

تأثیر پتانسیل های کاتدی بر رفتار خوردگی تحت تنش فولاد X52API 5L در محیط با pH نزدیک به خنثی

مهدي جاويدي^{۱*} و صمد بهاءلو هوره^۲

چکیده

در این پژوهش رفتار خوردگی تحت تنش فولاد X52API 5L در شرایط pH نزدیک به خنثی با استفاده از آزمون کشش با نرخ کرنش کم، آزمایش پلاریزاسیون پتانسیودینامیک و آنالیز سطوح شکست مورد مطالعه قرار گرفت. در آزمون کشش با نرخ کرنش کم، شدت افت در کاهش سطح مقطع و افزایش طول به عنوان معیارهای ارزیابی حساسیت به خوردگی تحت تنش در نظر گرفته شد و نتایج حاصل از آن حاکی از شکست داکتیل در پتانسیل های اعمالی کم و شکست ترد در پتانسیل های اعمالی کاتدی تر بود. منظور شبیه سازی رفتار نوک ترک و دیواره آن آزمون پلاریزاسیون به ترتیب در دو نرخ روش سریع و آهسته انجام شد. نتایج حاصل نشان داد که در پتانسیل های اعمالی کم و متوسط، ساز و کار غالب در فرآیند خوردگی تحت تنش فولاد X52، انحلال آندی بوده و در پتانسیل های اعمالی کاتدی تر، ضمن توقف خوردگی تحت تنش، پدیده تردی هیدروژنی عامل بروز شکست فولاد ذکر شده در محیط با pH نزدیک به خنثی می باشد.

واژه های کلیدی: خوردگی تحت تنش، X52 API pH نزدیک به خنثی، حفاظت کاتدی، آزمون کشش با نرخ کرنش کم، پلاریزاسیون پتانسیو دینامیک.

۱- استادیار بخش مهندسی مواد- دانشگاه شیراز.

۲- دانشجوی کارشناسی ارشد خوردگی و حفاظت، بخش مهندسی مواد، دانشگاه شیراز.

*- نویسنده مسئول مقاله: mjavid@yahoo.com

پیشگفتار

شدن هیدروژن در نواحی تحت تنش می‌گردد، هیدروژن نقشی مهم در ساز و کار خوردگی تحت تنش غیرکلاسیک بازی می‌کند^[۱۰]. این نوع از خوردگی تحت تنش در خطوط لوله و در شرایط متداول بهره برداری، در اثر شکسته شدن پوشش و تماس آب زیرزمینی با سطح خارجی لوله اتفاق می‌افتد^[۱۱].

در شرایط آزمایشگاهی آزمایش های متعددی برای ارزیابی حساسیت به خوردگی تحت تنش وجود دارد که از آن جمله می‌توان به آزمون های بارثابت^۲، ازدیاد طول ثابت^۳، کشش با نرخ کرنش کم^۴، میله خمیده^۵، نمونه های U شکل^۶ و C شکل^۷ اشاره نمود^[۱۲]. تمامی موارد مذکور آزمون هایی مکانیکی با توانایی پیش بینی حساسیت یا عدم حساسیت به خوردگی تحت تنش در یک محیط مفروض می‌باشند. از طرفی، آزمون های الکتروشیمیایی نظیر آزمون پلاریزاسیون پتانسیوبدینامیک وجود دارند که از توانایی آشکار نمودن ساز و کار های درگیر در یک فرآیند خاص مانند خوردگی تحت تنش، برخوردار هستند^[۱۳]. بنابراین، استفاده توأم از آزمون های مکانیکی و الکتروشیمیایی می‌تواند روشی مفید در پیش بینی حساسیت به خوردگی تحت تنش در شرایط محیطی گوناگون به شمار رود.

هدف این پژوهش بررسی رفتار خوردگی تحت تنش فولاد API-5L-X52 در محیط های آبی با pH نزدیک به خنثی و تحت تأثیر پتانسیل های کاتدی با استفاده از روش کشش با نرخ کرنش کم^۸، ارزیابی های الکتروشیمیایی و مطالعه میکروسکوپی سطوح شکست می باشد. آلیاژ مذکور کاربرد وسیعی در زمینه خطوط انتقال گاز در جمهوری اسلامی ایران داشته و نگرانی هایی در مورد حساسیت آن به خوردگی تحت تنش وجود دارد. جدایش^۹ پوشش خط لوله (که می‌تواند به خوردگی تحت تنش در pH نزدیک به خنثی بیانجامد) یکی از

خوردگی تحت تنش^۱ فرآیندی مخاطره آمیز در عملکرد این من خطوط لوله نفت و گاز مدفون در خاک بشمار می‌رود. نخستین مورد از خوردگی تحت تنش خط لوله تقریباً چهار دهه پیش روی داد^[۱]. روی هم رفته، خطوط لوله تحت تأثیر دو نوع از خوردگی تحت تنش قرار می‌گیرند:

- خوردگی تحت تنش در pH بالا^[۲]
- خوردگی تحت تنش در pH نزدیک به خنثی^[۳]^[۴].

خوردگی تحت تنش در pH بالا معمولاً در محیط های با غلظت بالای بیکربنات-کربنات ($\text{HCO}_3^- - \text{CO}_3^{2-}$) $\approx 9-11$ ، pH و در محدوده بسیار باریکی از پتانسیل های الکتروشیمیایی رخ می‌دهد (حدوده ۵۵۰-۶۵۰ mV_{SCE}) و منجر به خوردگی بین دانه ای می‌شود. از خوردگی تحت تنش در pH بالا به عنوان "خوردگی تحت تنش کلاسیک" یاد می‌شود^[۵]. ساز و کار غالب در این نوع خوردگی تحت تنش، انحلال آندی مرز دانه ها و شکسته شدن پی در پی لایه پسیو در نوک ترک می‌باشد^[۶].

در سال ۱۹۸۵، نوع متفاوتی از خوردگی تحت تنش به وسیله شرکت خطوط لوله کانادا^۷ معرفی شد. مطالعات فراوان نشان داد که ترک های درون دانه ای عریض روی سطح شکست و خوردگی دیواره های ترک از ویژگی های این نوع از خوردگی تحت تنش می باشد^[۷-۸]. این نوع از خوردگی تحت تنش، خوردگی تحت تنش در pH نزدیک به خنثی یا "خوردگی تحت تنش غیر کلاسیک" نام گرفت^[۷] و در خطوط انتقال گاز طبیعی در حضور الکترولیت عاری از اکسیژن و رقیق (غلظت یون های بیکربنات در حدود ۰.۱ M و pH ≈ ۶-۷/۵) روی می‌دهد. دی اکسید کربن و باکتری های احیا کننده سولفات^۹ به عنوان عوامل مؤثر در وقوع آن معرفی شده اند^[۷-۹]. از آن جا که pH پایین و پتانسیل های کاتدی باعث انباسته

⁶- Constant Load.

⁷- Constant Elongation.

⁸- Slow Strain Rate Test (SSRT).

⁹-Bent Beam.

¹⁰- U-Bend.

¹¹- C-Ring.

¹²- Slow Strain Rate Test (SSRT).

¹³-Disbonding.

¹ -Stress Corrosion Cracking (SCC)

² - High-pH SCC

³ - Near-neutral pH SCC

⁴ - Trans Canada Pipe Lines (TCPL)

⁵ - Sulfate-reducing Bacteria (SRB)

Metrohm Autolab Type III ساخت هلند در یک سلول سه الکترودی انجام شد که در آن از فولاد X52 به عنوان الکترود کاری، الکترود نقره-کلرید نقره به عنوان الکترود مرجع و الکترود پلاتین به عنوان الکترود کمکی استفاده شد. نرخ‌های روبش پتانسیل در این آزمون‌ها 5mV/s و 50mV/s بود. سطح ناحیه کاری برابر با 50cm^2 بود که تا سنباده ۱۰۰۰ پولیش و پس از آن به وسیله آب مقطر و استن شستشو داده شد. مابقی سطوح به جز ناحیه کاری عایق‌کاری شده و بمنظور رسیدن به حالت پایدار، تمامی نمونه‌ها به مدت ۲۴ ساعت پیش از شروع آزمایش پتانسیویدینامیک درون الکتروولیت غوطه ور گردید. تمامی آزمایش‌های الکتروشیمیابی در دمای محیط ($\approx 25^\circ\text{C}$) انجام شد.

نتایج

آزمون کشش با نرخ کرشن کم

در این پژوهش، هوا به عنوان محیطی خنثی که سبب بروز خوردگی تحت تنش در فولاد X52 نمی‌گردد، انتخاب شد. شکل ۲ منحنی‌های تنش-کرشن نمونه‌های آزمایش شده در پتانسیل‌های پلاریزه شده گوناگون در محلول NS4 را نشان می‌دهد. همان‌گونه که ملاحظه می‌شود، با افزایش پتانسیل اعمالی، ازدیاد طول نمونه‌ها با کاهش همراه است در حالی که استحکام کششی چندان دچار تغییر نمی‌شود.

بمنظور بررسی حساسیت نمونه‌ها به خوردگی تحت تنش در محلول با pH نزدیک به خنثی، شدت کاهش استحکام کششی^۵ (I_5)، شدت کاهش سطح مقطع^۶ (I_R) و شدت کاهش ازدیاد طول^۷ (I_E) محاسبه شد که نتایج آن در شکل ۳ نشان داده شده است. I_5 ، I_R و I_E به صورت زیر تعریف شد^[۱۳]:

$$I_5 = \left(1 - \frac{R_E}{R_0}\right) \times 100 \quad (1)$$

$$I_R = \left(1 - \frac{R_E}{R_0}\right) \times 100 \quad (2)$$

دلایل انهدام خطوط لوله در مناطق گازی ایران بشمار می‌رود.

روش پژوهش

نمونه‌های آزمایش از یک لوله فولادی از خانواده API-5L-X52 بربدیده شد. جهت برش در راستای طولی لوله قرار داشت. ترکیب شیمیابی این فولاد در جدول ۱ آورده شده است. ساخت نمونه‌ها و انجام آزمون کشش با نرخ NACE-TM0198 کم مطابق با استاندارد [۱۶] صورت گرفت (شکل ۱). بمنظور شبیه سازی محیط با pH نزدیک به خنثی از محلول NS4 استفاده شد و با pH دمک گاز دی اکسید کربن پیش از شروع آزمایش، pH محلول به ۶/۸ رسانده شد. ترکیب شیمیابی محلول NS4 در جدول ۲ ذکر شده است [۵]. سطح نمونه‌های آزمون کشش با نرخ کرشن کم تا سنباده ۱۰۰۰ پولیش شدو به NS4 مدت ۴۸ ساعت پیش از شروع آزمون درون محلول قرار داده شد و تحت حفاظت کاتدی قرار گرفت. اعمال حفاظت کاتدی حین آزمون کشش با نرخ کرشن کم نیز ادامه داشت. پتانسیل‌های اعمال شده در حفاظت کاتدی ۷۸۵-۹۵۰، ۱۲۰۰-۱۵۰۰ و ۲۰۰۰ میلی ولت نسبت به الکترود مرجع نقره-کلرید نقره بود. آزمون‌های کشش با نرخ کرشن کم بوسیله دستگاه کشش سنتام مدل TM-150 ساخت ایران انجام شد. نرخ کرشن^۱ اعمال شده در این آزمون‌ها ثابت و برابر با $1.31 \times 10^{-5} \text{ s}^{-1}$ بود. تمامی آزمایش‌ها در دمای 25°C انجام شد. پس از آزمون کشش با نرخ کرشن کم، سطح نمونه‌ها به روش فراصوتی^۲ درون استن تمیز شد و مورفولوژی سطوح شکست بوسیله میکروسکوپ الکترونی روبشی^۳ بررسی شد.

در ادامه به منظور تعیین ساز و کارهای حاکم بر فرآیند خوردگی تحت تنش فولاد X52 حین اعمال پلاریزاسیون کاتدی، از آزمون‌های الکتروشیمیابی پلاریزاسیون پتانسیویدینامیک^۴ استفاده شد [۱۳-۱۵]. این آزمون‌ها با استفاده از دستگاه پتانسیوواستات/گالوانواستات

¹- Strain Rate

²- Ultrasonic

³- Scanning Electron Microscope (SEM)

⁴- Electrochemical Potentiodynamic Tests

⁵- Tensile strength loss rate

⁶- Reduction in area loss rate

⁷- Elongation loss rate

پتانسیل های اعمالی کم ($-785 \text{ mV}_{\text{Ag}/\text{AgCl}}$) تا $-950 \text{ mV}_{\text{Ag}/\text{AgCl}}$ مورفولوژی سطح حاکی از یک شکست داکتیل به همراه توزیعی وسیع از حفره های ریز^۱ می باشد (شکل ۴-ب و ۴-ج). بنابراین، در این محدوده، حساسیت کمی به خوردگی تحت تنش وجود دارد. با افزایش پتانسیل کاتدی اعمالی، نوع شکست به شکست ترد تمایل شده به گونه ای که در پتانسیل های اعمالی زیاد (بسیار منفی) $-1500 \text{ mV}_{\text{Ag}/\text{AgCl}}$ تا $-2000 \text{ mV}_{\text{Ag}/\text{AgCl}}$ ، فولاد با یک شکست کاملاً ترد مواده می شود (شکل ۴-ه و ۴-و). در این شرایط حساسیت بسیار زیادی به خوردگی تحت تنش وجود دارد. در پتانسیل های ما بین -950 و $-1200 \text{ mV}_{\text{Ag}/\text{AgCl}}$ (مانند $-1500 \text{ mV}_{\text{Ag}/\text{AgCl}}$)، ظاهر شکست ترکیبی از شکست ترد و داکتیل می باشد (شکل ۴-د). به احتمال زیاد، تغییر در ساز و کار خوردگی تحت تنش در این شرایط باعث کاهش در پارامترهای افت داکتیلیته بوده است (شکل ۳).

آزمون های الکتروشیمیابی

نمودارهای پلاریزاسیون فولاد X52 در شرایط pH نزدیک به خنثی در شکل ۵ به تصویر کشیده شده است. همان گونه که پیشتر اشاره شد، آزمون های الکتروشیمیابی پلاریزاسیون پتانسیودینامیک در دو نرخ رویش آهسته (0.5 mV/s) و سریع (50 mV/s) انجام شد و جهت رویش پتانسیل به سمت پتانسیل های آندی (نجیب) بود [$-13 \text{ mV}_{\text{Ag}/\text{AgCl}}$]. در شکل ۵ می توان مشاهده نمود که تغییر در نرخ رویش تأثیر چشمگیری بر رفتار پلاریزاسیون فولاد داشته است با این وجود، در هر دو نرخ رویش آهسته و سریع، پدیده گذار فعل- رویین مشاهده نشده و در تمامی پتانسیل های آندی، الکترود فولادی رفتار فعل از خود نشان می دهد.

بحث

الکتروشیمی خوردگی فولاد X52 در محلول NS4
واکنش های کاتدی و آندی اصلی فولاد X52 در محلول NS4 عبارتند از احیاء اکسیژن و اکسایش آهن.

^۱- Dimples

$$I_E = (1 - \frac{E_E}{E_0}) \times 100 \quad (3)$$

در این روابط σ_E ، R_E و E_E : به ترتیب عبارتند از: استحکام کششی، کاهش سطح مقطع و درصد از دیاد طول در پتانسیل اعمالی در الکتروولیت تحت حفاظت کاتدی و E_0 و R_0 : استحکام کششی، کاهش سطح مقطع و از دیاد طول اندازه گیری شده در هوامی باشد.

هرچه پارامترهای بالا به عدد صد نزدیک تر باشند، بر حساسیت بیشتر به خوردگی تحت تنش دلالت می کنند و هرچه به عدد صفر نزدیک تر شوند، نشانه حساسیت کمتر به خوردگی تحت تنش هستند. از این رو عدد صفر به معنای بیشترین تمایل به خوردگی تحت تنش و عدد صفر به معنای عدم تمایل به خوردگی تحت تنش در محیط مورد بررسی می باشد. همان گونه که در شکل ۳ مشاهده می شود، با افزایش پتانسیل اعمالی (منفی) تر شدن پتانسیل) در محدوده $-785 \text{ mV}_{\text{Ag}/\text{AgCl}}$ تا $-1200 \text{ mV}_{\text{Ag}/\text{AgCl}}$ و I_E افزایش پیدا می کنند. در محدوده $-1200 \text{ mV}_{\text{Ag}/\text{AgCl}}$ تا $-1500 \text{ mV}_{\text{Ag}/\text{AgCl}}$ هر دو پارامتر کاهش پیدا کرده و در پتانسیل های پلاریزه شده منفی تر از $-1500 \text{ mV}_{\text{Ag}/\text{AgCl}}$ بار دیگر افزایش می یابند. بنابراین، حساسیت به خوردگی تحت تنش فولاد X52 در شرایط pH نزدیک به خنثی وابستگی پیچیده ای به پتانسیل کاتدی اعمالی دارد. این مطلب با یافته های Liu و همکاران [۱۴] در مورد فولاد ۷۰ در محلول NS4 مطابقت دارد. تغییرات اندک I_E نسبت به پتانسیل اعمالی بیانگر این مطلب است که پتانسیل اعمالی بر استحکام کششی فولاد بی تأثیر است. افزون بر این، از آن جا که I_E نسبت به I_R و بسیار کوچک تر است، لذا تغییر در تمایل به خوردگی تحت تنش الزاماً با تغییرات فاحش در استحکام کششی فولاد همراه نیست [۱۳].

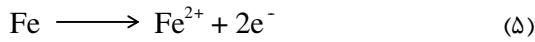
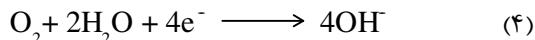
مورفولوژی سطح فولاد پس از آزمون کشش با نرخ کرنش کم

شکل ۴ تصاویر تهیه شده توسط میکروسکوپ الکترونی رویشی مربوط به سطوح شکست فولاد X52 پس از آزمون کشش با نرخ کرنش کم در محلول NS4 را نشان می دهد. مشاهده می گردد که تغییر در پتانسیل اعمالی با تغییرات چشمگیر در ویژگی های شکست همراه است. در

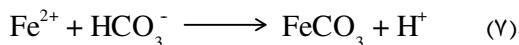
الکتروشیمیابی غیر تعادلی قرار دارد. این در حالی است که جداره ترک توسط لایه‌ای از محصولات خوردگی پوشیده شده و واکنش الکتروشیمیابی در زیر این لایه در شرایط نزدیک به تعادل در حال انجام است [۱۴]. بنابراین، نرخ روبش‌های آهسته و سریع به ترتیب بیانگر شرایط جداره و نوک ترک حین خوردگی تحت تنش هستند [۱۵-۱۶]. شرایط گوناگون، با ساز و کارهای متفاوتی درگیر هستند، لذا، اختلاف میان حالات الکتروشیمیابی نوک و جداره ترک می‌تواند ساز و کار (های) مشارکت کننده در فرآیند خوردگی تحت تنش را روشن سازد. به منظور درک بهتر ساز و کار خوردگی تحت تنش در فولاد X52، پتانسیلهای اعمال شده به آن به صورت خطچین در شکل ۵ مشخص گردیده است که آن را به چهار ناحیه اصلی تقسیم می‌کند.

در ناحیه نخست که پتانسیلهای بسیار نجیب‌تر (آندي تر) از $780\text{ mV}_{\text{Ag}/\text{AgCl}}$ - می‌باشد، دیواره و نوک ترک در حالت انحلال آندي قرار دارند. لذا، ساز و کار خوردگی تحت تنش در این شرایط انحلال آندي می‌باشد. در ناحیه دوم ($780\text{--}1000\text{ mV}_{\text{Ag}/\text{AgCl}}$ ، نوک ترک در حال انحلال آندي است در حالی که دیواره ترک تحت پلاریزاسیون کاتدی قرار دارد. با میل نمودن پتانسیل به سمت مقادیر کاتدی تر (منفی تر) در این ناحیه، افزایش دانسیته جریان در روبش آهسته و کاهش آن در روبش سریع مشاهده می‌گردد. از این رو، نرخ احیاء هیدروژن بر روی دیواره ترک افزایش یافته و نرخ اکسیداسیون آهن در نوک ترک با کاهش همراه می‌شود. لذا، در محدوده $780\text{--}1000\text{ mV}_{\text{Ag}/\text{AgCl}}$ با افزایش پلاریزاسیون کاتدی، نقش ترددی هیدروژنی در برابر انحلال آندي پررنگ تر می‌شود و همان‌طور که در شکل ۳ نشان داده شده است، ب دلیل افزایش I_R و I_E ، حساسیت به خوردگی تحت تنش در این ناحیه با افزایش همراه است. مورفولوژی سطح شکست در این محدوده از پتانسیل در شکل ۴-ب و ۴-ج مشاهده می‌شود که حاکی از یک شکست داکتیل می‌باشد؛ این بدان معناست که اتم‌های هیدروژن تولید شده بر اثر پلاریزاسیون کاتدی، مشارکت اندکی در فرآیند انهدام داشته‌اند. به دلیل دانسیته جریان بیش‌تر در روبش سریع نسبت به روبش آهسته، عامل

با دمش گاز دی اکسید کربن (CO_2) در محلول NS4 اسید کربنیک (H_2CO_3) تولید می‌شود. لذا، واکنش کاتدی دیگر احیاء هیدروژن می‌باشد [۱۵]. این واکنش‌ها در ادامه آورده شده است:



با توجه به pH محلول (۶/۸)، غلظت یون Fe^{2+} در محلول افزایش یافته و به واسطه حضور یون‌های بیکربنات درون محلول، لایه‌ای از محصولات خوردگی به شکل FeCO_3 روی سطح فولاد رسوب کرده و به وسیله رابطه زیر خوردگی فولاد را کاهش می‌دهد.



از آن‌جا که لایه FeCO_3 تشکیل شده در شرایط H نزدیک به خنثی متخلخل بوده و چسبندگی کمی دارد، قدرت حفاظت کنندگی آن به خوبی یک لایه رویین مقاوم نیست [۱۳].

ساز و کار خوردگی تحت تنش

حین روبش پتانسیل با نرخ آهسته، فولاد در شرایطی نزدیک به تعادل^۱ قرار دارد. هنگامی که این شرایط حین روبش سریع از بین می‌رود، به واسطه انتقال پتانسیل خوردگی به سمت پتانسیلهای منفی تر، واکنش کاتدی در پتانسیلهای فعال‌تر (منفی تر) رخ می‌دهد. در نرخ روبش‌های بحد کافی سریع، واکنش الکتروشیمیابی به یک حالت نزدیک به تعادل جدید می‌رسد یعنی دیواره یک پلاریزاسیون حالت پایا^۲ برقرار می‌گردد [۱۴]. بنابراین، روبش پتانسیل نسبتاً سریع مشخص کننده مناطقی است که در آن‌ها تمایل شدیدی به فعالیت آندي وجود دارد، در حالی که تغییرات نسبتاً آرام پتانسیل مناطقی را نشان خواهد داد که در آن‌ها تمایل به رکود نسبی^۳ مشاهده می‌شود [۱۷]. حین فرآیند خوردگی تحت تنش، سطح فلزی بدون محافظه نوک ترک در معرض الکترولیت بوده لذا، نوک ترک همیشه در یک وضعیت

¹- Quasi-Equilibrium.

²- Steady-State.

³- Relative Inactivity.

و نه یک ساز و کار در وقوع خوردگی تحت تنش) صورت می پذیرد (شکل های ۴-۵-۶-۷).

نتیجه گیری

انهدام فولاد X52 در محلول NS4 با pH نزدیک به خنثی به وسیله خوردگی تحت تنش و خسارت هیدروژنی رخ می دهد. خوردگی تحت تنش فولاد ذکر شده در این شرایط به وسیله ساز و کار انحلال آندی و تردی هیدروژنی کنترل می شود. با اعمال پتانسیل های گوناگون ساز و کار خوردگی تحت تنش نیز متفاوت خواهد بود به گونه ای که در پتانسیل های اعمالی کم و متوسط، ساز و کار انحلال آندی ساز و کار غالب بوده و ساز و کار تردی هیدروژنی به عنوان عامل تشید کننده خوردگی تحت تنش از درجه دوم اهمیت برخوردار می باشد؛ در پتانسیل های کاتدی تر، ساز و کار تردی هیدروژنی پیش برندۀ خوردگی تحت تنش خواهد بود در حالی که انحلال آندی نقش مکمل را بر عهده دارد. در پتانسیل های پلاریزه بسیار زیاد بر اثر توقف خوردگی تحت تنش، انهدام فولاد X52 در محیط با pH نزدیک به خنثی بواسطه خسارت هیدروژنی بوده که از راه ساز و کار تردی هیدروژنی به وقوع می پیوندد. نتایج بدست آمده از شدت های کاهش در داکتیلیته، منحنی های پلاریزاسیون و همچنین، تصاویر میکروسکوپی سطوح شکست بیانگر اینست که با افزایش پتانسیل های اعمالی حساسیت فولاد X52 به خوردگی تحت تنش نیز بیشتر می شود. با توجه به فعال بودن مکانیزم انحلال آندی در محدوده پتانسیل های رایج در حفاظت کاتدی خطوط لوله (-850 تا -950 mV_{Cu/CuSO₄)، معادل -756 تا -856 mV_{Ag/AgCl}، وقوع خوردگی تحت تنش در خطوط لوله مدفون تحت حفاظت کاتدی در شرایط ذکر شده دور از احتمال نیست.}

References

- Z. Y. Liu, X. G. Li, C. W. Du and Y.F.Cheng, "Local Additional Potential Model for Effect of Strain Rate on SCC of Pipeline Steel in an Acidic soil Solution," Corrosion Science, vol. 51, no. 12, pp. 2863-2871, 2009.

کنترل کننده خوردگی تحت تنش در این شرایط، انحلال آندی نوک ترک می باشد.

در منطقه سوم (-1000 تا -1016 mV_{Ag/AgCl})، تغییرات دانسیته جریان به دلیل اعمال پلاریزاسیون کاتدی، مشابه منطقه دوم است، ولی در این شرایط، فزونی دانسیته جریان در روش آهسته نسبت به روش سریع بیانگر غلبه ساز و کار تردی هیدروژنی در بروز خوردگی تحت تنش در این منطقه می باشد و انحلال آندی (در نوک ترک) به عنوان عامل کمک کننده در پیش روی ترک بشمار می رود. افزایش I_E، بر افزایش حساسیت به خوردگی تحت تنش با افزایش پلاریزاسیون کاتدی در این محدوده دلالت می کند (شکل ۳).

در منطقه چهارم (-2000 تا -1016 mV_{Ag/AgCl})، دیواره و نوک ترک هر دو تحت پلاریزاسیون کاتدی قرار دارند. در این شرایط احیاء هیدروژن در نوک و دیواره ترک مهم ترین واکنش کاتدی بوده و نفوذ اتم های هیدروژن درون زمینه فلزی سبب وقوع شکست ترد می گردد. افزایش پلاریزاسیون کاتدی در این محدوده سبب افزایش سهم شکست ترد در مورفولوژی سطح شکست می شود، به گونه ای که بیشینه ترد در -1500 و -2000 mV_{Ag/AgCl} به -4 د تا -4 و می باشد. مشاهده می گردد (شکل ۴-۴). با توجه به این که تأثیر همزمان عامل الکتروشیمیایی (خوردگی) و عامل مکانیکی (مؤلفه کششی تنش) در بروز خوردگی تحت تنش امری ضروری است و با توجه به این نکته که در شرایط بالا برقراری پلاریزاسیون کاتدی در جداره و نوک ترک سبب حذف عامل الکتروشیمیایی می گردد، لذا شرایط جهت وقوع خوردگی تحت تنش در این منطقه مهیا نمی باشد و پدیده ای دیگر غیر از خوردگی تحت تنش باعث شکست قطعه می گردد. به دلیل مقدار زیاد اتم های هیدروژن تولیدی در این شرایط، انهدام فولاد X52 به دلیل تردی هیدروژنی (به عنوان یک عامل مجزا

- M.C.Li, and Y.F.Cheng, "Corrosion of the Stressed Pipe Steel in Carbonate-Bicarbonate Solution Studied by Scanning Localized Electrochemical Impedance Spectroscopy," *Electrochimica Acta*, vol. 53, No. 6, pp. 2831-2836, 2008.

- 3- G. V. Boven, W.Chen, and R.Rogge, "The Role of Residual Stress in Neutral pH Stress Corrosion Cracking of Pipe Line Steels. Part I: Pitting and Cracking Occurrence," *Acta Materialia*, vol. 55, no. 1, pp. 29-42, 2007.
- 4- Y.F.Cheng, and L.Niu, "Mechanism for Hydrogen Evolution Reaction on Pipe Line Steel in Near-Neutral pH Solution," *Electrochemistry Communications*, vol. 9, no. 4, pp. 558-562, 2007.
- 5- B.Gu, J.L.Luo, W.Z.Yu, and X. Mao, "Transgranular Stress Corrosion Cracking of X-80 and X-52 Pipe Line Steels in Dilute Aqueous Solution with Near-Neutral pH," *Corrosion*, vol. 55, no. 03, pp. 312-318, 1999.
- 6- B.Y.Fang, A.Atrems, J.Q.Wang, E.H. Han, Z.Y. Zhu, and W. Ke, "Review of Stress Corrosion Cracking of Pipe Line Steels in "Low" and "High" pH Solutions," *Journal of Materials Science*, vol. 38, no. 1, pp. 127-132, 2003.
- 7- T.M.Ahmed, S.B.Lambert, A.Plumtree, and R.Sutherby, "Cyclic Crack Growth Rates of X-60 Pipeline Steel in a Neutral Dilute Solution," *Corrosion*, vol. 53, no. 07, pp. 581-590, 1997.
- 8- M.P.H. Brongers, B.S. Delanty, J.A. Beavers, and C.E. Jaske, "Effect of Hydrostatic Testing on Ductile Tearing of X-65 Line Pipe Steel with Stress Corrosion Cracks," *Corrosion*, vol. 56, no. 10, pp. 1050-1058, 2000.
- 9- L.Niu, and Y.F.Cheng, "Corrosion Behavior of X-70 Pipe Steel in Near-Neutral pH Solution," *Applied Surface Science*, vol. 253, no. 21, pp. 8626-8631, 2007.
- 10- B.Gu, J.Luo, and X. Mao, "Hydrogen-Facilitated Anodic Dissolution-Type Stress Corrosion Cracking of Pipeline Steels in Near-Neutral pH Solution," *Corrosion*, vol. 55, no. 01, pp. 96-106, 1999.
- 11- J.G. Gonzalez-Rodriguez, M. Casales, V.M. Salinas-Bravo, L. Martinez, and J.L. Albaran, "Effect of Microstructure on the Stress Corrosion Cracking of X-80 Pipeline Steel in Diluted Sodium Bicarbonate Solutions," *Corrosion*, vol. 58, no. 07, pp. 584-590, 2002.
- 12- W.B. Lisagor, "Environmental Cracking- Stress Corrosion," *Corrosion Tests And Standards* R.Baboian, ed., pp. 292-293, Baltimore: ASTM, 2005.
- 13- Z.Y. Liu, X.G. Li, C.W. Du, G. L. Zhai, and Y.F. Cheng, "Stress Corrosion Cracking Behavior of X70 Pipe Steel in an Acidic Soil Environment," *Corrosion Science*, vol. 50, no. 8, pp. 2251-2257, 2008.
- 14- Z. Y. Liu, X. G. Li, and Y. F. Cheng, "Mechanistic Aspect of Near-Neutral pH Stress Corrosion Cracking of Pipe Lines Under Cathodic Polarization," *Corrosion Science*, vol. 55, No. 0, pp. 54-60, 2012.
- 15- Z. Liu, G. Zhai, X.Li, and C. Du, "Effect of Deteriorated Microstructures on Stress Corrosion Cracking of X70 Pipeline Steel in Acidic Soil Environment," *Journal of University of Science and Technology Beijing, Mineral, Metallurgy, Material*, vol. 15, No. 6, pp. 707-713, 2008.
- 16- NACE, "TM0198: Slow Strain Rate Test Method for Screening Corrosion-Resistant Alloys (CRAs) for Stress Corrosion Cracking in Sour Oilfield Service," NACE International, 2004.
- 17- R.N.Parkins, "Predictive Approaches to Stress Corrosion Cracking Failure," *Corrosion Science*, vol. 20, No. 2, pp. 147-166, 1980.

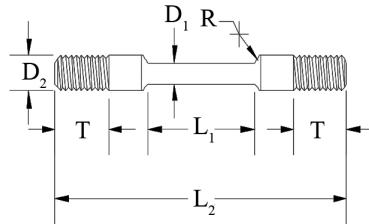
پیوست ها

جدول ۱- ترکیب شیمیایی فولاد API 5L X52

عنصر	C	Si	Mn	P	S	Al	Cu	Nb	Ni
درصد وزنی	۰/۰۹	۰/۱۸۶	۰/۸۶۷	۰/۰۰۶	۰/۰۰۳	۰/۰۱۶	۰/۰۱	۰/۰۲۳	۰/۰۱۶

جدول ۲- ترکیب شیمیایی محلول [۵]NS4

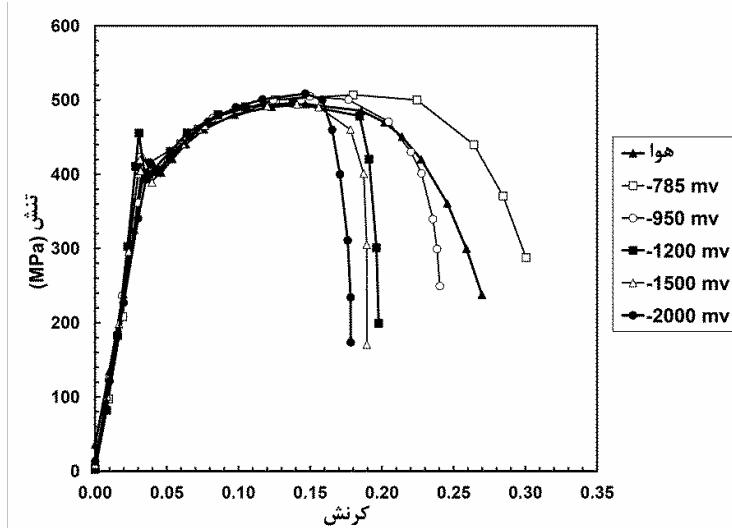
غله	ماده شیمیایی
۰/۴۸۳(g/l)	بیکربنات سدیم (NaHCO_3)
۰/۱۲۲(g/l)	کلرید پتاسیم (KCl)
۰/۱۳۷(g/l)	کلرید کلسیم (CaCl_2)
۰/۱۳۱(g/l)	سولفات منیزیم ($\text{MgSO}_4 \cdot 7\text{H}_2\text{O}$)



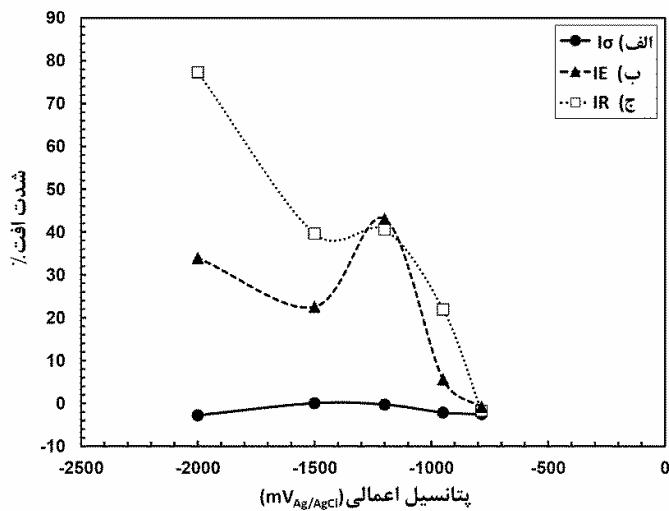
	mm	in.
L_1	25.4	1.00
L_2	NS*	NS*
D_1	3.81	0.150
D_2	6.35	0.250
R	6.35 min.	0.250 min.
T	NS	NS
رزوه	NS	NS

-تعریف نشده NS*

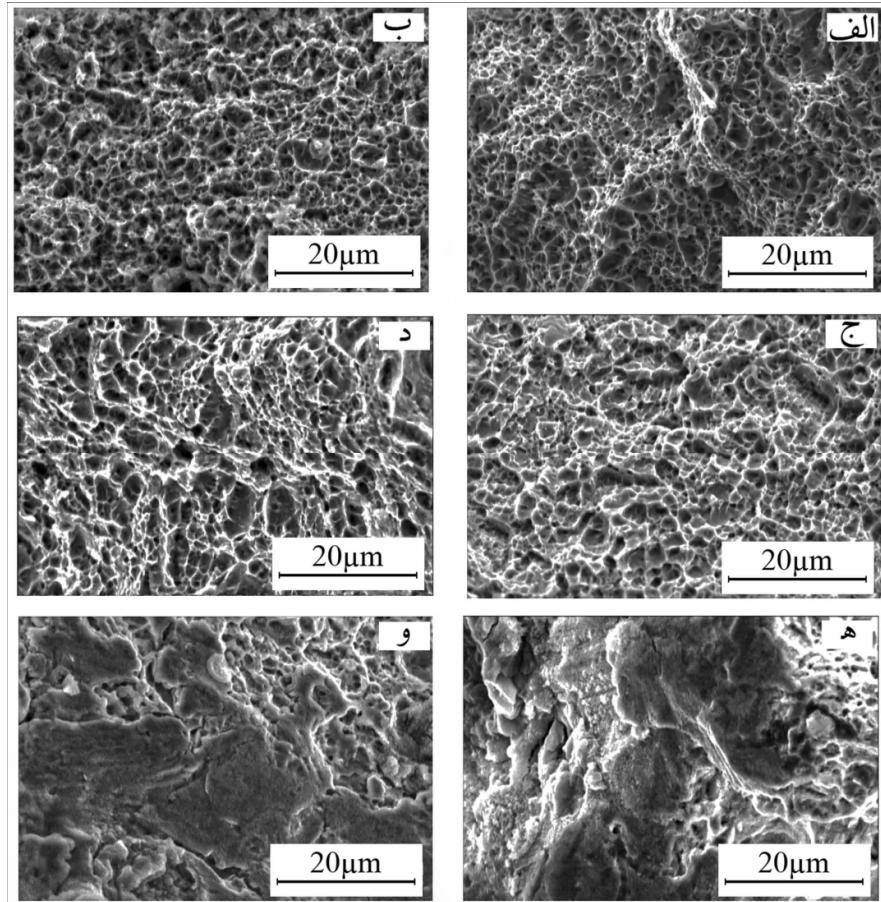
شکل ۱- نمونه استاندارد آزمون کشش با نرخ کرنش کم [۱۶].



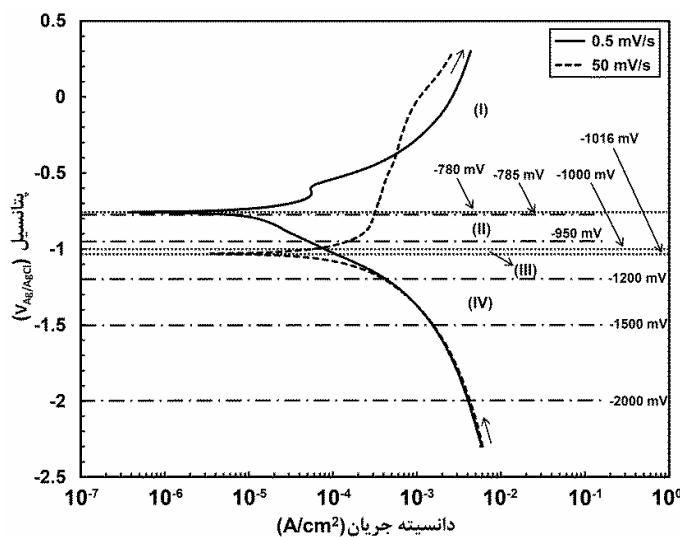
شکل ۲- منحنی های تنش-کرنش فولاد X52 در محیط با pH نزدیک به خنثی.



شکل ۳- حساسیت خوردگی تحت تنش به پتانسیل اعمالی (الف) شدت افت در استحکام کششی (ب) شدت افت در افزایش طول (ج) شدت افت در کاهش سطح مقطع.



شکل ۴ - تصاویر میکروسکوپ الکترونی از سطح شکست نمونه های آزمایش شده در (الف) هوای (ب) -785 mV و (ج) -950 mV (د) -1200 mV ، (ه) -1500 mV و (و) -2000 mV (تمامی پتانسیل ها نسبت به الکترود مرجع نقره-کلرید نقره است).



شکل ۵ - منحنی های پلاریزاسیون فولاد X52 در نرخ روبش های (الف) 5 mV/s و (ب) 0.5 mV/s