

مروی بر عملکرد انواع فرایندهای غشایی به منظور جداسازی دی اکسید کربن از جریان های گازی

فرناز آسا^۱، نسا رفیع^۲، علی اکبر بابالو^{*}^۳، داود کاه فروشان^۴

- ۱- کارشناسی ارشد مهندسی شیمی، مرکز تحقیقات مواد نانو ساختار، دانشگاه صنعتی سهند تبریز، تبریز، ایران
- ۲- دانشجوی دکتری مهندسی شیمی، مرکز تحقیقات مواد نانو ساختار، دانشگاه صنعتی سهند تبریز، تبریز، ایران
- ۳- استاد مهندسی شیمی، مرکز تحقیقات مواد نانو ساختار، دانشگاه صنعتی سهند تبریز، تبریز، ایران
- ۴- استادیار مهندسی شیمی، پژوهشکده مهندسی محیط زیست، آب و توسعه پایدار، دانشگاه صنعتی سهند تبریز، تبریز، ایران

دریافت: ۹۲/۹/۲۰ پذیرش: ۹۲/۱۲/۱۸

چکیده

اخیراً افزایش بی رویه مصرف انرژی و انتشار آلاینده‌های حاصل از احتراق سوخت‌های فسیلی تبدیل به مشکلات زیست‌محیطی در جهان شده است. طبق آمارهای موجود، حدود سه چهارم افزایش دی اکسید کربن به دلیل سوزاندن سوخت‌های فسیلی است؛ لذا جلوگیری از افزایش انتشار گازهای گلخانه‌ای، به ویژه گاز دی اکسید کربن، به دغدغه‌ای مهم در صنایع مبدل شده است. در سال‌های اخیر، فرایندهای غشایی برای جایگزینی روش‌های متداول جداسازی دی اکسید کربن از جریان‌های گازی، پتانسیل بالایی نشان داده‌اند. استفاده از انرژی پایین، اندازه کوچک، نبود جریان‌های اتلافی، سادگی عملیات، سازگاری با محیط زیست و هزینه پایین محققان را به سمت استفاده از این فناوری سوق داده است. در این تحقیق، به بررسی انواع غشاهای متداول در جداسازی دی اکسید کربن از جریان‌های گازی پرداخته شده و در نهایت عملکرد غشاهای با استفاده از نمودار ارزیابی مقایسه می‌شوند. طی این بررسی غشاهای سیلیکایی عملکرد مناسب‌تری نسبت به دیگر غشاهای متداول از خود نشان داده‌اند.

کلمات کلیدی: جداسازی، فرایندهای غشایی، غشای سیلیکایی، دی اکسید کربن، جریان‌های گازی

مقدمه

صنایع انتشار دهنده دی اکسید کربن، نیروگاه‌های برق با سوخت فسیلی بیشترین میزان انتشار (حدود ۴۰-۴۳ درصد کل انتشار) را دارند، بنابراین، جداسازی دی اکسید کربن از گازهای دودکش و تعیین یک فرایند با کارایی جداسازی مناسب و اتلاف انرژی محدود ضروری است. همچنین، گازهای اسیدی مانند سولفید هیدروژن، دی اکسید کربن، مونوکسید کربن و گازهای مشابه

مطالعات انجام گرفته در سال‌های اخیر نشان داده است افزایش مقادیر گازهای گلخانه‌ای در اتمسفر علت اصلی گرم شدن زمین است. در بین گازهای گلخانه‌ای، دی اکسید کربن به لحاظ مقداری، اثر زیادی بر اتمسفر دارد که حدود ۶۰ درصد اثر گرمایشی زمین است. همچنین در بین تمام

* a.babaluo@sut.ac.ir

به دما و فشار در یک حلال جذب می‌شود. این فرایند، برای جذب فیزیکی اجزای گاز اسیدی، از حلال‌های آلی استفاده می‌کند. فشار جزئی بالای دی‌اسیدکربن و دمای پایین، انحلال دی‌اسیدکربن در جاذب‌ها را ببود می‌بخشد. پس از جذب، حلال‌ها با گرمایش یا کاهش فشار احیا می‌شوند. جذب فیزیکی به صورت تجاری برای حذف گازهای اسیدی (دی‌اسیدکربن و سولفید هیدروژن) از گاز طبیعی یا خارج کردن دی‌اسیدکربن از گاز سنتز در تولید هیدروژن، آمونیاک و متانول مورد استفاده قرار می‌گیرد^[۱]. فرایند جذب سطحی، وابسته به خصوصیات ترمودینامیکی جزئی از فاز گاز است که به درون ماده جامد می‌پیوندد. این پیوند می‌تواند فیزیکی^۵ یا شیمیایی^۶ باشد. جذب سطحی، جدایش انتخابگر دی‌اسیدکربن از جریان گازی به یک جاذب (زئولیت یا زغال چوب) است و جاذب با کاهش فشار، افزایش دما یا عبور دادن یک جریان الکتریکی احیا می‌شود^[۲]. تقطیر دمای پایین، جداسازی مخلوط‌های گازی با چگالش و تقطیر در دماهای پایین است. این روش یک فرایند تجاری است که عموماً برای تبدیل به مایع و خالص کردن دی‌اسیدکربن تا خلوص نسبتاً بالا (بالای ۹۰ درصد) در حجم جریان‌های بالا مورد استفاده قرار می‌گیرد^[۴].

وجود معایبی چون بزرگ بودن تجهیزات مورد استفاده، ماهیت خورندگی و تنزلی آمین‌ها (به دلیل وجود اکسیدهای سولفور موجود در گازهای سوختی)، نیاز به مقادیر بالای انرژی در مرحله احیا، بزرگ بودن تجهیزات مورد استفاده در فرایندهای جذبی^[۲]، نیاز به انرژی بالا برای احیای جاذب در فرایند جذب سطحی^[۱]، همچنین حداقل بودن آب جریان خوارک برای جلوگیری از تشکیل یخ و افت راندمان، پر هزینه بودن جداسازی آب از گاز سوختی و استفاده از آلیاژهای خاص و گران قیمت در ساخت تجهیزات فرایند تقطیر دما پایین^[۳] محققان را به سوی روش‌های نوین جداسازی دی‌اسیدکربن از جریان‌های گازی سوق داده است. در این بررسی جداسازی دی‌اسیدکربن از جریان‌های گازی با کمک فرایندهای غشایی مورد بحث و مقایسه قرار خواهد گرفت.

خورندگاند و باعث خوردگی لوله‌های خطوط انتقال صنایع شیمیایی از قبیل پالایشگاه‌ها، صنایع پتروشیمی و صنایع گاز می‌شوند. بنابراین برای کنترل خوردگی، حذف این گازها نیز تا غلظت‌های بسیار پایین ضروری است. راهکارهای موجود برای کاهش انتشار دی‌اسیدکربن به اتمسفر عبارت‌اند از: (۱) استفاده مؤثر از انرژی (۲) کاهش میزان کربن با استفاده از سوخت‌های غیرفسیلی و انرژی‌های تجدیدپذیر (۳) پیشرفت فرایندهای جداسازی و تجزیه دی‌اسیدکربن. با توجه به این که کاهش انتشار دی‌اسیدکربن تبدیل به یک مسئله جهانی مهم شده است، اجرای همه راهکارهای پیشنهادی ضروری است^[۱]. انتخاب فرایند برای یک جداسازی معین نیز بستگی به فاکتورهای زیادی دارد. فشار جزئی دی‌اسیدکربن در جریان گازی، مقدار دی‌اسیدکربن لازم برای بازیافت، احیای حلal، حساسیت به ناخالصی‌ها مانند گازهای اسیدی، خلوص دی‌اسیدکربن محصول، هزینه‌های اصلی و عملیاتی فرایند، هزینه‌های لازم برای غلبه بر رسوب و خوردگی از پارامترهای مهم در انتخاب روش جداسازی‌اند. از روش‌های متداول جداسازی دی‌اسیدکربن از جریان‌های گازی، می‌توان به فرایندهای جذب شیمیایی^۱، جذب فیزیکی^۲، جذب سطحی^۳، تقطیر دمای پایین^۴ و فرایندهای غشایی اشاره کرد.

فرایندی که پیش از مطرح شدن فرایندهای غشایی برای جداسازی گازهای اسیدی و سولفید هیدروژن از گاز طبیعی مورد استفاده قرار می‌گرفت، جذب با حلال آمین بود که بخش عمده‌ای از فرایندهای پالایش گاز طبیعی را به خود اختصاص داده بود. در جذب شیمیایی برای فشارهای جزئی متوسط تا پایین دی‌اسیدکربن به کار می‌رود. دی‌اسیدکربن با حلal‌های شیمیایی واکنش می‌دهد، به شکل یک ترکیب میانی با پیوندهای ضعیف درمی‌آید که این پیوندها در ادامه با استفاده از گرما شکسته می‌شوند و با احیای حلal اصلی، جریان دی‌اسیدکربن خالص تولید می‌شود^[۲]. در فرایند جذب فیزیکی، طبق قانون هنری، دی‌اسیدکربن وابسته

1. Chemical absorption

2. Physical adsorption

3. PSA/TSA

4. Cryogenic

5. Physisorption

6. Chemisorption

فرایند غشایی

حرکت مولکول‌ها از بین زنجیره‌های پلیمری بسیار محدود است و نفوذپذیری گازها با افزایش اندازه مولکول‌ها کاهش می‌یابد. به عبارت دیگر، جداسازی براساس اختلاف اندازه ذرات است. ولی در پلیمرهای لاستیکی زنجیره‌های پلیمری انعطاف‌پذیرند؛ درنتیجه، تأثیر اندازه مولکول‌ها در ضریب نفوذ گازها کمتر است. بنابراین اگر در غشاهای لاستیکی قطر مولکول‌های گازی افزایش یابد، نفوذپذیری نیز افزایش خواهد یافت. به این ترتیب، نفوذپذیری غشاهای لاستیکی برای مولکول‌هایی با قابلیت چگالش بیشتر مانند پروپان نسبت به مولکول‌هایی که چگالش کمتری دارند از قبیل نیتروژن، هیدروژن و متان پیش‌تر است [۷].

از معایب غشاهای آلی این است که دمای بالای گازهای سوختی به سرعت غشاه را تخریب می‌کند، بنابراین گازها نیاز به سرمایش تا دمای زیر 100°C درجه سانتی‌گراد را برای جداسازی گازها دارند. همچنین غشاها با ایستی مقاومت شیمیایی در برابر مواد شیمیایی ناملایم موجود در گازهای دودکش را داشته باشند و یا این مواد شیمیایی قبل از جداسازی غشایی خارج شوند [۵]. از دیگر مشکلات غشاهای پلیمری می‌توان به متورم شدن، نرم شدن و نبود استحکام در برابر فشارهای بالا اشاره کرد [۸].

از جمله اولین غشاهای آلی جداسازی گازی، غشاهای ساخته شده از جنس سلولز استات است که برای فرایند اسمز معکوس^۱ ساخته شده بودند و برای جداسازی دی‌اکسیدکربن از متان در گاز طبیعی نیز به کار گرفته شدند [۱۶]. غشاهای پلیمری مختلفی شامل پلی‌استیلان، پلی‌آریلن‌اترها، پلی‌آریلات‌ها، پلی‌کربنات‌ها و پلی‌فنیلن‌اترها، پلی‌اترایمیدها، پلی‌ایمیدها، پلی‌پیرون‌ها و پلی‌سولفون‌ها از سوی محققان مختلف مورد بررسی قرار گرفته‌اند [۱].

۲- غشاهای غیرآلی

توسعه و تکامل غشاهای معدنی متخلخل به قبیل از سال ۱۹۴۵ برمی‌گردد، یعنی بسیار پیش‌تر از زمانی که غشاهای آلی

یکی از روش‌های نوین برای جداسازی دی‌اکسیدکربن از جریان‌های گازی، استفاده از غشاهای انتخابگر است که می‌توانند دی‌اکسیدکربن را از گازهای حاصل از احتراق، گاز طبیعی و هیدروژن جداسازی کنند. از غشاهای به طور گسترده در صنایع جداسازی مختلف صنعتی طی دو دهه اخیر استفاده شده است. کاربردهای صنعتی اکثرًا با غشاهای پلیمری انجام شده است، ولی تحقیقات در جهت توسعه و کاربرد غشاهای غیرآلی به دلیل استفاده در گرایش‌های کاربردی نوین از قبیل پیلهای سوختی، راکتورهای غشایی و دیگر جداسازی‌های دما بالا رشد زیادی داشته است.

اغلب فرایندهای غشایی جداسازی گازی، احتیاج به یک لایه انتخابگر خیلی نازک دارند تا از لحاظ اقتصادی شار قابل قبولی را ایجاد کنند. معمولاً^۲ ضخامت غشاها کمتر از $0.5\text{ }\mu\text{m}$ میکرومتر و یا حتی کمتر از $0.1\text{ }\mu\text{m}$ میکرومتر است. غشاهای تقریباً نفوذپذیرند و قابلیت جداسازی اجزای مختلف را با مکانیسم‌های متفاوت (نفوذ نادسن^۳، غربال مولکولی^۴، جداسازی انحلال-نفوذ^۵، نفوذ سطحی^۶ و چگالش موینگی^۷) دارند [۵].

غشاهای مزایای ارزشمند متعددی مانند احتیاج نداشتن به انرژی برای احیا، اندازه‌های کوچک و نبود جریان‌های اتلافی در مقابل فرایندهای جذب و جذب سطحی دارند و با کمک مراحل چندگانه توسط غشاهای می‌توان به خلوص بالایی از جداسازی دست یافت [۱]. در ادامه، به بررسی انواع غشاهای متدائل در زمینه جداسازی دی‌اکسیدکربن از جریان‌های گازی پرداخته می‌شود.

۱- غشاهای آلی (پلیمری)

در حالت کلی، عبور مولکول‌های گازی از طریق غشای پلیمری با مکانیسم انحلال-نفوذ صورت می‌گیرد. دیگر مکانیسم‌های موجود در این حالت، مکانیسم‌های غربال مولکولی و نفوذ نادسن است [۶]. غشاهای پلیمری بسته به دمای عملیاتی و دمای انتقال شیشه‌ای به صورت لاستیکی (غشای سیلیکونی) یا شیشه‌ای (غشای پلی‌سولفونی) هستند. در پلیمرهای شیشه‌ای،

1. Knudsen diffusion

2. Molecular sieving

3. Solution-diffusion

4. Surface diffusion

5. Capillary condensation

6. Reverse osmosis

نیز گزارش شده است [۱۱]. اگرچه غشاها غیرآلی به نسبت غشاها پلیمری گران‌ترند، دارای مزایای در خور توجهی مانند مقاومت حرارتی، شیمیایی، سایشی و پایداری ساختار حفرات هستند. یکی از روش‌های مناسب اصلاح کارایی غشا اصلاح سطح است. این اصلاح می‌تواند کارایی را با تغییر اندازه میانگین حفرات و افزایش واکنش بین سطح غشا و مولکول‌های عبوری بهبود بخشد.

۱-۲- غشاها کربنی

غشاها غربال مولکولی کربنی، به دلیل خواص جداسازی و مقاومت حرارتی و شیمیایی مناسب، یکی از کاندیداهای مطلوب در جداسازی گازی هستند [۵]. این غشاها در ساختار کربنی خود دارای مجاری باریکی هستند که قطر آن‌ها نزدیک به قطر ذرات جذب‌شونده است. لذا این مجاری فقط به ذراتی که به اندازه قطر دهانه مجرها باشند اجازه عبور می‌دهند، بنابراین، مولکول‌های بزرگ‌تر از عبور بازمی‌مانند. در این مکانیسم، ذرات کوچک‌تر عبوردهی و انتخاب‌پذیری خیلی بالایی دارند. جامدات کربنی غربال مولکولی دارای منافذ باریکی هستند که قطر آن‌ها نزدیک قطر ذرات موجود در مخلوط گازی است. در این مجاری باریک، انرژی برهم‌کنش بین کربن و مولکول‌های گاز شامل برهم‌کنش دفعی و پخشی‌اند. هنگامی که مجاری نسبت به مولکول‌های نفوذ‌کننده خیلی باریک‌تر باشند، نیروهای دافعه غالب هستند و مولکول‌ها برای عبور از مجاری نیاز به انرژی فعال سازی دارند [۹].

غشاها کربنی برای جداسازی گازی با پیرولیز مواد اولیه پلیمری مانند پلی‌وینیلیدن کلرید، پلی‌فرفال الکل، سلولز تری استات، پلی‌آکریلونیتریل و فنول فرمالدئید در دماهای بالا و اتمسفر ساکن تولید می‌شوند [۱۱]. دمای این تغییرات شیمیایی، بسته به مواد اولیه، در محدوده ۵۰۰ تا ۱۰۰۰ درجه سانتی‌گراد است [۱۰]. پیرولیز ترکیبات پلیمری، مواد کربنی با توزیع اندازه حفرات زیر ابعاد مولکولی (کوچک‌تر از یک نانومتر) ایجاد می‌کند. غشاها کربنی خواص انتقال گازی بهبودیافته‌ای برای گازهای سبک (گازهایی با سایز مولکولی

سنتزی امروزی شناخته شده باشند. با این حال، مطالب زیادی درباره رشد و توسعه این غشاها منتشر نشده است؛ زیرا اولین غشاها غیرآلی متخلخل برای جداسازی ایزوتوپ‌های اورانیوم مورد استفاده قرار گرفته و کاربردهای نظامی یا هسته‌ای دارند. کاربرد غیرهسته‌ای غشاها غیرآلی در اوایل دهه ۸۰ میلادی شروع شد. امروزه غشاها غیرآلی در کاربردهای غیرنظامی مانند تولید نوشیدنی‌ها، خالص‌سازی آب، جداسازی محصولات لبنی و کاربردهای جداسازی گازی بسیار مهم و کاربردی شده‌اند. در حال حاضر، تعداد متعددی از شرکت‌های اروپایی، امریکایی و ژاپنی در زمینه ساخت غشاها غیرآلی با هم رقابت می‌کنند. امروزه تمايل به رشد و تکامل غشاها غیرآلی متخلخل برای جداسازی دی‌اکسیدکربن به دلیل انتخاب‌پذیری بالاتر و مقاومت شیمیایی بیشتر نسبت به غشاها پلیمری، بیشتر بوده و در بین آن‌ها نیز غشاها کربنی، زئولیتی و سیلیکایی بیشتر مورد توجه واقع شده‌اند [۹].

غشاها غیرآلی براساس ساختارشان به دو دسته متخلخل و غیر متخلخل تقسیم‌بندی می‌شوند. در غشاها متخلخل غیرآلی، یک لایه متخلخل فوقانی روی نگهدارنده سرامیکی یا فلزی متخلخل کشیده می‌شود که نگهدارنده بایستی تأمین کننده استحکام مکانیکی با کمترین مقاومت در برابر انتقال جرم باشد. غشاها آلومینایی، کربنی، شیشه‌ای، سیلیکون کاربیدی، تیتانیومی، زئولیتی و زیرکونیایی عمدتاً به عنوان غشاها غیرآلی متخلخل با نگهدارنده‌های مختلف مثل آلفا آلومینا، گاما آلومینا، زیرکونیا، زئولیت یا فولاد ضد زنگ متخلخل هستند. جنس و ساختار لایه رویی غشاها کامپوزیتی در تعیین عملکرد غشا در فرایندهای مختلف جداسازی گازها بسیار حائز اهمیت است. چهار مکانیسم انتقال اصلی شامل نفوذ نادسن، نفوذ سطحی، چگالش مؤینگی و غربال مولکولی وجود دارند که جداسازی گازها در غشاها غیرآلی متخلخل براساس آن‌ها انجام می‌شود [۱۰].

غشاها غیرآلی می‌توانند در محدوده دمایی ۳۰۰ تا ۸۰۰ درجه سانتی‌گراد عمل کنند، البته در مورد غشاها سرامیکی پایداری تا دماهای بالای ۱۰۰۰ درجه سانتی‌گراد

گستردہای درآورده است [۱۳].

جداسازی در غشاہی زئولیتی با مکانیسم‌های غربال مولکولی و نفوذ سطحی اتفاق می‌افتد. غشاہی زئولیتی عموماً با سنتر هیدرولرمال درجا روی نگهدارنده‌های لوله‌ای یا دیسکی از جنس فولاد ضد زنگ، الfa آلومینا یا گاما آلومینا برای مطالعات عبوردهی گازی مورد استفاده قرار می‌گیرند. غشاہی زئولیتی مختلفی مانند ۵-ZSM، Y-Type، سیلیکات، A-Type، P-Type نگهدارنده‌های متخلخل سنتز شده‌اند [۱۴].

۲-۳- غشاہی سیلیکایی

به عنوان نمونه‌ای دیگر از به کارگیری غشاہی غیرآلی می‌توان به غشاہی ساخته شده سیلیکایی اشاره کرد. غشاہی متخلخل سیلیکایی به عنوان غشاہی شناخته شده‌اند که مکانیسم غربال مولکولی را خود نشان می‌دهند [۹]. سیلیکا ماده‌ای با مقاومت ذاتی بالا، اصلاح ساختاری آسان و حفراتی کوچکتر از یک نانومتر برای ساخت غشاہی انتخابگر دی‌اکسیدکربن به کار می‌رود. برخلاف آلومینا که گرایش به تغییر فاز در دماهای نسبتاً پایین دارد یا کربن که در محیط‌های اکسیدی تغییرات در خور توجهی در اندازه حفرات از خود نشان می‌دهد، سیلیکا مقاومت حرارتی، شیمیایی و ساختاری مناسبی در محیط‌های اکسنده و کاهنده دارد. همچنین، غشاہی سیلیکایی میکرومیکرونیکی پتانسیل بالایی برای جداسازی در دماهای بالا و محیط‌هایی به شدت شیمیایی دارند. همچنین، غشاہی سیلیکایی شارهای بالایی برای مولکول‌های گازی کوچک، مانند هلیم، هیدروژن... از خود نشان می‌دهند [۱۵]. روش‌های سل-زل^۱ و رسوب‌دهی شیمیایی بخار، تکنیک‌هایی برای آماده‌سازی غشاہی سیلیکایی‌اند. ساخت غشاہی سیلیکایی به روش سل-زل، به دلیل سادگی، قابلیت کنترل حفرات و همگنی لایه، بسیار مورد توجه قرار گرفته است. با این حال، تولید غشاہایی با نگهدارنده‌های بدون نقص با روش سل-زل یک مسئله مهم است. این نقص‌ها می‌توانند حین

کوچک‌تر از ۴/۵-۴/۰ آنگستروم) دارند. غربال مولکولی مکانیسم حاکم اکثر غشاہی کربنی است. انتخاب پلیمر اولیه، روش آماده‌سازی غشا و فرایند کربناسیون، کارایی غشاہی غربال مولکولی کربنی را تعیین می‌کند. مقاومت مکانیکی با قرار دادن غشای کربنی نازک روی مواد نگهدارنده متخلخل مانند الfa آلومینا افزایش می‌باید. با این‌که غشاہی غربال مولکولی کربنی نشان داده‌اند کارایی بالایی در جداسازی دی‌اکسیدکربن دارند، ولی معایبی که مانع از تجاری شدن آن‌ها می‌شود شکنندگی و هزینه بالای آن‌هاست [۱۶].

تحقیقات نشان داده است که عملکرد یک غشای نامتقارن بستگی به لایه‌فعال نازک آن دارد و لذا تفاوت عمدۀ غشای نامتقارن کربنی با غشاہای نامتقارن پلیمری هم در همین لایه فعال و چگال است. در مقایسه با غشاہای پلیمری، غشاہی کربنی را می‌توان جامدات سرسختی در نظر گرفت که اجزای عبور کننده در غشا حل نمی‌شوند، بلکه فقط می‌توانند از بین حفره‌ها و معابر غشا عبور کنند. در حالی که مکانیسم عبور از بین غشاہای پلیمری چیزی متفاوت با این حالت و در اکثر غشاہای پلیمری طبق مکانیسم انحلال- نفوذ است.

۲-۲- غشاہی زئولیتی

زئولیت‌ها آلومینا سیلیکات‌های کربناتی میکرومیکرونیکی ساختار حفره‌ای منظم و قطر کanal در محدوده مولکولی ۱/۰ تا ۰/۳ نانومتر هستند. زئولیت‌ها در حکم کاتالیست یا جاذب به شکل کربنات‌های میکرونی یا زیرمیکرونی قرار گرفته شده در گرانول‌های با اندازه میلی‌متری اند [۱۱]. زئولیت‌ها با سایز حفرات کوچک، متوسط و بزرگ برای آماده کردن غشاہی برای جداسازی دی‌اکسیدکربن از متان مورد استفاده‌اند، چون هم دی‌اکسیدکربن (۰/۳۳ نانومتر قطر سنتیکی) هم متان ۰/۳۸ نانومتر قطر سنتیکی) مولکول‌های خیلی کوچک‌تر از حفرات زئولیت‌های بزرگ حفره و متوسط حفره هستند. حضور حفرات با اندازه مولکولی، زئولیت‌ها را به عنوان موادی با انتخاب‌پذیری مؤثر برای کاربردهای جداسازی در محدوده

1. In-situ

2. Modernite

3. Sol-gel

4. Chemical vapor deposition

مواد و آماده‌سازی غشاهای پایه مختلط برای جداسازی دی‌اکسیدکربن آورده‌اند [۲۰].

غربال‌های مولکولی دارای خواص انتقال گازی بالایی هستند، ولی مشکلات خاصی در فرایند پذیری آن‌ها وجود دارد. اتصال غربال‌های مولکولی در یک غشای پلیمری، فرایند پذیری پلیمر و انتخابگری غشا را ممکن می‌سازد [۲۱]. تحقیقات زیادی روی جفت‌های پلیمر- زئولیت شامل پلی‌دی‌متیل سیلوکسان- سیلیکات، پلی‌ایمید- کربن، پلی‌ایمید- سیلیکا، نفیون- اکسید- زیرکونیوم، ۱۳-HSSZ- پلی‌اترایمید و آکریلو- نیتریل بوتادین- استیرن- کربن فعال روی غشاهای پایه مختلط انجام شده است. عبوردهی گاز از طریق یک غشای زئولیتی پرشده با پلیمر به خواص ذاتی زئولیت و پلیمر بستگی دارد [۲۲]. گرچه در این نحوه ساخت، نقص‌های ایجادشده به دلیل تماس ضعیف در سطح مشترک غربال مولکولی/ پلیمر وجود دارد [۲۳]. ساخت موفق این غشاهای بسته به انتخاب پایه پلیمری و زئولیت غیرآلی و محدود کردن نقص‌های سطح مشترک است [۲۴].

ساخت غشا (مراحل غوطه‌وری، خشک‌کردن یا تکلیس) یا طی استفاده از غشا (آب‌بندی یا سیکل‌های حرارتی غشایی) ایجاد شده و انتخابگری غشایی را کاهش دهنده. همچنین روش‌هایی برای ساخت، اصلاح حفرات غشایی، کنترل و همگنی حفرات بررسی شده است [۱۶]. برینکر^۱ و همکاران [۱۷] و رامان^۲ و برینکر [۱۸] برای اصلاح غشاهای سیلیکایی ساخته شده از تترا اتیل ارتو سیلیکات^۳ از متیل تری اتوکسی سیلان^۴ استفاده کرده و نتایج خوبی از عبوردهی‌های بالای دی‌اکسیدکربن و انتخابگری‌های بالای دی‌اکسیدکربن به متان گزارش کرده‌اند. در کار تحقیقاتی انجام گرفته دیگر توسط سای^۵ و همکاران، لایه رویی سیلیکایی با ساختارهای نانومتری روی نگهدارنده متخلخل از جنس آلفا آلومینا که سطح آن با لایه‌های میانی از جنس گاما آلومینا آماده شده است، به روش غوطه‌ورسانی پوشش داده شده و نتایج مطلوبی در جداسازی دی‌اکسیدکربن از مخلوط گازی دی‌اکسیدکربن به متان به دست آمد [۱۵].

۳- غشاهای آلی / غیرآلی

۲-۳- غشاهای هیبریدی

غشاهای هیبریدی مفهوم مشابه غشاهای پایه مختلط هستند که یک ماده نگهدارنده غیرآلی متخلخل با روش‌های شیمیایی اصلاح سطح می‌شود. بهتر است غشاهای هیبریدی به صورت غشاهای غیرآلی اصلاح سطح شده گفته شوند تا با غشاهای پایه مختلط اشتباه نشوند. غشاهای هیبریدی یا به روش اصلاح ساختار حفرات غشاهای غیرآلی با پلیمرها (غشاهای کامپوزیتی- سرامیکی اصلاح شده به وسیله اسیدهای الکیلوفسفنیک) یا به وسیله پخش کردن مواد غیرآلی در پلیمرها (غشاهای پایه مختلط، غشاهای هیبریدی سیلیکا- پلی‌ایمید) ایجاد می‌شوند. این غشاهای برخی از خصوصیات مشترک غشاهای سرامیکی و پلیمری را دارند؛ به طوری که مقاومت مکانیکی، شیمیایی و حرارتی این غشاهای بالاست و از انعطاف‌پذیری قابل قبولی در فرایندهای شکل‌دهی برخوردارند. همچنین غشاهای هیبریدی نفوذ‌پذیری بیشتری نسبت به غشاهای پلی‌ایمیدی

در حالت کلی، استفاده از دو ماده با شار و انتخابگری متفاوت امکان طراحی بهتری برای یک غشای جداساز دی‌اکسیدکربن فراهم می‌کند. افزودن مواد غیرآلی به پایه پلیمری، علاوه بر به دست آوردن خواص فیزیکی، حرارتی و مکانیکی مطلوب، روشی برای ثبت تغییرات انتخاب‌پذیری ایده‌آل^۶ غشای پلیمری با تغییرات دمایی است [۱۹].

۱-۳- غشاهای پایه مختلط^۷

غشاهای پایه مختلط در جهت افزایش و بهبود خواص غشاهای پلیمری‌اند. میکرو ساختارها شامل مواد غیرآلی به شکل ذرات میکرو یا نانو (فاز گسسته) جا داده شده در پایه پلیمری (فاز پیوسته) هستند. این غشاهای خواص بسیار جالبی دارند، ولی هزینه، مشکل بودن تولید در مقیاس تجاری و شکننده بودن آن‌ها به عنوان چالش‌هایی در این زمینه باقی مانده است. کروس^۸ و همکاران برخی معیارها را برای انتخاب

1. Brinker

2. Raman

3. Tetraethyl orthosilicate

4. Methyltriethoxysilane

5. Tsai

6. Permselectivity

7. Mixed-matrix

8. Koros

بایستی خصوصیاتی مانند عبوردهی بالای دیاکسیدکربن، انتخابگری بالای دیاکسیدکربن نسبت به متان، نیتروژن و دیگر گازها، مقاومت حرارتی و شیمیایی، مقاومت تغییرات پلاستیکی (ذوب و تغییر ساختارها)، مقاومت و طول عمر، هزینه‌های مناسب و توانایی تولید ارزان را در مدول‌های مختلف غشایی داشته باشد [۶]. شکل‌های (۱) و (۲) عملکرد چندین غشای مختلف را برای جداسازی دیاکسیدکربن از مخلوط‌های گازی ارائه می‌دهد.

مطالعات انجام گرفته طی سال‌های اخیر نشان می‌دهد غشاهای کامپوزیتی، که لایه رویی آن‌ها از جنس سیلیکا ساخته می‌شوند، از کارایی بالاتری در جداسازی دیاکسیدکربن از جریان‌های گازی برخوردار هستند. در حالت کلی غشای سیلیکایی نانوساختار، در مقایسه با دیگر غشاهای، شار عبوری بالایی دارد؛ به دلیل لایه نازک غشایی (در حدود ۳۰ نانومتر) و انتخاب‌پذیری بالا (به علت جنس لایه رویی) در جداسازی گازی. با توجه به منحنی ارزیابی شکل‌های (۱) و (۲)، به طور کلی مشاهده می‌شود که غشاهای سیلیکایی در مقایسه با دیگر غشاهای، برای جداسازی دیاکسیدکربن از نیتروژن و متان، در محدوده عملکرد قابل قبولی قرار دارند. با مقایسه غشاهای سیلیکایی در شکل (۱) نیز می‌توان به این نتیجه رسید که مقادیر گزارش شده برای عبوردهی غشاهای سیلیکایی ساخته شده به روش رسوب‌دهی شیمیایی بخار، در مقایسه با روش سل-ژل، بسیار پایین‌تر است. در نتیجه، به دلیل عبوردهی‌های پایین و پرهزینه بودن تجهیزات روش رسوب‌دهی شیمیایی بخار، روش سل-ژل برای ساخت غشاهای سیلیکایی ارجحیت خواهد داشت. در شکل (۲) نیز غشاهای ساخته شده به روش سل-ژل نتایج بسیار خوبی به نسبت دیگر غشاهای از خود نشان داده‌اند که مؤید نتایج حاصل از شکل (۱) است.

نتیجه‌گیری

طی سال‌های اخیر، تمایل محققان به استفاده از فرایندهای غشایی، جهت جداسازی دیاکسیدکربن از جریان‌های گازی،

از خود نشان می‌دهند. از جمله غشاهای هیبریدی مطالعه شده می‌توان به غشاهای شامل پلی اتر- سیلیکا، تری کلروسیلان گاما آلومینا، ارگانو سیلان- ویکورگلس^۱، ترا پروپیل آمونیوم- سیلیکا، تیتانیا- تری متوكسی سیلان، گاما آلومینا- تری متوكسی سیلان، هگزاگونال مزو متخلخل سیلیکا- آمینو پروپیل هیدروکسی سیلان اشاره کرد [۲۴].

غضه‌های تسهیل‌یافته مایع

در بعضی موارد که لایه‌هایی از مایع روی نگهدارنده‌های متخلخل قرار می‌گیرند غشاهای انحلال- نفوذی را تشکیل می‌دهند که می‌توانند برای جداسازی گازها از جمله دیاکسیدکربن مورد استفاده باشند. ذراتی از مایع که توسط نیروهای موئینگی در بین حفره‌ها قرار گرفته‌اند، به طور طبیعی لایه‌های بدون شیاری تشکیل می‌دهند. به دلیل این نیروهای موئینگی، محدودیت شدیدی در اختلاف فشار مجاز مورد استفاده در دو طرف غشا به وجود می‌آید. تحقیقات کمی در زمینه جداسازی گازی با غشای مایع انجام شده است [۲۵].

همان‌طور که اشاره شد، در غشای مایع، به کمک یک لایه مایع، مانع جهت تسهیل یا ممانعت از عبور یک یا چند جزء از اجزای مخلوط فراهم می‌شود. با توجه به خصوصیت اکثر غشاهای جامد که در آن انتخابگری و نفوذ‌پذیری غشا در جهت مخالف عمل می‌کند، استفاده از روش غشای مایع می‌تواند ایده مناسبی برای عملکرد هم جهت این دو پارامتر فراهم آورد [۲۶].

بررسی عملکرد غشاهای متداول

دو معیار مهم که عملکرد غشاهای را نشان می‌دهد عبوردهی و انتخابگری غشاست که به ترتیب مشخص کننده نرخ گاز عبوری از غشا و برتری غشا برای عبور دادن گازی در مقایسه با گاز دیگر است. برای اکثر غشاهای، ارزیابی^۲ بین انتخابگری و عبوردهی وجود دارد. عبوردهی‌های بالای غشایی منجر به پایین بودن انتخابگری می‌شود (و بالعکس). برای این که غشایی در فرایند جداسازی دیاکسیدکربن مفید واقع شود،

1. Vycor glass

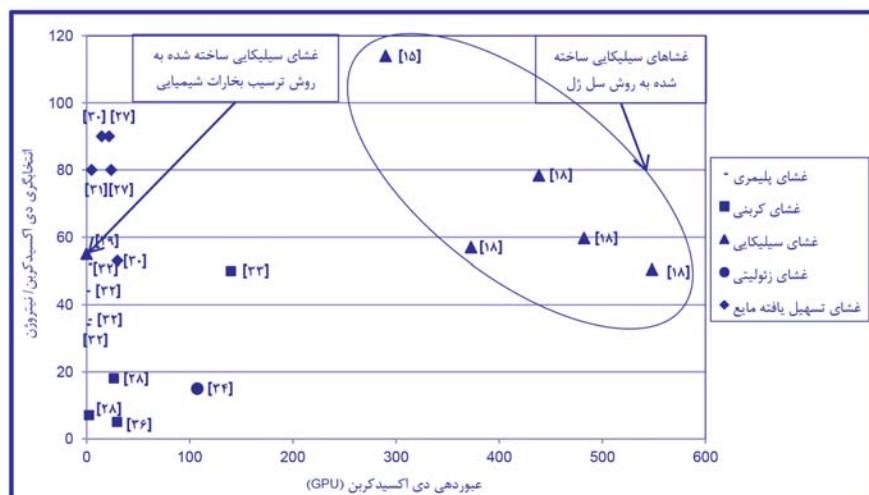
2. Trade-off

تمامی غشاهای متداول، به واسطه نمودار ارزیابی، غشاهای سیلیکایی ساخته شده به روش سل-ژل بهترین عملکرد را در زمینه جداسازی دی اکسید کربن از جریان های گاز نشان می دهند؛ بنابراین، امید است در آینده به صورت گستردگی صنایع جداسازی مختلف مورد استفاده قرار گیرند.

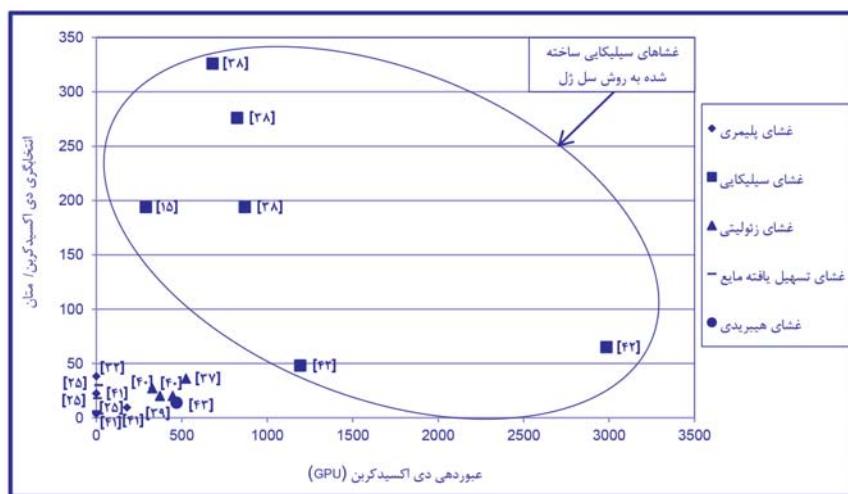
تشریف و قدردانی

نویسنده‌گان از حمایت مالی مرکز تحقیقات مواد نانوساختار
دانشگاه صنعتی سهند و حمایت تكمیلی ستاد فناوری نانو در
اجرای پژوهه قدردانی می‌کنند.

افزایش چشمگیری داشته است. در تحقیق حاضر، غشاها متداول مانند غشاها پلیمری، کربنی، زئولیتی، سیلیکایی، پایه مختلط، هیبریدی و تسهیل یافته مایع در زمینه جداسازی داکسیدکربن از حریان‌های گازی مورد بررسی قرار گرفتند. طبق بررسی‌های انجام شده در بین غشاها پلیمری، غشاها پلی ایمیدی؛ در بین غشاها کربنی، غشاها PBI/Torlon؛ در بین غشاها زئولیتی، غشاها ZSM-5 و SAPO-34؛ در بین غشاها هیبریدی، غشاها سیلیکا-پلی ایمید و در بین غشاها تسهیل یافته مایع، غشاها PDMAMA عملکرد مناسبی از خود نشان داده‌اند. در حالت کلی، با مقایسه بین



شکل ۱: نمودار ارزیابی غشاهاي مختلف در جداسازی مخلوط گازی دیاکسید کربن و نیتروژن



شکل ۲: نمودار ارزیابی غشاهاي مختلف در جداسازی مخلوط گازی دیاکسیدکربن و متان

منابع

1. Olajire, A. A., CO₂ capture and separation technologies for end-of-pipe applications – A review, *Energy*, Vol.35, No.6, 2010, pp. 2610-2628.
2. Stewart, C. and Hessami, M. A., A study of methods of carbon dioxide capture and sequestration—the sustainability of a photosynthetic bioreactor approach, *Energy Conversion and Management*, Vol. 46, No.3, 2005, pp. 403-420.
3. Brunetti, A., Scura, F., Barbieri, G., and Drioli, E., Membrane technologies for CO₂ separation, *Journal of Membrane Science*, Vol. 359, No.1–2, 2010, pp. 115-125.
4. Hart, A. and Gnanendran, N., Cryogenic CO₂ capture in natural gas, *Energy Procedia*, Vol.1, No.1, 2009, pp. 697-706.
5. Yang, H., Xu, Z., Fan, M., Gupta, R., Slimane, R. B., Bland, A. E., and Wright, I., Progress in carbon dioxide separation and capture: A review, *Journal of Environmental Sciences*, Vol.20, No.1, 2008, pp. 14-27.
6. Powell, C. E. and Qiao, G. G., Polymeric CO₂/N₂ gas separation membranes for the capture of carbon dioxide from power plant flue gases, *Journal of Membrane Science*, Vol.279, No.1-2, 2006, pp. 1-49.
7. Baker, R. W., Wala, K. A., Jacobs, M. L., and Gottschlich, D. E., Recover Feed Stock and Product from Reactor Vent Streams, *Chemical Engineering Progress*, Vol.96, No.12, 2000, pp. 51-57.
8. Baker, R. W., Membrane technology and applications, Second Ed., New York: John Wiley Publication, 2004.
9. Ismail, A. F. and David, L. I. B., A review on the latest development of carbon membranes for gas separation, *Journal of Membrane Science*, Vol.193, No.1, 2001, pp. 1-18.
10. Knowles, G. P., Graham, J. V., Delaney, S. W., and Chaffee, A. L., Aminopropyl-functionalized mesoporous silicas as CO₂ adsorbents, *Fuel Processing Technology*, Vol.86, No.14–15, 2005, pp. 1435-1448.
11. Basile, A. and Gallucci, F., Membranes for membrane reactors, First Ed.: John Wiley Publication, 2011.
12. Saufi, S. M. and Ismail, A. F., Fabrication of carbon membranes for gas separation—a review, *Carbon*, Vol.42, No.2, 2004, pp. 241-259.
13. Riahi, K., Rubin, E. S., and Schrattenholzer, L., Prospects for carbon capture and sequestration technologies assuming their technological learning, *Energy*, Vol.29, No.9–10, 2004, pp. 1309-1318.
14. Sebastián, V., Kumakiri, I., Bredesen, R., and Menéndez, M., Zeolite membrane for CO₂ removal: Operating at high pressure, *Journal of Membrane Science*, Vol.292, No.1–2, 2007, pp. 92-97.
15. Tsai, C.-Y., Tam, S.-Y., Lu, Y., and Brinker, C. J., Dual-layer asymmetric microporous silica membranes, *Journal of Membrane Science*, Vol.169, No.2, 2000, pp. 255-268.
16. Roh, H. S., Chang, J. S. , Park, S. E., Synthesis of mesoporous silica in acidic condition by solvent evaporation method, *Korean Journal of Chemical Engineering*, Vol.16, No.3, 1999, pp. 331-337.
17. Brinker, C. J., Sehgal, R., Hietala, S. L., Deshpande, R., Smith, D. M., Loy, D., and Ashley, C. S., Sol-gel strategies for controlled porosity inorganic materials, *Journal of Membrane Science*, Vol.94, No.1, 1994, pp. 85-102.
18. Xomeritakis, G., Naik, S., Braunbarth, C. M., Cornelius, C. J., Pardey, R., and Brinker, C. J., Organic-templated silica membranes: I. Gas and vapor transport properties, *Journal of Membrane Science*, Vol.215, No.1–2, 2003, pp. 225-233.
19. Hu, Q., Marand, E., Dhingra, S., Fritsch, D., Wen, J., and Wilkes, G., Poly(amide-imide)/TiO₂ nano-composite gas separation membranes: Fabrication and characterization, *Journal of Membrane Science*,

- Vol.135, No.1, 1997, pp. 65-79.
20. Zimmerman, C. M., Singh, A., and Koros, W. J., Tailoring mixed matrix composite membranes for gas separations, *Journal of Membrane Science*, Vol.137, No.1–2, 1997, pp. 145-154.
 21. Nomura, M., Yamaguchi, T., and Nakao, S. I., Silicalite membranes modified by counterdiffusion CVD technique, *Industrial and Engineering Chemistry Research*, Vol.36, 1997, pp. 4217-4223.
 22. Tantekin-Ersolmaz, S. B., Atalay-Oral, Ç., Tatlıer, M., Erdem-Şenatalar, A., Schoeman, B., and Sterte, J., Effect of zeolite particle size on the performance of polymer–zeolite mixed matrix membranes, *Journal of Membrane Science*, Vol.175, No.2, 2000, pp. 285-288.
 23. Vu, D. Q., Koros, W. J., and Miller, S. J., Effect of condensable impurity in CO₂/CH₄ gas feeds on performance of mixed matrix membranes using carbon molecular sieves, *Journal of Membrane Science*, Vol.221, No.1–2, 2003, pp. 233-239.
 24. Anson, M., Marchese, J., Garis, E., Ochoa, N., and Pagliero, C., ABS copolymer-activated carbon mixed matrix membranes for CO₂/CH₄ separation, *Journal of Membrane Science*, Vol.243, No.1–2, 2004, pp. 19-28.
 25. Iarikov, D. D., Hacarlioglu, P., and Oyama, S. T., Supported room temperature ionic liquid membranes for CO₂/CH₄ separation, *Chemical Engineering Journal*, Vol.166, No.1, 2011, pp. 401-406.
 26. Oyama, S. T. and Stagg, S. M., Inorganic, Polymeric and Composite Membranes, *Membrane science and technology series*: Elsevier, 2011.
 27. Cai, Y., Wang, Z., Yi, C., Bai, Y., Wang, J., and Wang, S., Gas transport property of polyallylamine–poly(vinyl alcohol)/polysulfone composite membranes, *Journal of Membrane Science*, Vol.310, No.1–2, 2008, pp. 184-196.
 28. Centeno, T. A. and Fuertes, A. B., Carbon molecular sieve gas separation membranes based on poly(vinylidene chloride-co-vinyl chloride), *Carbon*, Vol.38, No.7, 2000, pp. 1067-1073.
 29. Cuffe, L., Don MacElroy, J. M., Tacke, M., Kozachok, M., and Mooney, D. A., The development of nanoporous membranes for separation of carbon dioxide at high temperatures, *Journal of Membrane Science*, Vol.272, No.1–2, 2006, pp. 6-10.
 30. Du, R., Feng, X., and Chakma, A., Poly(N,N-dimethylaminoethyl methacrylate)/polysulfone composite membranes for gas separations, *Journal of Membrane Science*, Vol.279, No.1–2, 2006, pp. 76-85.
 31. Matsuyama, H., Teramoto, M., and Sakakura, H., Selective permeation of CO₂ through poly 2-(N,N-dimethyl)aminoethyl methacrylate membrane prepared by plasma-graft polymerization technique, *Journal of Membrane Science*, Vol.114, No.2, 1996, pp. 193-200.
 32. Saimani, S., Dal-Cin, M. M., Kumar, A., and Kingston, D. M., Separation performance of asymmetric membranes based on PEGDa/PEI semi-interpenetrating polymer network in pure and binary gas mixtures of CO₂, N₂ and CH₄, *Journal of Membrane Science*, Vol.362, No.1–2, 2010, pp. 353-359.
 33. Sakamoto, Y., Nagata, K., Yogo, K., and Yamada, K., Preparation and CO₂ separation properties of amine-modified mesoporous silica membranes, *Microporous and Mesoporous Materials*, Vol.101, No.1–2, 2007, pp. 303-311.
 34. Shin, D. W., Hyun, S. H., Cho, C. H., and Han, M. H., Synthesis and CO₂/N₂ gas permeation characteristics of ZSM-5 zeolite membranes, *Microporous and Mesoporous Materials*, Vol.85, No.3, 2005, pp. 313-323.
 35. Xomeritakis, G., Tsai, C. Y., Jiang, Y. B., and Brinker, C. J., Tubular ceramic-supported sol–gel silica-based membranes for flue gas carbon dioxide capture and sequestration, *Journal of Membrane Science*, Vol.341, No.1–2, 2009, pp. 30-36.
 36. Yamaguchi, T., Niitsuma, T., Nair, B. N., and Nakagawa, K., Lithium silicate based membranes for

- high temperature CO₂ separation, Journal of Membrane Science, Vol.294, No.1–2, 2007, pp. 16-21.
37. Chew, T. L., Ahmad, A. L., and Bhatia, S., Ba-SAPO-34 membrane synthesized from microwave heating and its performance for CO₂/CH₄ gas separation, Chemical Engineering Journal, Vol.171, No.3, 2011, pp. 1053-1059.
38. De Vos, R. M. and Verweij, H., Improved performance of silica membranes for gas separation, Journal of Membrane Science, Vol.143, No.1–2, 1998, pp. 37-51.
39. Kusakabe, K., Takahiro Kuroda, T., Murata, A., and Morooka, S., Formation of a Y-Type Zeolite Membrane on a Porous α -Alumina Tube for Gas Separation, Industrial & Engineering Chemistry Research, Vol.36, No.3, 1997, pp. 649-655.
40. Li, S., Alvarado, G., Noble, R. D., and Falconer, J. L., Effects of impurities on CO₂/CH₄ separations through SAPO-34 membranes, Journal of Membrane Science, Vol.251, No.1–2, 2005, pp. 59-66.
41. Scholes, C. A., Kentish, S. E., and Stevens, G. W., Carbon dioxide separation through polymeric membrane systems for flue gas applications, Recent Patents on Chemical Engineering, Vol.1, 2008, pp. 52-66.
42. Uhlhorn, R. J. R., Keizer, K., and Burggraaf, A. J., Gas transport and separation with ceramic membranes. Part II. Synthesis and separation properties of microporous membranes, Journal of Membrane Science, Vol.66, No.2–3, 1992, pp. 271-287.
43. Zhong, S.-H., Li, C.-F., and Xiao, X.-F., Preparation and characterization of polyimide-silica hybrid membranes on kieselguhr-mullite supports, Journal of Membrane Science, Vol.199, No.1–2, 2002, pp. 53-58.