СБОРНИК МЕТОДИК

ПО РАСЧЁТУ ОБЪЁМОВ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ



Санкт-Петербург

Нефтешлам, образующийся при зачистке резервуаров для хранения нефтепродуктов

разработана U Инженерно Техническим Центром "Компьютерный Экологический Сервис U Центром обеспечения экологического конгроля

Метод расчёта объёмов образования отходов

Расчёт количества нефтешлама, образующегося от зачистки резервуаров хранения топлива может проводится по двум вариантам.

Вариант 1

Для резервуаров с дизельным топливом, относящимся к нефтепродуктам 2 группы, и для резервуаров с мазутом, относящимся к нефтепродуктам 3 группы, количество образующегося нефтешлама складывается из нефтепродуктов, налипших на стенках резервуара, и осадка.

Для резервуаров с бензином, относящимся к нефтепродуктам I группы, в расчёте допустимо пренебречь количеством нефтепродуктов, налипших на стенках резервуара.

Масса налипшего на внутренние стенки резервуара нефтепродукта рассчитывается по формуле:

$$M = K_u * S$$

где: K_n - коэффициент налипания нефтепродукта на вертикальную металлическую поверхность, кг/м², для нефтепродуктов 2–3 группы $K_n = 1.3 - 5.3$ кг/м²;

S - площадь поверхности налипания, м².

Площадь поверхности налипания вертикальных цилиндрических резервуаров определяется по формуле:

$$S = 2 * \pi * r * H,$$

где: г - внутренний радиус резервуара, м;

Н - высота цилиндрической части, м

Площадь поверхности налипания горизонтальных цилиндрических резервуаров определяется по формуле:

для резервуаров с плоскими днищами:

$$S = 2 * \pi * r * L + \pi * r^2 = 2 * \pi * r * (L + r)$$
 M^2

где: г - радиус днища резервуара, м

L - длина цилиндрической части резервуара, м

для резервуаров с коническими днищами:

$$S = 2 * \pi * r * L + 2 * \pi * r * a = 2 * \pi * r * (L + a)$$
 M^2

где г радиус цилиндрической части резервуара, м;

1 длина цилиндрической части резервуара, м.

а - длина образующей конической части резервуара м

для резервуаров со сферическими динщами:

5
$$2 * \pi * i * 1 + 2 * \pi * (r^2 + h^2) = 2 * \pi * (i * 1 + r^2 + h^2), M^2$$

где т радиус цилиндрической части резервуара, м,

- плина цилиндрической части резервуара, м,
- и высота сферического сегмента резервуара м

Масса осадка в вертикальном цичиндрическом резервуаре определяется по формуле

$$P - \pi * r^2 * h * \rho$$

гае і внутренний радиус резервуара, м

- h высота осадка, м.
- р плотность осадка, равная 1 т/м2,

Масса осадка в цилиндрическом горизонтальном резервуаре определяется по формуле

$$P = 1/2 * [b * r - a * (r - h)] * \rho * L,$$

· де b - длина дуги окружности, ограничивающей осадок снизу, м.

$$b = \sqrt{a + (16 * h^2/3)}$$

г - внутренний радиус резервуара, м;

а - длина хорды, ограничивающей поверхность осадка сверху, м.

$$a = \sqrt{2 * 2 * h * r - h^2}$$

h - высота осадка, м. (принимается по данным инвентаризации);

р - плотность осадка, равная 1 т/м³:

L - длина резервуара, м

Вариант 2

Расчет количества нефтешлама, образующегося от зачистки резервуаров хранения топлива с учетом удельных нормативов образования производится по формуле

$$M = V * k * 10^{-3}$$

где V - годовой объем топлива, хранившегося в резервуаре, т/год,

k - удельный норматив образования нефтецілама на 1 т хранящегося топлива, кг/т

- для резервуаров с бензином k = 0 04 кг на 1 7 бензина.
- для резервуаров с дизельным топливом k = 0.9 кг на 1 т дизельного топлива
- для резерьуарог с мазутом к = 46 кг на 1 г мазута

Исходные данные для расчёта

Нефтепродукты 1 группы

- Бензины автомобильные
- Бензин автомобильный (экспортный)
- Бензин автомобильный АИ "Экстра"
- Бензин авиационный Б-70
- Бензины авиационные
- Бензин-растворитель (для лакокрасочной промышленности)
- Изооктан технический
- Изфоктаны эталонные
- Ксилол нефтяной
- № Нефрас С 50/170
- Сольвент нефтяной
- Толуол нефтяной
- Этилбензол технический

Нефтепродукты II группы

- Топливо дизельное
- > Топливо дизельное экспортное летнее
- Топливо дизельное экологически чистое "ДЛЭЧ-1"
- Топливо дизельное утяжеленного фракционного состава
- > Топпиво для реактивных двигателей
- > Термостабильное топливо для реактивных двигателей
- Керосин осветительный
- ➢ Керосин для технических целей
- Масло МК-8
- > Масло АМГ-10
- Масло для судовых газовых турбин
- > Топливо маловязкое судовое
- Пенообразователь

Нефгепродукты III группы

- Маста авиационные
- Масла автомобильные
- Масла автотракторные
- Масла моторные
- Масла моторные автомобильные для карбюраторных двигателей
- Масла трансмиссионные
- Масла турбинные
- Масло гидравлическое
- > Масло компрессорное
- Масло консервационное
- Масла синтетические
- Масла цилиндрические тяжетые
- Маста приборные
- Мазуты М-40 М 100

Нормы технологических потерь нефтепродуктов при зачистке горизоптальных резервуаров, кт

Высота слоя	Вместимость резервуаров, м3						
осадка, мм	от 5 до 25	от 25 до 50	от 50 до 75	от 75 до 190			
30	74	152	2 34	309			
40	114	215	326	422			
50	164	301	397	501			
60	191	338	484	609			
7()	233	477	572	704			
80	287	575	682	807			
100	343	675	794	915			

Нормы технологических потерь нефтепродуктов при зачистке вертикальных резервуаров, кг

Высота слоя	Вместимость резервуаров, м							
осадка, мм	30	40	50	60	70	80	100	
100	315	444	524	635	745	841	1103	
200	523	739	936	1212	1413	1592	2111	
300	684	973	1247	1596	1861	2075	2795	
400	882	1241	1585	2015	2369	2634	3549	
700	1339	1864	2362	2992	3556	3952	5292	
1000	1865	2608	3319	4196	4973	5239	7444	
2000	2791	3902	4974	6289	7459	8205	11273	
3000	4478	6166	7482	9927	10815	12954	17767	
5000	6483	8939	11375	14395	16974	18787	25712	
10000	14892	20377	25946	32812	38529	42641	58373	

Литература

- 1 Временные методические рекомендации по расчету нормативов образования отходов производства и потребления СПб 1998
- 2 Нормы технологических потерь при зачистке резервуаров (Взамен РД 70 112-РСФСР-028-90) -1994
- 3 Яковлев В с "Хранение нефтепродуктов Проблемы защиты окружающей среды" М Элимия, 198"

Содержание

<u> MPO 1-99</u> Отходы металлообработки.	3
MPO 2-99 Лом абразивных изделий, абразивно-металлическая пыль	
MPO 3-99 Отходы, образующиеся при использовании	
лакокрасочных материалов	10
<u>MPO 4-99</u> Отработанные элементы питания	15
МРО 5-99 Отходы деревообработки	22
МРО 6-99 Отработанные ртутьсодержащие лампы	27
МРО 7-99 Нефтешлам, образующийся при зачистке резервуаров	
для хранения нефтепродуктов	32
МРО 8-99 Отработанные автомобильные шины	36
МРО 9-04 Отрабстанные моторные и трансмиссконные масла	
MPO 10-01 Отходы при эксплуатации офисной техники	74