
 Высота 1,5м



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

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета
Copyright © 2006-2024 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"
Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.6.5.4914 (от 22.08.2024) [3D]
Серийный номер 60010519, ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"

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										L _{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	Станок качалка №1	497341.30	1412137.30	0.00		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002	Станок качалка №2	497345.40	1412122.70	0.00		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003	Станок качалка №3	497350.70	1412108.10	0.00		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
004	Станок качалка №4	497354.60	1412095.30	0.00		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
006	БДР	497356.30	1412173.00	0.00		53.1	56.1	61.1	58.1	55.1	55.1	52.1	46.1	45.1	59.1	Да
007	КТП	497399.10	1412126.70	0.00		62.0	65.0	70.0	67.0	64.0	64.0	61.0	55.0	54.0	68.0	Да

1.2. Источники непостоянного шума

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. на границе промзоны (авто) из Полигон	497410.90	1412080.00	2.00	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
002	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	497336.02	1412111.47	2.00	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
003	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	497367.34	1412186.10	2.00	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
004	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	497416.28	1412105.73	2.00	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
005	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	497533.59	1411806.24	2.00	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
006	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	497066.08	1411971.64	2.00	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
007	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	497211.37	1412449.39	2.00	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
008	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	497688.10	1412274.87	2.00	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да

Изм.

Колуч

Лист

№ док.

Подп.

Дата

Инва. № подл.

Подп. и дата

Взам. инв. №

2.2. Расчетные площадки

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота подъема (м)	Шаг сетки (м)		В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)			X	Y	
002	Расчетная площадка	497910.10	1412149.50	496860.10	1412149.50	1000.00	2.00	50.00	50.00	Да

Вариант расчета: "Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию"
3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.жв	Л.а.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
001	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	497410.90	1412080.00	2.00	35.6	38.6	43.6	40.5	37.5	37.3	33.9	26.3	19.6	41.50	
002	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	497336.02	1412111.47	2.00	46.8	49.8	54.8	51.8	48.8	48.7	45.6	39.2	36.8	53.00	
003	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	497367.34	1412186.10	2.00	35.7	38.7	43.7	40.7	37.6	37.5	34.1	26.6	20.2	41.70	
004	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	497416.28	1412105.73	2.00	35.9	38.9	43.9	40.9	37.8	37.7	34.3	26.8	20.6	41.90	

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.э.жв	Л.а.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
005	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	497533.59	1411806.24	2.00	23.5	26.4	31.3	28.1	24.8	24.2	19	0	0	28.00	
006	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	497066.08	1411971.64	2.00	24.5	27.4	32.4	29.2	25.9	25.3	20.4	7	0	29.20	
007	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	497211.37	1412449.39	2.00	23.5	26.4	31.3	28.1	24.8	24.2	19	0	0	28.00	
008	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	497688.10	1412274.87	2.00	23.1	26.1	31	27.8	24.4	23.8	18.5	0	0	27.60	

3.2. Максимальные результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

Расчетная точка	Координаты точки	Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.жв	Л.а.макс
-----------------	------------------	------------	------	----	-----	-----	-----	------	------	------	------	--------	----------

N	Название	X (м)	Y (м)												
002	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	497336.02	1412111.47	2.00	46.8	49.8	54.8	51.8	48.8	48.7	45.6	39.2	36.8	53.00	

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.э.жв	Л.а.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
006	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	497066.08	1411971.64	2.00	24.5	27.4	32.4	29.2	25.9	25.3	20.4	7	0	29.20	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию

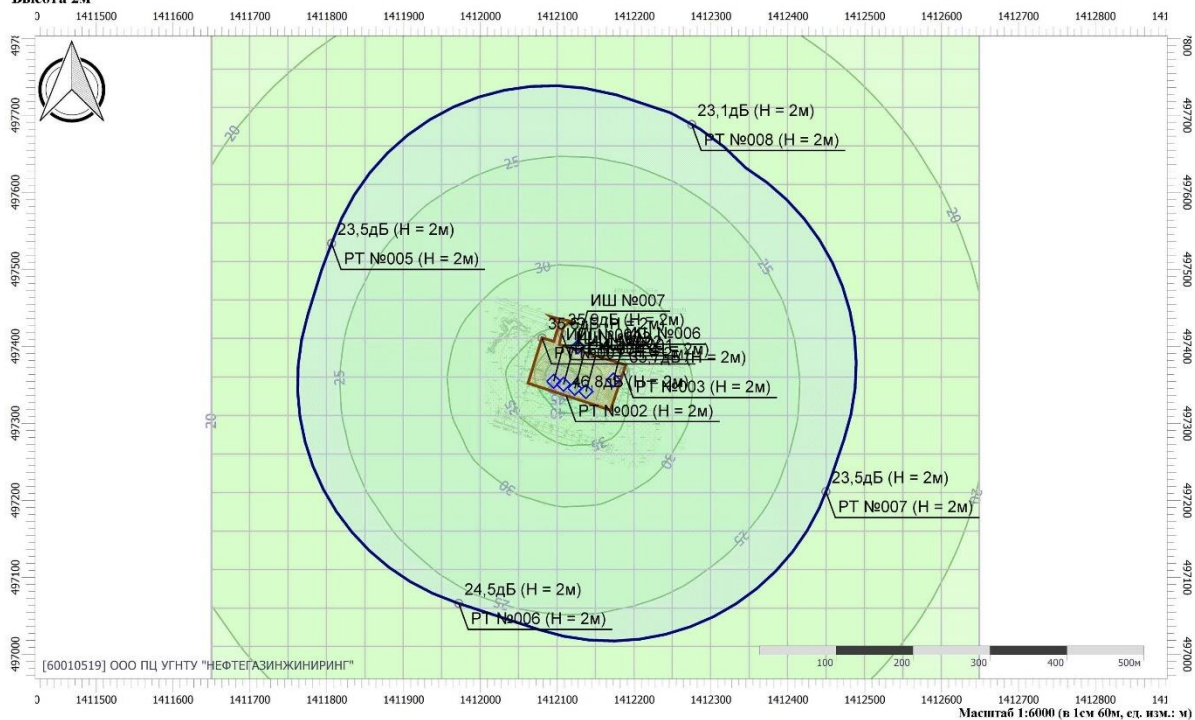
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 31.5Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 31.5Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 2м



Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию

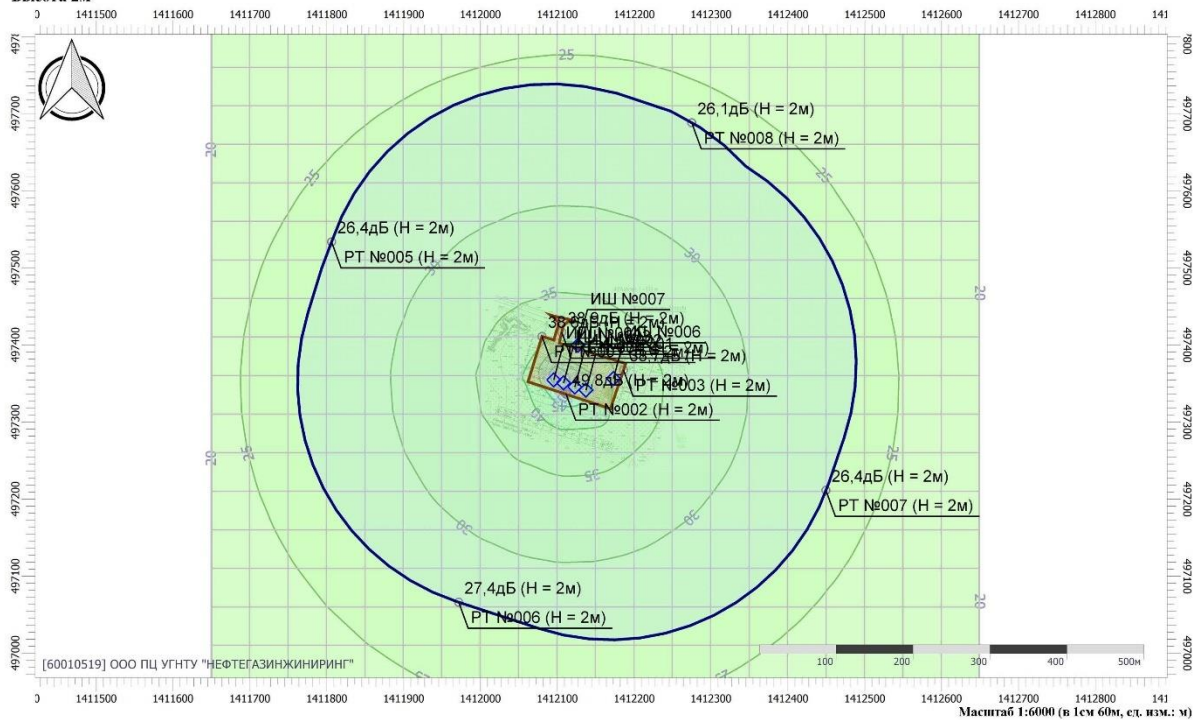
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 63Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 63Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 2м



Взам. инв. №

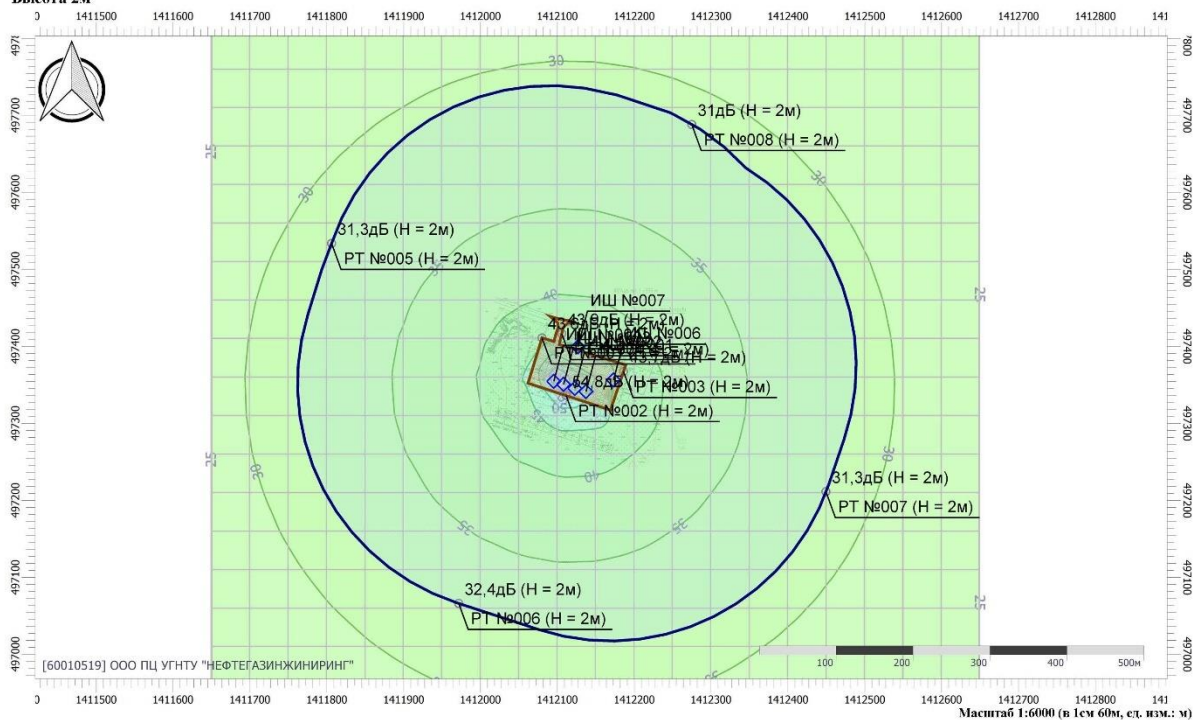
Подп. и дата

Инв. № подл.

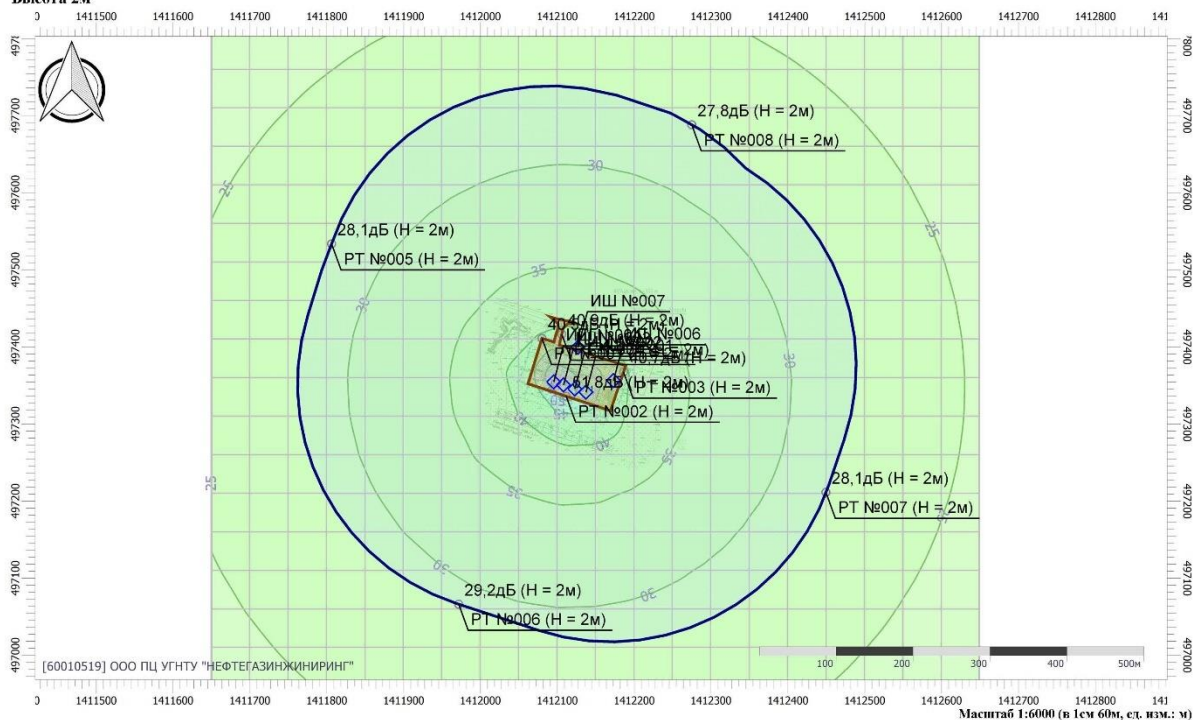
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РЧН.072-24-П-ОВОС-ТЧ

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
 Тип расчета: Уровни шума
 Кол. расчета: 125Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 125Гц)
 Параметр: Звуковое давление
 Высота 2м



Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
 Тип расчета: Уровень шума
 Код расчета: 250Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 250Гц)
 Параметр: Звуковое давление
 Высота 2м

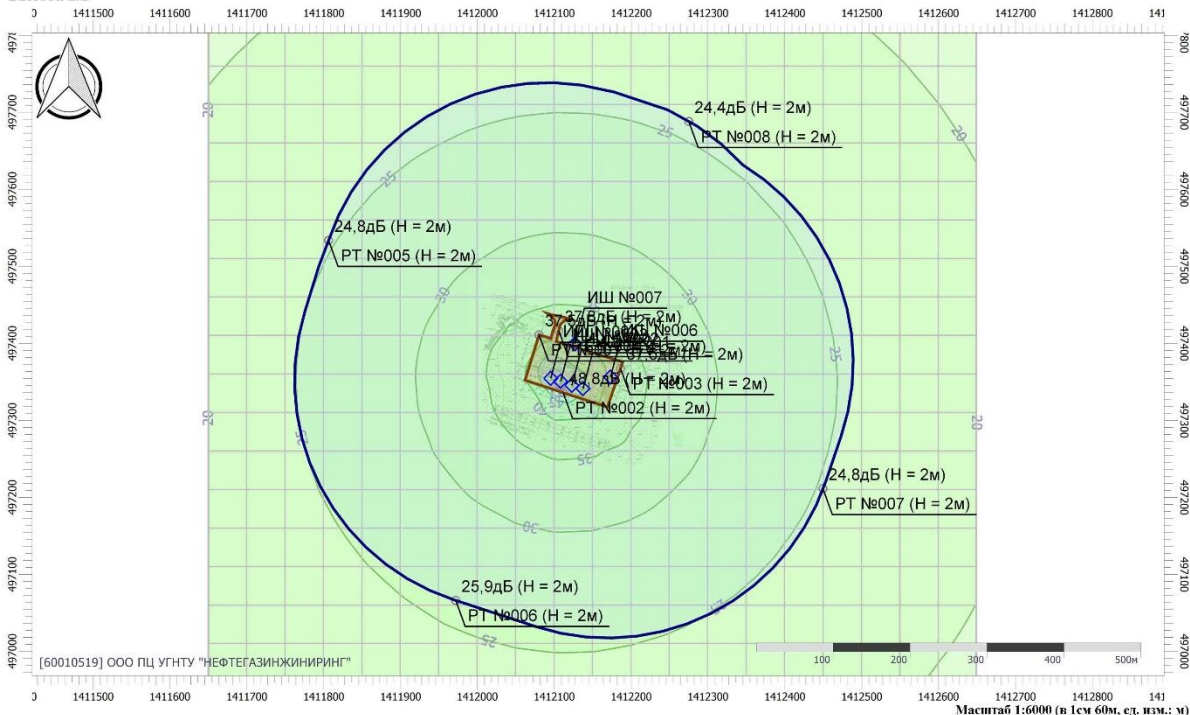


Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

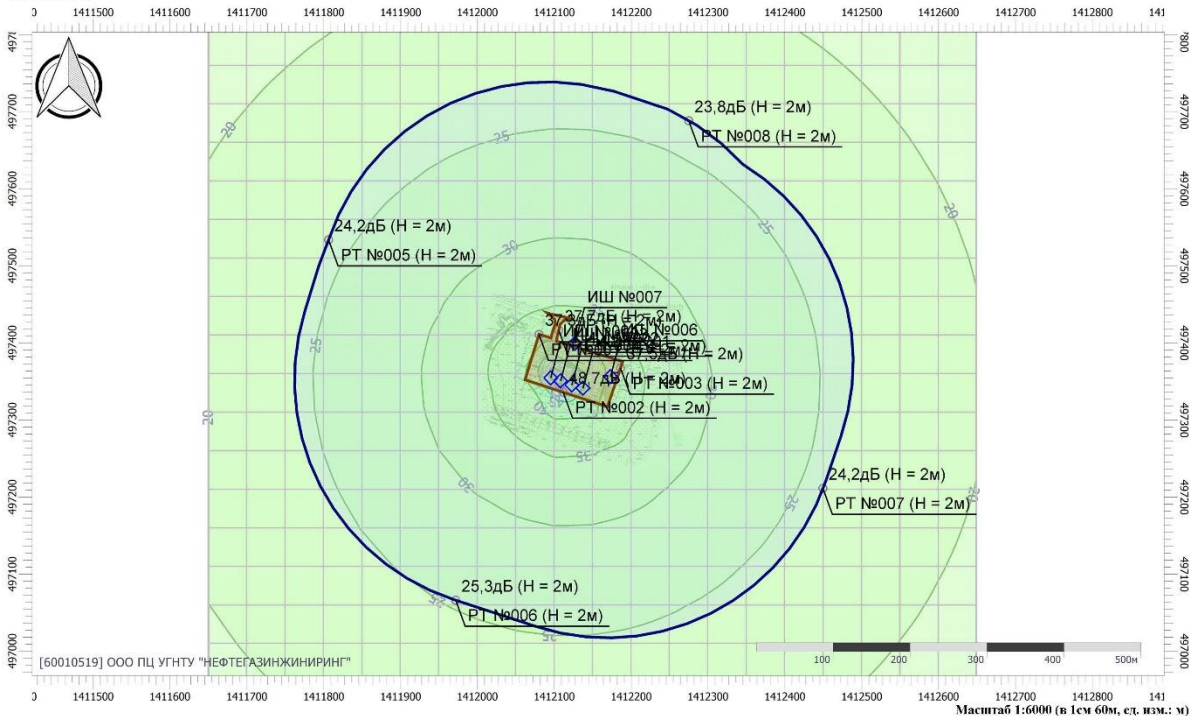
Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: 500Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 500Гц)
 Параметр: Звуковое давление
 Высота 2м



Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: 1000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 1000Гц)
 Параметр: Звуковое давление
 Высота 2м



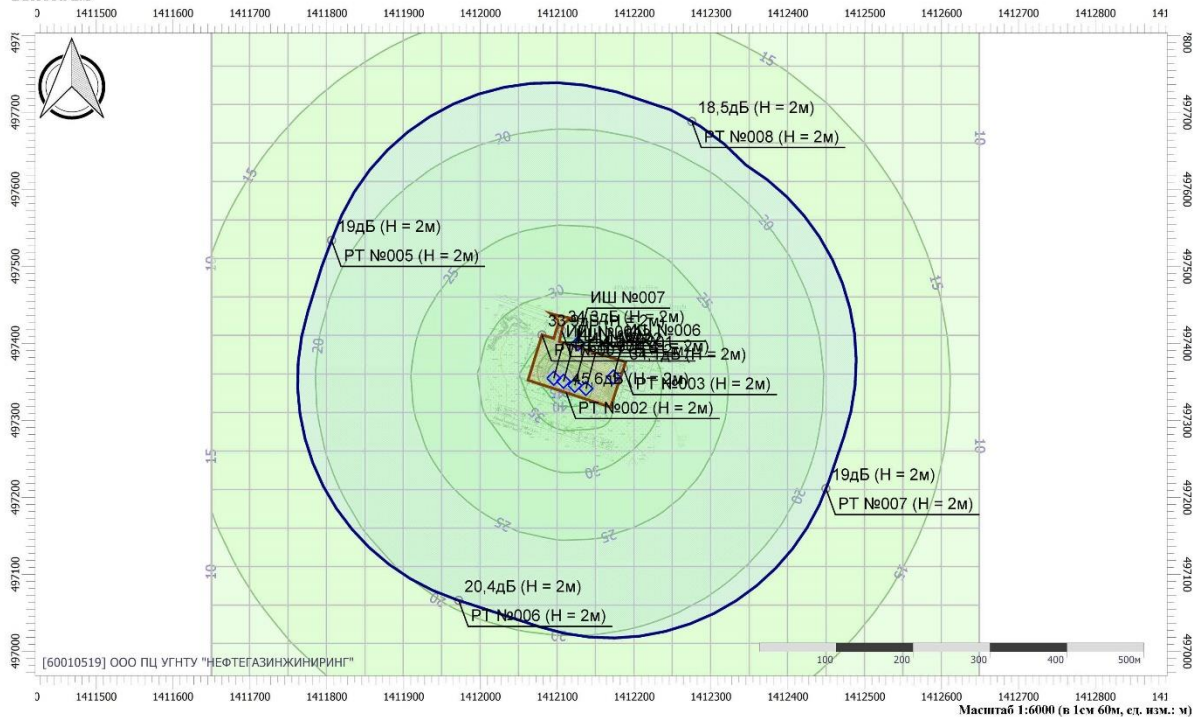
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ

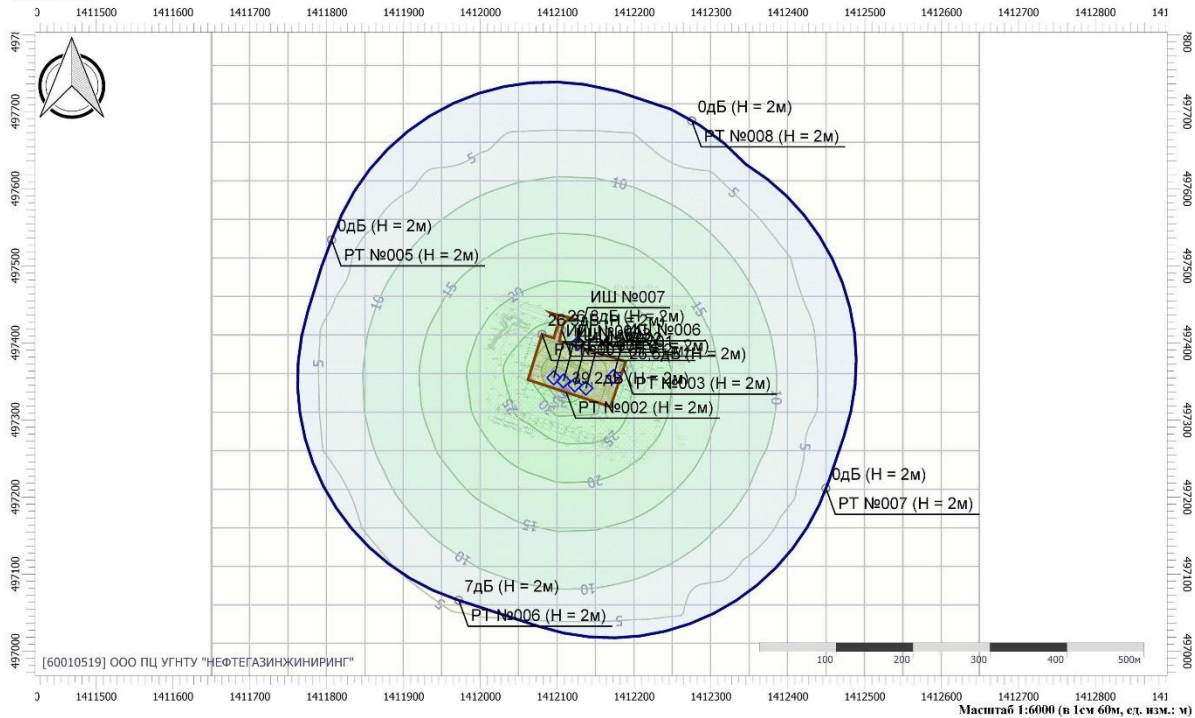
Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 2000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 2000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 2м



Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 4000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 4000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 2м



Взам. инв. №

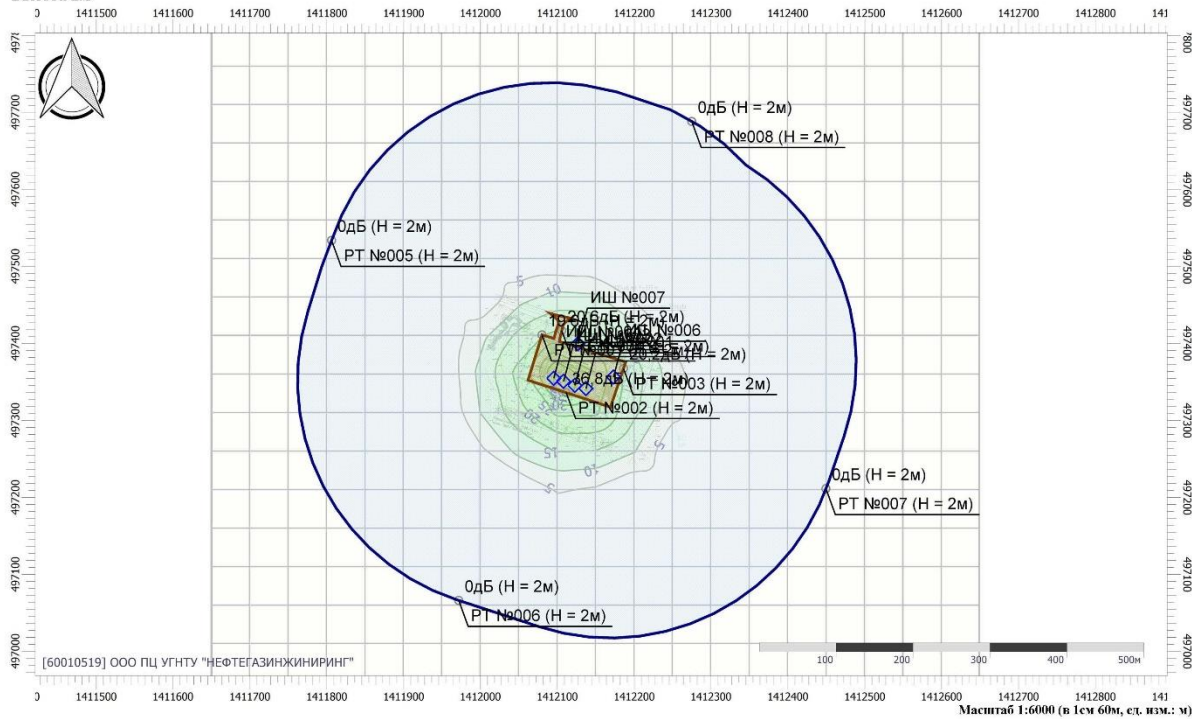
Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

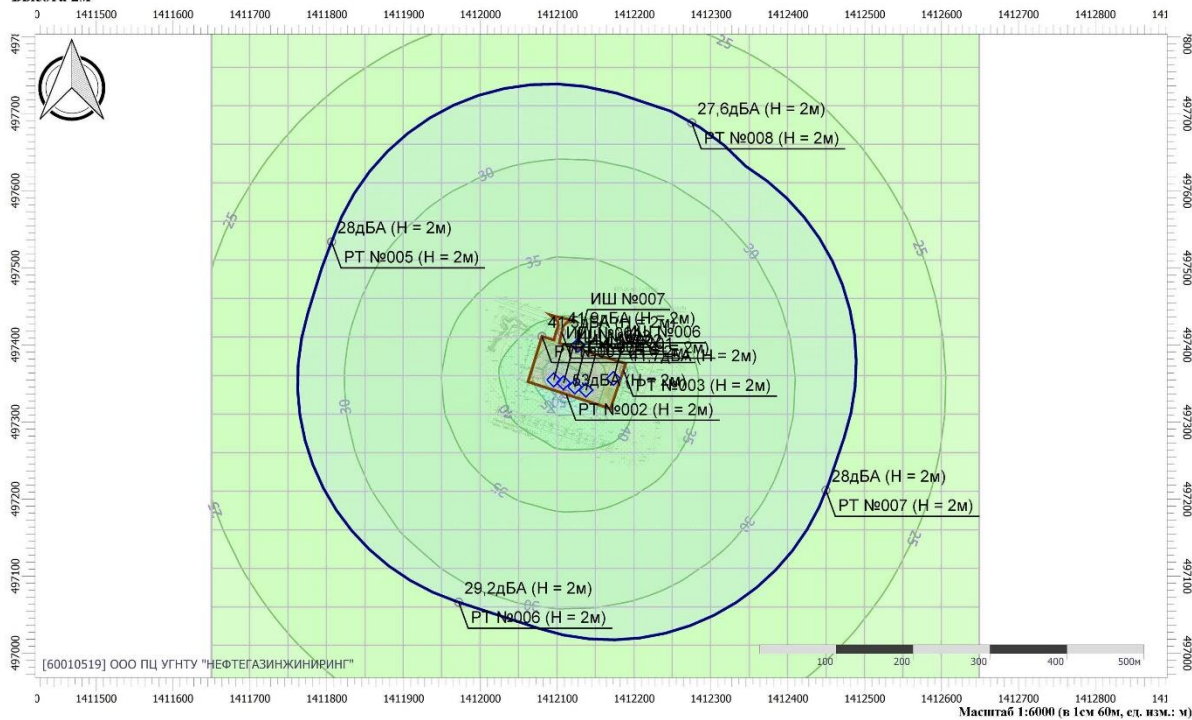
Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 8000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 8000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 2м



Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La (Уровень звука)
Параметр: Уровень звука
Высота 2м



Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ				
						Лист 198				

Приложение Д
(обязательное)
Исходные данные

Лицензии по обращению с отходами производства и потребления

ДОГОВОР № 2023041234
оказания услуг

г. Самара

« 28 » декабря 2023 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Российская инновационная топливно-энергетическая компания» (сокращённое наименование – ООО «РИТЭК»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице в лице заместителя генерального директора - директора Территориально-производственного предприятия «Ритэк-Самара-Нафта» ООО «РИТЭК», действующего на основании доверенности № 417 от 02.12.2023, и Общество с ограниченной ответственностью «Экологика» (сокращённое наименование – ООО «Экологика»), именуемый в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Кыловой Дарьи Юрьевны, действующего на основании Устава, совместно именуемые «Стороны», а раздельно «Сторона», заключили настоящий договор на условиях тендерной документации Заказчика и тендерного предложения Исполнителя.

При этом Стороны признают, что если в ходе исполнения договора будет выявлено, что по каким-либо причинам в тендерном предложении Исполнителя имеются несоответствия требованиям тендерной документации Заказчика, то определяющими (приоритетными) условиями исполнения настоящего договора являются требования тендерной документации Заказчика.

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящем Договоре используются нижеследующие термины и определения:

«ДОКУМЕНТАЦИЯ» - совокупность документов или единый документ, составленный в произвольной форме (если составление таких документов по установленной форме не предусмотрено законодательством Российской Федерации), подтверждающий соответствие рыночному уровню цены по совершённой контролируемой сделке в соответствии со ст.105.14 НК РФ, и содержание(ий) сведения, установленные с и.1 ст.105.15 НК РФ.

«ЭЛЕКТРОННЫЙ ДОКУМЕНТООБОРОТ (ЭДО)» – совокупность автоматизированных процессов по работе с документами, представленными в электронном виде.

«ОПЕРАТОР ЭДО» – организация, обладающая достаточными технологическими, кадровыми и правовыми возможностями для обеспечения юридически значимого документооборота счетов-фактур в электронной форме с использованием электронной подписи.

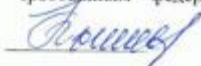
«ЭЛЕКТРОННЫЙ ДОКУМЕНТ» (ЭД) – документ, созданный с помощью средств компьютерной обработки информации, который может быть подписан электронной подписью (ЭП) и сохранён на машинном носителе в виде файла соответствующего формата, определённого действующим законодательством РФ.

«ЭЛЕКТРОННАЯ ПОДПИСЬ» (ЭП) – информация в электронной форме, которая присоединена к другой информации в электронной форме (подписываемой информации) или иным образом связана с такой информацией и которая используется для определения лица, подписывающего информацию, в соответствии с действующим законодательством РФ в области применения ЭП.

«УСИЛЕННАЯ КВАЛИФИЦИРОВАННАЯ ЭЛЕКТРОННАЯ ПОДПИСЬ» (УКЭП) – в понимании Федерального закона №63-ФЗ от 06.04.2011 «Об электронной подписи», которая:

- получена в результате криптографического преобразования информации с использованием ключа ЭП;
- позволяет определить лицо, подписавшее электронный документ;
- позволяет обнаружить факт внесения изменений в электронный документ после момента его подписания;
- создаётся и проверяется с использованием средств ЭП, имеющих подтверждение соответствия требованиям федерального органа исполнительной власти в области

Исполнитель



Заказчик

1



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
									199

обеспечения безопасности;

- ключ проверки ЭП указан в квалифицированном сертификате ЭП, выданном аккредитованным Удостоверяющим центром или доверенным лицом аккредитованного Удостоверяющего центра либо федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным в сфере использования ЭП.

«НАПРАВЛЯЮЩАЯ СТОРОНА» – Сторона, направляющая документ в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи другой Стороне.

«НЕФТЕСОДЕРЖАЩИЕ ОТХОДЫ» (НСО) – отходы, содержащие углеводородные смеси. Характеристика НСО указана в приложении №2 настоящего Договора.

«ПОЛУЧАЮЩАЯ СТОРОНА» – Сторона, получающая от Направляющей Стороны документ в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи.

«АКТ ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ» - означает первичный учётный документ, подтверждающий факт предоставления услуг её исполнителем и передачи результата Заказчику.

«СЧЕТ-ФАКТУРА» – документ, служащий основанием для принятия Заказчиком предъявленных Исполнителем услуг сумм налога к вычету в порядке, предусмотренном главой 21 Налогового Кодекса РФ;

«ПОЯСНЯЮЩИЙ ДОКУМЕНТ» – документ дополняющий информацию, отражённую в электронном счёте-фактуре (ЭСФ)/ электронном счёте-фактуре с дополнительной информацией (универсальный передаточный документ – ЭУПД) для детализации факта хозяйственной жизни, необходимого для согласования ЭПUD и ЭСФ/ ЭУПД со стороны Исполнителя и Заказчика.

«ТКС» - телекоммуникационные каналы связи.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. В соответствии с условиями Договора Заказчик поручает, а Исполнитель обязуется за плату своими силами оказывать в соответствии с техническим заданием (Приложение №1) следующие услуги:

Сбор, транспортировка, обезвреживание / утилизация нефтесодержащих отходов с производственных объектов ООО «РИТЭК» (далее – «Услуги»).

Лот №2 ТПН «РИТЭК-Самара-Нефть».

1.2. Фактическим окончанием срока оказания услуг будет считаться дата подписания Сторонами Акта об оказании услуг без каких-либо оговорок и замечаний.

1.3. Общий срок оказания услуг: с 01.01.2024 по 31.12.2026.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Права и обязанности Исполнителя:

2.1.1. Обеспечить качество и своевременность оказания услуг;

2.1.2. Обеспечивать при оказании услуг соблюдение:

- требований действующего российского законодательства и локальных актов ПАО «ЛУКОЙЛ» и ООО «РИТЭК» в области промышленной безопасности, охраны труда окружающей среды, пожарной безопасности, предупреждению чрезвычайных ситуаций, технологической дисциплины и соответствие производственных процессов действующим нормам и правилам Российской Федерации инструкций по безопасному производству работ/оказания услуг на территории Объектов, структурных подразделений и дочерних обществ ООО «РИТЭК», выполняемых подрядными организациями;

- Положение о порядке допуска и организации безопасного производства работ на объектах ООО «РИТЭК» подрядными (сервисными) организациями (Приложение № 9);

- Положение о пропускном и внутриобъектовом режимах в ООО «РИТЭК»;

Руководствоваться:

- Целями и задачами «Политики Группы «ЛУКОЙЛ» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в XXI веке»;

Исполнитель 

Заказчик _____

2



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Колуч Лист № док. Подп. Дата

РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ

Лист
200

Приложение № 2
к Договору №
2023041234
от 28.12.2023 г.

Характеристика нефтесодержащих отходов, предназначенных для сбора,
транспортирования, обезвреживания / утилизации

№ п/п	Наименование Отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Агрегатное состояние
1	2	3	4	5
1.	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	плазм
2.	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	3	твердый

ИСПОЛНИТЕЛЬ:
ООО «Эквалоника»

ЗАКАЗЧИК:
ООО «РНТЭК»

Генеральный директор

Заместитель генерального директора-
директор ТПН «РНТЭК-Самара-Нефть»
ООО «РНТЭК»



Ю. Кыласова
(Ф.И.О.)



А.А. Широков
(Ф.И.О.)

М.п.

Исполнитель

Ю. Кыласова

Заказчик

А.А. Широков

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата



ДОГОВОР № 2023015334
оказания услуг

г. Самара

«03» мая 2023 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Российская инновационная топливно-энергетическая компания» (сокращённое наименование – ООО «РИТЭК»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя генерального директора - директора ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта» Широкова Андрея Анатольевича, действующего на основании доверенности № 189 от 11.05.2022, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «СтройЭкоТранс» (сокращенное наименование ООО «СтройЭкоТранс»), именуемый в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Смирновой Надежды Николаевны, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», а раздельно «Сторона», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящем Договоре используются нижеследующие термины и определения:

«ДОКУМЕНТАЦИЯ» - совокупность документов или единый документ, составленный в произвольной форме (если составление таких документов по установленной форме не предусмотрено законодательством Российской Федерации), подтверждающий соответствие рыночному уровню цены по совершенной контролируемой сделке в соответствии со ст.105.14 НК РФ, и содержащий(ий) сведения, установленные с п.1 ст.105.15 НК РФ.

«ЭЛЕКТРОННЫЙ ДОКУМЕНТООБОРОТ (ЭДО) – совокупность автоматизированных процессов по работе с документами, представленными в электронном виде.

«ОПЕРАТОР ЭДО» – организация, обладающая достаточными технологическими, кадровыми и правовыми возможностями для обеспечения юридически значимого документооборота счетов-фактур в электронной форме с использованием электронной подписи.

«ЭЛЕКТРОННЫЙ ДОКУМЕНТ» (ЭД) – документ, созданный с помощью средств компьютерной обработки информации, который может быть подписан электронной подписью (ЭП) и сохранён на машинном носителе в виде файла соответствующего формата, определённого действующим законодательством РФ.

«ЭЛЕКТРОННАЯ ПОДПИСЬ» (ЭП) – информация в электронной форме, которая присоединена к другой информации в электронной форме (подписываемой информации) или иным образом связана с такой информацией и которая используется для определения лица, подписывающего информацию, в соответствии с действующим законодательством РФ в области применения ЭП.

«УСИЛЕННАЯ КВАЛИФИЦИРОВАННАЯ ЭЛЕКТРОННАЯ ПОДПИСЬ» (УКЭП) – в понимании Федерального закона №63-ФЗ от 06.04.2011 «Об электронной подписи», которая:

- получена в результате криптографического преобразования информации с использованием ключа ЭП;
- позволяет определить лицо, подписавшее электронный документ;
- позволяет обнаружить факт внесения изменений в электронный документ после момента его подписания;
- создаётся и проверяется с использованием средств ЭП, имеющих подтверждение соответствия требованиям федерального органа исполнительной власти в области обеспечения безопасности;
- ключ проверки ЭП указан в квалифицированном сертификате ЭП, выданном аккредитованным Удостоверяющим центром или доверенным лицом аккредитованного Удостоверяющего центра либо федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным в сфере использования ЭП.

«НАПРАВЛЯЮЩАЯ СТОРОНА» – Сторона, направляющая документ в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи другой Стороне.

2023015334-120766952

[Signature]

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

- позволяет определить лицо, подписавшее электронный документ;

- позволяет обнаружить факт внесения изменений в электронный документ после момента его подписания;

- создаётся и проверяется с использованием средств ЭП, имеющих подтверждение соответствия требованиям федерального органа исполнительной власти в области обеспечения безопасности;

- ключ проверки ЭП указан в квалифицированном сертификате ЭП, выданном аккредитованным Удостоверяющим центром или доверенным лицом аккредитованного Удостоверяющего центра либо федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным в сфере использования ЭП.

«НАПРАВЛЯЮЩАЯ СТОРОНА» – Сторона, направляющая документ в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи другой Стороне.



2023015334-120766952

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ

Лист
202

«ПОЛУЧАЮЩАЯ СТОРОНА» – Сторона, получающая от Направляющей Стороны документ в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи.

«АКТ ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ» - означает первичный учётный документ, подтверждающий факт предоставления услуг её исполнителем и передачи результата Заказчику.

«СЧЕТ-ФАКТУРА» – документ, служащий основанием для принятия Заказчиком предъявленных Исполнителем услуг сумм налога к вычету в порядке, предусмотренном главой 21 Налогового Кодекса РФ;

«ТКС» - телекоммуникационные каналы связи 3

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. В соответствии с условиями Договора Заказчик поручает, а Исполнитель обязуется за плату своими силами оказывать следующие услуги: по сбору и транспортированию промышленных Отходов (IV – V класса опасности) из контейнеров объемом 0.75м³ и 1 м³, и дальнейшей передачи для размещения (захоронения) на полигоне на полигоне ТБО в карьере «Северо-Восточный-1» (номер объекта в ГРОРО 63-00019-3-00592-250914), расположенном по адресу: 446379, Самарская область, м.р-н Красноярский, г.п. Новосемейкино, тер. Обводной дороги г. Самара, км 8-й, сооружение 4 в объеме и порядке, предусмотренном настоящим Договором и Приложением №1.

1.2. Оказание услуг осуществляется по предварительной заявке Заказчика в диспетчерскую службу Исполнителя в течение 3 (трех) рабочих дней с даты её получения Исполнителем по электронной почте: st-ekolog84@yandex.ru.

1.3. Перечень мест сбора и временного накопления Производственных отходов с указанием адресов их расположения на объектах ЦДНГ Север ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта» представлены в Приложении № 2 к настоящему Договору.

1.4 Срок оказания услуг по договору с 25.04.2023г. по 01.05.2024г.

1.5 Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и распространяет свое действие на правоотношения Сторон, возникшие с 24.04.2024 г. и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Права и обязанности Исполнителя:

2.1.1. Обеспечить качество и своевременность оказания услуг;

2.1.2. Обеспечивать при оказании услуг соблюдение:

- требований действующего российского законодательства и локальных актов ПАО «ЛУКОЙЛ» и ООО «РИТЭК» в области промышленной безопасности, охраны труда окружающей среды, пожарной безопасности, предупреждению чрезвычайных ситуаций, технологической дисциплины и соответствие производственных процессов действующим нормам и правилам Российской Федерации инструкций по безопасному производству работ/оказания услуг на территории Объектов, структурных подразделений и дочерних обществ ООО «РИТЭК», выполняемых подрядными организациями;

- Положение о порядке допуска и организации безопасного производства работ на объектах ООО «РИТЭК» подрядными (сервисными) организациями (Приложение № 3);

Руководствоваться:

- Целями и задачами «Политики Группы «ЛУКОЙЛ» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в XXI веке» (Приложение № 4 к Договору);

- Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534);

- Стандартом ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.1-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Руководство» (Приложение № 5 к Договору);

2023015334-120766952

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ

Приложение №16 Калькуляция стоимости оказанных услуг.

14. АДРЕСА И ПОДПИСИ СТОРОН

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

ООО «СтройЭкоТранс»

Место нахождения ООО

«СтройЭкоТранс»:

443124, область Самарская, город Самара,
5-я просека, дом 99а, кв. 53

Почтовый адрес:

443124, область Самарская, город Самара,
5-я просека, дом 99а, кв. 53
ИНН 6316211023
КПП 631601001
ОГРН 1156313036373
ОКПО 43908187

Банковские реквизиты:

Р/сч 40702810154400004036
ПОВОЛЖСКИЙ БАНК ПАО СБЕРБАНК
Кор./сч. 30101810200000000607
БИК 043601607

ЗАКАЗЧИК:

ООО «РИТЭК»

Место нахождения ООО «РИТЭК»:

443041, область Самарская, город Самара,
улица Ленинская, дом 120А.

Почтовый адрес:

400048, г. Волгоград, ул. Лесогорская,
дом 85
ИНН 6317130144
КПП 997250001
ОГРН 1186313094681
ОКПО 33969348
ОКВЭД 06.10.1

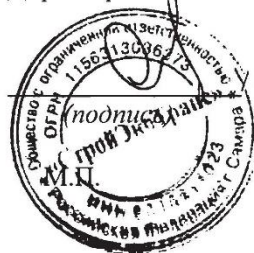
Банковские реквизиты:

р/с 40702810901700100783
в ПАО БАНК «ФК ОТКРЫТИЕ»,
к/с: 30101810300000000985
в ГУ Банка России по ЦФО,
БИК: 044525985

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

ООО «СтройЭкоТранс»

Директор



Смирнова Н. Н.
(ФИО)

ЗАКАЗЧИК:

ООО «РИТЭК»

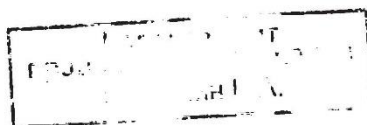
и.о. Заместитель генерального директора –
директор ТНП «РИТЭК-Самара-Нафта»

(подпись)

А.А. Широков
(ФИО)

М.П.

*А.А. Широков
по док. №85
от 14.08.2023*



(подпись)

2023015334-120766952

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ		Лист
								204

Вид и количество отходов

№ п/п	Наименование вид	КОД ФККО	Класс опасности	Количество т/год
1	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	46811202514	4	0,126
2	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктами менее 15%)	91920402604	4	1,252
3	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	46811102514	4	1,7
4	Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	89211002604	4	0,706
5	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	91920102394	4	33,689
6	Отходы механической очистки пластовой воды перед закачкой ее в пласт при добыче сырой нефти и природного газа (содержание нефтепродуктов менее 15%)	21280112394	4	131,291
7	Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	45570000714	4	1,110
8	Отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев дождевой (ливневой) канализации	72180001394	4	4,511
9	Смет с территории предприятия малоопасный	73339001714	4	174,800
10	Смет с территории гаража, автостоянки малоопасный	73331001714	4	19,000
11	Отходы изделий из пластмасс в смеси, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	43899112724	4	15,465
12	Отходы кухонь и организации общественного питания несортированные прочие	73610002724	4	9,828
13	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	40310100524	4	2,441
14	Спецодежда из натуральных синтетических, искусственных и шерстяных волокон загрязнения нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	40231201624	4	1,790
15	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	73610001305	5	0,713

2023015334-120766952



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ

месторождение, Аксеновский ЛУ – Самарская обл., Кошкинский р-н, (в 2,5 км северо- западнее от поселка Графский)					
--	--	--	--	--	--

ИСПОЛНИТЕЛЬ:
ООО «СтройЭкоТранс»
Директор



Смирнова Н. Н.
(ФИО)

ЗАКАЗЧИК:
ООО «РИТЭК»

61.62 Заместитель генерального директора –
директор ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта»

[Signature]

/ Широков А.А.

(подпись)

(ФИО)

М.П.

А.А. Широков
по док-л № 185
от 44.07.2023

2023015334-120766952

[Signature]



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
			2023015334-120766952									
												
												

Лицензия/разрешение № Л020-00113-63/00003264 от
17.03.2022 г. действующая

Реестр лицензий/разрешений →

Лицензирование деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности

ЛИЦЕНЗИАТ / ПОЛУЧАТЕЛЬ РАЗРЕШЕНИЯ: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ФИРМА "ПОЛИГОН"

Общие данные

Реестровые записи

Все проверки

Лицензирующий/разрешительный орган: Межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Самарской и Ульяновской областям

Реестровая запись: № 110828 от 08.09.2023 г.

внесены изменения

актуальная

ЛИЦЕНЗИАТ / ПОЛУЧАТЕЛЬ РАЗРЕШЕНИЯ

[Редактирование контактных данных](#)

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ФИРМА "ПОЛИГОН"

юридическое лицо

ОГРН: 1036302940816 ИНН: 6376012657 КПП: 637601001

Вид деятельности: Сбор отходов

Юридический адрес: САМАРСКАЯ ОБЛАСТЬ, М.Р.-Н КРАСНОЯРСКИЙ, Г.П. НОВОСЕМЕЙКИНО, ТЕР. ОБВОДНОЙ ДОРОГИ Г. САМАРЫ, КМ 8-Й, ЗД. 1

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ

Лист
207



на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами

«23» марта 2023 г.

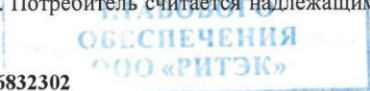
I. Понятия и термины

II. Предмет договора

III. Сроки и порядок оплаты по договору

2023011294-106832302

ОБЕСПЕЧЕНИЯ
ООО «РИТЭК»

Взам. инв. №	Российской Федерации, а Потребитель обязуется оплачивать услуги Регионального оператора по цене, определенной в пределах утвержденного в установленном порядке единого тарифа на услугу Регионального оператора. 3. Объем ТКО, принимаемый от Потребителя ежемесячно, места (площадки) накопления ТКО, в том числе крупногабаритных отходов (далее - КГО), периодичность вывоза ТКО, информация о размещении мест (площадок) накопления ТКО и подъездных путей к ним (за исключением жилых домов), а также иные условия оказания услуг по настоящему договору определяются согласно Приложению № 1 к настоящему договору. 4. Способ складирования ТКО, КГО - в накопители в соответствии с Приложением № 1 к настоящему договору. 5. Дата начала оказания услуг по обращению с ТКО – «01» января 2023 года. III. Сроки и порядок оплаты по договору 6. Под расчетным периодом по настоящему договору понимается один календарный месяц. Оплата услуг по настоящему договору осуществляется по цене, определенной в пределах утвержденного в установленном порядке единого тарифа на услугу Регионального оператора. Стоимость услуг по настоящему договору подлежит изменению: - в случае вступления в силу нового единого тарифа Регионального оператора в отношении соответствующего периода действия единого тарифа. Потребитель считается надлежащим образом уведомленным о таком изменении, с  2023011294-106832302						
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
						РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							208
	Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

IX. Действие договора

28. Настоящий договор заключается на срок с 01.01.2023 года по 31.12.2023 года (включительно).

Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с даты начала оказания Региональным оператором услуг по обращению с ТКО.

В части взаиморасчетов настоящий договор действует до полного исполнения сторонами своих обязательств по настоящему договору. Истечение срока действия договора не освобождает стороны от ответственности за неисполнение обязательств по настоящему договору.

29. Настоящий договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за один месяц до окончания срока его действия ни одна из Сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора на иных условиях.

30. Настоящий договор может быть расторгнут до окончания срока его действия по соглашению Сторон.

X. Прочие условия

31. Все изменения в настоящий договор, считаются действительными, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатями обеих сторон (при их наличии), за исключением случаев, указанных в п. 6, 12.6, 25 настоящего договора.

32. В случае изменения наименования, местонахождения или банковских реквизитов сторона обязана уведомить об этом другую сторону в письменной форме в течение 5 (Пяти) рабочих дней со дня таких изменений любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

33. При исполнении настоящего договора стороны обязуются руководствоваться законодательством Российской Федерации, в том числе положениями Федерального закона «Об отходах производства и потребления» и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере обращения с ТКО.

34. Споры по настоящему договору, в отношении которых Стороны не достигли согласия путем переговоров между ними, рассматриваются Сторонами в претензионном порядке, а при не достижении соглашения в Арбитражном суде Самарской области.

35. Настоящий договор составлен в 2 экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

36. Приложение № 1, 2, 3 к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

XI. Реквизиты и подписи сторон

Региональный оператор:
Полное наименование:
Общество с ограниченной ответственностью
«ЭкоСтройРесурс»
Сокращенное наименование:
ООО «ЭкоСтройРесурс»
Юридический адрес (место нахождения): 443083,
г. Самара, ул. Победы, 14, офис 1.
Почтовый адрес: 443063, Самара,
ул. Средне-Садовая/Сердобская, д.57/8.
ИНН / КПП: 6316186232 / 631801001
ОГРН: 1136316004747
БИК: 044525976
Р/с: 40702810024000009414
К/с: 30101810500000000976
Наименование Банка: АКБ "АБСОЛЮТ БАНК" (ПАО)
Тел.: 8 (846) 303-06-47
E-mail: mail@ecostr.ru

Потребитель:
Полное наименование:
Общество с ограниченной ответственностью
«Российская инновационная топливно-
энергетическая компания»
Сокращенное наименование: ООО «РИТЭК»
Юридический адрес (место нахождения):
443041, Самарская область, г. Самара,
ул. Ленинская, д. 120А
Почтовый адрес:
443041, Самарская область, г. Самара,
ул. Ленинская, д. 120А
ИНН / КПП: 6317130144/997250001
ОГРН: 1186313094681
БИК: 044525985
Р/с: 40702810901700100783
К/с: 30101810300000000985
Наименование Банка: ПАО Банк "ФК Открытие"

от Регионального оператора:
Представитель по доверенности:

(подпись)  /В.А.Широчин /

от Потребителя:
Представитель по доверенности:

(подпись)  А.А.Широков/



2023011294-106832302



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Колуч Лист № док. Подп. Дата

РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ

Лист
209

к Договору на оказание услуги по обращению
с твердыми коммунальными отходами № ТКО – 52884 от 23.03.2023 г.

2023 01/294

**Перечень твердых коммунальных отходов,
образующихся в процессе хозяйственной деятельности Потребителя**

Код отхода по ФККО	Наименование отхода по ФККО	Наличие отхода у Потребителя (отметить V)	Количество образующихся ТКО за год (м3)
7 30 000 00 00 0	ОТХОДЫ КОММУНАЛЬНЫЕ, ПОДОБНЫЕ КОММУНАЛЬНЫМ НА ПРОИЗВОДСТВЕ И ПРИ ПРЕДОСТАВЛЕНИИ УСЛУГ НАСЕЛЕНИЮ		
7 31 000 00 00 0	Отходы коммунальные твердые		
7 31 100 00 00 0	Отходы из жилищ		
7 31 110 00 00 0	Отходы из жилищ при совместном накоплении		
7 31 11 001 72 4	отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)		
7 31 110 02 21 5	отходы из жилищ крупногабаритные		
7 31 120 00 00 0	Отходы из жилищ при раздельном накоплении		
7 31 200 00 00 0	Отходы от уборки территории городских и сельских поселений, относящиеся к твердым коммунальным отходам		
7 31 200 01 72 4	мусор и смет уличный		
7 31 200 02 72 5	мусор и смет от уборки парков, скверов, зон массового отдыха, набережных, пляжей и других объектов благоустройства		
7 31 200 03 72 5	отходы от уборки территорий кладбищ, колумбариев		
7 31 205 11 72 4	отходы от уборки прибордюрной зоны автомобильных дорог		
7 31 210 00 00 0	Отходы от зимней уборки улиц		
7 31 211 00 00 0	Отходы от снеготаяния с применением снегоплавильного оборудования		
7 31 211 01 72 4	отходы с решеток станции снеготаяния		
7 31 211 11 39 4	осадки очистки оборудования для снеготаяния с преимущественным содержанием диоксида кремния		
7 31 211 61 20 4	отходы снеготаяния с применением снегоплавильного оборудования, обезвоженные методом естественной сушки, малоопасные		
7 31 211 62 20 5	отходы снеготаяния с применением снегоплавильного оборудования, обезвоженные методом естественной сушки, практически неопасные		
7 31 290 00 00 0	Прочие отходы от уборки территории городских и сельских поселений		
7 31 300 00 00 0	Растительные отходы при уходе за газонами, цветниками, древесно-кустарниковыми посадками, относящиеся к твердым коммунальным отходам		
7 31 300 01 20 5	растительные отходы при уходе за газонами, цветниками		
7 31 300 02 20 5	растительные отходы при уходе за древесно-кустарниковыми посадками		
7 31 900 00 00 0	Прочие твердые коммунальные отходы		
7 31 930 00 00 0	Отходы при ликвидации свалок твердых коммунальных отходов		
7 31 931 11 72 4	отходы при ликвидации свалок твердых коммунальных отходов		
7 33 000 00 00 0	Отходы потребления на производстве, подобные коммунальным		
7 33 100 00 00 0	Мусор от офисных и бытовых помещений предприятий, организаций, относящийся к твердым коммунальным отходам		

2023011294-106832302

ДЕПАРТАМЕНТ
ПРАВОВОГО
ОБЕСПЕЧЕНИЯ
ООО «РИТЭК»

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

7 33 100 01 72 4	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)		
7 33 100 02 72 5	мусор от офисных и бытовых помещений организаций практически неопасный		
7 33 151 01 72 4	мусор от бытовых помещений судов и прочих плавучих средств, не предназначенных для перевозки пассажиров		
7 34 000 00 00 0	Отходы при предоставлении транспортных услуг населению		
7 34 100 00 00 0	Мусор и смет от уборки железнодорожных и автомобильных вокзалов, аэропортов, терминалов, портов, станций метро, относящийся к твердым коммунальным отходам		
7 34 121 11 72 4	отходы (мусор) от уборки пассажирских терминалов вокзалов, портов, аэропортов		
7 34 131 11 71 5	смет с территории железнодорожных вокзалов и перронов практически неопасный		
7 34 200 00 00 0	Мусор и смет от уборки подвижного состава железнодорожного, автомобильного, воздушного, водного транспорта, относящийся к твердым коммунальным отходам		
7 34 201 00 00 0	Мусор и смет от уборки подвижного состава железнодорожного транспорта		
7 34 201 01 72 4	отходы (мусор) от уборки пассажирских вагонов железнодорожного подвижного состава		
7 34 201 21 72 5	отходы (мусор) от уборки пассажирских вагонов железнодорожного подвижного состава, не содержащие пищевые отходы		
7 34 202 00 00 0	Мусор и смет от уборки подвижного состава городского электрического транспорта		
7 34 202 01 72 4	отходы (мусор) от уборки электроподвижного состава метрополитена		
7 34 202 21 72 4	отходы (мусор) от уборки подвижного состава городского электрического транспорта		
7 34 203 00 00 0	Мусор и смет от уборки подвижного состава автомобильного (автобусного) пассажирского транспорта		
7 34 203 11 72 4	отходы (мусор) от уборки подвижного состава автомобильного (автобусного) пассажирского транспорта		
7 34 204 11 72 4	мусор, смет и отходы бортового питания от уборки воздушных судов		
7 34 205 11 72 4	отходы (мусор) от уборки пассажирских судов		
7 34 205 21 72 4	особые судовые отходы		
7 34 900 00 00 0	Прочие отходы при предоставлении транспортных услуг населению, относящиеся к твердым коммунальным отходам		
7 34 951 11 72 4	багаж не востребовавшийся		
7 35 000 00 00 0	Отходы при предоставлении услуг оптовой и розничной торговли, относящиеся к твердым коммунальным отходам		
7 35 100 00 00 0	Отходы (мусор) от уборки территории и помещений объектов оптово-розничной торговли		
7 35 100 01 72 5	отходы (мусор) от уборки территории и помещений объектов оптово-розничной торговли продовольственными товарами		
7 35 100 02 72 5	отходы (мусор) от уборки территории и помещений объектов оптово-розничной торговли промышленными товарами		
7 35 151 11 71 5	отходы объектов оптово-розничной торговли цветами и растениями, содержащие преимущественно растительные остатки		
7 36 000 00 00 0	Отходы при предоставлении услуг гостиничного		



 ДЕПАРТАМЕНТ
 ПРАВОВОГО
 ОБЕСПЕЧЕНИЯ
 2023011294-106832302

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ

Лист
211

Приложение Е (обязательное) Справка фоновых концентраций и климатическая характеристика



Федеральное государственное бюджетное учреждение
«ПРИВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Приволжское УТМС»)

ЦЕНТР ПО МОНИТОРИНГУ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ (ЦМС)

Ново-Сазовая ул., д. 325, г. Самара, 443125
Телефон 8(846) 994-81-09, тел/факс 8(846) 994-81-09 e-mail: monitor.cms@mail.ru, <http://www.pogoda-sv.ru>
Лицензия регистрационный номер 0039-00117-77-00409990 от 09.04.2021г.

13.08.2024 № 10-02-03/1826

ООО «Волга-инжиниринг»

На № _____ от _____

СПРАВКА О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ

Область САМАРСКАЯ

Район КОШКИНСКИЙ

Н.п. СТАРАЯ ИВАНОВКА

Организация, запрашивающая фон, ее ведомственная принадлежность и указание причины, для которой необходим фон

ООО «Волга-инжиниринг», для выполнения инженерно-экологических изысканий по объектам, расположенным вблизи н.п. Старая Ивановка Кошкинского района:
1. «Обустройство куста скважин малого диаметра № 32, 35, 34, 31, 33, 30 (К-30) Полтавского месторождения»;
2. «Обустройство скважин № 84, 82, 85, 81, 83 Майоровского месторождения (лицензия СМР 02275 НР, код участка недр 92275)»

Перечень вредных веществ, по которым указывается фон, и веществ, обладающих эффектом суммации вредного действия

Диоксид серы, оксид углерода, диоксид азота, сероводород, сумма углеводородов (C1-C5), сумма углеводородов (C6-C10)

Фон определен с учетом вклада выбросов предприятия, для которого он запрашивается

Фоновые концентрации рассчитаны в соответствии с РД 52.04.186-89, утвержденным Приказом Минприроды России от 22.11.2019 № 794 и методическими указаниями Росгидромета с учетом результатов специализированных наблюдений за загрязнением атмосферы в н.п. Старая Ивановка Кошкинского района

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ

Лист
212

Место отбора проб – н.п. Старая Ивановка, ул. Центральная, д. 10
N 54°09'21.5" E 50°48'39.9"

ФОНОВЫЕ КОНЦЕНТРАЦИИ

Диоксид серы	0,004	мг/м³
Оксид углерода	0,8	мг/м³
Диоксид азота	0,018	мг/м³
Сероводород	0,001	мг/м³
Сумма углеводородов (C1-C5)	1,7	мг/м³
Сумма углеводородов (C6-C10)	0,5	мг/м³

Фоновые концентрации действительны по август 2027 года (включительно).

Справка используется только в целях заказчика ООО «Волга-инжиниринг», для выполнения инженерно-экологических изысканий по объектам, расположенным вблизи н.п. Старая Ивановка Кошкинского района:

- 1. «Обустройство куста скважин малого диаметра № 32, 35, 34, 31, 33, 30 (К-30) Полтавского месторождения»;
- 2. «Обустройство скважин № 84, 82, 85, 81, 83 Майоровского месторождения (лицензия СМР 02275 НР, код участка недр 92275)».

Использование полученной информации во всех других документах и передача информации третьему лицу запрещается.

И.о. начальника центра



Н.В. Евсеева

Никитина
8(846) 207 51 16

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РЧН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист 213
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		



Федеральное государственное бюджетное учреждение
«ПРИВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Приволжское УГМС»)

**ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИЙ
ЦЕНТР
(ГМЦ)**

Ново-Садовая ул., д. 325, г. Самара, 443125
Телефон 8(846)994-36-41, тел/факс 8(846) 207-48-07
e-mail: cks@pogoda-sv.ru, http://www.pogoda-sv

20.03.2023 № 09-07-07/63

на № 940И/23 от 13.03.2023

ООО «Средневолжская
землеустроительная компания»

КЛИМАТИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

для проектирования по данным многолетних наблюдений МС Серноводск

1. Средняя месячная температура воздуха, °С (1917-2022 гг.).

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-12,5	-12,1	-5,7	5,5	14,1	18,4	20,3	18,6	12,4	4,5	-3,2	-9,7	4,2

2. Среднее месячное количество осадков, мм (1916-1930, 1933-2022 гг.).

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
32	25	26	29	36	50	54	45	46	45	38	35	461

3. Число дней с осадками $\geq 1,0$ мм (1938-2022 гг.).

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
9,1	7,1	6,7	5,8	6,5	8,1	7,6	7,0	7,8	8,6	8,2	8,8	91

4. Число дней с туманом (1936-2022 гг.).

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
2	2	4	2	0,3	0,4	0,7	1	2	3	5	3	25

5. Средняя месячная и годовая скорость (м/сек) ветра (1936-1945, 1947-1949, 1951-2022 гг.).

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
3,9	3,9	3,8	3,8	3,8	3,3	3,0	3,0	3,1	3,6	3,7	3,8	3,6

6. Повторяемость скорости ветра по градациям, %. Годовая (1966-2022 гг.)

0-1	2-3	4-5	6-7	8-9	10-11	12-13	14-15	16-17	18-20	21-24	25-28
22,8	30,5	26,2	13,4	4,9	1,4	0,5	0,1	0,09	0,02	0,002	0,0006

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ

Лист
214

7. Повторяемость направления ветра и штилей, %. Годовая (1966-2022 гг.).

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
13	11	6	21	20	10	9	10	10

8. Скорость ветра, вероятность превышения которой составляет 5 %, равна 8 м/сек.

9. Средняя месячная максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (июль) равна плюс 26,7°С.

10. Температура холодного периода (средняя температура наиболее холодной части отопительного периода) равна минус 17,1°С.

11. Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы "А" равен 160.

Использование полученной информации во всех других документах и передача информации третьему лицу запрещается.

Начальник центра



Л.Г. Анурова

Чурикова А.В.
начальник отдела климата
8 (846) 207-48-01
a.churikova@pogoda-sv.ru

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РШ.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист 215
			Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Информация по ЭМП трансформаторов

Письмо № СТД-0403 от 02.09.2016 г. завода «Электроцит-Самара», ТУ на подстанции комплектные трансформаторные блочные на напряжение 35 и 110 кВ БКЖИ.674850.001ТУ, декларация о соответствии АО «Чебоксарский электроаппаратный завод (АО «ЧЭАЗ»)



Письмо № СТД-0403 02.09.2016

Довожу до Вашего сведения, что измерение уровня электромагнитного излучения, ввиду отсутствия требования проверки данного параметра в правилах приема согласно ГОСТ Р 52719-2007, на масляных трансформаторах ТМ-СЭЩ, ТМГ-СЭЩ, ТМГФ-СЭЩ, ТМФ-СЭЩ, ТНГ-СЭЩ, ТНГФ-СЭЩ, ТНМ-СЭЩ, ТМЛНГ-СЭЩ, ТМЛГ-СЭЩ не проводится.

Так же сообщаем Вам, что масляные трансформаторы сами по себе не являются источниками электромагнитного излучения, так как электромагнитное излучение от обмоток трансформаторов экранируется стальным баком. Внешнее электромагнитное излучение наводится наружными отводящими элементами, которые не входят в комплект поставки трансформатора.

Руководитель технического отдела производства «Русский трансформатор».

Shkumpat S.A., TBA.; +7 846 2777444, доб. 5683, e-mail: igor.shkumpat@selectroshield.ru

Секретарь: +7 906 1771446
40048, Россия, г. Самара, ул. Косов Глеба,
корпус 100000000000 ОАД "Самара"

electrophoresis, www.electrophoresis.com
 gel electrophoresis, www.gel-electrophoresis.com

[illegible]

ЗАО «Чебоксарский электроаппаратный завод»

ОКП 34 1200

Группа Е16

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор ЗАО «ЧЭАЗ»

_____ А.Б. Федотов

«__» _____ 2010г.

**ПОДСТАНЦИИ КОМПЛЕКТНЫЕ ТРАНСФОРМАТОРНЫЕ
БЛОЧНЫЕ НА НАПРЯЖЕНИЕ 35 И 110 кВ**

Технические условия
БКЖИ.674850.001 ТУ

Дата введения «__» _____ 2010 г.

СОГЛАСОВАНО

И.О Директора ФГУ «Чувашский ЦСМ»

_____ С.П. Абрамов

«__» _____ 2010г.

Чебоксары
2010

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

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

РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ

Лист
217

2.20 Требования пожарной безопасности, регламентирующие защиту зданий, сооружений, помещений и оборудования на всех этапах их создания и эксплуатации автоматическими установками пожаротушения (АУПТ) и автоматическими установками пожарной сигнализации (АУПС) должны выполняться в соответствии с НПБ 110.

Вероятность возникновения пожара не должна превышать 10^{-6} в год ГОСТ 12.1.004.

2.21 ОПУ, в составе КТПБ, должна быть оборудована автоматическими установками пожарной сигнализации и дымовыми пожарными извещателями. Для защиты отдельных пожароопасных участков могут предусматриваться автономные установки пожаротушения.

2.22 Тип автоматической установки тушения, способ тушения, вид огнетушащих средств, тип оборудования установок пожарной автоматики определяется организацией-проектировщиком в зависимости от технологических, конструктивных и объемно-планировочных особенностей здания и помещений с учетом требований действующих нормативно-технических документов.

2.23 При проектировании КТПБ должна учитываться электромагнитная совместимость устройств РЗА, ПА, АСУ ТП и связи по защите вторичных цепей подстанций от импульсных помех в соответствии с требованиями РД-35.240.00-КТН-207-08.

2.24 Погрузочно-разгрузочные работы должны проводиться в соответствии с ГОСТ 12.3.009.

2.25 Испытания и измерения КТПБ должны проводиться по программе методике приемо-сдаточных испытаний БКЖИ.674850.001ПМ1 и в соответствии с ГОСТ 12.3.019.

2.26 При испытаниях внешней и внутренней изоляции эффективная доза рентгеновского излучения не должна превышать 50 мЗв в год в соответствии с требованиями СанПин 2.6.1.2523.

2.27 Предельно допустимый уровень напряженности воздействующего электрического поля не должен превышать 25 кВ/м в соответствии с требованиями ГОСТ 12.1.002. Пребывание в электрическом поле напряженностью более 25 кВ/м без применения средств защиты не допускается.

3 Требования охраны окружающей среды

3.1 В КТПБ должны применяться конструктивные элементы, материалы, в которых отсутствуют новые (вновь вводимые) и неизвестные опасные вещества, воздействующие на производственную и окружающую среду в процессе производства, эксплуатации, утилизации согласно «Перечню химических и биологических веществ, прошедших Государственную регистрацию в Российском регистре потенциально опасных химических и биологических веществ» (1996г).

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

6	Зам.	БКЖИ.1448-10		2000	Лист 31
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	

БКЖИ.674850.001 ТУ

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.072-24-П-ОВОС-ТУ



ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ

Акционерное общество «Чебоксарский электроаппаратный завод» (АО «ЧЭАЗ»)

наименование организации или фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя, принявших декларацию о соответствии

Зарегистрировано Инспекцией Федеральной налоговой службы по г. Чебоксары 29.05.2006,

Основной государственный регистрационный номер: 1022101129896

(сведения о регистрации организации или индивидуального предпринимателя (наименование регистрирующего органа, дата регистрации, регистрационный номер)

Место нахождения: 428020, Россия, Чувашская Республика, город Чебоксары, проспект И. Я. Яковлева, дом 5.

Телефон: +7 8352 39-50-51, +7 8352 39-57-66, факс: +7 8352 62-72-31, адрес электронной почты: cheaz@cheaz.ru
адрес, телефон, факс

В лице Генерального директора Никулина Романа Александровича

(должность, фамилия, имя, отчество руководителя организации, от имени которой принимается декларация)

заявляет, что Подстанции комплектные трансформаторные блочные на напряжение 35 и 110 кВ

БКЖИ.674850.001 ТУ «Подстанции комплектные трансформаторные блочные на напряжение 35 и 110 кВ. Технические условия»

(наименование, тип, марка продукции, на которую распространяется декларация)

Серийный выпуск

Код ОКПД 2 (ОК 034-2014) 27.11.43.000

сведения о серийном выпуске или партии (номер партии, номера изделий, реквизиты договора (контракта), накладная, код ОК 034-2014

Изготовитель: Акционерное общество «Чебоксарский электроаппаратный завод».

Место нахождения: 428020, Россия, Чувашская Республика, город Чебоксары, проспект И. Я. Яковлева, дом 5.
(наименование изготовителя, страны и т.п.)

Соответствует требованиям

ГОСТ 14695-80 пп. 3.12, 3.14, 3.18, 3.19, 3.20, 3.25, 3.32, ГОСТ 1516.3-96 п. 4.14

(обозначение нормативных документов, соответствие которым подтверждено данной декларацией, с указанием пунктов этих нормативных документов, содержащих требования для данной продукции)

Декларация о соответствии принята на основании

1. Протокола испытаний № ИЦ/2-25-20 от 16.03.2020, Испытательного центра АО "ЧЭАЗ", RA.RU.22MLI8 от 30.09.2016.

2. Сертификата на систему менеджмента качества соответствующую требованиям стандарта ГОСТ Р ИСО 9001-2015, регистрационный № 18.1659.026 от 28.12.2018 (бланк № 01-011563/ТР), выданного органом по сертификации систем менеджмента Ассоциации по сертификации «Русский регистр» (аттестат аккредитации № РОСС.RU.0001.21ГА45).

информация о документах, являющихся основанием для принятия декларации)

Дата принятия декларации 19.03.2020

Декларация о соответствии действительна до 18.03.2023



Р.А. Никулин

(инициалы, фамилия)

Сведения о регистрации декларации о соответствии

Регистрационный номер RA.RU.10АЯ96, Орган по сертификации продукции и услуг

Общества с ограниченной ответственностью «Марийский центр сертификации и энергосбережения»

Адрес места осуществления деятельности: 424006, Россия, Республика Марий Эл, г. Йошкар-Ола,

ул. Советская, д. 173 Б, офис 2

(наименование и адрес органа по сертификации, зарегистрировавшего декларацию)

Регистрационный номер декларации о соответствии от 19.03.2020 РОСС RU Д-РУ.АЯ96.В.00017/20

(дата регистрации и регистрационный номер декларации)



И. П. Чуракова

(подпись, инициалы, фамилия руководителя органа по сертификации)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ

Лист

219

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист	
							220	

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист	
							221	

Приложение 3 **(обязательное)** **Свидетельство НВОС**

СВИДЕТЕЛЬСТВО **об актуализации сведений об объекте, оказывающем** **негативное воздействие на окружающую среду**

№ 4450479	от 20.05.2021	 0000000004450479
-----------	---------------	---

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

Общество с ограниченной ответственностью «Российская инновационная топливно-энергетическая компания» Территориально-производственное предприятие «РИТЭК-Самара-Нафта»	
ОГРН	1186313094681
ИНН	6317130144
Код ОКПО	33969348

и подтверждает актуализацию сведений об эксплуатируемом объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

наименование объекта	Майоровское месторождение
место нахождения объекта	Кошкинский район
дата ввода объекта в эксплуатацию	2009-03-31
тип объекта	Площадной

код объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду:

3	6	-	0	1	6	3	-	0	0	1	2	7	1	-	П
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

и I-й категории негативного воздействия на окружающую среду, включенном в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ		Лист
											222
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Основания актуализации сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

изменение характеристик источников загрязнения окружающей среды

Перечень актуализированных сведений, содержащихся в государственном реестре:

исправление технической ошибки

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
	Кому выдан: МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ
	СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ ПО
	САМАРСКОЙ И УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТЯМ
	Сертификат:
	5EE6046A7DE115D033DBC82E0CE4EB994F6A864F
	Владелец: КРУЧЕНИН ОЛЕГ ВИКТОРОВИЧ
	Действителен с 04.06.2020 по 04.09.2021

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №								РЧН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
											223
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Приложение К
(обязательное)
Существующая программа экологического контроля

Экз. № ____

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель генерального директора –
директор ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта»
М.П. Широков А.А.
« 15 » января 2024 г.

Программа производственного
экологического контроля
для Общества с ограниченной ответственностью
«Российская инновационная топливно-энергетическая компания»
(ООО «РИТЭК»)

Майоровское месторождение
Самарская область, Кошкинский район

Разработчик:
ООО «РуссНИПИнефть»
Директор



Рудольф А.А.

Самарская область
2024

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение Л
(обязательное)
Землеустроительные документы

ДОГОВОР № 35/2024041912
АРЕНДЫ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

с. Кошки «01» октября 2024 год

Арендодатель муниципальный район Кошкинский Самарской области, Устав муниципального района Кошкинский Самарской области, принят решением Собрания Представителей муниципального района Кошкинский Самарской области 06.08.2014 года № 507/52, зарегистрирован Управлением Министерства юстиции Российской Федерации по Самарской области 04.09.2014 года №RU635140002014001, в лице главы муниципального района Кошкинский Широкова Антона Сергеевича, действующего на основании решения Собрания Представителей муниципального района Кошкинский Самарской области от 31.07.2024 года № 320/57, с одной стороны, и

Арендатор Общество с ограниченной ответственностью «Российская инновационная топливно-энергетическая компания» (ООО «РИТЭК»), ОГРН 1186313094681, в лице директора ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта» Андрея Анатольевича Широкова, действующего на основании доверенности №417 от 2 декабря 2023 года, с другой стороны, заключили настоящий договор (далее Договор) о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ И ЦЕЛЬ АРЕНДЫ

1.1. Арендодатель сдает, а Арендатор принимает в аренду земельный участок площадью 25 кв.м., государственная собственность на который не разграничена, в границах кадастрового квартала 63:24:1408006, расположенный на землях сельскохозяйственного назначения, местоположение: Самарская область, Кошкинский район, в границах сельского поселения Шпановка, (в дальнейшем именуемые Участок), для строительства объекта «Обустройство куста скважин малого диаметра №81 (84, 82, 85, 81, 83) Майоровского месторождения».

1.2. Участки индивидуализированы и согласованы сторонами договора как объект аренды.

1.3. Границы арендуемого Участка согласованы сторонами Договора на местности и обозначены на прилагаемой к договору схеме расположения (Приложение № 1 к настоящему договору).

1.4. Настоящий Договор заключается сроком на 11 месяцев: с 01.10.2024г. по 31.08.2025г.

1.5. Участок, являющийся предметом настоящего договора, сторонами осмотрен и фактически передан Арендодателем – Арендатору. Стороны подтверждают, что данный договор одновременно является актом приема-передачи, при этом стороны будут считать датой приема-передачи 01.10.2024.

1.6. В соответствии с п.2 ст. 26 ЗК РФ настоящий Договор не подлежит государственной регистрации, вступает в силу с даты его подписания Сторонами.

1.7. С целью ведения раздельного учета фактических расходов, связанных с деятельностью по добыче углеводородного сырья на лицензионных участках недр, в отношении которых определяется налоговая база по налогу на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья в соответствии с главой 25.4 НК РФ Стороны пришли к соглашению о выделении в рамках Договора стоимости аренды земельных участков:

Кадастровый номер земельного участка	Адрес местонахождения земельного участка	Код лицензионного участка НДД	Наименование лицензионного участка НДД	Номер лицензии НДД	Код проекта	Стоимость арендной платы без НДС по Договору
	СО, Кошкинский р-н,	92275	Воздвиженский	СМР 02275 НР	U063A0793A	22 520,43
						22 520,43

1.8. Все первичные бухгалтерские документы по выделенным настоящим Договором услугам аренды оформляются Контрагентом с указанием номера Договора, наименования лицензионного участка, номера лицензии НДД, указанных в пункте 1.7. Договора.

2. АРЕНДНАЯ ПЛАТА

2.1. Арендная плата перечисляется Арендатором на имя Арендодателя по реквизитам, указанным в п. 2.4 настоящего Договора. Величина арендной платы за пользование Участком по Договору за весь период аренды, составляет: 152,69 рублей (сто пятьдесят два рубля 69 коп.), согласно прилагаемому к Договору расчету арендной платы (Приложение № 2).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 225
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ			

2.2. Арендная плата вносится **Арендатором** единовременно до 20.09.2025.

2.3. Арендная плата исчисляется с 01.10.2024 года.

2.4. Арендная плата по Договору вносится **Арендатором** в УФК по Самарской области (ИНН/КПП 6374004770/637401001 Комитет управления муниципальным имуществом администрации муниципального района Кошкинский Самарской области л/с 04423010890, номер казначейского счета 03100643000000014200, Отделение Самара банка России, БИК 013601205, ОКТМО 36624416, КБК 96311105013050000120), путем перечисления указанных в пункте 2.2 сумм.

2.5. Не использование Участков **Арендатором** не может служить основанием невнесения арендной платы.

2.6. Датой исполнения обязательств по оплате является дата списания денежных средств с расчетного счета **Арендатора**.

2.7. Стороны пришли к соглашению, что на условия расчетов (оплаты) по настоящему Договору не рассчитываются и не уплачиваются проценты на величину суммы долга (проценты по денежному обязательству) за период пользования денежными средствами, предусмотренные статьей 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации.

3. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ ДОГОВОРА

3.1. Действуя во исполнение настоящего договора, соблюдать положения нормативных правовых актов Российской Федерации, в том числе Федерального закона от 7 августа 2001 г. № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма», Федерального закона от 25.12.2008 №273-ФЗ «О противодействии коррупции».

4. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ АРЕНДОДАТЕЛЯ

4.1. **Арендодатель** имеет право:

- досрочно расторгнуть настоящий Договор в случае нарушения **Арендатором** существующих условий Договора, направив не менее чем за 60 (шестьдесят) календарных дней уведомление **Арендатору** о намерении расторгнуть Договор с указанием причины расторжения;
- досрочно расторгнуть настоящий Договор в случае, если **Арендатор** по истечении установленного Договором срока платежа не вносит арендную плату;
- вносить по согласованию с **Арендатором** в Договор необходимые изменения и уточнения в случае внесения таковых в действующее законодательство или нормативные акты, регулирующие использование земель поселения;
- осуществлять контроль за использованием и охраной земель, предоставленных в аренду, досрочно расторгнуть настоящий Договор, если использование Участка приводит к значительному ухудшению качественных характеристик Участка, экологической обстановки;
- вносить в государственные органы, осуществляющие государственный контроль за использованием и охраной земель, требования о приостановлении работ, проводимых **Арендатором** с нарушением законодательства, нормативных актов или условий, установленных Договором;
- требовать возмещения убытков, включая упущенную выгоду, причиненных ухудшением качества арендованных земель в результате деятельности **Арендатора**;
- требовать через суд выполнения **Арендатором** всех условий Договора.

4.2. **Арендодатель** обязан:

- выполнять в полном объеме все условия Договора;
- передать **Арендатору** Участок в состоянии, соответствующем условиям Договора;
- не вмешиваться в хозяйственную деятельность **Арендатора**, если она не противоречит условиям Договора и земельному законодательству Российской Федерации;
- не издавать специальных актов, затрагивающих (ущемляющих, ограничивающих) права **Арендатора**, кроме случаев, оговоренных в Договоре.

5. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ АРЕНДАТОРА

5.1. **Арендатор** имеет право:

- досрочно при исчезновении необходимости аренды Участка расторгнуть Договор, направив не менее чем за 30 (тридцать) календарных дней уведомление об этом **Арендодателю**;
- досрочно расторгнуть Договор (в одностороннем порядке) когда:
 - а) **Арендодатель** создает препятствия в использовании Участка;
 - б) переданный **Арендатору** Участок имеет препятствующие для его использования недостатки, которые не были оговорены **Арендодателем** при заключении Договора, не были заранее известны **Арендатору** и не могли быть обнаружены **Арендатором** во время осмотра Участка при заключении Договора;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	5. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ АРЕНДАТОРА									
			5.1. Арендатор имеет право:									
			- досрочно при исчезновении необходимости аренды Участка расторгнуть Договор, направив не менее чем за 30 (тридцать) календарных дней уведомление об этом Арендодателю; - досрочно расторгнуть Договор (в одностороннем порядке) когда: а) Арендодатель создает препятствия в использовании Участка; б) переданный Арендатору Участок имеет препятствующие для его использования недостатки, которые не были оговорены Арендодателем при заключении Договора, не были заранее известны Арендатору и не могли быть обнаружены Арендатором во время осмотра Участка при заключении Договора;									
2												
						РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ						Лист
												226
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата							

в) Участок в силу обязательств, возникших не по вине **Арендатора**, окажется в состоянии не пригодном для использования по назначению;

- **Арендатор** вправе передать свои права и обязанности по Договору третьему Лицу с согласия **Арендодателя**.

5.2. Арендатор обязан:

- обеспечить освоение Участка в установленные Договором сроки;
- использовать Участок в соответствии с целью и условиями предоставления «Разрешенным использованием»;
- выполнять в полном объеме все условия Договора;
- своевременно в соответствии с Договором вносить арендную плату;
- не допускать действий, приводящих к ухудшению качественных характеристик Участка, экологической обстановки на арендуемой территории, также к загрязнению территории поселения;
- после окончания срока действия Договора передать Участок **Арендодателю** по акту приема-передачи в состоянии и качестве не хуже первоначального;
- обеспечивать **Арендодателю**, органам государственного контроля за использованием и охраной земель свободный доступ на Участок;
- выполнять в соответствии с требованиями соответствующих служб условия эксплуатации городских подземных и наземных коммуникаций, сооружений, дорог, проездов и т.п., и не препятствовать их ремонту и обслуживанию;
- в случае изменения адреса или иных реквизитов в десятидневный срок направить **Арендодателю** письменное уведомление об этом;
- не нарушать права других землепользователей;
- не препятствовать юридическим лицам, осуществляющим (на основании соответствующего решения уполномоченного органа власти) геодезические, геологоразведочные, землеустроительные и другие исследования и изыскания в проведении этих работ;
- устранить за свой счет улучшения, произведенные без согласия **Арендодателя** по его письменному требованию.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1. В случае неисполнения одной из сторон должным образом обязательства по Договору (Нарушения), другая сторона направляет нарушившей стороне письменное уведомление, в котором изложены с надлежащими подробностями факты, составляющие основу нарушения. В случае не устранения Нарушения в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента получения уведомления о нем, соответствующая сторона имеет право обратиться в суд. Нарушение, которое может быть устранено в оговоренные сроки, не влечет за собой расторжение Договора.

6.2. За нарушение условий Договора стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

7. ФОРС-МАЖОРНЫЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВА

7.1. Под форс-мажорными обстоятельствами понимаются обстоятельства непреодолимой силы, такие как пожар, наводнение, гражданские беспорядки, военные действия и т.д., препятствующие одной из сторон исполнять свои обязанности по Договору, что освобождает ее от ответственности за неисполнение этих обязательств. Сообщение должно быть подтверждено документом, выданным уполномоченным на то государственным органом. При продолжительности экстремальных обстоятельств свыше 6 (шести) месяцев стороны должны встретиться для выработки взаимоприемлемого решения, связанного с продолжением действия Договора.

8. РАССМОТРЕНИЕ СПОРОВ

8.1. Земельные споры, возникшие при реализации Договора, разрешаются Комиссией, состоящей из равного количества представителей от каждой из сторон в течение 30 (тридцати) дней с даты соответствующего заявления одной из сторон. При невозможности достижения согласия в Комиссии заинтересованная сторона обращается с иском в арбитражный суд.

9. ИЗМЕНЕНИЕ ДОГОВОРА АРЕНДЫ

9.1. Изменения, дополнения и поправки к условиям Договора аренды будут действительны только тогда, когда они сделаны в письменной форме и подписаны уполномоченными представителями договаривающихся сторон, кроме случаев, упомянутых в Договоре.

9.2. В случае выявления существенных изменений обстоятельств, которые стороны не могли предвидеть при заключении Договора, **Арендодатель** вправе в одностороннем порядке внести в Договор соответствующие изменения.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист 227
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

10. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ ДОГОВОРА

10.1. Реорганизация **Арендодателя**, а также перемена собственника Участка не является основанием для одностороннего расторжения Договора

10.2. По окончании срока аренды Участок, в случае отсутствия необходимости в продлении договора, **Арендатор** обязуется возвратить **Арендодателю** по акту приема-передачи. В случае, если Участок по акту не возвращен, а **Арендатор** продолжает пользоваться Участком, в отсутствии возражений со стороны **Арендодателя**, договор считается продленным на неопределенный срок.

11. НЕОТЪЕМЛЕМОЙ ЧАСТЬЮ ДОГОВОРА ЯВЛЯЮТСЯ

Приложение № 1. Схема расположения Участка.

Приложение № 2. Расчет арендной платы.

12. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

**Муниципальный район
Кошкинский**

446800, Россия, Самарская обл.,
с. Кошки, ул. Советская, 32
Администрация муниципального
района Кошкинский
ИНН 6374004185 КПП 637401001
ОГРН 1026303768226
Тел. 8(846 50) 2-16-79 приемная
факс: 8(846-50) 2-15-04

**АРЕНДОДАТЕЛЬ:
Муниципальный район
Кошкинский**



А.С. Широков

**Общество с ограниченной ответственностью
«Российская инновационная**

топливно-энергетическая компания
443041, Самарская область, г. Самара
ул. Ленинская, дом 120А
почтовый адрес: 400048, г. Волгоград,
ул. Лесогорская, д.85
ИНН 6317130144 КПП 997250001
р/с 40702810901700100783
в ПАО Банк «ФК Открытие»,
к/с 30101810300000000985 в ГУ Банка
России по ЦФО БИК 044525985

АРЕНДАТОР:

**Общество с ограниченной ответственностью
«Российская инновационная топливно-
энергетическая компания»**

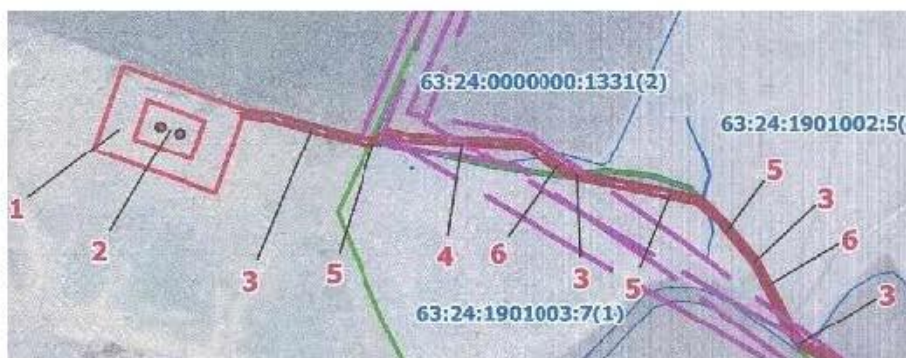


А.А. Широков

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
									228

к договору № 35/2024041912
аренды земельных участков
от 01.10.2024г.

Схема
расположения Участка



АРЕНДОДАТЕЛЬ:
Муниципальный район
Кошкинский



А.С. Широков

АРЕНДАТОР:

**Общество с ограниченной ответственностью
«Российская инновационная топливно-
энергетическая компания»**



А.А. Широков

[illegible]

РАСЧЕТ АРЕНДНОЙ ПЛАТЫ
ЗА ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

1. Площадь земельного участка (S):	25 кв.м.
2. Удельный показатель кадастровой стоимости земельного участка (Скад):	333,14 руб./кв.м.
3. Кадастровая стоимость (K):	8 328,50 руб.
4. % от кадастровой стоимости:	2
5. Размер арендной платы за год (A):	166,57 руб.
$A = K * \% \text{ от кадастровой стоимости}$	
6. Размер арендной платы за 11 мес.:	152,69 руб.

Всего: 152,69

Порядок определения размера арендной платы за использование земельных участков утвержден Постановлениями Правительства РФ от 16.07.2009 г. №582, в соответствии с пунктом 4 статьи 39.7 Земельного кодекса РФ.

«Средний уровень кадастровой стоимости земельных участков в Самарской области в разрезе муниципальных районов, городских округов и по Самарской области в рублях за один квадратный метр земли» утвержден Приказом Министерства имущественных отношений Самарской области №2181 от 25.11.2022. «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости всех учтенных в едином государственном реестре недвижимости земельных участков, расположенных на территории Самарской области, и среднего уровня кадастровой стоимости по муниципальным районам и городским округам Самарской области».

Муниципальный район
Копейский



А.С. Широков

Инв. № инв.	Взам. инв. №									
Подп. и дата										
Инв. № подл.										
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					Лист
										230

Приложение М
(обязательное)
Материалы общественных обсуждений

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист	
							231	

[illegible]

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

						РЧН.072-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							232
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Ведомость графической части

Лист	Наименование	Примечание
1	Ведомость графической части	1
2	Карта-схема с указанием размещения линейного объекта и границ зон с особыми условиями использования территории (1:25000)	2
3	Карта-схема границ зон экологического риска и возможного загрязнения окружающей природной среды вследствие аварии на линейном объекте (1:1000)	3

Согласовано		

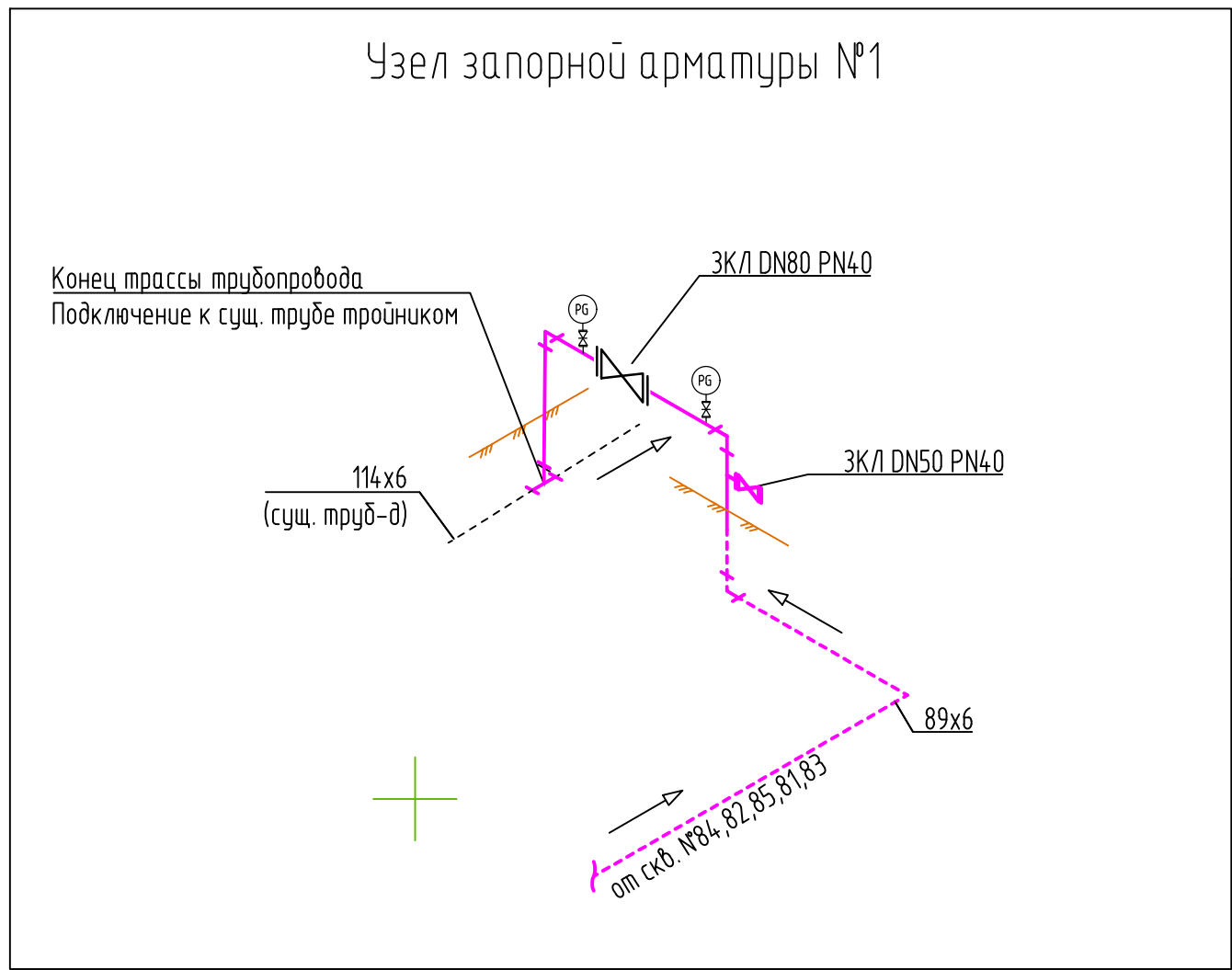
Взам. инв. №	
--------------	--

Подп. и дата	
--------------	--

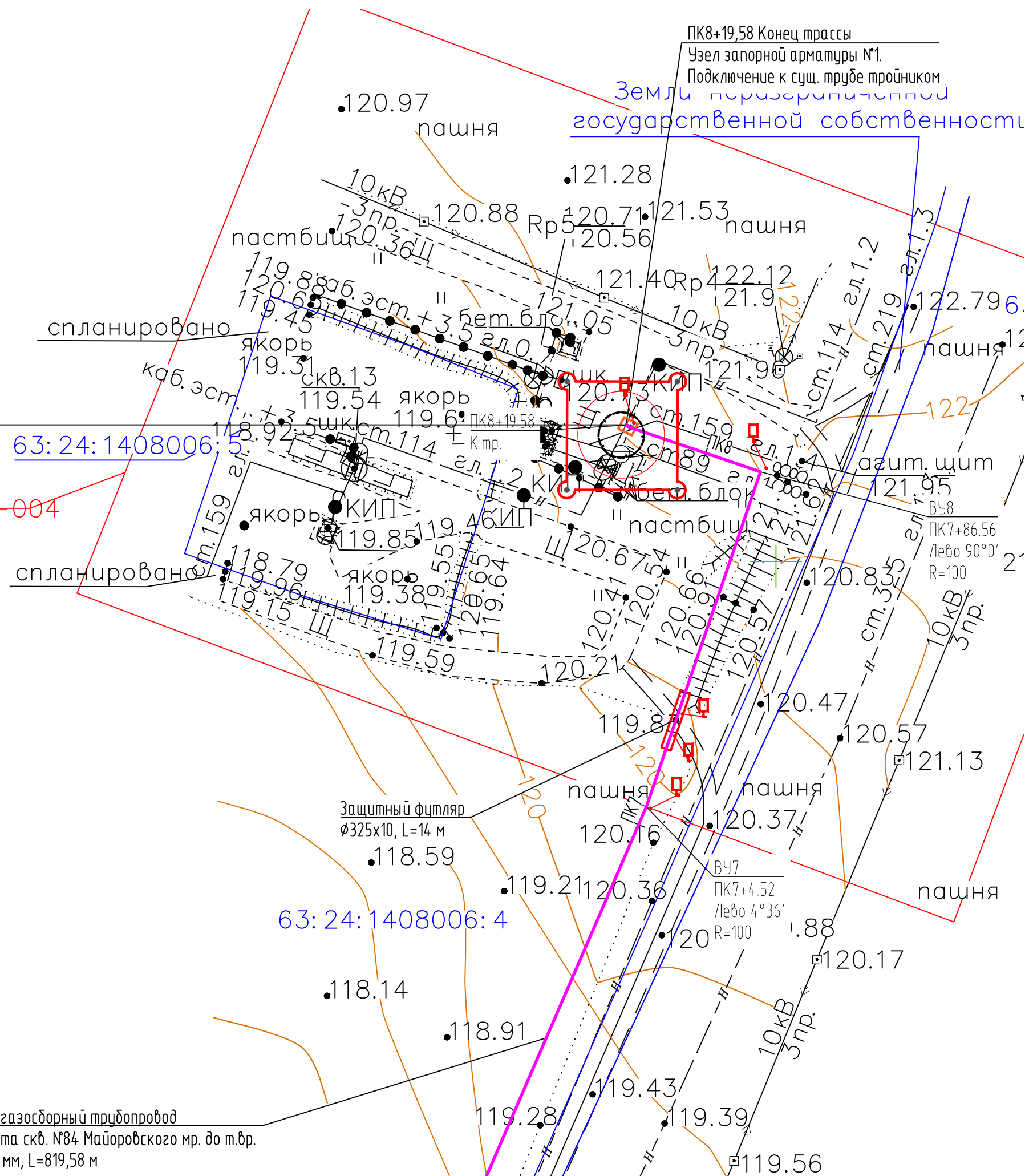
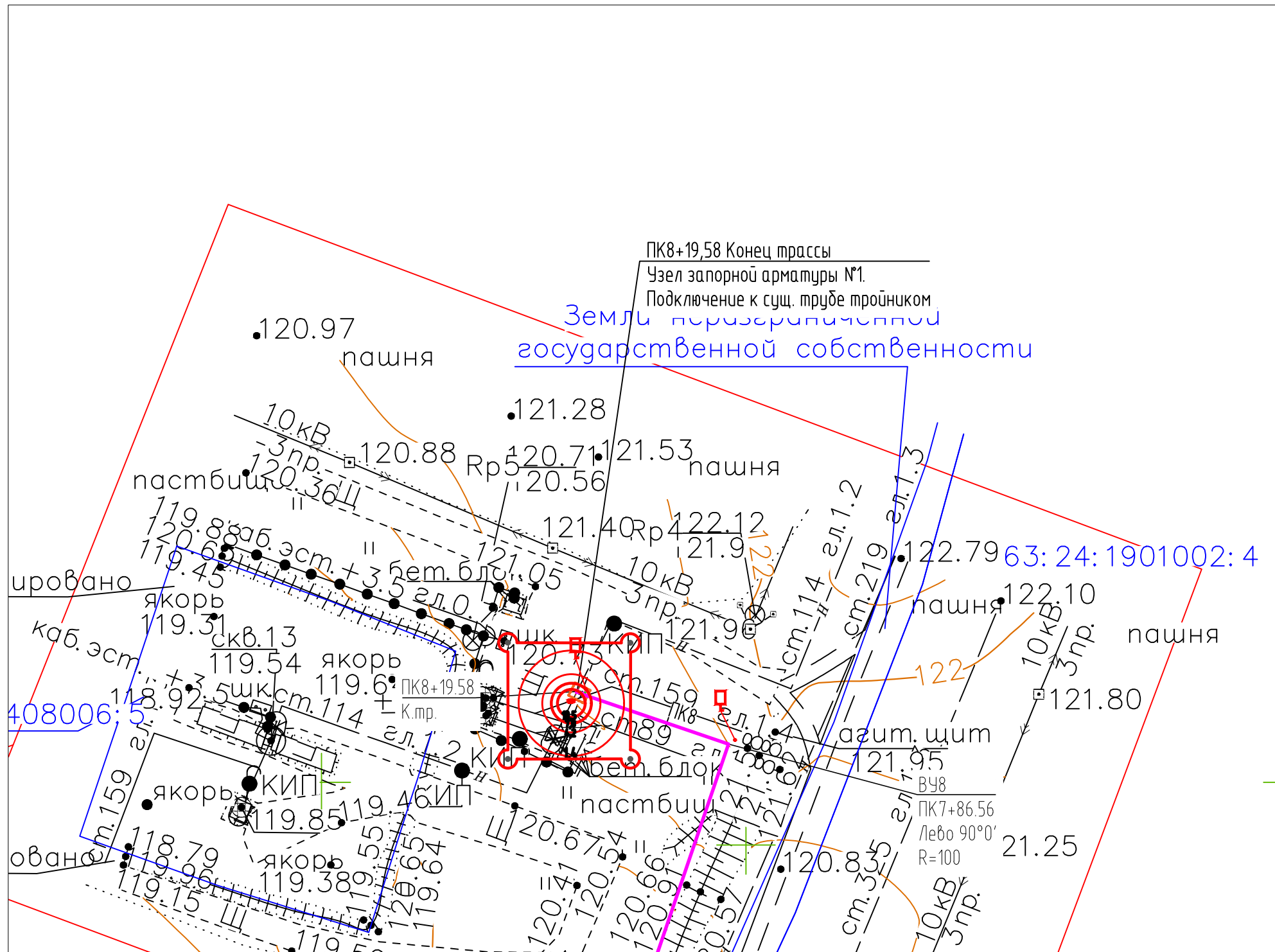
Инв. № подл.	
--------------	--

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Разработал		Курунова			
Проверил		Хабибулина			
Нач. отдела					
Н.контроль					
ГИП		Ильясов			10.2024

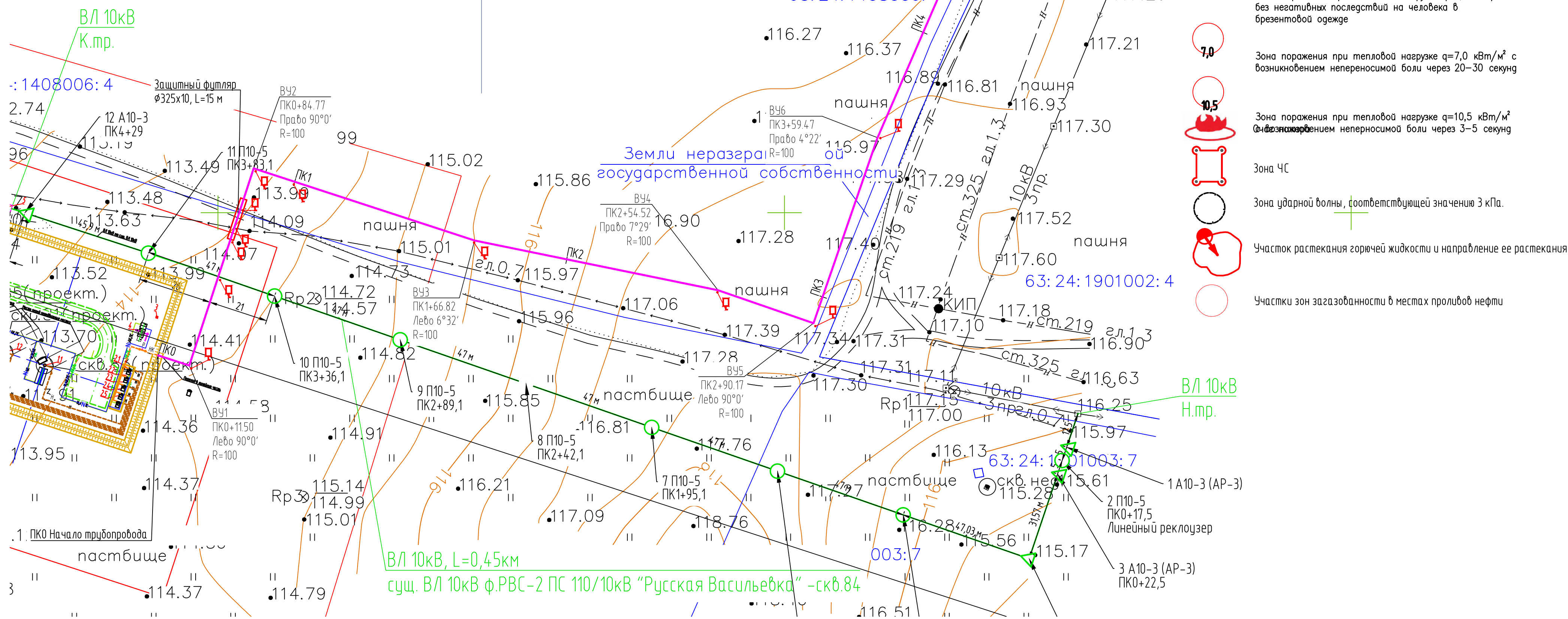
РСН.072-24-П-ОВОС-ГЧ			
Ведомость графической части	Стадия	Лист	Листов
	П	1	3
	ООО ПЦ УГНТУ «НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ»		



Лист
23R53-04.001-ИГДИ-01-Ч-004
М1: 500



Лист
53-04.001-ИГДИ-01-Ч-003
М1: 500



Краткое описание разветвления существующего трубопровода от скв.13 до АЗУ-9 при пересечении с проектируемым нефтегазосборным трубопроводом (пожар):

- Разрушение трубопровода → истечение нефти, выход газа → распространение нефти по территории → истечение легких фракций углеводородов → выгорание флоры в зоне теплового воздействия пожара → выброс продуктов горения → попадание объектов животного мира и людей в зону влияния поражающих факторов → интоксикация и получение ожогов.

Расчет по методике, утвержденной приказом МЧС №533.

Наименование и количество опасного вещества, участвующего в создании основного поражающего фактора: нефть – 0,095 т.

Размеры зон действия основных поражающих факторов:

- радиус зоны с интенсивностью $q=1,4 \text{ кВт/м}^2$ – 10,86 м
- радиус зоны с интенсивностью $q=4,2 \text{ кВт/м}^2$ – 5,98 м
- радиус зоны с интенсивностью $q=7,0 \text{ кВт/м}^2$ – 4,12 м
- радиус зоны с интенсивностью $q=10,5 \text{ кВт/м}^2$ – 2,85 м

Пострадавшие: строительно-монтажные бригады.

Краткое описание разветвления существующего трубопровода от скв.13 до АЗУ-9 при пересечении с проектируемым нефтегазосборным трубопроводом (взрыв):

- Разрушение трубопровода → истечение нефти, выход газа → распространение нефти по территории → истечение легких фракций углеводородов, образование паровоздушной смеси → взрыв от источника зажигания → воздействие ударной волны взрыва на объекты животного мира и людей → травмирование и гибель людей и животных, попавших в зону влияния поражающих факторов.

Расчет по методике, утвержденной приказом МЧС №533.

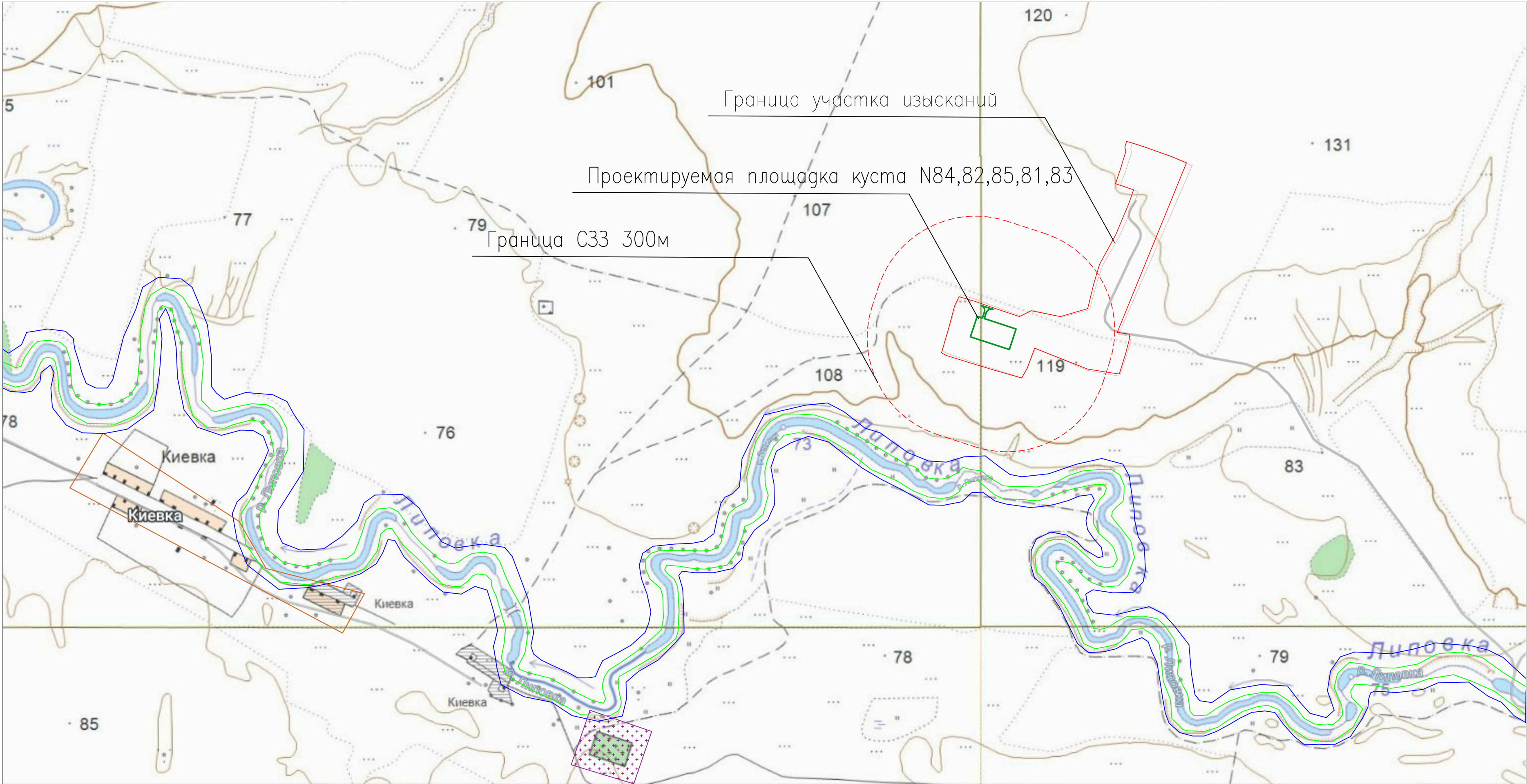
Наименование и количество опасного вещества, участвующего в создании основного поражающего фактора: нефть – 1,125 кг.

Размеры зон действия основных поражающих факторов:

- радиус зоны 50%-го разрушения зданий ($\Delta P=53 \text{ кПа}$) – 0 м
- радиус зоны средних повреждений зданий ($\Delta P=28 \text{ кПа}$) – 0 м
- радиус зоны умеренных повреждений зданий ($\Delta P=12 \text{ кПа}$) – 0 м
- радиус зоны нижнего порога повреждения человека болевой давлении ($\Delta P=5 \text{ кПа}$) – 0 м
- радиус зоны малых повреждений зданий ($\Delta P=3 \text{ кПа}$) – 5,28 м

Пострадавшие: нет.

РСН 072-24-П-ОВОС-ГЧ-2					Обустройство скважин №84, 82, 85, 81, 83 Майоровского месторождения (лицензия СМР 02275 НР, код участка недр 92275)		
Изм.	Колуч.	Лист	Мок.	Подпись	Дата	Нефтегазосборный трубопровод от куста скв. №84 Майоровского мр. до т.б.р.	
Разраб.	Г.Лазурова	10.2024				Специя	Лист
Проверил	Секретарева	10.2024				П	З
Нач. отд.	Секретарева	10.2024				Зоны действия поражающих факторов пожара и взрыва при авариях на проектируемом объекте. М 1:1000	
Н.контр.	Солтуба	10.2024				ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕАЗИНЖИРИНГ"	
ГИП	Ильясов	10.2024					



Условные обозначения:

- Граница участка изысканий
- Водоохранная зона
- Прибрежно-защитная зона
- Граница жилой застройки
- СЗЗ кладбища
- СЗЗ промышленной площадки (300м)

						РСН.072-24-П-ОВОС-ГЧ-1			
						Обустройство куста скважин №84, 82, 85, 81, 83 Майоровского месторождения (лицензия СМР02275 НР, код участка недр 92275)			
Изм.	Кол.уч.	Лист	Индок	Подпись	Дата	Скважины №84, 82, 85, 81, 83	Стадия	Лист	Листов
Разраб.							п	2	
Проб.						Карта-схема с указанием размещения проектируемого объекта и границ зон с особыми условиями использования территории М:1:250000	ООО ПЦ УГНТУ «НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ»		
Нач. отдела									
Н.контр.									
ГИП									