

**Исходные данные для разработки проекта НДВ от источников загрязнения
атмосферного воздуха НПС – 3 ТОО «ANACO»**

Источник загрязнения №0501 Печь подогрева нефти ППНП 1-0,65/6,3

Марка печи – ППНП 1-0,65/6,3 – 1 ед.
Количество топок – 1 шт.
Количество одновременно работающих топок – 1 шт.
Число форсунок на одну топку – 1 шт.
Теплопроизводительность одной топки - 0,65 Гкал/час
Время работы одной топки – 2400 час/год
Топливо – нефть
Фактический расход топлива одной топки – $70 \text{ л/ч} / 1000 * 0,904 \text{ т/м}^3 = 0,06328 \text{ т/ч} * 2400 = 151,872 \text{ тонн}$
Вредные газы выделяются через дымовую трубу – $h = 10 \text{ м}$; $d = 0,3 \text{ м}$

Источник загрязнения №0502. Печь подогрева нефти ППНП 1-0,65/6,3- РЕЗЕРВ

Марка печи – ППНП 1-0,65/6,3 – 1 ед.
Количество топок – 1 шт.
Количество одновременно работающих топок – 1 шт.
Число форсунок на одну топку – 1 шт.
Теплопроизводительность одной топки – 0,65 Гкал/час
Время работы одной топки – 40 час/год
Топливо – нефть
Фактический расход топлива одной топки – $70 \text{ л/ч} / 1000 * 0,904 \text{ т/м}^3 = 0,06328 \text{ т/ч} * 40 \text{ ч} = 2,5312 \text{ тонн}$
Вредные газы выделяются через дымовую трубу – $h = 10 \text{ м}$; $d = 0,3 \text{ м}$

Источник загрязнения №0503. Печь прямого нагрева ППН 0,4 (Резерв)

Подогреватель- автоматизированный ППН 0,4-0,6 имеет одну горелку предназначен для подогрева нефти от 5-30°C.

Марка печи и количество – ППН 0,4-0,6 – 1 ед.
Топливо – нефть
Количество топок - 1
Количество одновременно работающих топок - 1
Число форсунок на одну топку - 1
Время работы 2026-2030г.г -2500ч/год
Расход топлива: 2026-2030г.г.- $0,07 \text{ м}^3/\text{час} * 2500 \text{ ч/год} = 175 \text{ м}^3/\text{год} * 0,904 \text{ т/м}^3 = 158,2 \text{ т/год}$
Высота дымовой трубы – 8м, диаметр – 0,3м

**Источник загрязнения №6501- 6502 Резервуары для приема товарной нефти
(объемом 1000 м³)**

Объемы резервуаров – 2 ед. по 1000 м³
Количество резервуаров – 2 шт
Конструкция резервуаров – надземные, вертикальные
Температура начала кипения товарной нефти – 232,333 °C
Минимальная температура смеси (нефти товарной) – 20 °C
Максимальная температура смеси (нефти товарной) – 30 °C
Плотность нефти (товарной)– 0,904 т/м³
Давление паров смеси, мм.рт.ст. (нефти товарной) – 3 кПа

Год	Объем товарной нефти, тыс. тонн в год		
	Всего	Количество проходящее через каждый резервуар	
		Резервуар №1 (1000м ³)	Резервуар №2 (1000 м ³)
	Тыс.т/год	т/год	т/год
2026	61,93	30,965	30,965
2027	60,4	30,2	30,2
2028	57,48	27,74	27,74
2029	55	27,5	27,5
2030	53,01	26,505	26,505

Источник загрязнения №6503. Насосная

В насосной установлено два насоса для циркуляции товарной нефти, работающих попеременно

Источник выделения 001. Насос ЦНСГ 38 -66

Источник выделения 002. Насос ЦНСГ 38 -66

Производительность насоса –38 м³/час

Время работы насосов в год: 2026-2030г.г: по 40часов

Источник загрязнения №6504. Дренажная емкость

Количество – 1 шт

Объем - 50 м³

Конструкция – подземная

Площадь поверхности испарения – 0,78 м²

Время работы –96 ч/год

Источник загрязнения №6505. Насос НБ -50

Насос предназначен для откачки с дренажа с заполнением в автоцистерны для дальнейшей переподготовки на УПН, а также для циркуляции нефти при подогреве

Марка насоса - НБ -50

Количество насосов – 1 ед.

Производительность насоса –23,4 м³/час

Время работы насоса на 2026-2030г.г.- 2190 ч/год

Источник загрязнения №6506. Дренажная емкость

Количество – 1 шт.

Объем - 63 м³

Конструкция – наземная

Площадь поверхности испарения - 0,78 м²

Время работы –96 ч/год

Источник загрязнения №6507. Емкость хранения нефти (топливо для печей), со встроенным насосом

Объем емкости – 30м³

Высота – 2м

Объем нефти, проходящий через емкость в год- 151,872тонн

Производительность насоса-0,6м³/час

Источник загрязнения №6508. Люк-лаз дренажной емкости

Ист. выделения001. Пропарка резервуаров

Время пропарки емкости при очистке - 3часа в год

Ист.выделения002. Откачка нефтешлама из резервуаров

Время откачки нефтешлама из емкости– 16часов в год

Ист. выделения003.Дегазация

Время дегазации емкости во время очистки – 24 часа в год

Ист. выделения004. Промывка

Время промывки емкости в процессе очистки- 4часа в год

Зачистка по графику: с 2026-2030г.г.

Источник загрязнения №6509. Люк-лаз дренажной емкости

Ист. выделения001. Пропарка резервуаров

Время пропарки емкости при очистке - 3часа в год

Ист.выделения002. Откачка нефтешлама из резервуаров

Время откачки нефтешлама из емкости– 16часов в год

Ист. выделения003.Дегазация

Время дегазации емкости во время очистки – 24 часа в год

Ист. выделения004. Промывка

Время промывки емкости в процессе очистки- 4часа в год

Зачистка по графику: с 2026-2030г.г.

Источник загрязнения №6510. Люк-лаз РВС№1

Ист. выделения001. Пропарка резервуаров

Время пропарки резервуара при очистке - 3 часа в год на один РВС;

Ист. выделения002. Откачка нефтешлама из резервуаров

Время откачки нефтешлама из РВС— 16 часов в год на один РВС

Ист. выделения003. Дегазация

Время дегазации резервуара во время очистки — 24 часа в год на один РВС

Ист. выделения004. Промывка

Время промывки резервуара в процессе очистки- 4 часа в год на один РВС

По графику зачистка РВС№2- в 2028 году

Источник загрязнения №6511. Люк-лаз РВС№2

Ист. выделения001. Пропарка резервуаров

Время пропарки резервуара при очистке - 3 часа в год на один РВС;

Ист. выделения002. Откачка нефтешлама из резервуаров

Время откачки нефтешлама из РВС— 16 часов в год на один РВС

Ист. выделения003. Дегазация

Время дегазации резервуара во время очистки — 24 часа в год на один РВС

Ист. выделения004. Промывка

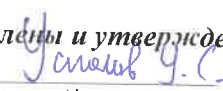
Время промывки резервуара в процессе очистки- 4 часа в год на один РВС

По графику зачистка РВС№1- в 2028 году

Данные предоставлены и утверждены:



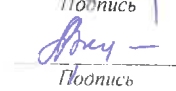
Подпись



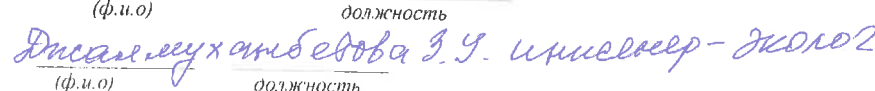
(ф.и.о)

хоз. НОО

должность



Подпись



(ф.и.о)

должность