

УДК 579.66

М.Ф. Сотиров, А.В. Басов, В.В. Горелов

ООО «Межрегиональный центр биологических
и химических технологий»

В.Н. Басов

Пермский национальный исследовательский
политехнический университет

СПОСОБ МОДИФИКАЦИИ НЕФТЕУЛАВЛИВАЮЩИХ СОРБЕНТОВ НА ОСНОВЕ НАТУРАЛЬНЫХ ОРГАНИЧЕСКИХ МАТЕРИАЛОВ

Приведены результаты исследования свойств полученных модернизированным способом нефтеулавливающих сорбентов на основе природных материалов.

В местах добычи, переработки, транспортировки и потребления нефти и нефтепродуктов происходят аварийные разливы, когда на водную поверхность или грунт попадают залповые загрязнения. Только в России в течение года происходит около 2500 аварий различных масштабов, связанных с транспортом нефти и нефтепродуктов. Для фиксации и сбора разлитых на поверхность воды, льда или почвы нефтепродуктов используют сорбенты. Чаще применяются сорбенты из синтетических материалов – полиуретановые, полипропиленовые, фенолформальдегидные пенопласти. Однако синтетические сорбенты не отвечают природоохранным требованиям при их утилизации.

Экологическим требованиям в полной мере удовлетворяют сорбенты, производимые из натуральных органических материалов. Их сорбционная способность обусловлена физической сорбцией на развитой пористой или слоистой поверхности адсорбента.

Известен способ получения сорбентов, в котором в качестве носителя используют фрезерный торф, предварительно обезвоженный до 23–25 % влажности и спрессованный под давлением 140–150 МПа в брикеты, гидрофобизующиеся при термообработке (250–280 °C) без доступа воздуха [1].

Описано применение волокна аэрофонтанной сушки (АФС) – отхода целлюлозо-бумажного производства – в качестве сорбента для очи-

стки поверхности воды или грунта от нефти и нефтепродуктов. Сорбент получают путем механического измельчения частично обезвоженного осадка – скопа, высушиванием аэрофонтанной сушкой при 120–140 °С и дополнительной термообработкой полученного волокна при 174–178 °С в течение 60–100 мин [2].

Учитывая преимущества природных натуральных сорбентов, ООО «Центр» наладило их выпуск. Выпускается три типа сорбентов: «Пармасорб-А», «Пармасорб-Б», «Пармасорб-М». Они изготавливаются из первичного и вторичного древесного волокон и сфагнового мха, соответственно.

Данные сорбенты производятся путем термообработки сырья при температурах 170–180 °С. Производство является энергозатратным и пожароопасным.

Есть недостатки и у самих сорбентов: при их распылении водяной помпой или насосами высокого давления изменяются гидрофобные характеристики, сорбенты становятся менее плавучими и основная масса сорбентов оказывается под водным зеркалом. Учитывая приведенные недостатки, авторы поставили и реализовали задачу по модернизации известного способа получения целлюлозосодержащего сорбента с улучшенными гидрофобными свойствами.

Модернизованный способ заключается в нанесении гидрофобизующего вещества в жидкой фазе, придающего гидрофобность, отжиме обработанного сырья и последующей сушке при температуре 80–90 °С.

При кратковременном контакте целлюлозосодержащего сырья с гидрофобизующим водным раствором идет преимущественное поглощение гидрофобизующего агента. Поэтому при проведении процесса гидрофобизации в течение 3 мин гидрофобизующий компонент остается на поверхности сырья. При последующей сушке при температуре 80–90 °С вода испаряется, а компонент, придающий дополнительную гидрофобность, остается на поверхности.

Предложенный способ позволяет существенно снизить себестоимость сорбентов, так как сушку проводят при 80–90 °С, а не при 170–180 °С.

Модифицированные сорбенты «Пармасорб-А», «Пармасорб-Б» и «Пармасорб-М» были подвергнуты испытаниям.

Модифицированный сорбент «Пармасорб-А». При попадании на участок чистой водной поверхности сорбент держится на поверхности более 4 месяцев, его смачивания водой практически не происходит, не происходит проседание под водное зеркало. При нанесении сорбента на поверхность воды, загрязненную нефтью, нефть поглощается сор-

бентом за 40–60 с, конгломерат сорбента и нефти держится на плаву не менее 3 месяцев.

При большом волнении поверхности, когда сорбент активно перемешивается с водой, постепенное его погружение под воду начинается через 45–50 дней.

Модифицированный сорбент «Пармасорб-Б». На водной поверхности на плаву держится не менее 4 месяцев даже при перемешивании. Насыщенный нефтью сорбент надежно держится на поверхности воды, как спокойной, так и при большом волнении, не менее 3 месяцев.

Модифицированный сорбент «Пармасорб-М». Нанесенный на нефтяную пленку, он насыщается нефтью и приобретает постоянную плавучесть. Частицы сорбента на чистой воде держатся не менее 3 месяцев.

Все три вида модифицированных сорбентов при нанесении их на поверхность воды водяной помпой (т.е. в струе воды под давлением) не меняют своих гидрофобных свойств.

Модификация сорбента не влияет на основной показатель – сорбционную емкость. Основные характеристики сорбентов приведены в табл. 1.

Таблица 1

Основные характеристики модифицированных сорбентов

| Параметр | Пармасорб-А | Пармасорб-Б | Пармасорб-М |
|---------------------------------------|----------------------------------|-----------------------------------|--|
| Внешний вид | Дисперсная волокнистая структура | Пылеобразная дисперсная структура | Волокнистая структура (высушенный мох) |
| Емкость поглощения нефти, кг/кг | 7 | 8 | 13 |
| Насыпная плотность, кг/м ³ | 65 | 50 | 50 |

Помимо нефти, модифицированные сорбенты довольно эффективно сорбируют дизельное топливо и бензин различных марок, как видно из табл. 2.

Таблица 2

Данные по сорбции модифицированными сорбентами нефтепродуктов

| Наименование сорбента | Емкость по ДТ, г/г | Емкость по бензину АИ-95, г/г |
|-----------------------|--------------------|-------------------------------|
| Пармасорб-А | 7 | 7 |
| Пармасорб-Б | 10 | 9 |
| Пармасорб-М | 8 | 8 |

Список литературы

1. Пат. 2116128 РФ, МПК B01J20/24. Способ получения сорбента для очистки от нефти твердых и водных поверхностей / В.И. Острецов. – Опубл. 27.07.1998, Бюл. № 14.
2. Пат. 2019626 РФ, МПК E02B15/04. Сорбент для очистки поверхности воды от нефти и нефтепродуктов / Г.М. Толкачев, В.Н. Молокотина, Г.И. Тупицина, Г.В. Кузнецова. – Опубл. 20.05.1994, Бюл. № 17.

Получено 2.06.2011