

شناخت و ساخت پالایشگاه ملی

(قسمت دوم)

آبزدایی گاز طبیعی

با استفاده از نمک‌ها

«مقدمه»

اولین داده‌ها در مورد جذب آب توسط کلرید کلسیم در سال ۱۹۴۲ میلادی توسط Brockschmidt با استفاده از محلول ۳۵٪ نمک و محلول ۹۵٪ از DEG ارائه شده است. او مشاهده کرد که در مقایسه با ۲۵°C کاهش نقطه شبنم توسط گلایکول تنها ۱۰°C کاهش نقطه شبنم توسط نمک کلسیم صورت می‌گیرد. در یک دوره ۷ ماهه او متوجه شد که میزان آب‌زدایی در شرایط مشابه توسط گلایکول تقریباً دو برابر نمک کلسیم می‌باشد. علیرغم ساخت واحدهای متعدد آب‌زدایی توسط نمک در آن دوره، اما به دلیل بازده پایین، مشکلات عملیاتی و خوردگی توسط محلول نمک به تدریج همه واحدهای آب‌زدایی به وسیله نمک با واحدهای مشابه گلایکولی جایگزین شدند. کلرید کلسیم در ترکیب با آب به یک نمک آبدار ($\text{CaCl}_2 \cdot x\text{H}_2\text{O}$) تبدیل می‌شود. در یک سیستم پیوسته آب‌زدایی از گاز طبیعی به وسیله نمک کلسیم، به تدریج نمک کلسیم خشک به نمک آبدار با تعداد مولکول بیشتر آب تبدیل می‌شود. در یک برج آب‌زدایی به وسیله کلرید کلسیم که در سال ۱۹۵۷ میلادی توسط Fowler معرفی شده است، قرص‌های (Pellets) با اندازه ۲۰-۱۰ mm بر روی یک بستر ثابت با ارتفاع تقریبی ۲/۵ متر قرار می‌گیرند و گاز از پایین به بالا جریان می‌یابد. کاهش ارتفاع بستر به کمتر از ۰/۶ متر بازده را به سطح غیر قابل قبولی می‌رساند. با خیس شدن سطح قرص‌های نمک توسط بخار همراه جریان گاز، قطرات غلیظ از نمک تشکیل شده و بروی سینی می‌چکد. چگالی ویژه محلول نمک در بستر حدود ۱/۴ می‌باشد. چگالی این محلول تا رسیدن به سینی پایین، به دلیل جذب آب در مسیر سقوط به حدود ۱/۲۰-۱/۱۵ کاهش می‌یابد. علاوه بر آن در مسیر حرکت رو به پایین محلول نمک قبل از آنکه جریان گاز به بستر نمک برسد، مقداری از آب همراه گاز در تماس با محلول در حال چکیدن و محلول جمع شده روی سینی، جذب می‌شود و در مجموع ظرفیت و بازده واحد افزایش می‌یابد. بازده نهایی محلول نمک در یک برج شامل بستر و سینی تقریباً به ازای هر پوند نمک ۳/۵ پوند آب جذب می‌شود، در حالی که در یک فرایند نمک جامد [خشک] تقریباً به ازای هر پوند نمک ۱/۱ پوند آب جذب می‌شود.

مقدار کاهش نقطه شبنم در این واحد در محدوده ۳۰-۳۹°C می‌باشد. این میزان کاهش نقطه شبنم باعث می‌شود مقدار آب در گاز خروجی در محدوده ۷-۱۱ lb/MMscf قرار گیرد. محدوده فشار کاری این فرایند ۱۲۵-۳۰۰ psig و فشار بینه ۷۰ psig می‌باشد. همچنین محدوده مناسب دما برای فرایند ۲۸-۴°C می‌باشد و برای دمای بالاتر از این محدوده به خنک‌سازی نیاز می‌باشد. مطابق یک گزارش با یک بستر به ضخامت ۶۰ سانتی متر، در دمای ۵۲°C نقطه شبنم ۱۴- بدست آمده است. برای داشتن بازده بیشتر از ۳-۵ عدد سینی در زیر بستر برای تماس ابتدایی جریان گاز با محلول نمک استفاده می‌شود.



بخشی از گزارش پروژه مطالعاتی آب‌زدایی از گاز طبیعی
معاونت مهندسی شرکت سپانیر

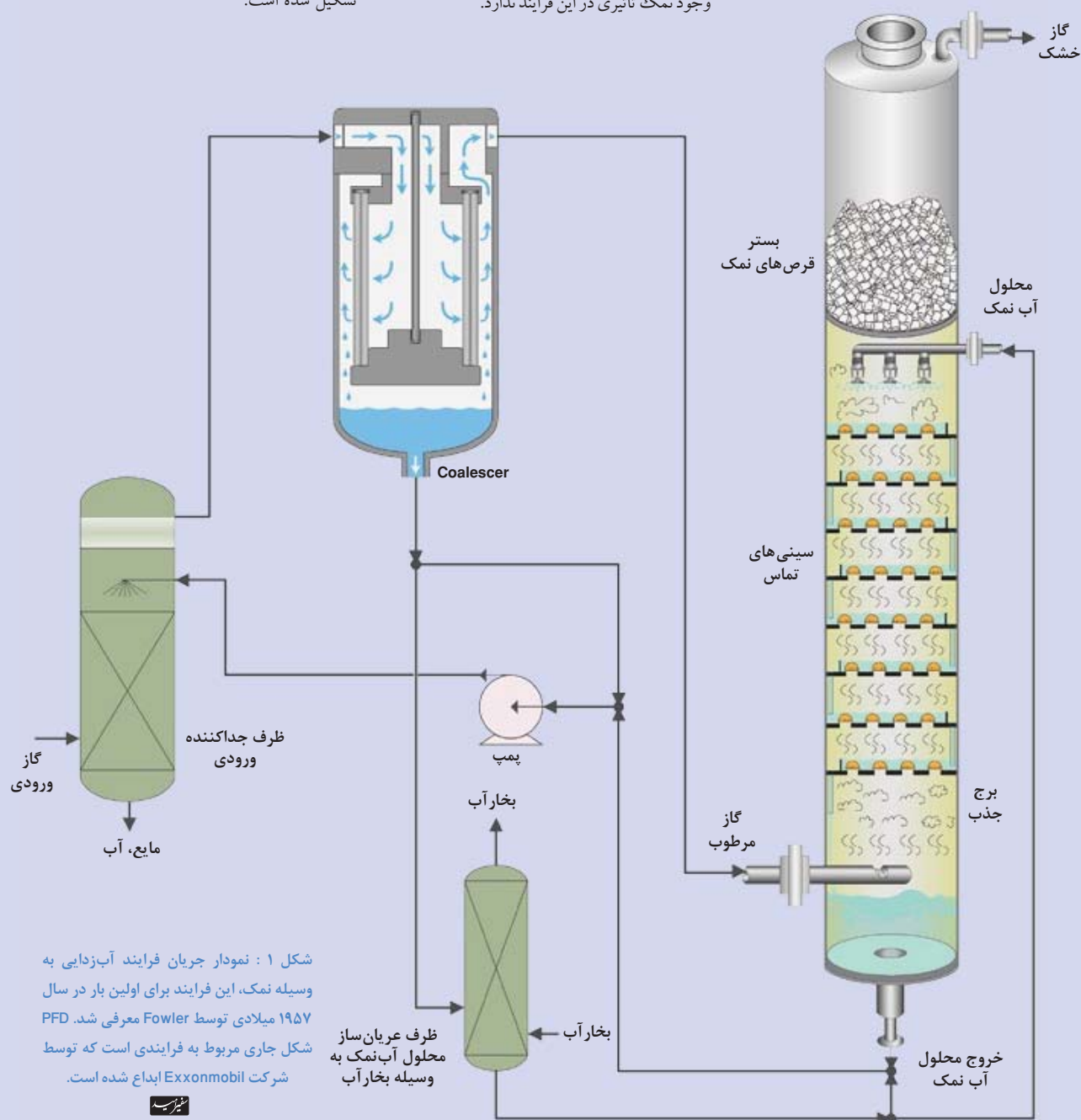
نمک‌ها، عموماً جاذب آب می‌باشند. همه شما مشاهده کرده‌اید که در شیشه‌های دارو یا داخل جعبه وسایل و تجهیزات برقی و الکترونیکی برای جلوگیری از جذب رطوبت توسط دارو یا تجهیزات اشاره شده از یک پاکت کوچک نمک استفاده شده است. به دلیل خاصیت جذب آب توسط نمک، بخار اندک آب موجود در محفظه جذب نمک شده و از نم کشیدن دارو یا زنگ زدن تجهیزات جلوگیری می‌شود. نمک مورد استفاده در این کاربردها بیشتر کلرید کلسیم می‌باشد. همچنین استفاده از کلرید کلسیم (CaCl_2)، کلرید پتاسیم (KCl) و کلرید لیتیم (LiCl) برای آب‌زدایی از گاز طبیعی یک روش کاربردی با قدمت ۷۰ ساله می‌باشد. در شرایط عادی نمک تقریباً هم وزن خود می‌تواند آب جذب نماید، نمک نسبت به جاذب‌های جامد دیگر به نسبت ارزان‌تر می‌باشد و بازیافت نمک مرطوب نیز امکان‌پذیر می‌باشد. از گذشته استفاده از نمک کلسیم، به دلیل قدرت جذب مناسب، ارزان بودن و نداشتن بخارات سمی کاربرد بیشتری داشته است. آب‌زدایی به وسیله نمک مناسب واحدهای کوچک یا واحدهای با جریان گاز با رطوبت کم می‌باشد. به همین دلیل و با افزایش تعداد واحدهای آب‌زدایی و تاسیس واحدهای بزرگ گازی به تدریج واحدهای آب‌زدایی به وسیله TEG جایگزین واحدهای مشابه کلرید کلسیم شده است. همچنین کلرید لیتیم و برمید لیتیم (LiBr) نیز بیشتر به عنوان آب‌زدایی و جذب رطوبت در صنعت تولید هوای فشرده یا جداسازی و تفکیک هوا کاربرد یافتند. در سال‌های اخیر به واسطه تاثیرات کمتر زیست محیطی نمک‌ها و همچنین اقتصادی شدن این روش، استفاده از آن برای واحدهای کوچک و متوسط توسط EPA توصیه شده و کاربرد آن به ویژه در سال‌های اخیر در کشور آمریکا گسترش یافته است.

شرح فرایند

شکل ۱، نمودار جریان فرایند یک نمونه آب زدایی به وسیله نمک را نشان، این فرایند ابداع شرکت آگرون موبیل می باشد. در این فرایند جریان گاز وارد یک ظرف تماس می شود. در این ظرف جریان گاز ورودی در تماس با جریان محلول نمکی که از پایین برج تماس آمده است قرار گرفته و با آن مخلوط می شود. سپس جریان گاز وارد ظرف جداکننده از نوع Separator/Coalescer می شود. این ظرف از دو بخش Coalescer و جداکننده تشکیل شده است.

واحدهای کوچک می توان همواره از قرص های نمک جدید استفاده نمود و نمک [محلول آب نمک] را به مصارف دیگر رساند. البته این استفاده مشروط به آن است که ناخالصی های همراه گاز طبیعی موجب آلوده و سمی شدن نمک نشوند. در حالت آلوده شدن نمک باقی مانده دور ریخته می شود. واضح است با این روش آب زدایی به وسیله نمک در واحدهای بزرگ کاربرد نخواهد داشت. همچنین با توجه به اینکه کلرید کلسیم با CO_2 و H_2S ، نمک ها و بیشتر ترکیبات دیگر گاز طبیعی واکنش نمی دهند، در نتیجه میزان اسیدی بودن گاز یا وجود نمک تاثیری در این فرایند ندارد.

واحدهای آب زدایی به وسیله کلرید کلسیم می توانند محدوده بزرگی [۲۰،۰۰۰-۵۰،۰۰۰ Mscf] را پوشش دهند. البته تنها پارامتر مهم در انتخاب روش آب زدایی، دبی قابل پذیرش نمی باشد و پارامترهای مهمی نظیر امکان بازیابی اقتصادی نمک به ویژه برای واحدهای بزرگ بسیار اهمیت دارد. در این فرایند قرص های نمک به محلول آب نمک تبدیل می شوند و برای استفاده مجدد جدای از خشک کردن و بازیابی، لازم است دوباره نمک به قرص های نمک با ابعاد مناسب تبدیل شوند.



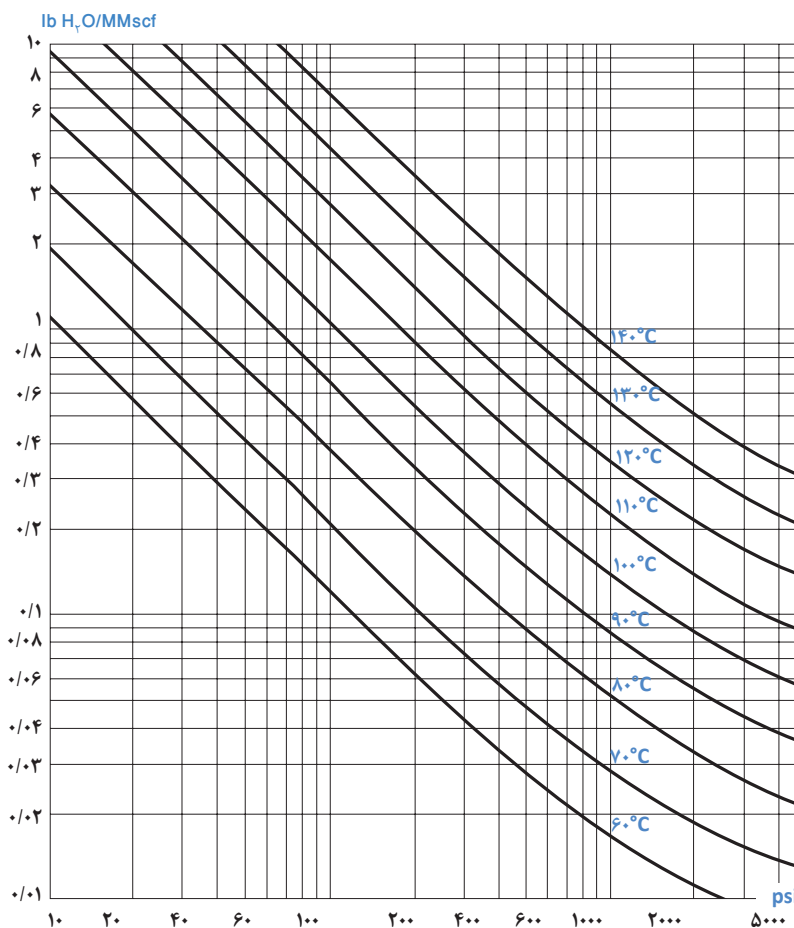
شکل ۱: نمودار جریان فرایند آب زدایی به وسیله نمک، این فرایند برای اولین بار در سال ۱۹۵۷ میلادی توسط معرفی شد. PFD شکل جاری مربوط به فرایندی است که توسط شرکت Exxonmobil ابداع شده است.

ظرفیت گرمایی cal/g @ ۲۵°C	چگالی g/cm ^۳ @ ۲۵°C	دمای جوش (°C)	دمای ذوب (°C)	وزن مولکولی	درصد CaCl _۲	کلرید کلسیم و هیدرات های آن	
۰/۱۶	۲/۱۶	۱۹۳۵	۷۷۲	۱۱۰/۹۹	۱۰۰	CaCl _۲	۱
۰/۲۰	۲/۲۴	۱۸۳	۱۸۷	۱۲۹	۸۶/۰۲	CaCl _۲ . H _۲ O	۲
۰/۲۸	۱/۸۵	۱۷۴	۱۷۶	۱۴۷/۰۲	۷۵/۴۹	CaCl _۲ . ۲H _۲ O	۳
۰/۳۲	۱/۸۳	-	۴۵/۳	۱۸۳/۰۵	۶۰/۶۳	CaCl _۲ . ۴H _۲ O	۴
۰/۳۴	۱/۷۱	-	۲۹/۹	۲۱۹/۰۹	۵۰/۶۶	CaCl _۲ . ۶H _۲ O	۵

جدول ۱: مشخصات کلرید کلسیم و هیدرات های آن؛ منبع کاتالوگ محصولات شرکت DOW

آب نمک خروجی از پایین برج جذب، وارد ظرف عریان ساز می شود و توسط بخار مقداری از آب محلول نمکی جدا می شود. جریان تغلیظ شده آب نمک برای استفاده مجدد [جریان وارد شده به افشانک ها] به برج جذب ارسال می شود. بسته به شرایط ممکن است نیازی به بازیافت و احیا نمک از محلول آب نمک نباشد، اما در صورت نیاز به بخش احیا می توان به وسیله تبخیر، تبرید یا الکترولیز نمک را از آب جدا نمود. همانگونه که اشاره شده نمک هایی نظیر برمیدلریم، کلریدلریم، کلرید کلسیم، کلرید سدیم، سولفات سدیم، هیدروکسید سدیم یا هیدروکسید پتاسیم، آب دوست بوده و از لحاظ فنی مناسب استفاده در فرایند آب زدایی می باشند. از نظر اقتصادی کلرید کلسیم و کلرید سدیم مقرون به صرفه تر می باشند. اما بسته به طراحی ممکن است از یک فرایند دو مرحله ای استفاده شود. در این حالت معمولاً در مرحله اول از کلریدلریم یا برمیدلریم و در مرحله دوم از کلرید کلسیم یا کلرید سدیم استفاده می شود. در این فرایند نمک های لیتیم به دلیل قیمت بالاتر بازیابی [احیا] می شوند. در این فرایند نمک جامد نزدیک کف بستر در برج جذب به صورت معمول به شکل $CaCl_2 \cdot ۴H_2O$ یا $CaCl_2 \cdot ۶H_2O$ می باشد و نمک بالای بستر به صورت $CaCl_2 \cdot H_2O$ یا $CaCl_2$ می باشد. در این حالت گاز با موفقیت بیشتری خشک شده و در بالای بستر برج در تعادل با نمک خشک و بدون آب می شود و در نتیجه گاز خروجی کاملاً خشک می باشد. میزان آب در گاز خشک خروجی این واحد $۱۶mg/sm^3$ می باشد. به صورت معمول هر $۰/۳kg$ نمک ظرفیت جذب $۱kg$ آب را دارا می باشد. سرعت گاز در بستر نمک تقریباً $۹-۶m/min$ ، نسبت طول به قطر بستر نیز حداقل $۱:۳-۴$ می باشد. با مشخصات و بازده اشاره شده به نظر می رسد که علیرغم کاربرد فراوان در گذشته، امروزه با توجه فناوری های متعدد و مناسب آب زدایی، این واحدها جذابیت چندانی نداشته باشند. اما این فناوری آب زدایی می تواند برای استفاده در واحدهای

در ابتدا مقداری از قطرات آب به یکدیگر چسبیده و این قطرات بزرگ به همراه قطرات آب نمک در بخش جداکننده به واسطه وزن خود از جریان گاز جدا شده و در قسمت پاشنه ظرف می ریزند. در ادامه، جریان گاز که مقدار آب همراه آن کاهش یافت است به برج جذب وارد می شود. برج جذب از یک بخش سینی دار در پایین و یک بستر در بالا تشکیل شده است. در بخش پایین برج جریان گاز به کمک سینی های موجود و توسط محلول آب نمک شسته شده و مقدار دیگری از آب همراه را از دست می دهد. بخش بالای برج از یک صفحه جداکننده به عنوان کف بستر و قرص های (Pellets/Flakes) نمک تشکیل شده است. جداسازی اصلی آب از جریان گاز در این قسمت انجام می شود. برای کمک به جداسازی بیشتر و افزایش سرعت آب زدایی علاوه بر جریان محلول آب نمک کف بستر، توسط تعدادی افشانک یک جریان محلول آب نمک غلیظ مشابه آنچه در شکل ۱ مشاهده می نماید نیز بر روی جریان گاز در زیر صفحه جداکننده بستر پاشیده می شود. در سیکل احیا، جریان محلول

شکل ۲: مقدار آب محلول در گاز طبیعی در تعادل با $CaCl_2 \cdot H_2O$

«آلاینده‌گی؛ واحدهای کلرید کلسیم هیچ گونه مواد آلاینده‌ای نظیر BTEX یا VOCs تولید نمی‌کنند و از این جهت نسبت به واحدهای TEG پاک تر می‌باشند. اما باید توجه کرد که در واحدهای آب‌زدایی با کلرید کلسیم، نمک باید به صورت دوره‌ای تعویض شود. در یک واحد با ظرفیت کم / سرعت جریان بالا، هر ۲ تا ۳ هفته یکبار باید این تعویض صورت پذیرد. در مجموع نمک آب‌دار باقی‌مانده، یک ماده زاید و نامناسب برای محیط زیست می‌باشد.

«نمک‌ها با سولفید هیدروژن و دی‌اکسید کربن واکنش نمی‌دهند و در نتیجه بر روی جریان گاز یا فرایندهای بعدی تأثیر نامطلوبی ندارند.

«از نمک‌ها می‌توان در آب‌زدایی فاز مایع نیز استفاده نمود.

این فناوری علیرغم مزایایی که اشاره شد، در حال حاضر دارای معایب مهم و قابل توجهی می‌باشد. برخی از این معایب عبارتند از:

«امکان تشکیل امولسیون با نفت (هیدروکربن‌های مایع) وجود دارد.

«میزان کاهش نقطه شبنم در این فناوری محدود است.

«این فناوری به اندازه سایر فناوری‌ها قابل اعتماد نیست.

«دفع پسماند نمکی باقی‌مانده، یک مسئله مهم می‌باشد.

«این فناوری نسبت به تغییرات جریان گاز حساسیت دارد.

علاوه بر معایب اشاره شده، از نظر فرایندی مشکلاتی وجود دارد که باید به آنها توجه شود. برخی از این مشکلات عبارتند از:

«حمل نمک توسط گاز می‌تواند به خوردگی شدید در تجهیزات خروجی و پاپینگ منجر شود.

«تمیز کردن برج و سایر تجهیزات یک مشکل به حساب می‌آید. در شرایط خاص قرص‌های نمک می‌توانند به هم چسبیده و یک پل نمکی تشکیل دهند. در این صورت مسیر عبور گاز محدود شده و همچنین بازده واحد کاهش می‌یابد. بنابراین باید برای حل این مشکل و تمیزکاری تجهیزات و لوله‌ها تمهیداتی اندیشیده شود.

«در دمای 30°C نمک به کریستال تبدیل می‌شود. این کریستال‌ها می‌توانند باعث گرفتگی در سینی‌ها و لوله و تجهیزات خروجی برج یا سایر تجهیزات شوند.

علاوه بر آب‌زدایی، از کلرید کلسیم می‌توان برای جلوگیری از تشکیل هیدرات در خطوط انتقال گاز از سرچاه به پالایشگاه نیز استفاده نمود. در این حالت محلول در نزدیکی چاه به جریان گاز تزریق شده و در پالایشگاه یا تاسیسات گاز در پایین دست واحدی که گاز در آن سرد شده است، نمک را جدا می‌کند. نباید فراموش کرد که نمک‌ها به ویژه در حضور آب باعث افزایش سرعت خوردگی می‌شوند. برای جلوگیری از تشدید خوردگی راه‌حل‌هایی پیشنهاد شده است، به هر حال با Purging محلول به وسیله گاز طبیعی قبل از تزریق می‌توان عامل خوردگی را کاهش داد.

منابع

- 1- Gas Purification; Arthur Kohl, Richard Nielsen; 1997; Gulf Publishing Company; 'P: 1007-1010'
- 2 -Engineering Databook by GPSA; 2004; 'Section 20'
- 3- www.belsim.com: DVR

مطالعه و پژوهش:

مهندس امیراکبری، مهندس س. عوض پور، مهندس علی صفار

جریان ثابت و دبی کم یا متوسط یا واحدهای دورافتاده کاملاً مناسب باشد. از طرف دیگر این فناوری مزیت‌های دیگری هم دارد که می‌توانیم آنها را اینگونه لیست نماییم:

«این فناوری دارای فرایند ساده‌ای نسبت به سایر فناوری‌ها می‌باشد.

«مصرف انرژی؛ در آب‌زدایی به وسیله نمک به گرما نیاز نمی‌باشد، البته در مناطق بسیار سرد احتمالاً لازم است از گرمایش به وسیله هیتر استفاده نماییم، همچنین در مواقعی که دمای گاز به بیش از 38°C برسد، لازم است جریان گاز خنک شود. علاوه بر آن باید به دمای کریستال شدن نمک نیز توجه نمود. احتمالاً برای جلوگیری از این موضوع اگر راه حل دیگری وجود نداشته باشد باید با سرمایه‌گذاری گرمایش از رسیدن دمای گاز به خارج محدوده مجاز جلوگیری نمود.

در این شرایط باز هم نسبت به فناوری‌های دیگر به انرژی کمتری نیاز می‌باشد.

همچنین این فناوری به پمپ یا کمپرسور نیاز ندارد. این موضوع طول عمر واحد را به دلیل نداشتن تجهیزات دوار افزایش می‌دهد و در مصرف کمتر انرژی نیز موثر می‌باشد.

«نیروی انسانی؛ به صورت معمول این نوع واحد آب‌زدایی به نظارت خاصی نیاز ندارد و گاهی دوره بازرسی به بیش از ۶ ماه بالغ می‌شود. این موضوع استفاده از آن را در واحدهای واقع در نقاط دورافتاده مناسب می‌سازد.

«خطر آتش‌سوزی؛ واحدهای آب‌زدایی به وسیله نمک شامل هیچ گونه شعله روبرازی نمی‌باشند و کمتر از واحدهای دیگر باعث اشتعال یا انفجار می‌شوند.

«هزینه و سرمایه‌گذاری؛ از نظر سرمایه‌گذاری و هزینه عملیاتی این واحدها کاملاً با فناوری‌های TEG و غربال مولکولی قابل رقابت می‌باشند.

