

**Petroleum and gas industries - Design, manufacturing and
operation of magnetic intelligent pigs - Technical
requirements**

صنایع نفت و گاز - طراحی، ساخت و اجرای پیگ‌های هوشمند
مغناطیسی - الزامات فنی

ویرایش اول

مهر ۱۳۹۸

پیش‌گفتار صنعت نفت

استانداردهای نفت ایران (IPS) منعکس‌کننده دیدگاه‌های وزارت نفت ایران است و برای استفاده در تأسیسات تولید نفت و گاز، پالایشگاه‌های نفت، واحدهای شیمیایی و پتروشیمی، تأسیسات انتقال و فراورش گاز، فرآورده‌های نفتی و سایر تأسیسات مشابه تهیه شده است.

استانداردهای نفت، براساس استانداردهای قابل قبول بین‌المللی و داخلی تهیه شده و شامل گزیده‌هایی از استانداردهای مرجع می‌باشد. همچنین براساس تجربیات صنعت نفت کشور و قابلیت تأمین کالا از بازار داخلی و نیز برحسب نیاز، مواردی به طور تکمیلی و یا اصلاحی در این استاندارد لحاظ شده است. مواردی از گزینه‌های فنی که در متن استاندارد آورده نشده است در داده برگ‌ها به صورت شماره‌گذاری شده برای استفاده مناسب کاربران آورده شده است.

استانداردهای نفت، به شکلی کاملاً انعطاف پذیر تدوین شده است تا کاربران بتوانند نیازهای خود را با آن‌ها منطبق نمایند. با این حال ممکن است تمام نیازمندی‌های پروژه‌ها را پوشش ندهند. در این گونه موارد باید الحاقیه‌ای که نیازهای خاص آن‌ها را تأمین می‌نماید تهیه و پیوست شوند. این الحاقیه همراه با استاندارد مربوطه، مشخصات فنی آن پروژه و یا کار خاص را تشکیل خواهند داد.

استانداردهای نفت هر پنج سال یکبار مورد بررسی قرار گرفته و روزآمد می‌گردند. در این بررسی‌ها ممکن است استانداردی حذف و یا الحاقیه‌ای به آن اضافه شود و بنابراین همواره آخرین ویرایش آن‌ها ملاک عمل می‌باشد.

در اجرای قانون تقویت و توسعه نظام استاندارد ابلاغی ریاست محترم جمهوری، این استاندارد در تاریخ ۱۳۹۸/۰۷/۰۳ با شماره (INSO 22717) توسط سازمان ملی استاندارد ملی اعلام گردید.

از کاربران استاندارد، درخواست می‌شود نقطه نظرها و پیشنهادهای اصلاحی و یا هرگونه الحاقیه‌ای که برای موارد خاص تهیه نموده‌اند، به نشانی زیر ارسال نمایند. نظرات و پیشنهادهای دریافتی در کارگروه‌های فنی مربوطه بررسی و در صورت تصویب در تجدید نظرهای بعدی استاندارد منعکس خواهد شد.

ایران، تهران، خیابان کریمخان زند، خردمند شمالی، کوچه چهاردهم، شماره ۱۷

استانداردهای طرح‌ها و پروژه‌ها

کدپستی : ۱۵۸۵۸۸۶۸۵۱

تلفن : ۶۰ - ۸۸۸۱۰۴۵۹ و ۶۶۱۵۳۰۵۵

دورنگار : ۸۸۸۱۰۴۶۲

پست الکترونیک: Standards@nioc.ir

به نام خدا

آشنایی با سازمان ملی استاندارد ایران

سازمان ملی استاندارد ایران به موجب بند یک ماده ۳ قانون اصلاح قوانین و مقررات مؤسسه استاندارد و تحقیقات صنعتی ایران، مصوب بهمن ماه ۱۳۷۱ تنه‌مراجع رسمی کشور است که وظیفه تعیین، تدوین و نشر استانداردهای ملی (رسمی) ایران را به عهده دارد.

تدوین استاندارد در حوزه‌های مختلف در کمیسیون‌های فنی مرکب از کارشناسان سازمان، صاحب‌نظران مراکز و مؤسسات علمی، پژوهشی، تولیدی و اقتصادی آگاه و مرتبط انجام می‌شود و کوششی همگام با مصالح ملی و با توجه به شرایط تولیدی، فناوری و تجاری است که از مشارکت آگاهانه و منصفانه صاحبان حق و نفع، شامل تولیدکنندگان، مصرف‌کنندگان، صادرکنندگان و واردکنندگان، مراکز علمی و تخصصی، نهادها، سازمان‌های دولتی و غیردولتی حاصل می‌شود. پیش‌نویس استانداردهای ملی ایران برای نظرخواهی به مراجع ذی‌نفع و اعضای کمیسیون‌های مربوط ارسال می‌شود و پس از دریافت نظرها و پیشنهادهای در کمیته ملی مرتبط با آن رشته طرح و در صورت تصویب، به عنوان استاندارد ملی (رسمی) ایران چاپ و منتشر می‌شود.

پیش‌نویس استانداردهاییکه مؤسسات و سازمان‌های علاقه‌مند و ذی‌صلاح نیز با رعایت ضوابط تعیین شده تهیه می‌کنند در کمیته ملی طرح، بررسی و در صورت تصویب، به عنوان استاندارد ملی ایران چاپ و منتشر می‌شود. بدین ترتیب، استانداردهای ملی تلقی می‌شود که بر اساس مقررات استاندارد ملی ایران شماره ۵ تدوین و در کمیته ملی استاندارد مربوط که در سازمان ملی استاندارد ایران تشکیل می‌شود به تصویب رسیده باشد.

سازمان ملی استاندارد ایران از اعضای اصلی سازمان بین‌المللی استاندارد (ISO)^۱، کمیسیون بین‌المللی الکتروتکنیک (IEC)^۲ و سازمان بین‌المللی اندازه‌شناسی قانونی (OIML)^۳ است و به عنوان تنها رابط^۴ کمیسیون کدکس غذایی (CAC)^۵ در کشور فعالیت می‌کند. در تدوین استانداردهای ملی ایران ضمن توجه به شرایط کلی و نیازمندی‌های خاص کشور، از آخرین پیشرفت‌های علمی، فنی و صنعتی جهان و استانداردهای بین‌المللی بهره‌گیری می‌شود.

سازمان ملی استاندارد ایران می‌تواند با رعایت موازین پیش‌بینی شده در قانون، برای حمایت از مصرف‌کنندگان، حفظ سلامت و ایمنی فردی و عمومی، حصول اطمینان از کیفیت محصولات و ملاحظات زیست‌محیطی و اقتصادی، اجرای بعضی از استانداردهای ملی ایران را برای محصولات تولیدی داخل کشور و/یا اقلام وارداتی، با تصویب شورای عالی استاندارد، اجباری کند. سازمان می‌تواند به منظور حفظ بازارهای بین‌المللی برای محصولات کشور، اجرای استاندارد کالاهای صادراتی و درجه‌بندی آن را اجباری کند. همچنین برای اطمینان بخشیدن به استفاده‌کنندگان از خدمات سازمان‌ها و مؤسسات فعال در زمینه مشاوره، آموزش، بازرسی، ممیزی و صدور گواهی سیستم‌های مدیریت کیفیت و مدیریت زیست‌محیطی، آزمایشگاه‌ها و مراکز واسنجی (کالیبراسیون) وسایل سنجش، سازمان ملی استاندارد این‌گونه سازمان‌ها و مؤسسات را بر اساس ضوابط نظام تأیید صلاحیت ایران ارزیابی می‌کند و در صورت احراز شرایط لازم، گواهینامه تأیید صلاحیت به آن‌ها اعطا و بر عملکرد آن‌ها نظارت می‌کند. ترویج دستگاه بین‌المللی یکاها، واسنجی وسایل سنجش، تعیین عیار فلزات گرانبها و انجام تحقیقات کاربردی برای ارتقای سطح استانداردهای ملی ایران از دیگر وظایف این سازمان است.

- 1- International Organization for Standardization
- 2- International Electrotechnical Commission
- 3- International Organization for Legal Metrology (Organisation Internationale de Metrologie Legals)
- 4-Contact point
- 5- Codex Alimentarius Commission

کمیسیون فنی تدوین استاندارد

«صنایع نفت و گاز - طراحی، ساخت و اجرای پیگ‌های مغناطیسی هوشمند - الزامات فنی»

رئیس:

امینی، سیروان

(کارشناسی مهندسی مکانیک - جامدات)

سمت و/یا محل اشتغال:

رییس برنامه ریزی و هماهنگی استاندارد سازی - اداره کل نظام

فنی و اجرائی و ارزشیابی طرح‌ها - معاونت مهندسی، پژوهش و

فناوری - وزارت نفت

دبیر:

عسکری، مهدی

(کارشناسی ارشد مهندسی مواد و خوردگی)

شرکت نفت و گاز پارس - شرکت ملی نفت ایران

اعضا: (اسامی به ترتیب حروف الفبا)

آبار، فرزاد

(کارشناسی ارشد مواد)

مهندس ارشد خوردگی - شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت

ایران - شرکت پخش و پالایش فرآورده‌های نفتی

آخوند نسب، سعید

(کارشناسی ارشد خوردگی و حفاظت از مواد)

شرکت مهندسی و توسعه گاز - شرکت ملی گاز ایران

احمدی، عقیل

(کارشناسی ارشد برق - الکترونیک)

شرکت نفت و گاز پارس - شرکت ملی نفت ایران

احمدی، مرتضی

(کارشناسی مهندسی مکانیک)

شرکت نفت و گاز پارس - شرکت ملی نفت ایران

اعتماد، ایمان

(کارشناسی ارشد مهندسی ایمنی و بازرسی فنی)

شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب - شرکت ملی نفت ایران

پیراکند احمد

(کارشناسی ارشد مهندسی مکانیک)

کنسرسیوم شگرف پارایه

جوکار، ملک

(کارشناس ارشد مهندسی مواد - متالورژی)

شرکت بهره برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی - شرکت ملی نفت

ایران

خلق نیک، حسن

(کارشناسی ارشد مهندسی شیمی)

شرکت ملی نفت ایران - شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب

رضایی، مهدی

(کارشناسی ارشد مکانیک)

شرکت انتقال گاز ایران - شرکت ملی گاز ایران

اعضاء

مسئول پروژه- پژوهشگاه صنعت نفت- شرکت ملی نفت ایران	رمضان یارندی، محمد (کارشناسی مهندسی مکانیک-حرارت و سیالات)
شرکت خطوط لوله ومخابرات نفت ایران - شرکت ملی پالایش و پخش ایران	ریاحی، امیر (کارشناسی ارشدمواد)
پژوهش و فناوری - شرکت ملی گاز ایران	زندیه وکیلی، شاهرخ (کارشناسی ارشدمکانیک- هوا فضا)
شرکت فلات قاره ایران - شرکت ملی نفت ایران	شریفی، بهروز (کارشناسی برق- الکترونیک)
شرکت مهندسی و توسعه گاز - شرکت ملی گاز ایران	شمس ناتری، ناصر (کارشناسی ارشد-مهندسی شیمی)
شرکت توسعه صنایع دانش بنیان شگرف	عباسی، محمد رضا (کارشناسی مهندسی مکانیک)
شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب - شرکت ملی نفت ایران	عذاری اهوازی، عبدالله (کارشناسی ارشدخوردگی و حفاظت از مواد)
شرکت مهندسی سگال پردازش پارت	منسوب بصیری، میثم (دکتری مهندسی برق - الکترونیک)
کنرسیوم شگرف پارایه	نظری بناب، سعید (کارشناسی ارشد مهندسی مکانیک-طراحی کاربردی)
شرکت نفت مناطق مرکزی - شرکت ملی نفت ایران	هاشمی، خسرو (کارشناسی مهندسی شیمی)

ویراستار:

کارشناس استاندارد - بازنشسته سازمان ملی استاندارد ایران	شاه محمودی، بهزاد (کارشناسی فیزیک)
---	---------------------------------------

فهرست مندرجات

صفحه	عنوان
ز	پیش‌گفتار
ح	مقدمه
۱	۱ هدف و دامنه کاربرد
۱	۲ مراجع الزامی
۳	۳ کوته‌نوشت
۳	۴ تعیین لزوم انجام پیگرانی هوشمند
۵	۵ پیگ‌ها
۱۲	۶ اجزای اصلی و ملاحظات فن‌آوری پیگ‌های هوشمند
۳۲	۷ معرفی اجزای اصلی در پیگ‌های هوشمند و استانداردها در هر بخش
۳۵	۸ دستورالعمل کلی ارزیابی عملکرد پیگ هوشمند با روش (PTT)
۵۱	۹ الزامات اجرا و صحت‌گذاری میدانی نتایج پیگ هوشمند
۶۶	پیوست الف (آگاهی دهنده) نمونه فرم جهت گزارش صحت‌سنجی میدانی پیگ‌های هوشمند هندسی و MFL
۷۰	پیوست ب (الزامی) فرآیند صحت‌سنجی و تصدیق نتایج پیگرانی هوشمند
۷۱	پیوست پ (آگاهی دهنده) دستورالعمل پیشنهادی اندازه‌گیری شار مغناطیسی القاء شده به لوله در روش MFL
۷۴	پیوست ت (آگاهی دهنده) نمونه اطلاعات بدست آمده از تحلیل نرم‌افزاری (بدون صحت‌سنجی میدانی) برای میدان مغناطیسی در داخل سوراخ
۷۵	پیوست ث (آگاهی دهنده) مراجع استاندارد اجزای پیگ هوشمند مغناطیسی ۷۵۰ mm (in) (۳۰)

پیش‌گفتار

استاندارد «صنایع نفت- پیگ‌های مغناطیسی هوشمند- الزامات طراحی، ساخت و اجرا» که پیش‌نویس آن توسط وزارت نفت در کمیسیون‌های مربوط تهیه و تدوین شده است، در یکصد و چهل و چهارمین اجلاس کمیته ملی استاندارد تجهیزات و فرآورده‌های نفتی مورخ ۱۳۹۸/۷/۳ تصویب شد. اینک این استاندارد به استناد بند یک ماده ۳ قانون اصلاح قوانین و مقررات مؤسسه استاندارد و تحقیقات صنعتی ایران، مصوب بهمن ماه ۱۳۷۱، به عنوان استاندارد ملی ایران منتشر می‌شود.

استانداردهای ملی ایران بر اساس استاندارد ملی ایران شماره ۵ (استانداردهای ملی ایران- ساختار و شیوه نگارش) تدوین می‌شوند. برای حفظ همگامی و هماهنگی با تحولات و پیشرفت‌های ملی و جهانی در زمینه صنایع، علوم و خدمات، استانداردهای ملی ایران در صورت لزوم تجدیدنظر خواهند شد و هر پیشنهادی که برای اصلاح و تکمیل این استانداردها ارائه شود، هنگام تجدیدنظر در کمیسیون‌های مربوط مورد توجه قرار خواهد گرفت. بنابراین، باید همواره از آخرین تجدیدنظر استانداردهای ملی ایران استفاده کرد.

منبع و مأخذی که برای تهیه و تدوین این استاندارد مورد استفاده قرار گرفته به شرح زیر است:

- نتایج بررسی انجام شده بر روی استانداردهای بین‌المللی، منطقه‌ای و ملی کشورهای توسعه یافته در صنعت نفت، ۱۳۹۶، اداره کل نظام فنی و اجرایی و ارزشیابی طرح‌ها، وزارت نفت.

مقدمه

به منظور یکپارچه سازی استانداردهای مورد استفاده در ساخت کالاها و تجهیزات مورد نیاز وزارت نفت با رویکرد ارتقای کیفیت و ایمنی مبتنی بر رویکرد نوین استانداردسازی و ارتقای توان ساخت داخل گروه های کالایی اولویت دار صنعت نفت، کمیته های مرجع تخصصی با دعوت از نمایندگان تمامی شرکت های تابعه وزارت نفت، انجمن ها، ذی نفعان و سازمان ملی استاندارد ایران تشکیل شدند. یکی از کمیته های مذکور، کمیته مرجع تخصصی پیگ هوشمند است که پس از برگزاری جلسات متعدد، در نهایت مجموعه استانداردی و راهنمای استفاده از آن تعیین و تصویب شد.

این دستورالعمل با هدف ارائه خط مشی کلی و مشخص کردن چارچوب ها، الزامات و ملاحظات فنی لازم در طراحی، ساخت و اجرای انواع پیگ های هوشمند مغناطیسی و هندسی (MFL، TFI و EGP) تدوین گردیده است. در این دستورالعمل ابتدا به مرور و تعریف و قابلیت های انواع پیگ های هوشمند و نیز خلاصه اجزای فن آوری در پیگ های هوشمند پرداخته می شود و سپس الزامات موجود در زمینه طراحی و ساخت هر یک از اجزای فن آوری تبیین می شود. در ادامه، اجزای مهم پیگ های هوشمند به گونه ای که وابسته به هیچ سازنده خاصی نباشد مورد دسته بندی قرار گرفته و استانداردهای بین المللی و مورد نیاز در هر یک از موارد تبیین گردیده است.

علاوه بر دستورالعمل ارزیابی عملکرد پیگ هوشمند به روش PTT^۱، دستورالعمل اندازه گیری شار مغناطیسی برای پیگ های هوشمند مغناطیسی ارائه گردیده است که می تواند کارفرمایان را در ارزیابی عملکرد پیگ های هوشمند مغناطیسی، قبل و بعد از از عملیات پیگرانی یاری نماید.

یادآوری - این استاندارد دربرگیرنده حداقل الزامات و مشخصات مربوطه و بر مبنای تکنولوژی های موجود در زمان تدوین این استاندارد بوده و کارفرما یا بهره بردار پروژه های پیگرانی هوشمند می تواند ضمن رعایت مفاد این استاندارد، معیار و شرایط متفاوت با توجه به مقتضیات پروژه خود به کار گیرد^۲.

توصیه می شود کاربران این استاندارد آگاه باشند نسبت به اینکه ممکن است برای کاربردهای ویژه، الزامات بالاتر از محدوده مشخص شده در این استاندارد ضرورت داشته باشد. این استاندارد قصد جلوگیری از ارائه پیشنهاد از سوی تامین کننده/سازنده یا پذیرش از سوی کاربر/خریدار را به منظور استفاده از تجهیزات جایگزین یا راه حل های مهندسی را نداشته و به طور خاص در مواردی که فن آوری مبتکرانه یا در حال توسعه وجود دارد می تواند به کار گرفته شود.

1- Pull Through Test

۲ - توصیه می شود انجام Risk Assessment (FFS)، Fitness For Service و Pipeline Integrity Management System (PIMS) بر مبنای نتایج پیگ هوشمند و مطابق استانداردهای مندرج در این استاندارد در شرح کار کارفرما در نظر گرفته شود.

صنایع نفت و گاز - طراحی، ساخت و اجرای پیگ‌های مغناطیسی هوشمند - الزامات فنی

هشدار - رعایت موارد ایمنی در تمامی مراحل آزمون پیگ و اجرای پیگرانی ضروری است. در این استاندارد تمام موارد ایمنی و بهداشتی درج نشده است. در صورت مواجهه با چنین مواردی، مسئولیت برقراری شرایط بهداشت و ایمنی مناسب و اجرای آن برعهده کاربر این استاندارد است.

۱ هدف و دامنه کاربرد

هدف از تدوین این استاندارد، تعیین حداقل الزامات و ملاحظات فنی در طراحی، ساخت و اجرای انواع پیگ‌های هوشمند مغناطیسی^۱ می‌باشد.

این استاندارد برای تمامی خطوط لوله نفت و گاز و فراورده‌ها در خشکی و دریا در کشور و تحت شرایط عملیاتی مشخص شده در این استاندارد کاربرد دارد.

با توجه به کاربرد بیشتر پیگ‌های هوشمند مبتنی بر نشت شار مغناطیسی، در این دستورالعمل، الزامات انواع پیگ‌های هوشمند MFL^۲ (محوری) و پیگ هوشمند TFI^۳ و همچنین پیگ هوشمند هندسی (EGP)^۴ بر اساس تعاریف قید شده در NACE 35100 بیان می‌شود.

این استاندارد برای پیگ‌های هوشمند فراصوت^۵ کاربرد ندارد.

۲ مراجع الزامی

در مراجع زیر ضوابطی وجود دارد که در متن این استاندارد به صورت الزامی به آن‌ها ارجاع داده شده است. بدین ترتیب، آن ضوابط جزئی از این استاندارد محسوب می‌شوند.

در صورتی که به مرجعی با ذکر تاریخ انتشار ارجاع داده شده باشد، اصلاحیه‌ها و تجدیدنظرهای بعدی آن برای این استاندارد الزام‌آور نیست. در مورد مراجعی که بدون ذکر تاریخ انتشار به آن‌ها ارجاع داده شده است، همواره آخرین تجدیدنظر و اصلاحیه‌های بعدی برای این استاندارد الزام‌آور است.

استفاده از مراجع زیر برای کاربرد این استاندارد الزامی است.

2-1 API 579-1, Fitness-For-Service

2-2 DNV-RP-F101, Corroded pipelines

- 1 - Magnetic Intelligent Pigs
- 2- Axial Intelligent Pigs
- 3- Transverse/Circumferential Field Inspection
- 4- Electronic Geometry Pig
- 5- Ultrasonic

۶ - در صورت اختلاف بین متن فارسی و انگلیسی، متن انگلیسی ملاک می‌باشد.

- 2-3** ASME B31G, Manual for Determining the Remaining Strength of Corroded Pipelines
- 2-4** NACE SP0102, Standard Practice In-Line Inspection of Pipeline
- 2-5** NACE International Publication 35100, In-Line Inspection of Pipelines
- 2-6** API RECOMMENDED PRACTICE 1169, Recommended Practice for Basic Inspection Requirements-New Pipeline Construction
- 2-7** API STANDARD 1163, In-line Inspection Systems Qualification
- 2-8** API RECOMMENDED PRACTICE 1160, Managing System Integrity for Hazardous Liquid Pipelines
- 2-9** API RECOMMENDED PRACTICE 1162, Public Awareness Programs for Pipeline Operators
- 2-10** ANSI/API RECOMMENDED PRACTICE 1173, Pipeline Safety Management Systems
- 2-11** ANSI/ASNT ILI-PQ, In-Line Inspection Personnel Qualification and Certification
Pipeline Operators Forum , Specifications and requirements for in-line inspection of pipelines

۳ کوتاه نوشت‌ها

جدول ۱- اصطلاحات و کوتاه نوشت‌ها

کوتاه نوشت	اصطلاح	
PIG	Pipeline Inspection Gauge	پیگ
MIP	Magnetic Intelligent PIG	پیگ هوشمند مغناطیسی
MFL	Magnetic Flux Leakage	نشت شار مغناطیسی
GPS	Global Positioning System	سامانه موقعیت یاب جهانی
PLC	Programmable Logic Control	کنترل منطقی برنامه پذیر
PDL	Pipeline Data Logger	داده بردار خط لوله
TFI	Transverse Flux Inspection	بازرسی با نشت شار متقاطع
EGP	Electronic Geometry Pig	EGP الکترونیکی
SR	Standard Resultion	وضوح استاندارد
HR	High Resultion	وضوح بالا
AMFL	Axial Magnetic Flux Leakage	نشت شار مغناطیسی محوری
PTT	Pull Through Test	آزمون کشش سرتاسری
SMYS	Specified Minimum Yeild Strength	حداقل استحکام کششی مشخص شده
MAOP	Maximum Allowable Operating Pressure	حداکثر فشار عملیاتی مجاز
RUP	Rational Unified Process	فرآیند یکپارچه شده مستدل
ATEX	Appareils destinés à être utilisés en atmosphères explosives	تجهیزات قابل استفاده در اتمسفرهای قابل انفجار
SCC	Stress Corrosion Cracking	ترک خوردگی تنش
AGM	Above Ground Market	نشانگر روزمینی
HAZ	Heat Affected Zone	ناحیه متأثر از حرارت
POD	Probability Of Detection	احتمال تشخیص عیوب
POI	Probability Of Identification	احتمال اندازه گیری عیوب
POF	Pipeline Operators Forum	انجمن بهره برداران خط لوله
ILI	Inline Inspection	بازرسی داخل لوله

۴ تعیین لزوم انجام پیگرانی هوشمند

لزوم انجام پیگرانی هوشمند خطوط لوله نفت، گاز و فرآورده‌های نفتی و شیمیایی در دو جنبه قابل بررسی می‌باشد. تصمیم‌گیری در خصوص انجام پیگرانی هوشمند (هندسی، مغناطیسی و فراصوت) و یا انتخاب سایر روش‌های بازرسی مناسب بر اساس ارزیابی گروه مهندسی- بازرسی شرکت تابعه و پروژه می‌باشد.

۱-۴ بازرسی در ابتدای راهاندازی

در برخی پروژه‌های بزرگ نفت و گاز در سطح دنیا، انجام پیگرانی هوشمند بلافاصله بعد از راهاندازی خط لوله و با سیال آن خط یک الزام محسوب می‌شود. این موضوع با هدف انجام بازرسی مبنا بوده که می‌تواند عیوب مکانیکی و هندسی زمان نصب و اجرا، عیوب احتمالی مواد و جوش، ضخامت‌های واقعی خط لوله و خوردگی‌های احتمالی خط لوله در زمان نگهداری، آزمون هیدرواستاتیک^۱ و نصب تا پیش از راهاندازی خط لوله را شناسایی نموده و حتی در تضمین (کتابچه چینش لوله‌ها)^۲ پروژه، نقشه مسیر خط به صورت پس از ساخت^۳ یا پس از نصب^۴ کارایی خواهد داشت. نتایج این بازرسی به‌عنوان مبنایی برای بازرسی‌های بعدی پیگرانی هوشمند بوده و در بررسی نرخ پیشرفت خوردگی^۵ و ارزیابی وضعیت خط لوله بسیار موثر خواهد بود. بر این اساس اجرای توپکرانی هوشمند در پروژه‌های احداث خط لوله با قابلیت پیگرانی با در نظر گرفتن مقتضیات خط لوله از الزام فنی برخوردار می‌باشد.

یادآوری - تامین، نصب، آزمون هیدرواستاتیک، نگهداری و راهاندازی باید با الزامات استاندارد و مشخصات فنی پروژه صورت گیرد تا عیوب و ریسکی متوجه خط لوله نشود.

۲-۴ بازرسی در طول دوران بهره‌برداری

تعیین ضرورت انجام پیگرانی هوشمند و مشخص نمودن فواصل اجرای این بازرسی بر اساس ریسک خوردگی/ترک خوردگی، الزامات موردی خطوط لوله بر اساس نظر طراح و یا بهره‌بردار می‌باشد که در این راستا باید نتایج پایش‌های خوردگی (داخلی و خارجی)، نتایج بازرسی و پیگرانی‌های هوشمند قبلی، تغییرات عملیاتی و فرآیندی حادث شده بر روی خط لوله از قبیل تغییرات فشار، نرخ تولید، تغییرات ماهیت سیال مخزن، تغییر کاربری خط لوله، اسیدکاری چاه‌ها و غیره در تشخیص لزوم انجام پیگرانی هوشمند مدنظر قرار گیرد.

خاطر نشان می‌شود با توجه به ماهیت تکنیک‌های پایش خوردگی مبني بر تشخیص موضعی خوردگی خط لوله، انجام پیگرانی هوشمند دوره‌ای تنها روش اندازه‌گیری آسیب‌های خوردگی در طول خط لوله می‌باشد که این موضوع لازمه انجام ارزیابی ریسک خط لوله با هدف مدیریت یکپارچگی خطوط لوله (PIMS)^۶ می‌باشد.

در صورتی که مبنا و معیار مشخصی در مشخصات فنی کارفرما موجود نباشد، بازه‌های زمانی جدول یک برای ارزیابی یکپارچگی خطوط لوله گاز با انجام پیگرانی هوشمند پیشنهاد می‌شود:

- 1- Hydrostatic test
- 2- Pipe tally
- 3 -As-Built
- 4- As-Lay
- 5- Corrosion Growth Assessment
- 6 - Pipeline Integrated Management System

جدول ۲- بازه‌های ارزیابی یکپارچگی

تنش محیطی کمتر از SMYS ۳۰٪	تنش محیطی ۳۰٪-۵۰٪ SMYS	تنش محیطی بالاتر از ۵۰٪ SMYS	بازه زمانی (سال)
$P_f > 1.65 \text{ MAOP}$	$P_f > 1.39 \text{ MAOP}$	$P_f > 1.25 \text{ MAOP}$	۵
$P_f > 2.2 \text{ MAOP}$	$P_f > 1.65 \text{ MAOP}$	$P_f > 1.39 \text{ MAOP}$	۱۰
$P_f > 2.75 \text{ MAOP}$	$P_f > 2 \text{ MAOP}$	غیر مجاز	۱۵
$P_f > 3.33 \text{ MAOP}$	غیر مجاز	غیر مجاز	۲۰

یادآوری ۱- بازه‌های فوق ماکزیمم بوده و امکان دارد بسته به شرایط عملیاتی، تعمیرات انجام شده و تمهیدات پیشگیری بازه‌های کمتر در نظر گرفته شود. به علاوه مخاطرات خاصی که می‌توانند ریسک بالایی را متوجه خط لوله می‌کند بازه‌های زمانی را به صورت قابل ملاحظه‌ای کاهش می‌دهد. در صورت وقوع یک تخریب وابسته به زمان، ضروریست بازه‌های پیگرانی هوشمند بازنگری شود.

یادآوری ۲- مشخصه P_f فشار تخریب (Failure pressure) می‌باشد که از استاندارد ASME B31G یا استانداردهای معادل استخراج می‌شود.

۵ پیگ‌ها

۵-۱ پیگ‌های هوشمند MFL

۵-۱-۱ مشخصات عمومی

- این پیگ بر اساس اندازه‌گیری غیر مستقیم عیوب و عوارض^۱ داخلی و خارجی خط لوله کار می‌کند و مقادیر کمی^۲ اطلاعات برداشته شده به وسیله دانش تفسیر به دست می‌آید.
- پیگ هوشمند MFL باید مجهز به سنسورهایی باشد که بتواند به تنهایی عیوب شناسایی شده را از نظر قرارگیری در داخل یا خارج لوله از هم تفکیک نماید.
- بیشترین ضخامت قابل بازرسی دیواره لوله به میزان اشباع‌کنندگی مغناطیسی مورد نیاز محدود می‌شود.
- اطلاعات بدست آمده توسط پیگ می‌تواند تحت تاثیر موارد زیر باشد:

الف- جنس لوله و تاریخچه و رویدادهای قبلی

ب- تنش‌های موجود در لوله

پ- دما

ت- سرعت حرکت پیگ

ث- میزان تمیزی سطح لوله

1- Features
2- Quantitative

استاندارد ملی ایران شماره ۲۲۷۱۷ (چاپ اول): سال ۱۳۹۸

- سیال درون لوله تاثیری در کارکرد پیگ هوشمند مغناطیسی نخواهد داشت و می‌تواند برای خطوط لوله حاوی مایع و گاز استفاده شود.

- این نوع پیگ برای قطرهای (۳ in) ۷۶mm و بزرگتر قابل حصول می‌باشد.

۲-۱-۵ دسته‌بندی انواع پیگ هوشمند MFL

بر اساس استانداردهای موجود، در حال حاضر پیگ‌های هوشمند MFL بر اساس دقت داده‌برداری به‌طور معمول به دو دسته تقسیم می‌شوند:

۱- وضوح استاندارد (SR)؛

۲- وضوح بالا (HR).

مشخصات فنی عمومی هر یک از این دو دسته در جداول C1, C2 استاندارد NACE 35100 وجود دارد که در پیوست شماره یک این دستورالعمل نیز آورده شده است. لازم بذکر است این مشخصات حداقل الزامات فنی پیگ‌های هوشمند می‌باشد و عموماً این مشخصات فنی بر اساس تکنولوژی‌های به‌روز شرکت‌های سازنده، با سطح بالاتر و دقت بیشتری در پروژه‌ها ارائه می‌شود.

۲-۵ پیگ هوشمند MFL محوری (AMFL)

پیگ‌های MFL به‌طور متداول، میدان مغناطیسی را در جهت محور لوله القا می‌نمایند که تحت عنوان پیگ‌های Axial MFL مطرح می‌باشند. حداقل مشخصات فنی این پیگ‌ها بر اساس جداول استاندارد NACE 35100 در جداول ۳ و ۴ درج شده است.

جدول ۳- مشخصات عمومی پیگ‌های هوشمند (MFL (SR / Low/Conventional) براساس جدول C1
استاندارد NACE 35100-2012

ویژگی‌ها	موارد	ردیف
ثابت آنالوگ	فاصله نمونه برداری محوری	۱
۴۰ mm تا ۱۵۰ mm (۱/۶ in تا ۶/۰ in)	فاصله حسگر پیرامونی (محیطی)	۲
- بدون فرق‌گذاری بین فواصل داخلی و خارجی - برآورد تقریبی شدت خوردگی - خط لوله حفاری ممکن است به ایجاد مراجع برای کالیبراسیون قابلیت تشخیص محدوده بالادست و پایین دست از ریشه جوش‌ها نیازمند باشد. - عیوب خوشه‌ای نمی‌تواند بصورت تکی شناسایی شود.	محدودیت‌های تشخیص	۳
٪ ۲۰ ضخامت دیواره (WT)	حداقل عمق نقص	۴
۰/۳۴ m/s (۰/۷۵ mph)	حداقل سرعت بازرسی الزامی	۵
۴ m/s (۰/۷۵ mph)	حداکثر سرعت بازرسی الزامی	۶
± ۱۵٪ WT	درستی اندازه‌گیری عمق	۷
± ۱۳ mm (± ۰/۵۰ in)	درستی اندازه‌گیری طول	۸
محوری (نسبت به نزدیکترین ریشه جوش): ± ۵۰ mm (± ۲/۰ in)	درستی موقعیت	۹
پیرامونی: ± ۳۰		
٪ ۸۰	سطح اطمینان	۱۰

جدول ۴- مشخصات عمومی پیگ‌های هوشمند MFL (HR) بر اساس جدول C2 استاندارد NACE 35100-2012

ردیف	موارد	ویژگی‌ها
۱	فاصله نمونه برداری محوری	از ۲mm (۰٫۰۸ in)
		اگر ابزار با فرکانس ثابت نمونه برداری به کار می‌افتد، فاصله محوری نمونه برداری با سرعت بازرسی افزایش می‌یابد.
۲	فاصله حسگر پیرامونی	۸ mm تا ۱۷ mm (۰٫۳ in تا ۰٫۷ in)
۳	محدودیت های آشکار سازی	حداقل عمق عیب: ۱۰٪ WT
		درستی اندازه‌گیری عمق عیب: ۱۰٪ WT
۴	حداقل سرعت بازرسی الزامی:	۰٫۵ m/s (تقریباً ۱mph) (سیم پیچ‌های القایی): بدون الزام (حسگرهای اثر هال) ^(۱)
۵	حداکثر سرعت بازرسی الزامی:	۴ m/s تا ۵ m/s (۹ mph تا ۱۱ mph)
۶	حداقل سطح مغناطیس شدن:	حداقل نیروی میدان مغناطیسی: ۱۰ kA/m تا ۱۲ kA/m (۳ kA/ft تا ۳٫۷ kA/ft)
		حداقل دانسیته جریان مغناطیسی: ۱٫۵ t (۱٫۷ T) (این الزام باید حساسیت سرعت و اثر مغناطیس شوندگی را حذف کند)
۷	خسارت کلی فلز:	حداقل عمق: ۱۰٪ WT
		درستی برآورد عمق: ± ۱۰٪ WT
	خسارت رنگ فلز:	درستی برآورد طول: ± ۲۰mm (۰٫۸ in)
		حداقل عمق: ۲۰٪ WT تا ۱۰٪ WT
خسارت شیار محوری فلز:	درستی برآورد عمق: ± ۱۰٪ WT	
	درستی برآورد طول: ± ۱۰mm (۰٫۴ in)	
خسارت شیار پیرامونی فلز:	حداقل عمق: ۲۰٪ WT	
	درستی برآورد عمق: -۱۵ + ۱۰٪ WT	
	درستی برآورد طول: ± ۲۰mm (۰٫۸ in)	حداقل عمق: ۱۰٪ WT
		درستی برآورد عمق: -۱۰ / + ۱۵٪ WT
	درستی برآورد طول: ± ۱۵mm (۰٫۶ in)	

جدول ۴- مشخصات عمومی پیگ‌های هوشمند MFL HR بر اساس جدول C2 استاندارد NACE 35100-2012 (ادامه)

ویژگی‌ها	موارد	ردیف
قابل دریافت اما گزارش نمی شود	خسارت شکاف محوری فلز:	
حدافل عمق:	خسارت شکاف پیرامونی فلز:	
۱۰٪ WT	حدافل عمق:	
-۱۵ + ۲۰٪ WT	درستی برآورد عمق:	
± ۱۵٪ (۰/۶ in)	درستی برآورد طول:	
	مجاور جوش:	
۱۰٪ WT	حدافل عمق:	
±۲۰٪ WT تا ± ۱۰٪ WT	درستی برآورد طول:	
	روی جوش یا سراسر جوش:	
۲۰٪ WT تا ۱۰٪ WT	حدافل عمق:	
۲۰٪ WT تا ± ۱۰٪ WT	درستی برآورد عمق:	
	۱۰ mm (۰/۴ in)	۸
	درستی اندازه‌گذاری طول (محوری):	
	۱۰ mm تا ± ۱۷ mm (۰/۴ in تا ۰/۷ in)	۹
	درستی اندازه‌گذاری عرض (پیرامونی):	
	محوری (نسبت به نزدیکترین جوش حلقوی (پیرامونی)): (۴ in) ± ۰/۱ m	۱۰
	درستی موضعی:	
	پیرامونی: ± ۵°	
	۸۰٪	
(1) Hall-effect sensors		

۳-۵ پیگ هوشمند TFI یا (CMFL)
۱-۳-۵ مشخصات عمومی

الف- این نوع از پیگ، شار مغناطیسی را در راستای محیطی لوله اعمال می نماید.

ب- قابلیت استفاده در سیال های مایع و گاز را دارد.

پ- مشخصات و اطلاعات بیشتر این نوع پیگ در جدول C6 استاندارد NACE 35100 وجود دارد که در جدول ۵ نیز آورده شده است.

جدول ۵- مشخصات عمومی پیگ های TFI بر اساس جدول C6 استاندارد NACE 35100-2012

ردیف	موارد	ویژگی ها
۱	فاصله نمونه برداری محوری	۳٫۳ mm (۰٫۱۳ in)
۲	فاصله حسگر پیرامونی (محیطی)	۴ mm (۰٫۱۶ in)
۳	محدودیت های تشخیص	حداقل طول: ۲۵ mm (۱٫۰ in) حداقل عرض: ۰٫۱ mm (۰٫۰۰۴ in) حداقل عمق: ۲۵٪ WT
	هم ترازای عیب	$\pm 15^\circ$ محور لوله
	موقعیت عیب	در ۵۰ mm (۲ in) در هر طرف طول درز جوش بدون تمایز عیب داخلی/خارجی
۴	سرعت بازرسی	۰٫۲ m/s (۰٫۴۵ mph) تا ۴ m/s (۹ mph)
۵	درستی اندازه گذاری	طول: $\pm 25 \text{ mm}$ (۱٫۰ in) عمق: $\pm 20 \text{ \% WT}$
۶	درستی موقعیت	محوری (نسبت به نزدیکترین ریشه جوش): ۰٫۲ m (۸ in) پیرامونی (محیطی): $\pm 7.5^\circ$
۷	سطح اطمینان	۸۰٪

۴-۵ پیگ هوشمند هندسی (EGP)

پیگ هوشمند هندسی به وسیله بازوهای مکانیکی یا الکترو مغناطیسی کار می کند.

۱-۴-۵ مشخصات عمومی

الف- قابلیت استفاده در سیال های مایع و گاز را دارد؛

ب- قابل استفاده در خطوط با ذرات باقیمانده^۱ در حد قابل قبول؛

پ- قابلیت اندازه گیری قطر داخلی لوله برای شناسایی عیوب هندسی؛

ب- در مرحله تحویل گیری خط لوله جدید می توان از این پیگ جهت اطمینان و ارزیابی کیفیت احداث خط لوله استفاده نمود؛

ت- برای ارزیابی عبور پذیری پیگ های هوشمند دیگر از خط لوله می توان از این دستگاه استفاده نمود؛

ث- پیگ های هوشمند هندسی باید چند کاناله بوده و دیتای هر بازو به صورت مستقل ثبت و استفاده شود.

۵-۵ الزامات کلی پیگ های هوشمند

الف- پیگ های هوشمند باید از خم حداقل 3D (شعاع خم سه برابر قطر اسمی لوله) عبور نماید؛

ب- برای خطوط لوله گاز پیگ های هوشمند بزرگتر از ۶۰۰ mm (۲۴ in) در صورت نیاز مجهز به سیستم کنترل سرعت باشد. در خصوص سائزهای کوچک تر بر اساس درخواست/ الزامات کارفرما عمل می شود؛

پ- یکی از سنجش های اعتباری شرکت های سازنده پیگ، تکمیل بودن بانک اطلاعات می باشد و شرکت سازنده پیگ باید حداقل بیست نمونه اطلاعات عملیاتی برداشت شده از خط لوله را برای حداقل ۹۰٪ از عیوب قید شده در استانداردهایی همچون NACE و POF 2016 داشته باشد. اطلاعات برداشت شده از نتایج آزمایشگاهی همچون PTT مورد قبول نیست.

اخذ و ارائه گواهی استاندارد تجهیزات ضد انفجار مطابق استاندارد 94/4/EC^۲ یا مقررات معادل از سوی شرکت پیگران برای سازندگان و ارائه دهنده خدمات پیگرانی هوشمند/الکترونیکی الزامی می باشد. در خصوص قطعات و تجهیزات غیر الکتریکی پیگ های هوشمند، به موارد مشخص شده در POF 2016-Clause (Health and safety) 3 و EN 13463 مراجعه شود.

1 - Debris

2- CE device directive ATEX 94/4/EC (AREX 95), Occupational Health and Safety Directive ATEX 1999/92/EC (ATEX 137).

۶ اجزای اصلی و ملاحظات فن آوری پیگ‌های هوشمند

۱-۶ معرفی اجزای فن آوری در پیگ‌های هوشمند

پیگ‌های هوشمند به منظور تشخیص عیوب، نواقص و اتصالات مجاز و غیرمجاز در خطوط لوله مورد استفاده قرار می‌گیرند و بر اساس فن آوری به کار رفته در آنها به نام‌های مختلف در دنیا شناخته می‌شوند. متداولترین پیگ‌های هوشمند در دنیا در حال حاضر عبارتند از:

- پیگ MFL

- پیگ TFI

- پیگ هندسی (EGP)

در ذیل به اجزای مهم فن آوری در پیگ‌های هوشمند اشاره گردیده است:

۱-۱-۶ اجزای مکانیکی

- سازه انتقال شار مغناطیسی^۱؛
- سازه نگهدارنده مگنت‌ها (پایه مگنت‌ها)؛
- سازه تزریق شار به داخل لوله (براش‌ها)؛
- سازه بدنه؛
- مخزن نگهدارنده مدارات الکترونیکی و باتری‌ها؛
- محفظه نگهدارنده مدارات جمع‌آوری داده (مدارات بازوها)؛
- سازه مسافت سنج^۲ (شامل بازو، چرخ، فنر و غیره)؛
- بازوهای نشت شار (و سنسورهای تفکیک عیوب داخلی و خارجی که در پیگ هوشمند MFL جزء الزامات می‌باشد)؛
- بازوهای کالیپرینگ (فقط در پیگ‌های هندسی مورد استفاده قرار می‌گیرد)؛
- سازه ضربه‌گیر یا دمپر؛

1 -Back Bar
2 -Odometer

- مگنت‌ها (فقط در پیگ‌های هوشمند مغناطیسی مورد استفاده قرار می‌گیرد)؛
 - مفصل ارتباطی (برای پیگ‌هایی که از دو ماژول یا بیشتر تشکیل شده‌اند)؛
 - چرخ‌های نگهدارنده و ساپورت‌ها (در صورتی که مورد استفاده قرار گرفته باشد).
- یادآوری- در تکنولوژی‌های جدید ممکن است تعدادی از اجزای ذکر شده فوق ادغام شده و یا از اجزای جدیدتری استفاده شود.

۲-۱-۶ اجزای پلیمری

- کاپ‌های کونیکال (کاپ‌های پیش‌رانش)؛
- دیسک‌ها و کاپ‌های چرخ‌دار / ساده؛
- بازوهای نشت شار و جریان گردابی (در صورتی که دارای ساختار پلیمری باشند)؛
- بخش پلیمری ضربه‌گیر؛
- نشت‌بندها.

۳-۱-۶ اجزای الکترونیکی

- مدارات جمع‌آوری داده (مدارات بازوها)؛
- مدارات مرکزی، که وظیفه کنترل، پردازش اولیه، قالب‌بندی^۱ و دسته‌بندی و ذخیره‌سازی اطلاعات را به‌عهده دارند؛
- مدارات تغذیه و مبدل توان؛
- سنسورهای نشت شار مغناطیسی؛
- مدارات جریان گردابی؛
- مدارات مسافت سنجی؛
- مجموعه سنسورهای دما، ارتعاش و فشار (سنسور فشار برای پیگ‌های دارای سیستم کنترل سرعت الزامی است)؛
- مدارات دوران سنجی؛
- کانکتورها؛

- کابل‌ها؛

- مجموعه باتری.

۴-۱-۶ اجزای نرم‌افزاری

- نرم‌افزار آزمون و کالیبراسیون؛

- نرم‌افزار عملیات برای ارزیابی کیفیت اطلاعات برداشت شده توسط پیگ هوشمند؛

- نرم‌افزار تحلیل و تفسیر اطلاعات؛

- نرم‌افزار نمایش اطلاعات و ارائه گزارشات.

با توجه به خلاصه توضیحات ارائه شده در خصوص اجزای مهم فن‌آوری در پیگ‌های هوشمند، در بخش بعدی، چالش‌های فن‌آوری در هر یک از بخش‌ها ارائه گردیده است. شایان ذکر است در صورتی که پیگ هوشمند در محیط‌های خورنده مورد استفاده قرار گیرد، لازم است علاوه بر موارد مطرح شده در بخش‌های ذیل، تمامی ملاحظات مربوط به کار در محیط‌های خورنده برای بخش‌های مکانیکی، پلیمری و الکترونیکی لحاظ شود. در خصوص خطوط لوله نفت و گاز ترش انطباق اجزای مختلف پیگ با الزامات استانداردهای ISO 15156/MR0175 و EFC 16, 17 الزامیست.

۲-۶ چالش‌های فن‌آوری در بخش‌های مختلف پیگ‌های هوشمند

۱-۲-۶ چالش‌های فن‌آوری اجزای مکانیکی

۱-۱-۲-۶ سازه نگهدارنده مگنت‌ها

این سازه به‌منظور جانمایی مگنت‌ها بر روی بدنه پیگ استفاده می‌شود و نکات ذیل باید در خصوص طراحی و ساخت آن لحاظ شود.

الف- نحوه طراحی از حیث اینکه جایگذاری و تثبیت مگنت‌ها به‌صورت مطلوب صورت گیرد؛

ب- انتخاب جنس از حیث خواص مغناطیسی و ضریب گذردهی مغناطیسی؛

پ- نحوه اتصال به بدنه به نحوی که تلفات در شار مغناطیسی کمترین میزان باشد.

۶-۲-۱-۲ سازه تزریق شار به داخل لوله (برسها)^۱

این مجموعه برای تزریق شار مغناطیسی از مگنت‌ها به داخل لوله مورد استفاده می‌گیرد و نقش مهمی در ایجاد سطح اشباع مغناطیسی مناسب در لوله دارد. در بسیاری از پیگ‌های مدرن امروزی از مکانیزم‌هایی غیر از برس استفاده شده است. صرف نظر از ساختار این مجموعه، موارد مهم ذیل باید در طراحی و ساخت این بخش در نظر گرفته شود:

- الف- جنس مناسب از لحاظ مغناطیسی، سطح اشباع و ضریب گذردهی مغناطیسی؛
- ب- طراحی به گونه‌ای باشد که فاصله هوایی ایجاد شده میان سطح مگنت‌ها و دیواره لوله در حد کم باشد تا رلوکتانس مغناطیسی از حد مجاز فراتر نرود؛
- پ- طراحی به گونه‌ای باشد که در عبور پیگ از حداقل خم قابل عبور پیگ، این بخش‌ها دچار آسیب نشوند؛
- ت- در صورت استفاده از براش برای این منظور باید در انتخاب آن‌ها، میزان انعطاف‌پذیری و مقاومت در برابر سایش براش‌ها مد نظر قرار گیرد؛
- ث- ابعاد (سطح مقطع و طول) انتخاب شده برای مجموعه از حیث کاهش مقاومت مغناطیسی بسیار مهم و باید از طریق آنالیز عددی و یا شبیه‌سازی‌های دقیق یا بر اساس استاندارد داخلی هر شرکت به دست آید؛
- ج- نحوه ساخت مجموعه از حیث (جوشکاری یا پرسکاری) باید به درستی بررسی و انتخاب شود تا کمترین اثر را در خواص مغناطیسی ایجاد کنند.

۶-۲-۱-۳ سازه بدنه

این سازه، بخش اصلی بدنه پیگ می‌باشد که اجزای اصلی پیگ همانند بک بارها، براش‌ها، مخزن، بازوها و غیره بر روی آن نصب می‌گردند. این بخش باید دارای شرایط ذیل باشد:

- انتخاب جنس بدنه در پیگ‌های مغناطیسی از حیث عدم ایجاد شار پراکنده بسیار مهم است؛
- انتخاب جنس بدنه از حیث استحکام در برابر تنش‌های وارده باید در نظر گرفته شود؛
- ابعاد بدنه از حیث عبورپذیری از خم‌های موجود در خط لوله بسیار مهم می‌باشد؛
- ابعاد بدنه از لحاظ جانمایی اجزای الکترونیکی و مدارات مغناطیسی بسیار مهم می‌باشد؛

- پیش‌بینی‌های لازم برای بارگذاری و بیرون آوردن پیگ از ارسال کننده و گیرنده پیگ پیش‌بینی شود، به- نحوی که انجام این عملیات به‌راحتی و بدون آسیب رسیدن احتمالی به بخش‌های مختلف پیگ امکان‌پذیر باشد.

۴-۱-۲-۶ مخزن نگهدارنده مدارات الکترونیکی و باتری‌ها

این مخزن جهت محافظت از مدارات الکترونیکی طراحی و ساخته می‌شود و موارد ذیل باید در مورد آن‌ها در نظر گرفته شود:

الف- جنس مخزن از حیث فشارپذیری در درون لوله؛

ب- ابعاد مخزن از حیث ایجاد فضای کافی برای مدارات و باتری‌ها؛

پ- جانمایی مخزن در بدنه از حیث دسترسی و امکان تعویض مدارات و باتری‌ها، نحوه نشت‌بندی مخزن در فشار بالا مطابق استانداردهای موجود باید رعایت شود و صرف رعایت کردن درجه حفاظتی (IP) به هیچ وجه کافی نمی‌باشد. قسمت‌های غیر ثابت نشت بند تمامی پیگ‌های هوشمند که دارای بخش الکترونیک و باتری هستند باید به‌نحوی طراحی و ساخته شوند که امکان آزمون نشت‌بندی پس از هر دفعه باز و بسته نمودن محفظه‌های الکترونیک و باطری بلافاصله قبل از راندن پیگ درون خط لوله امکان‌پذیر باشد. این آزمون نباید بیش از یک ساعت بطول بیانجامد؛

ت- طراحی مخزن از حیث نحوه انتقال حرارت و جلوگیری از انباشت حرارت در داخل مخزن.

۵-۱-۲-۶ محفظه نگهدارنده مدارات بازوها

گرچه این روش برای پیگ‌های با طراحی قدیمی است و ضرورتی برای استفاده از این محفظه وجود ندارد ولی در صورت استفاده این محفظه جهت جانمایی و محافظت از سنسورها و مدارات مربوط به سنسورها می‌باشد و درون بازو قرار می‌گیرد. ذخیره اطلاعات در بخش الکترونیک اصلی و داخل پیگ هوشمند انجام می‌پذیرد و ملاحظات زیر باید در طراحی و ساخت آن در نظر گرفته شود:

الف- نحوه آب‌بندی مدارات درون محفظه؛

ب- ابعاد محفظه از حیث ایجاد فضای کافی جهت مدارات و رعایت محدودیت‌های عبورپذیری؛

پ- جانمایی محفظه بر روی بدنه از حیث امکان دسترسی به مدارات و اتصالات مربوطه و حداقل طول در سیم‌کشی‌ها.

۶-۱-۲-۶ سازه مسافت سنج (ادومتر)

شایان ذکر است که مسافت سنج ها امروزه به دو صورت ساخته می شوند: مسافت سنج های تماسی و غیر تماسی؛ مسافت سنج های تماسی از مکانیزم چرخش یک چرخ در تماس با دیواره لوله و اندازه گیری میزان چرخش آن برای اندازه گیری سرعت و مسافت استفاده می کنند ولی در روش غیر تماسی، با استفاده از روش های قبیل اندازه گیری شتاب های دینامیکی در جهات مختلف، سرعت و مسافت طی شده به دست می آید و همان مکانیکی در مسافت سنج های غیر تماسی استفاده نمی شود.

در صورتی که از مسافت سنج های تماسی در ساخت پیگ استفاده شود، این سازه شامل بازوی مسافت سنجی، چرخ مسافت سنج و فنربندی بازوها می باشد و اهمیت بسیار بالایی در عملکرد پیگ هوشمند دارد. موارد ذیل از مهمترین چالش ها در طراحی و ساخت بخش های مکانیکی آن است:

- الف- محاسبه نیروی بهینه برای فشار بازو به دیواره لوله و در نتیجه انتخاب بهینه برای مکانیزم فنربندی؛
- ب- طراحی مناسب برای چرخ مسافت سنج از حیث کاهش خطاهای مربوط به لغزش و یا هرزگردی در سازه مسافت سنج؛
- پ- طراحی ابعاد مناسب برای طول بازو و ابعاد چرخ از حیث تأمین نیروی مناسب و نیز کاهش خطای اندازه گیری؛
- ت- جانمایی مناسب مسافت سنج ها از لحاظ تعداد مسافت سنج ها و مکان قرارگیری به طوری که مزاحمتی برای استفاده از سیستم جازدن^۱ پیگ ایجاد نکند.

۶-۱-۲-۶ سازه ضربه گیر (دمپر)

این سازه در بخش جلوی پیگ تعبیه می شود و هدف آن جلوگیری از اعمال ضربه با شدت بالا به بخش های حساس پیگ می باشد. مهمترین پارامترها در طراحی این بخش عبارتند از:

- الف- طراحی نحوه اتصال مناسب به بدنه؛
- ب- طراحی ابعاد و هندسه دمپر و ابعاد بخش پلیمری با توجه به محدودیت های عبور پذیری و مکانیکی؛
- پ- محاسبات مربوط به تحمل تنش و ضربه وارده در شرایط مختلف احتمالی.

۶-۲-۱-۸ بازوهای نشت شار و تفکیک عیوب داخلی و خارجی

در صورتی که برای نگهداری و تماس سنسورهای نشت شار با دیواره لوله بخواهیم از بازوهای فلزی استفاده نماییم، بازوهای مورد استفاده ترجیحا فلزی و دو پایه استفاده شوند. بازوهای تک پایه‌ای پلیمری مورد قبول نیست و باید دو پایه و یا دارای مکانیزم فلزی باشند. موارد ذیل باید در طراحی در نظر گرفته شوند:

الف- تحلیل و محاسبات مربوط به نیروی بهینه جهت اعمال بازوها به دیوار لوله؛

ب- تحلیل ارتعاشات وارد بر بازوها و نحوه کاهش اثر ارتعاشات وارده؛

پ- تحلیل تنش دینامیکی وارده بر بازوها و انتخاب جنس و ابعاد، متناسب با تنش دینامیکی وارده؛

ت- انتخاب مناسب مواد از حیث خواص مغناطیسی و ضریب گذردهی مغناطیسی به منظور عدم تولید شار پراکنده؛

ث- طراحی مکانیسم مناسب برای فنربندی به طوری که ضمن تأمین نیروی مناسب، امکان از کار افتادن فنرها و اختلال در عملکرد آنها با نفوذ اجرام و ذرات معلق درون لوله وجود نداشته باشد؛

ج- طراحی بهینه به طوری که تماس سنسورها با دیواره لوله در ضخامت‌های مختلف و نیز در شرایط مختلف لوله از قبیل خم‌ها، جوش‌ها و اتصالات و غیره حفظ شود؛

چ- طراحی مکانیسم مناسب برای جلوگیری از سایش سطح بازو در تماس با بدنه و جلوگیری از آسیب رسیدن و ایجاد خراش در دیواره داخلی لوله؛

ح- وجود سنسورهای تفکیک عیوب داخلی و خارجی که برای پیگ هوشمند MFL الزامی است، که می‌تواند روی بازوی مجزا باشد و یا به همراه سنسور نشت شار روی یک بازو قرار داشته باشند.

۶-۲-۱-۹ بازوهای کالیپرینگ

این بازوها فقط در پیگ هوشمند هندسی مورد استفاده قرار می‌گیرند و وظیفه اصلی آنها اندازه‌گیری تغییرات قطر داخلی لوله و نیز برآمدگی‌ها و فرورفتگی‌ها (تغییر شکل هندسی) در لوله می‌باشد البته با کمک سنسورها و مدارات کالیپرینگ؛ تعداد این بازوها و شکل هندسی آنها تا حد زیادی تابع مشخصات فنی ارائه شده برای پیگ هوشمند هندسی و دقت‌های مورد نظر برای اندازه‌گیری می‌باشد. این بازوها می‌توانند دارای ساختار فلزی و پلیمری باشند. همچنین نحوه تماس بازوها با دیواره می‌تواند از طریق چرخ‌های پلیمری و یا کلاهک فلزی و یا تسمه پلیمری یا سایر مواد ضد سایش باشد. تعیین شکل هندسی و جنس بازو تابع دقت و وضوح مورد نظر برای EGP در طراحی و ساخت این بازوها در نظر گرفته می‌شود.

۶-۲-۱-۱۰ مفصل ارتباطی

در صورتی که پیگ از دو قسمت مختلف (ماژول) یا بیشتر تشکیل شده باشد، طراحی این مفصل با رعایت موارد ذیل باید صورت پذیرد:

الف- امکان جابجایی ماجول‌ها نسبت به هم به صورت عمودی و افقی؛

ب- تحمل نیروی وارد بر مفصل در شرایط مختلف پیگ در درون لوله بویژه در خم‌ها؛

پ- عدم بروز حالت قفل در مفصل تحت هر شرایط احتمالی؛

ت- عدم امکان برخورد اجزای مفصل با بدنه و یا اجزای تعبیه شده بر روی بدنه و آسیب رساندن به آن‌ها (در حالات قرارگیری مختلف ماژول‌ها نسبت به هم)؛

ث- طراحی مناسب در ابعاد به منظور رعایت شرایط و محدودیت‌های عبورپذیری.

۶-۲-۱-۱۱ چرخ‌های نگهدارنده و ساپورت‌ها

این چرخ‌ها عمدتاً یا بر روی کاپ‌ها و یا بر روی سازه‌های فلزی بر روی بدنه پیگ نصب می‌گردند و هدف اصلی آن‌ها تحمل وزن پیگ در لوله و نگهداری پیگ در مرکز لوله می‌باشد. در پیگ‌های کوچک و سایز پایین ممکن است از این چرخ‌ها در ساخت بدنه پیگ استفاده نشود، زیرا وزن پیگ پایین است و نیازی به این قبیل ساپورت‌ها نمی‌باشد. به هر حال در صورت استفاده از این مکانیزم، در طراحی و ساخت این اجزاء باید موارد زیر رعایت شود:

الف- انتخاب جنس چرخ‌ها (پلیمری یا فلزی) از حیث مقاومت در برابر سایش و خوردگی؛

ب- انتخاب مکانیسم مناسب برای چرخ‌ها (بلبرینگ یا بوش یا غیره)؛

پ- انتخاب بلبرینگ یا بوش مناسب جهت تحمل نیروهای وارده و دوام عملکرد در محیط درون سیال؛

ت- طراحی ابعاد و تعداد چرخ‌ها با احتساب محدودیت‌های عبور پذیری و تحمل وزن؛

ث- انتخاب جنس مناسب برای پایه چرخ‌ها از حیث استحکام؛

ج- بررسی اثر طراحی چرخ‌ها در نرخ چرخش پیگ هوشمند در لوله.

۶-۲-۱-۱۲ مگنت‌ها

این بخش از مهمترین اجزای پیگ هوشمند مغناطیسی می‌باشد و باید دارای خواص زیر باشد:

الف- انتخاب جنس مناسب با شدت میدان مغناطیسی بالا و نیمه عمر بالا؛

ب- انتخاب ابعاد با توجه به محدودیت‌های مکانیکی و عبور پذیری و نیز محدودیت در چگالی شار مغناطیسی؛

پ- نحوه جانمایی و محاسبات مربوط به تعداد و چیدمان مگنت‌ها براساس سطح اشباع مغناطیسی مورد نیاز در لوله برای ضخامت‌های مختلف؛

ت- نحوه اندازه‌گیری شدت میدان مغناطیسی مگنت‌ها و شرایط مورد نیاز برای این منظور؛

ث- نحوه کاهش و افزایش میدان مغناطیسی از طریق تغییرات در چیدمان و جانمایی مگنت‌ها؛

ج- بررسی و تحلیل اثر پارامترهای محیطی در عملکرد و کارایی مگنت‌ها.

۶-۲-۲ چالش‌های فن‌آوری اجزای پلیمری

۶-۲-۲-۱ کاپ‌های کونیکال^۱

این کاپ‌ها نقش مهمی در حرکت و پیش‌رانش پیگ هوشمند دارند و موارد زیر در طراحی و ساخت آن‌ها باید در نظر گرفته شود:

الف- جنس و مشخصات مکانیکی و فیزیکی کاپ‌های مورد استفاده بر اساس شرایط خاص خط لوله و بنا به مقتضیات پروژه توسط شرکت سازنده پیگ هوشمند تعیین می‌شود؛

در خصوص لوله‌های با شرایط خاص، از قبیل لوله‌های دارای پوشش داخلی، باید متریال کاپ به نحوی انتخاب شود که به پوشش لوله آسیبی وارد نشود؛

ب- ابعاد و هندسه کاپ باید به گونه‌ای طراحی شود که آب‌بندی لازم را در لوله‌های با ضخامت‌های مختلف ایجاد نماید و در عین حال منجر به سایش بیش از اندازه آن‌ها نشود.

۶-۲-۲-۲ کاپ‌ها و دیسک‌های چرخ‌دار یا ساده

این کاپ‌ها عمدتاً وظیفه تحمل وزن بدنه پیگ و نگهداری بدنه پیگ در مرکز لوله را برعهده دارند و بر همین اساس به عنوان سیستم تعلیق عمل می‌کنند. لذا موارد ذیل باید در طراحی آن‌ها در نظر گرفته شوند:

الف- میزان استحکام کششی در آن‌ها باید متناسب با نیروی وارده بر آن‌ها باشد؛

ب- میزان سختی و مقاومت در برابر سایش در این کاپ‌ها باید مطابق مقادیر ارائه شده برای کاپ‌های کونیکال باشد؛

پ- نحوه طراحی هندسه کاپ و نحوه تماس آن با بدنه باید به گونه‌ای باشد که ضمن تحمل نیروی وزن پیگ، ارتعاشات وارده بر بدنه پیگ در حین حرکت را تا حد زیادی کاهش دهد.

1- Conical cups

۳-۲-۲-۶ بازوهای نشت شار و جریان گردابی

در بسیاری از پیگ‌های هوشمند در دنیا، این بازوها دارای مکانیزم فلزی می‌باشند که از فنربندی پلیمری و یا فلزی در آن‌ها استفاده می‌شوند. لذا باید در طراحی و ساخت آن‌ها موارد ذیل در نظر گرفته شود:

الف- میزان سختی بازو باید به نحوی محاسبه و تعیین شود که بتواند نیروی مناسب جهت اتصال کامل سنسورها به سطح داخلی لوله را در شرایط مختلف و در حضور سیال فراهم سازد؛

ب- میزان استحکام کششی بازو باید به نحوی محاسبه و تعیین شود که در شرایط گیر کردن بازو در داخل لوله به سادگی پاره نشود و در عین حال انعطاف‌پذیری لازم جهت عبور از خم‌ها، اتصالات و نواقص مختلف را دارا باشد؛

پ- هندسه و ابعاد بازوها باید متناسب با تعداد سنسورها و نوع سنسورها طراحی شود به نحوی که تمامی سنسورها حداکثر تماس با دیواره لوله را در تمامی شرایط درون خط دارا باشند و دو محدودیت زیر نیز همزمان رعایت شود:

- در حالت عبور پیگ از کمترین ضخامت خط لوله حداکثر فاصله بین سنسورها که در استاندارد NACE35100 قید شده، بیشتر نشود،

- در حالت عبور پیگ از کمترین قطر قابل گذر پیگ، سنسورها از نظر فیزیکی تداخل نداشته باشند.

ت- آنالیز ارتعاشاتی دقیقی برای رفتار بازوها بخصوص بازوهایی که تماما از مواد پلیمری ساخته شده‌اند، باید انجام شود به نحوی که در سرعت‌های مختلف و در عبور از نواقص، ارتعاشات وارده بر بازوها باعث تولید نویز در سیگنال خروجی سنسورها نشود؛

ث- سطح بازوها که با دیواره لوله در تماس است باید با تمهیداتی در مقابل سایش محافظت شود. این کار می‌تواند با استفاده از المان‌های ضد سایش صورت گیرد که در صورت فلزی بودن جنس خواص مغناطیسی آن‌ها مد نظر قرار گیرد؛

ج- الزامی به عبور کابل از درون بازو نیست ولی در صورتی که از این روش استفاده شود در طراحی و هندسه بازوها، نحوه عبور کابل‌ها و تاثیر آن‌ها بر میزان سختی بازوها باید به دقت بررسی و تحلیل شود؛

چ- در طراحی ابعاد و هندسه بازوها باید به این نکته توجه شود که فاصله محیطی بین سنسورها در بازوهای مختلف در ضخامت‌های مختلف لوله از حد استاندارد بیشتر نشود؛

۴-۲-۲-۶ بخش پلیمری ضربه گیر

این بخش برای کاهش نیروی ناشی از وارد شدن ضربه مستقیم به پیگ هوشمند مورد استفاده قرار می گیرد و باید شرایط زیر را برآورده سازد:

الف- از نظر استحکام کششی و میزان سختی، باید مورد تحلیل دقیق قرار گیرد به نحوی که در صورت برخورد پیگ هوشمند در گیرنده یا شرایط مشابه، بتواند جلوی صدمه دیدن دریافت کننده پیگ و بخش های مهم و حساس پیگ را بگیرد؛

ب- از نظر ابعاد و هندسه باید با محدودیت های فیزیکی پیگ و محدودیت های عبورپذیری پیگ تطبیق داشته باشد.

۳-۲-۶ چالش های فن آوری اجزای الکترونیکی

۱-۳-۲-۶ مدارات جمع آوری داده (مدارات بازوها)

وظیفه اصلی این مدارات، جمع آوری اطلاعات سنسورها و پیش پردازش آنها می باشد. در طراحی این مدارات ملاحظات زیر باید در نظر گرفته شوند:

الف- ابعاد مدارات باید متناسب با محدودیت های بخش های مکانیکی و عبورپذیری پیگ باشد؛

ب- در طراحی مدارات باید حداقل کابل کشی بین مدارات و سیستم کنترل مرکزی و سنسورها پیش بینی شود؛

پ- نحوه آب بندی مدارات و نوع دقیق آب بندی باید مشخص شود به نحوی که با نوع سیال و فشار کاری مطابقت داشته باشد؛

ت- تمامی المان های مورد استفاده باید از مشخصه های محیطی در استانداردهای بین المللی معتبر تبعیت نمایند؛

ث- تمامی پیگ های مورد استفاده باید قادر به کار در شرایط شتاب، ارتعاشات و دمای خط لوله باشند؛

ج- توان مصرفی مدارات طراحی شده باید تا حد ممکن کم و متناسب با زمان و شرایط پیگرانی در خط لوله باشد؛

چ- راندمان کاری المان ها خصوصاً المان های توان از قبیل رگولاتورها و مبدل های توان باید بالاتر از ۹۰٪ باشد؛

ح- در خصوص پیگ هوشمند HR، سرعت کاری مدارات باید به گونه ای باشد که امکان نمونه برداری طولی از هر سنسور به ازای هر ۲ mm یکبار در بالاترین سرعت مجاز پیگ، فراهم باشد؛

- خ- وضوح نمونه برداری از هر سنسور باید حداقل برابر با ۱۲ Bit باشد؛
- د- خطای نمونه برداری از هر سنسور باید حداکثر $\pm 1\text{LSB}$ باشد؛
- ذ- تمامی مدارات محافظ در برابر افزایش جریان، افزایش ولتاژ، اتصال کوتاه و القای نویز، باید در طراحی مدارات پیش‌بینی شود.

یادآوری- با توجه به پیشرفت تکنولوژی، امکان جمع‌آوری و نگهداری داده‌ها به صورت مجتمع در واحد الکترونیک مرکزی پیگ وجود دارد.

۲-۳-۲-۶ مدارات کنترل مرکزی

این مدارات وظیفه سنکرون‌سازی^۱ و مدیریت نمونه برداری توسط مدارات بازوها و نیز پردازش اولیه و ذخیره‌سازی اطلاعات و هماهنگی بخش‌های مختلف از قبیل دوران سنج، سرعت سنج و مدارات مبدل توان و مدارات محافظ را برعهده دارد. پردازش اولیه اطلاعات، مرتب‌سازی اطلاعات، کدگذاری و کاهش حجم اطلاعات بدون از بین رفتن داده خام برداشت شده توسط سنسورها و در نهایت ذخیره‌سازی اطلاعات کامل تمامی سنسورهای موجود در پیگ هوشمند را در هر بخش از طول خط لوله درون یک فایل را برعهده دارد.

به‌نحوی که هر فایل ذخیره شده در حافظه پیگ به تنهایی قابلیت تفسیر را بدون نیاز به هیچ داده دیگر را داشته باشد و در صورت از بین رفتن اطلاعات قبل و بعد، خللی در تفسیر اطلاعات در فایل‌های ذخیره شده بوجود نیاید. اهم مواردی که باید در طراحی این مدارات مورد توجه قرار گیرند عبارتند از:

الف- حداقل کابل کشی بین مدارات و سیستم کنترل مرکزی و سنسورها پیش‌بینی شود؛

ب- نحوه آب‌بندی مدارات و نوع دقیق آب‌بندی باید مشخص شود، به‌نحوی که با نوع سیال و فشار کاری مطابقت داشته باشد؛

پ- تمامی المان‌های مورد استفاده باید از مشخصه‌های محیطی در استانداردهای نظامی تبعیت نمایند؛

ت- تمامی المان‌های بکار رفته در طراحی باید قادر به کار در شرایط ارتعاشات بالا و برای طولانی مدت، باشند؛

ث- راندمان کاری المان‌ها، خصوصاً المان‌های توان، از قبیل رگولاتورها و مبدل‌های توان باید بالاتر از ۹۰٪ باشد؛

ج- تمامی کانکتورها باید دارای مشخصه‌های مناسب بوده و در برابر ارتعاشات و دمای بالا (تا حد دمایی طراحی پیگ) و فشار طراحی پیگ مقاوم باشند؛

- چ- حافظه اصلی به کار رفته باید دارای مشخصه‌های منطبق بر شرایط طراحی پیگ باشد؛
- ح- در طراحی مدارات و در بخش‌های مهم مدارات توصیه می‌شود از ویژگی افزونگی^۱ بهره گرفته شود؛
- خ- مدارات کنترل مرکزی باید قابلیت پشتیبانی از پروتکل‌های ارتباطی سریع نظیر گیگا اترنت^۲ و یا USB 3.0 را جهت تخلیه اطلاعات ذخیره شده در پیگ با سرعت بالا دارا باشند؛
- د- مدارات کنترل مرکزی باید جهت سنکرون سازی و کنترل تمامی مدارات سنسورها در پیگ هوشمند از پروتکل‌های صنعتی و مقاوم در برابر نویز^۳ بهره بگیرند؛
- ذ- تمامی مدارات کنترل مرکزی باید قادر باشند با حداقل توان مصرفی کار نمایند؛
- ر- مدارات کنترل مرکزی باید قادر باشند تا رفتار دمایی مخزن و سیال و نیز رفتار ارتعاشی پیگ و نیز فشار (برای پیگ سایزهای بزرگتر از ۵۰۰ mm (۲۰ in) را اندازه‌گیری و ذخیره نمایند؛
- ز- مدارات کنترل مرکزی باید از الگوریتم‌های تشخیص خطای مناسب برای تشخیص و اصلاح خطای احتمالی در سرعت سنج‌ها بهره بگیرند.

۳-۳-۲-۶ مدارات تغذیه و مبدل توان

- این مدارات جهت تأمین توان مصرفی و ایجاد سطوح مختلف ولتاژ و جریان در بخش‌های مختلف مدارات استفاده می‌شوند و باید موارد ذیل را در طراحی و ساخت آن‌ها در نظر گرفت:
- الف- تعیین سطوح جریانی و ولتاژی مورد نیاز در مدارات باید براساس استانداردهای جهانی و براساس ملاحظات مربوط به نواحی پرخطر و حساس صورت گیرد؛
- ب- تمامی خطوط تغذیه باید دارای مدارات محافظ جریانی و ولتاژی باشند؛
- پ- تمامی خطوط تغذیه باید از شیلدینگ و محافظت لازم در خصوص ولتاژی القایی و نوسانات فرکانس پایین برخوردار باشند؛
- ت- تطابق میان جریان‌کشی خطوط با استاندارد کابل‌ها و کانکتورها باید طبق استانداردهای معرفی شده رعایت شود؛
- ث- طول خطوط تغذیه باید حداقل باشد؛
- ج- فرآیند تقسیم خطوط تغذیه بین مدارات مختلف باید به صورت مدولار^۱ در طراحی سیستم دیده شود؛

1- Redundancy
2- Giga Ethernet
3- Noise

چ- راندمان تمامی رگولاتورهای ولتاژ و جریان و مبدل های توان باید بالاتر از ۹۰٪ باشد.

۴-۳-۲-۶ سنسورهای نشت شار مغناطیسی

این سنسورها مستقیماً وظیفه اندازه‌گیری میزان شار مغناطیسی را برعهده دارند. فاصله سنسورها در پیگ‌های هوشمند طبق استاندارد NACE 35100 مشخص می‌شود. و باید الزامات مربوط به طراحی نیز رعایت شود. به‌عنوان نمونه در پیگ هوشمند HR-MFL طبق استاندارد NACE 35100 نباید فاصله سنسورها از هم، از ۱۷ mm بیشتر باشد. لذا با احتساب عرض ۴ mm برای هر سنسور و ۳ mm فاصله لبه سنسور تا لبه بازو، در آرایش قرارگیری بازوها برای حالتی که پیگ در موقعیت داخل لوله برای کمترین ضخامت طراحی و بیان شده در داده برگ^۲ سازنده قرارداد فاصله میانی بین دو بازو از هم نباید از ۷ mm بیشتر باشد. در صورتی که این مقدار بیشتر باشد، پیگ HR نیست، بلکه در رده پیگ‌های دقت پایین (SR) قرار می‌گیرد (و طبق استاندارد NACE 35100، استفاده از پیگ‌های دقت پایین SR توصیه نمی‌شود). مگر آنکه سازنده با ارائه مدارک و مستندات اثبات نماید که فاصله بین لبه سنسور تا لبه بازو از ۳ mm کمتر بوده و یا از سنسورهایی با عرض کمتر از ۴ mm استفاده کرده است. به‌نحوی که فاصله مرکز تا مرکز سنسورهای ابتدا و انتهای دو بازوی مجاور از ۱۷ mm بیشتر نباشد.

حداقل پارامترهای زیر باید در انتخاب سنسور لحاظ شود:

الف- سنسور باید از سطح اشباع مغناطیسی بالایی برخوردار باشد به‌طوری که در عیوب با عمق ۸۰٪ و در کمترین ضخامت خط لوله اشباع نشود؛

ب- سنسور باید دارای منحنی مشخصه خطی در محدوده کاری باشد و درصد عملکرد خطی آن بالاتر از ۹۰٪ باشد؛

پ- سنسور باید دارای بهره^۳ ثابت با رواداری پایین باشد؛

ت- سنسورها باید دارای انحراف^۴ بسیار پایین و ثابت با زمان باشد؛

ث- سنسور باید دارای حساسیت بالا در محدوده کارکرد خطی باشد؛

ج- سنسورها باید حداقل دو مولفه از شار مغناطیسی را اندازه‌گیری نمایند. (مؤلفه محیطی و طولی)؛

چ- سنسورها باید دارای حداقل توان مصرفی باشند؛

1 - Modular
2 - Data sheet
3 - Gain
4 - Offset

- ح- حساسیت سنسور به پارامترهایی از قبیل ولتاژ تغذیه باید در کمترین حد ممکن باشد؛
- خ- ابعاد سنسورها باید در حد امکان کوچک و امکان نصب آنها در دو جهت متعامد امکان پذیر باشد؛
- د- سنسورها باید مشخصه‌های محیطی براساس استانداردهای نظامی مندرج در بخش ۷ را دارا باشند؛
- ذ- اتصالات سنسورها باید استاندارد نظامی را رعایت نماید (از نظر دما و ارتعاش)؛
- ر- تعداد سیم‌کشی‌ها در سنسورها باید حداقل باشد؛
- ز- در سنسورهای چند کاناله باید اثر تداخل کانال‌های مجاور بسیار کم (کمتر از ۶۰ dB) باشد؛
- س- در سنسورهای دیجیتال باید وضوح هر کانال حداقل ۱۲ bit باشد؛
- ش- دقت اندازه‌گیری سنسورها باید بهتر از ۰/۰۱ mT باشد.

۵-۳-۲-۶ مدارات تفکیک عیوب داخلی و خارجی

- این مدارات به منظور تشخیص خوردگی‌های داخلی فقط در پیگ‌های هوشمند MFL مورد استفاده قرار می‌گیرند و معمولاً ترکیبی از سنسور و مگنت مغناطیسی می‌باشند. این مدول باید دارای ویژگی‌های زیر باشد:
- الف- قابلیت تشخیص خوردگی داخلی حداقل به میزان ۱۰٪ برای ضخامت لوله‌های مختلف؛
- ب- فاصله محیطی حداکثر ۸ mm (محدوده تشخیص حداقل ± 3 mm)؛
- پ- توان مصرفی بسیار پایین؛
- ت- ابعاد کوچک جهت جانمایی در بازوها با فواصل مناسب.

۶-۳-۲-۶ مدارات مسافت سنجی

- این مدارات که معمولاً از یک محرک و یک گیرنده ساخته می‌شوند برای تعیین مسافت طی شده توسط چرخ سرعت سنج استفاده می‌شوند و باید شرایط زیر را برآورده سازند:
- الف- مکانیسم اندازه‌گیری باید به نحوی باشد که در محیط‌های کثیف و آلوده با دقت بالا کار کند بطور مثال نمی‌توان از مکانیسم نوری برای این منظور استفاده نمود؛
- ب- مدارات باید تمامی شرایط محیطی در نظر گرفته شده در استانداردهای نظامی مندرج در بخش ۷ را برآورده سازند؛
- پ- سایر موارد ذکر شده در خصوص مدارات بازوها از قبیل شرایط محیطی، آب‌بندی، مصرف توان، ابعاد و نحوه جانمایی نیز باید در خصوص این مدار در نظر گرفته شود.

۶-۲-۳-۷ مجموعه سنسورهای فشار، دما و ارتعاش

این مجموعه از سنسورها برای اندازه‌گیری شرایط محیطی در پیگ هوشمند به کار می‌روند و باید ملاحظات ذیل را برآورده نمایند:

- الف- محدوده کاری سنسورها باید با توجه به شرایط خط لوله تعیین شود.
 - ب- میزان حساسیت سنسور باید بر اساس شرایط خط لوله و نیاز مدارات انتخاب شود.
 - پ- توان مصرفی سنسورها باید حداقل باشد.
 - ت- پکیج سنسورها از لحاظ امکان نصب و قرارگیری بر روی پیگ هوشمند، باید مناسب باشد.
- این مجموعه سنسورها تحت عنوان PDL نیز معرفی شده و مورد استفاده قرار می‌گیرد.

۶-۲-۳-۸ مدارات دوران سنجی

این مدارات نیز به منظور اندازه‌گیری میزان دوران پیگ هوشمند در حین حرکت در درون خط لوله به کار می‌روند و کارکرد دقیق آن‌ها در تعیین موقعیت زاویه‌ای (ساعت) عیوب و ناهنجاری‌ها بسیار حائز اهمیت است. تمامی ملاحظاتی که در مورد مدارات مسافت سنجی بیان گردید نیز در مورد مدارات دوران سنجی باید لحاظ شوند.

۶-۲-۳-۹ مدارات کالیپرینگ^۱

این مدارات فقط در EGP مورد استفاده قرار می‌گیرند و برای تعیین میزان جابجایی بازوها و در نتیجه محاسبه تغییرات ضخامت و قطر در لوله و یا اندازه‌گیری عمق فرورفتگی‌ها/برآمدگی‌ها به کار می‌روند. تمامی ملاحظاتی که در مورد مدارات سرعت سنجی بیان گردید نیز در مورد مدارات کالیپرینگ باید لحاظ شوند. دقت عملکرد این مدارات نیز بر اساس مشخصات فنی ارائه شده برای پیگ هوشمند هندسی تعیین می‌شود. در این مدارات، هم از سنسورهای تماسی و هم از نوع غیرتماسی می‌توان بهره گرفت که البته انتخاب آن به دقت اندازه‌گیری مورد نیاز در پیگ بستگی دارد. هندسی باید چند کاناله باشد و هر یک از بازوها، مقدار تغییر شکل هندسی را به صورت مستقل ثبت نمایند. هر چه تعداد بازوها بیشتر و سطح تماس و پوشش بازوها با بدنه داخلی لوله بیشتر باشد، به همان میزان دقت هندسی افزایش می‌یابد.

۱۰-۳-۲-۶ کانکتورها

کانکتورها از حیث تحمل پذیری فشار کاری بالا و نیز تحمل پذیری ارتعاشات وارده باید مورد توجه فراوان قرار گیرند. علاوه بر این موارد، انتخاب مناسب آن‌ها از حیث ابعاد، جریان و ولتاژ عبوری و نوع قفل شونده‌گی بسیار حائز اهمیت است.

۱۱-۳-۲-۶ کابل‌ها

ملاحظات ذیل باید در مورد کابل‌ها رعایت شود:

- الف- باید از مقاومت لازم در برابر موارد هیدروکربنی و خورنده برخوردار باشند؛
- ب- باید دارای حفاظ یا پوشش لازم جهت کاهش نویز القایی باشند؛
- پ- باید متناسب با جریان و ولتاژ عبوری براساس استانداردهای ملی یا بین‌المللی رایج انتخاب شوند؛
- ت- در کابل‌هایی که بر روی بدنه پیگ استفاده می‌شوند باید از کاندوئیت‌های محافظ (غلاف) و مناسب استفاده شود؛
- ث- طول کابل کشی‌ها باید حداقل ممکن باشد؛
- ج- انعطاف‌پذیری کابل باید به صورت مناسب انتخاب شود تا منجر به استهلاک سریع آن‌ها نشود؛
- چ- قطر کابل‌ها به‌ویژه برای ارتباط میان سنسورها و مدارات جمع‌آوری داده باید با توجه به محدودیت‌های مکانیکی و ابعادی در طراحی بازوها صورت پذیرد.

۱۲-۳-۲-۶ باتری‌ها

- مجموعه باتری بخش بسیار مهمی در پیگ هوشمند می‌باشد و باید ملاحظات زیر در خصوص آن رعایت شود:
- الف- تحمل‌پذیری شرایط دمایی بالا (حداقل 80°C) و شرایط ارتعاشی بالا (شتاب ارتعاش: 10 g) به‌ویژه در خصوص اتصالات باتری‌ها؛
 - ب- مجموعه باتری باید دارای مدارات محافظ جریانی و ولتاژی باشد؛
 - پ- ظرفیت مجموعه باتری باید به‌گونه‌ای انتخاب شود که تحمل جریان دهی لازم برای تمامی مدارات و سنسورها را برای مدت زمان تعیین شده طبق استانداردهای بخش ۵ را دارا باشد؛
 - ت- فرآیند مدیریت مصرف انرژی در پیگ هوشمند باید به گونه‌ای باشد که در صورت توقف کامل پیگ در لوله، مصرف انرژی به شدت کاهش یابد تا منجر به تخلیه باتری‌ها نشود؛

ث- در انتخاب باتری و مجموعه آن باید ملاحظات مکانیکی از حیث محدودیت‌های ابعادی و حجمی در نظر گرفته شود؛

ج- در صورتی که از باتری‌های قابل شارژ استفاده می‌شود، حتماً باید به محدوده دمایی آن دقت شود تا استاندارد مورد نظر را تأمین نماید؛

چ- جریان نامی قابل ارائه توسط باتری‌ها باید حداقل ۲۰٪ بالاتر از جریان نامی مصرفی سیستم باشد؛

ح- دمای تولیدی باتری در حین کار با جریان نامی باید اندازه‌گیری شود تا منجر به گرم شدن بیش از حد مخزن نشود. (دمای باتری در حین کارکرد عادی نباید از دمای محیط بالاتر رود و غیره)؛

خ- ظرفیت باتری باید حتماً در جریان نقطه کاری اندازه‌گیری شود و نه در جریان نامی باتری؛

د- برای موازی‌سازی باتری‌ها باید از مدارات محافظ مناسب استفاده شود؛

ذ- در صورت استفاده از باتری‌های قابل شارژ، باید از مدارات محافظ شارژ و شارژ اضافی^۱ استفاده شود تا خطر ترکیدن باتری از بین برود؛

ر- برای آب‌بندی پکیج باتری باید از روش‌های مناسب و قابل اتکا استفاده شود.

۴-۲-۶ چالش‌های فن‌آوری اجرای نرم‌افزاری

۱-۴-۲-۶ نرم‌افزار آزمون و کالیبراسیون

این نرم‌افزار به منظور اطمینان از صحت عملکرد مدارات جمع‌آوری داده، مدارات کنترل مرکزی، سنسورها، مدارات تغذیه، حافظه، سرعت سنجی، دوران سنجی و سایر سنسورهای پیگ هوشمند استفاده می‌شود و در صورت نیاز به کالیبراسیون در بخش سنسورها و یا اجزای دیگر از قبیل دوران سنج نیز از این نرم‌افزار استفاده می‌شود. ملاحظات زیر باید در طراحی و پیاده‌سازی این نرم‌افزار مد نظر قرار گیرد:

الف- ارتباط نرم‌افزار با پیگ هوشمند از طریق کانکتور یا کانکتورهای تعبیه شده بر روی بدنه یا مخزن پیگ صورت می‌گیرد (مشابه انتقال اطلاعات به PC)؛

ب- نرم‌افزار می‌تواند بر روی یک پد^۲ یا تبلت^۳ و یا لپ‌تاپ^۴ نصب و اجرا شود؛

1-Over charge
2 - Personal Digital Assistant
3 - Tablet
4 - Laptop

پ- نرم افزار باید قابلیت آزمون عملکرد تمامی سنسورهای نشت شار، مدولهای جریان گردابی، حافظهها، سرعت سنجها، دوران سنجها، سنسورهای دما، فشار و ارتعاش را دارا باشد، به نحوی که المان معیوب به راحتی تشخیص داده شود؛

ت- فرآیند آزمون و کالیبراسیون بخشهای مختلف توسط نرم افزار، نباید بیش از یک ساعت به طول انجامد؛
ث- فرآیند آزمون و کالیبراسیون بخشهای مختلف توسط نرم افزار باید در منطقه عملیاتی و قبل از اجرای عملیات پیگرانی و نیز پس از اجرای عملیات پیگرانی قابل انجام باشد؛

ج- در صورت نیاز به کالیبراسیون اجزای مختلف پیگ توسط نرم افزار، فرآیند کالیبراسیون باید کاملاً روشن و مدون باشد؛

چ- برای پیاده سازی نرم افزار باید حداقل از متدولوژی های RUP و یا چابک^۱ استفاده شود.

۲-۴-۲-۶ نرم افزار استخراج و فرمت بندی دادهها

با توجه به اینکه پیشرفت های جدید امکان استخراج در جای دادهها از پیگ های هوشمند فراهم کرده است، لیکن حداقل الزامات زیر باید مد نظر قرار گیرد. به منظور استخراج اطلاعات و داده های خام از پیگ هوشمند به داخل PC، نرم افزار استخراج و فرمت بندی دادهها مورد استفاده قرار می گیرد و باید در طراحی و پیاده سازی آن موارد زیر را در نظر گرفت:

الف- نحوه اتصال PC به پیگ هوشمند و ارتباط نرم افزار با پیگ باید با یکی از پروتکل های ایمن و سریع جهت انتقال اطلاعات مطابقت داشته باشد؛

ب- در فرآیند انتقال اطلاعات حتماً باید از الگوریتم های تشخیص خطای استاندارد استفاده شود؛

پ- فرآیند انتقال اطلاعات باید در مدت زمان محدود و قابل قبول صورت گیرد (حداکثر ۵ h ساعت برای خط لوله حدود ۱۰۰ km)؛

ت- ارتباط نرم افزار با پیگ هوشمند از طریق کانکتور یا کانکتورهای تعبیه شده بر روی بدنه یا مخزن پیگ صورت می گیرد (مشابه انتقال اطلاعات به PC)؛

ث- نرم افزار می تواند بر روی یک پد یا تبلت و یا لپ تاپ نصب و اجرا شود؛

ج- برای پیاده سازی نرم افزار باید حداقل از متدولوژی های RUP و یا Agile استفاده شود.

۳-۴-۲-۶ نرم افزار تحلیل و تفسیر اطلاعات:

این نرم افزار به منظور تفسیر اطلاعات بدست آمده از پیگ هوشمند و مشخص کردن مشخصات عیوب و موقعیت دقیق عیوب و سایر ناهنجاری های مجاز و غیر مجاز در لوله به کار می رود و باید موارد ذیل را در خصوص طراحی و پیاده سازی آن رعایت نمود:

الف- نرم افزار باید قابلیت تشخیص و موقعیت یابی دقیق تمامی عیوب، عوارض^۱ و کلاس آن ها را براساس POF 2016 دارا باشد؛

ب- نرم افزار باید قادر باشد موارد مشکوک و غیر طبیعی^۲ را مشخص سازد؛

پ- نرم افزار باید بر مبنای حداقل بیست نمونه دیتای واقعی و عملیاتی برداشت شده از خط لوله عملیاتی را برای هر یک از حداقل ۹۰ درصد از عیوب قید شده در استانداردها همچون NACE و POF 2016 مورد آموزش و آزمون قرار گرفته باشد و دیتای برداشت شده از سیستم های آزمون و آزمایشگاهی همچون آزمون PTT مورد قبول نیست و از اطلاعات عیوب ساخته شده روی استند آزمون فقط می توان برای ارزیابی عملکرد پیگ و یا انجام آزمون کالیبراسیون استفاده نمود؛

ت- سرعت اجرای الگوریتم بر روی یک سوپر کامپیوتر ۸ هسته ای با حافظه ۳۲ GB و برای هر کیلومتر از خط لوله نباید بیشتر از ۳۰ min باشد؛

ث- جزئیات مربوط به نحوه دسته بندی عیوب، POD و POI و نیز دقت تعیین طول، عرض، عمق، موقعیت مکانی و موقعیت زاویه ای و مواردی از این دست باید بر اساس آخرین نسخه از POF 2016 و سایر استانداردهای معرفی شده در اسناد باشد.

ج- جهت اطمینان از دارا بودن دانش فنی، سازنده داخلی پیگ برخوردار از یک تیم تفسیر اطلاعات شامل چند نفر از افراد خبره و متخصص و با تجربه در این تیم حضور داشته باشند. هر زمان که کارفرما بخواهد سازنده پیگ باید بتواند در قرنطینه و بدون ترک سایت و انتقال اطلاعات خام برداشت شده از پیگ به بیرون ظرف مدت سه ساعت حداقل ۱۰ عیب موجود در خط لوله و یا استند آزمون را تهیه و به کارفرما گزارش دهد.

یادآوری- علاوه بر تاییدیه های قید شده در استاندارد POF 2016، مفسران حاضر در قرنطینه حداقل باید دارای گواهی ASNT ILI-PQ LEVEL II را داشته باشند.

چ- جهت اطمینان از دارا بودن دانش فنی، سازنده داخلی پیگ باید در قرنطینه بتواند تغییرات مورد نظر کارفرما را روی کد برنامه و نرم‌افزارهای تفسیر اطلاعات و نرم افزار نمایش اطلاعات و ارائه گزارشات و سایر نرم‌افزارهای مورد استفاده، اعمال نماید.

۴-۴-۲-۶ نرم‌افزار نمایش اطلاعات و ارائه گزارشات

این نرم‌افزار که به‌منظور ارائه نتایج پیگ رانی هوشمند استفاده می‌شود، قابلیت ارائه انواع گزارشات و جزئیات نتایج پیگ‌رانی را فراهم می‌سازد. الزامات این نرم‌افزار در آخرین نسخه از 2016 POF ارائه گردیده است.

یادآوری- در خصوص تحلیل داده‌ها جهت محاسبه فشار ایمن (P_{safe}) و خوشه‌بندی^۱ عیوب سطح ۲ استاندارد ASME B31G یا استاندارد معادل مورد نظر کارفرما مورد استناد قرار گیرد.

۷ معرفی اجزای اصلی در پیگ‌های هوشمند و استانداردها در هر بخش

در این فصل اجزای مرتبط با ساخت پیگ‌های هوشمند مغناطیسی و استانداردها و گریدهای مواد مربوط مورد اشاره قرار می‌گیرد. با توجه به این نکته که دانش فنی مربوط به جزئیات دقیق پیگ‌های هوشمند در اختیار سازندگان این تجهیزات می‌باشد، جداول ۶ تا ۸ بر اساس اطلاعات موجود و در دسترس، به صورت نمونه به معرفی اجزای مکانیکی، الکترونیک و پلیمری و استانداردهای ساخت، مواد و اتصالات پرداخته است.

یادآوری- اجزاء و استانداردهای پیشنهاد شده در این فصل بر اساس اطلاعات موجود از پروژه ساخت یک پیگ نوعی در داخل کشور می‌باشد. استاندارد و معیارهای بیشتر در پیوست ۳ این استاندارد در دسترس می‌باشد.

جدول ۶ - نمونه‌های از فهرست اجزای مکانیکی، استانداردهای ساخت، مواد و اتصالات در پیگ‌های هوشمند
مغناطیسی

ردیف	نام اجزای مکانیکی	زیر بخش	استاندارد ساخت	استاندارد مواد	استاندارد اتصالات
۱	بدنه مدول داده برداری		DIN 7168-m	AISI 300	DIN 912/ ISO 4762 (G12.9)
۲	محفظه مدارات بازوها		DIN 7168-f	Al 7075-T6	DIN 912/ ISO 4762 (G12.9)
۳	کلکتورها		DIN 7168-m	AISI 300	DIN EN 22553 (1997-03)
۴	چرخ‌های نگهدارنده	پایه چرخ‌های نگهدارنده	DIN 7168-m	MO 40 (1.7225)	Nut-DIN984 / ISO7040
		بوش چرخ‌های نگهدارنده	DIN 7168-m	Copper Alloy (Brass)	DIN 912-M16x130
۵	مجموعه مسافت سنجی (تماسی)	بازوهای مسافت سنجی	DIN 7168-m	DIN 1.0553	DIN EN 24033
		چرخ مسافت سنجی	DIN 7168-f	MO 40 (1.7225)	
		مکانیسم فنربندی بازوی مسافت سنجی	DIN 7168-f	DIN 1.1221(C60E)	
۶	مجموعه بازوی هندسی	بازوهای کالیپرینگ (فلزی)	DIN 7168-f	DIN 1.0553	DIN EN 24033
		مکانیسم فنربندی بازوی هندسی	DIN 7168-f	DIN 1.1221(C60E)	
۷	مخزن الکترونیک و باتری		DIN 7168-c	ASTM B221 (6061-T6)	DIN 912/ ISO 4762 (G12.9)
۸	بک بارها		DIN 7168-c		DIN 912/ ISO 4762 (G12.9)
۹	براش‌ها		DIEPA X40 S 321	DIN 1.0553/St52-3u	ISO 4309 (=or)
۱۰	پایه مگنت‌ها		DIN 7168-f	DIN 1.0553/St52-3u	DIN 912/ ISO 4762 (G12.9)
۱۱	مکانیسم مکانیکی کنترل سرعت		DIN 7168-m	DIN 1.0553/St52-3u	DIN 628-7203B-Full,SI,NC Balls- AISI 52100
۱۲	المان‌های ضد سایش بازوها (فلزی)		DIN 7168-f	AISI 300	
۱۳	اتصال میانی (یونیورسال)		DIN 7168-f	MO 40 (1.7225)	DIN 912/ ISO 4762 (G12.9) DIN933/ ISO 4017
۱۴	سایر اتصالات در بدنه				DIN 912/ ISO 4762 (G12.9) DIN933/ ISO 4017
۱۵	سازه مکانیکی ضربه‌گیر		DIN 7168-c	DIN 1.0553/St52-3u	DIN933/ ISO 4017
۱۶	سازه بارگذاری پیگ				
۱۷	سینی حمل و نقل و تعمیرات				

جدول ۷- نمونه‌ای از فهرست اجزای الکترونیکی و استانداردهای ساخت مربوطه در پیگ‌های هوشمند مغناطیسی

ردیف	نام اجزای الکترونیکی	استانداردهای ساخت
۱	سنسورهای نشت شار مغناطیسی	MIL-STD-810 (for Temp. , Vibration, Schock)
۲	ماحول جریان گردابی	MIL-STD-810 (for Temp. , Vibration, Schock)
۳	مدارات مسافت سنجی (تماسی و غیر تماسی)	MIL-STD-810 (for Temp. , Vibration, Schock)
۴	ماحول کالیپرینگ	MIL-STD-810 (for Temp. , Vibration, Schock)
۵	سنسورهای ارتعاشی و شتاب سنج ها، سنور دما و فشار	MIL-STD-810 (for Temp. , Vibration, Schock)
۶	ماحول دوران سنجی (ژایروسکوپ)	MIL-STD-810 (for Temp. , Vibration, Schock)
۷	مدارات کنترل مرکزی	MIL-STD-810 (for Temp. , Vibration, Schock)
۸	مدارات جمع‌آوری داده سنسورها (مدارات بازوها)	MIL-STD-810 (for Temp. , Vibration, Schock)
۹	مدارات حافظه	MIL-STD-810 (for Temp. , Vibration, Schock)
۱۰	مدارات تغذیه و مبدل توان	MIL-STD-810 (for Temp. , Vibration, Schock)
۱۱	مدارات و عملگر کنترل سرعت	MIL-STD-810 (for Temp. , Vibration, Schock)
۱۲	مدارت محافظ	MIL-STD-810 (for Temp. , Vibration, Schock)
۱۳	باتری‌ها	MIL-STD-810 (for Temp. , Vibration, Schock)
۱۴	کابل‌های ارتباطی بیرون از مخزن	IEEE 518 و IPS-M-EL-271
۱۵	کابل‌های ارتباطی درون مخزن	IEEE 518 و IPS-M-EL-271
۱۶	کانکتورهای نصب شده بر روی بدنه و مخزن	MIL-DTL Compatible
۱۷	کانکتورهای درون مخزن و محفظه	MIL-DTL Compatible
۱۸	ردیاب پیگ هوشمند مغناطیسی	
۱۹	ردیاب پیگ هوشمند غیر مغناطیسی (هندسی)	

جدول ۸- نمونه‌ای از فهرست اجزای الکترونیکی و استانداردهای ساخت مربوطه در پیگ‌های هوشمند مغناطیسی

عنوان استاندارد			نام اجزای پلیمری	ردیف
استاندارد سایش	مواد	استاندارد آزمون		
DIN 53516 & ASTM D 1623	Polyurethane	ASTM D2240/DIN7168-m	کاپ‌های پلیمری کونیکال	۱
DIN 53516 & ASTM D 1623	Polyurethane	ASTM D2240/DIN7168-m	کاپ‌های پلیمری چرخ‌دار یا دیسکی (غیر کونیکال)	۲
DIN 53516 & ASTM D 1624	Polyurethane	ASTM D2240/DIN7168-m	پلیمر چرخ‌های نگهدارنده	۳
DIN 53516 & ASTM D 1623	Polyurethane	ASTM D2240/DIN7168-m	بخش پلیمری بامپر (ضربه‌گیر)	۴
DIN 53516 & ASTM D 1623	Polyurethane	ASTM D2240/DIN7168-m	بازوهای نشت شار	۵
IEC60079 و IGEN-TSP-10-110			رزین آب‌بندی مدارات	۶

۸ دستورالعمل کلی ارزیابی عملکرد پیگ هوشمند با روش (PTT)

با توجه به اینکه ارزیابی عملکرد پیگ هوشمند پیش از راندن آن و کسب اطمینان از صحت و دقت سنسورها و سایر اجزای پیگ از اهمیت بالایی برخوردار می‌باشد، در این فصل دستورالعمل کلی ارزیابی عملکرد پیگ هوشمند با روش PTT و همچنین دستورالعمل نحوه اندازه‌گیری شار مغناطیسی در پیگ‌های هوشمند ارائه شده است.

۸-۱ دامنه کاربرد

آزمون‌های نیمه عملیاتی شامل و نه محدود به تمامی فعالیت‌های کالیبراسیون و ارزیابی‌های صحت و دقت عملکرد پیگ هوشمند قبل از رانش پیگ است.

این دستورالعمل قابلیت کاربرد برای تمامی پیگ‌های هوشمند از قبیل MFL، TFI، Caliper/EGP را دارد.

به عنوان مکمل یا جایگزین عملیات PTT، کارفرما می‌تواند بنا به شرایط و محدوده پیمان خود، ارزیابی میدانی و پیگرانی آزمایشی یک یا بخشی از خط لوله را مبنای ارزیابی و کالیبراسیون پیگ هوشمند قرار دهد.

۸-۲ اهداف

آزمون‌های نیمه عملیاتی در بستر آزمون^۱ مطابق اسناد پروژه، استانداردها و دستورالعمل‌های NACE SP0102 و NACE 35100 , API 1163, POF 2016 باشد ولی محدود به استانداردهای فوق نمی‌باشد. این آزمون‌ها برای دستیابی به اهداف زیر انجام می‌شود:

- ارزیابی صحت و دقت عملکرد قطعات و مازول‌های پیگ هوشمند،
 - ارزیابی میزان القاء شار مغناطیسی (در مورد پیگ‌های مغناطیسی)،
 - ارزیابی صحت موقعیت‌یابی عیوب مطابق شکل ۱،
 - بررسی قابلیت شناسایی عیوب مختلف درونی و بیرونی در کلاس‌های مختلف مطابق شکل ۲،
 - ارزیابی قابلیت اندازه‌گیری مشخصه‌های مختلف عیوب شامل طول، عرض، عمق، موقعیت ساعتی و موقعیت مکانی و بررسی دقت آن‌ها در محدوده معیارهای پذیرش،
 - ارزیابی اثرات پارامترهای عملیاتی از قبیل عبور پذیری، سرعت حرکت، چرخش پیگ و غیره بر دقت و عملکرد پیگ،
 - کنترل مستندات ایمنی اجرای عملیات و گواهینامه‌های مربوطه از قبیل ATEX.
- هدف از آزمون PTT، ارزیابی کارایی اولیه پیگ‌های هوشمند قبل از انجام آزمون‌های عملیاتی یا بررسی صحت و دقت عملکرد آن‌ها قبل از انجام عملیات بازرسی فنی می‌باشد. لازم است پیگ‌های هوشمند در بستر آزمونی دارای عیوب مصنوعی یا طبیعی در سرعت‌های مختلف، حداقل ۳ سرعت، عملیاتی بسته به نوع پیگ، توسط ماشین آلات مورد تایید کارفرما به صورت یکنواخت کشیده شوند تا موارد ذکر شده در این بخش در خصوص این پیگ‌ها مورد ارزیابی قرار گیرند.
- لازم به ذکر است در این مدرک به جنبه‌های ارزیابی و اجرایی برخی از موارد فوق الذکر پرداخته شده است و سایر موارد، توسط بهره‌بردار قابل بررسی خواهد بود.

۳-۸ الزامات

۱-۳-۸ مکانیزم آشکارسازی عیوب در پیگ‌های هوشمند مغناطیسی

کنترل پارامترهای نرمال و اولیه طی آزمایش پیگ‌های هوشمند MFL و TFI بر اساس اصول اولیه یکنواختی شار مغناطیسی در شرایط سلامت بدنه لوله صورت می‌گیرد. بدین معنی که در صورت عدم وجود عیب در دیواره لوله، تغییر نشت شار مغناطیسی قابل توجهی بوجود نخواهد آمد. نشت شار مغناطیسی (غیر یکنواختی میدان مغناطیسی) با اندازه‌گیری مولفه مماسی^۱ میدان مغناطیسی آشکار می‌شود. القاء شار مغناطیسی به میزان اشاره شده در استاندارد NACE 35100 که سبب ایجاد میدان مغناطیسی متناسب با آن در جداره لوله می‌شود باعث آشکار شدن تغییرات ضخامت و وجود عیوب و مشخصه در بدنه لوله خواهد شد.

۲-۳-۸ ارائه گواهی تایید تجهیزات ضد انفجار

اخذ و ارائه گواهی نامه تایید تجهیزات ضد انفجار^۲ مطابق استانداردهای مرجع بین‌المللی مربوطه مورد پذیرش بهره‌بردار و سازنده، از سوی شرکت پیگران برای سازندگان و ارائه‌دهنده خدمات پیگرانی هوشمند/الکترونیکی الزامی می‌باشد. به موارد مشخص شده در POF 2016-Clause 3 (Health and safety) و استاندارد EN 13463 در خصوص قطعات و تجهیزات غیر الکتریکی پیگ‌های هوشمند رجوع شود.

۴-۸ رویه انجام آزمون PTT پیگ‌های هوشمند

۱-۴-۸ روش آزمون

عیوب طبیعی یا مصنوعی که نماینده کلاس‌های مختلف عیوب محتمل بر روی لوله (داخلی و خارجی) می‌باشند در لوله‌های فولادی به قطر، طول و ضخامت مناسب برای انجام آزمون پیگ‌های هوشمند ایجاد می‌شوند. در ایجاد عیوب، تنوع پارامترها شامل طول، عرض، عمق، موقعیت ساعتی، لحاظ می‌شود تا قابلیت شناسایی و اندازه‌گیری پیگ‌های هوشمند حتی‌الامکان در گستره وسیعی از عیوب مورد ارزیابی قرار گیرند.

بنا به نظر کارفرما و مقتضیات پروژه، تعدادی عیوب واقعی از قطعات تعویضی خطوط لوله نیز در بستر آزمون PTT تعبیه شود.

همچنین در ایجاد عیوب مصنوعی توصیه می‌شود تلفیقی از روش‌های ماشین‌کاری مکانیکی و غیر مکانیکی نظیر الکتروشیمیایی و شیمیایی به کار گرفته شود.

1 - Tangential Component

2- CE device Directive ATEX 94/4/EC (ATEX 95) , Occupational Health and Safety Directive ATEX 1999/92/EC (ATEX 137).

یادآوری - فاصله عیوب از لبه لوله‌های آزمون باید در حدی باشد که در محدوده ناپایداری میدان مغناطیسی تولید شده توسط پیگ‌های هوشمند مغناطیسی واقع نشود.

۸-۴-۲ تجهیزات مورد نیاز برای آزمون

- ضخامت سنج فراصوت^۱
- عمق سنج^۲
- سنج جوش^۳
- کولیس
- متر
- بُرس سیمی
- رایانه قابل حمل برای تحلیل داده‌ها
- تجهیزات اندازه‌گیری پارامترهای مغناطیسی^۴
- تجهیزات اندازه‌گیری دانسیته و شدت میدان مغناطیسی^۵

یادآوری ۱- حین آزمون، تمامی تجهیزات اندازه‌گیری باید دارای گواهی کالیبراسیون معتبر باشند.

یادآوری ۲- پیشنهاد می‌شود که اندازه‌گیری شار مغناطیسی پیگ MFL قبل و بعد از پیگرانی طبق دستورالعمل پیوست پ انجام و در مدارک پیگرانی ثبت شود. ضمناً چنانچه دستورالعمل دیگری مورد نظر کارفرما یا سازنده می‌باشد، قابل انجام است.

۸-۴-۳ مشخصات لوله‌های مورد استفاده در آزمون

برای انجام آزمون از قطعات لوله با جنس، ضخامت و ابعاد مورد استفاده در خطوط لوله تحت بهره‌برداری کارفرما طبق آخرین ویرایش از استاندارد ASME B36.10M و API 5L استفاده خواهد شد.

-
- 1- Ultrasonic
 - 2- Pit Gauge
 - 3- Weld Gauge
 - 4 -Gauss meter, Tesla meter, Magneto meter

۵- به پیوست پ مراجعه شود.

۴-۴-۸ حداقل طول لوله در آزمون

حداقل طول لوله در آزمون PTT باید به میزانی باشد که بتوان به سرعت‌های مورد نظر در آزمون در محدوده عیوب دست یافت.

۵-۴-۸ محدوده سرعت در آزمون

در آزمون PTT، پیگ‌های هوشمند در حداقل ۳ سرعت مختلف در داخل لوله‌ها در بستر آزمون کشیده خواهند شد. برای هر سرعت در حساسیت‌های متفاوت باید آزمون انجام شود.

۶-۴-۸ پارامترهای مورد بررسی در حین آزمون

طی انجام آزمون PTT، موارد ذیل طبق معیار پذیرش پروژه مورد ارزیابی قرار خواهد گرفت:

- قابلیت سیستم مغناطیسی کننده پیگ در مغناطیس نمودن کامل دیواره لوله (برای پیگ‌های مغناطیسی) طبق آخرین ویرایش NACE REPORT 35100
- نتایج اندازه‌گیری موقعیت مکانی و ساعتی
- نتایج اندازه‌گیری طول بستر آزمون.
- نتایج شناسایی عیوب با کلاس‌های مختلف شامل روش خوشه بندی^۱.
- نتایج اندازه‌گیری ابعاد هندسی طول، عرض، و عمق (مطابق جدول ۹ به عنوان نمونه و مشخصات عملکرد توافقی در یک پروژه).

یادآوری ۱- میزان حداقل عمق قابل شناسایی با قابلیت احتمال (POI) ۹۰٪ در مقایسه با نتایج دیگر روش‌های آزمون‌های غیر مخرب برابر تعیین می‌شود. رواداری روش‌های غیر مخرب به کار رفته باید مطابق دستورالعمل صحنه سنجی مندرج در این استاندارد در نظر گرفته شود.

یادآوری ۲- در خصوص پیگ‌های مغناطیسی با امکان شناسایی ترک (بر اساس مشخصات عملکردی پیگ)، لازم است عیوب مربوطه در بستر آزمون پیش‌بینی شود. به منظور بررسی قابلیت شناسایی انواع ترک (از جمله SCC) توسط پیگ هوشمند، ترجیحاً از عیوب طبیعی استفاده شود.

۷-۴-۸ نحوه ارزیابی نتایج داده‌برداری حین آزمون

پایه‌سازی و تحلیل داده‌ها^۱ با استفاده از نرم‌افزارها در محل انجام آزمون PTT صورت می‌گیرد تا نتایج زیر حاصل شود:

- ارزیابی و بررسی میزان مطابقت نتایج آزمون با مشخصات فنی پیگ
- تبدیل داده‌ها به اطلاعات کاربردی برای بهره‌بردار مطابق مشخصات ذکر شده در اسناد پروژه و POF 2016.
- کنترل قابلیت و صحت عملکرد سنسورها و مسافت سنج و دوران سنج.
- رایحه مشخصات هندسی (طول، عرض، عمق) و مکانی عیوب و تحلیل قابلیت در سرویس بودن (FFS)^۲
- مطابق استانداردهای بین‌المللی از قبیل و نه محدود به موارد زیر:
- ASME B31G, DNV RP-F101, API 579, Rstreng
- بررسی عملکرد مجموعه مغناطیس‌کننده پیگ

۸-۴-۸ تحلیل نتایج

مجری عملیات بعد از اجرای آزمون، گزارش‌های عیوب ذکر شده مطابق مشخصات فنی ذکر شده در اسناد پروژه جهت انجام تطابق توسط تیم نظارت مورد تأیید کارفرما رایحه خواهد نمود. در عملیات، تطبیق مشخصات عیوب شناسایی شده و گزارش شده مطابق اسناد پروژه کارفرما مورد مقایسه و ارزیابی قرار می‌گیرد.

یادآوری- دستیابی به نتایج قابل قبول در محدوده معیارهای پذیرش در این آزمون ملاک آمادگی پیگ‌های هوشمند برای ورود به شرایط عملیاتی است.

۹-۴-۸ تکرار عملیات PTT

عملیات PTT در صورت عدم دستیابی به نتایج قابل قبول در چارچوب شرایط پیمان و شرایط ذکر شده در این دستورالعمل، بنا به صلاح‌دید کارفرما، مجدداً انجام خواهد گردید.

۱۰-۴-۸ آزمون فشار پذیری

قبل از پیگ‌رانی هوشمند در شرایط واقعی این تجهیزات باید در یک ارسال کننده پیگ با قطر حداقل دو اندازه بزرگتر از قطر پیگ هوشمند تحت آزمون، به مدت ۲۴ ساعت با سیال مورد نظر در فشار عملیاتی قرار گیرند و کنترل‌های لازم به‌منظور حصول اطمینان از صحت کارکرد و مقاومت پیگ در برابر اعمال فشار کاری خط لوله صورت گیرد. پس از طی موفقیت‌آمیز این مرحله، تجهیزات برای استفاده در شرایط عملیاتی مجاز است.

۸-۴-۱۰-۱ اتصال کامپیوتر به دستگاه پیگ هوشمند

با هدف مرور نرم افزار تنظیمات و نمایش گر داده جهت کسب اطمینان از صحت عملکرد سنسورها (پس از بیرون آوردن پیگ از ارسال کننده) صورت می گیرد.

۸-۴-۱۰-۲ بازکردن محفظه الکترونیک دستگاه

به منظور چک کردن نفوذ سیال به محفظه و اجزای مختلف پیگ جهت حصول اطمینان از کامل بودن اتصالات از قبیل پیچ و مهره ها و غیره (پس از بیرون آوردن پیگ از ارسال کننده).

۸-۴-۱۱ آزمون لرزش

آزمون لرزش به منظور حصول اطمینان از اتصالات الکترونیکی و کارکرد صحیح باطری انجام می شود.

۸-۴-۱۲ آزمون مقاومت اجزای پیگ در معرض محیط ترش (اسیدی)

در صورت فراهم شدن شرایط عملیاتی اجرای آزمون، پیشنهاد می شود قبل از پیگرانی هوشمند، در شرایط واقعی، پیگ هوشمند باید در یک ارسال کننده یا گیرنده حاوی سیال ترش، به مدت ۲۴ h در فشار عملیاتی قرار گیرند. پس از این مرحله، پیگ هوشمند برای استفاده در شرایط عملیاتی مجاز است. رعایت تمامی ملاحظات ایمنی در خصوص این آزمون باید مطابق با دستورالعمل ها و ضوابط کارفرما صورت پذیرد. بیشینه میزان غلظت گاز H_2S پروژه/کارفرما مدنظر قرار گیرد.

بعد از بیرون آوردن پیگ از دریافت کننده^۱ باید تمامی اجزاء و قسمت ها به منظور تعیین استحکام و کامل بودن اتصالات بررسی شود.

۸-۵-۱ مراحل انجام PTT

قبل از آغاز مراحل آزمون، رویه آزمون باید به تایید کارفرما برسد.

یادآوری - سایز و ضخامت لوله باید مطابق با سایز و ضخامت خط لوله مد نظر جهت اجرای عملیات پیگرانی هوشمند باشد.

۸-۵-۱ مرحله اول: آماده سازی و ایجاد عیوب

- نظارت و تأیید بر آماده سازی و ایجاد عیوب مختلف از طبقه های مورد تأیید کارفرما بر روی قطعات لوله و اخذ تاییدیه کامل و کافی بودن عیوب تیم نظارت مورد تأیید کارفرما مربوطه به همراه صورت جلسه تایید،
- پوشاندن عیوب به منظور عدم رویت آن ها.

نمونه از بانک عیوب مصنوعی ایجاد شده در جدول ۹ درج شده است.

۸-۵-۲ مرحله دوم: آماده‌سازی بستر آزمون PTT

- آماده‌سازی بستر آزمون به گونه‌ای که انجام آزمون با سرعت ۴ m/s تا ۵ m/s مقدور باشد. در صورت وجود محدودیت در اجرای آزمون با سرعت مذکور، مطابق نظر کارفرما پیگ هوشمند در محدوده سرعت مندرج در مشخصات فنی پیگ هوشمند آزمون خواهد شد.

- بستر آزمون از لوله‌هایی که عیوب به صورت مصنوعی و دستی بر روی آن ایجاد شده است (به طول کلی حداقل ۲۰ m) تشکیل شده است. چیدمان قطعه لوله‌ها با نظر تیم نظارت مورد تأیید کارفرما تعیین خواهد شد.

- پس از آماده‌سازی بستر آزمون، صورت جلسه تأیید کارایی آن با حضور تیم نظارت مورد تأیید کارفرما تنظیم خواهد شد و مورد تأیید قرار خواهد گرفت.

۸-۵-۳ مرحله سوم: استقرار پیگ‌های هوشمند در محل انجام آزمون

- استقرار پیگ هوشمند و انجام حداکثر ۳ آزمون با توجه به کیفیت سیگنال خروجی بنابر نظر مجری.

۸-۵-۴ مرحله چهارم: بررسی نتایج آزمون و گزارش‌دهی

- ارائه نمودار سرعت پیگ بلافاصله بعد از هر یک از آزمون‌ها به تیم نظارت مورد تأیید کارفرما

- نمایش سیگنال‌های مربوط به مارک‌های تعبیه شده به تیم نظارت مورد تأیید کارفرما در آزمون‌های مختلف بعد از انجام هر آزمون

- برداشت اطلاعات و استخراج سیگنال‌های سنسورها در حضور تیم نظارت مورد تأیید کارفرما در آزمون‌های مختلف

- نمایش سیگنال‌های مربوط به برخی از عیوب تشخیص داده شده به انتخاب تیم نظارت مورد تأیید کارفرما در محل آزمون بلافاصله پس از استخراج سیگنال‌ها در آزمون‌های مختلف

- اجرای الگوریتم پردازش نرم‌افزاری و تفسیر اطلاعات و ارائه مشخصات مربوط به % ۳۰ عیوب موجود بر قطعه لوله‌های آزمون به تشخیص تیم نظارت مورد تأیید کارفرما شامل طول، عرض، عمق، ساعت و موقعیت مکانی توسط تیم مجری در محل آزمون بلافاصله پس از استخراج سیگنال و داده‌ها بصورت تفکیک شده و ترکیبی (پیگ‌های MFL، TFI و EGP) در بازه زمانی کوتاهی با تشخیص کارفرما در محل قرنطینه انجام پذیرد.

- صحت سنجی عیوب صحنه‌گذاری^۱ گزارش شده توسط مجری و تکمیل فرم "بررسی مقدماتی نتایج" (نمونه فرم در پیوست الف ارائه شده است) توسط مجری و تیم نظارت مورد تأیید کارفرما ظرف ۲۴ h ساعت پس از انجام آزمون. تکمیل این فرم با اتکا به اطلاعات تیم سازنده عیوب صورت می‌گیرد و در این مرحله پوشش روی عیوب باز نمی‌شود.

- اتمام آزمون‌ها و قرنطینه تیم پردازش مجری تا زمان ارائه گزارش نهایی آزمون.

- ارائه گزارش نهایی آزمون توسط تیم پردازش مجری که در قرنطینه به سر می‌برد باید حداکثر ظرف مدت ۳ روز انجام شود.

- شرایط قرنطینه

۱- عدم دسترسی به اینترنت

۲- حضور تمام وقت در محل پیش‌بینی شده

۳- عدم دسترسی به خط تلفن ثابت

۴- عدم دسترسی به تلفن همراه هوشمند

۵- اعلام اسامی افراد مجاز جهت ورود به محل قرنطینه قبل از انجام آزمون

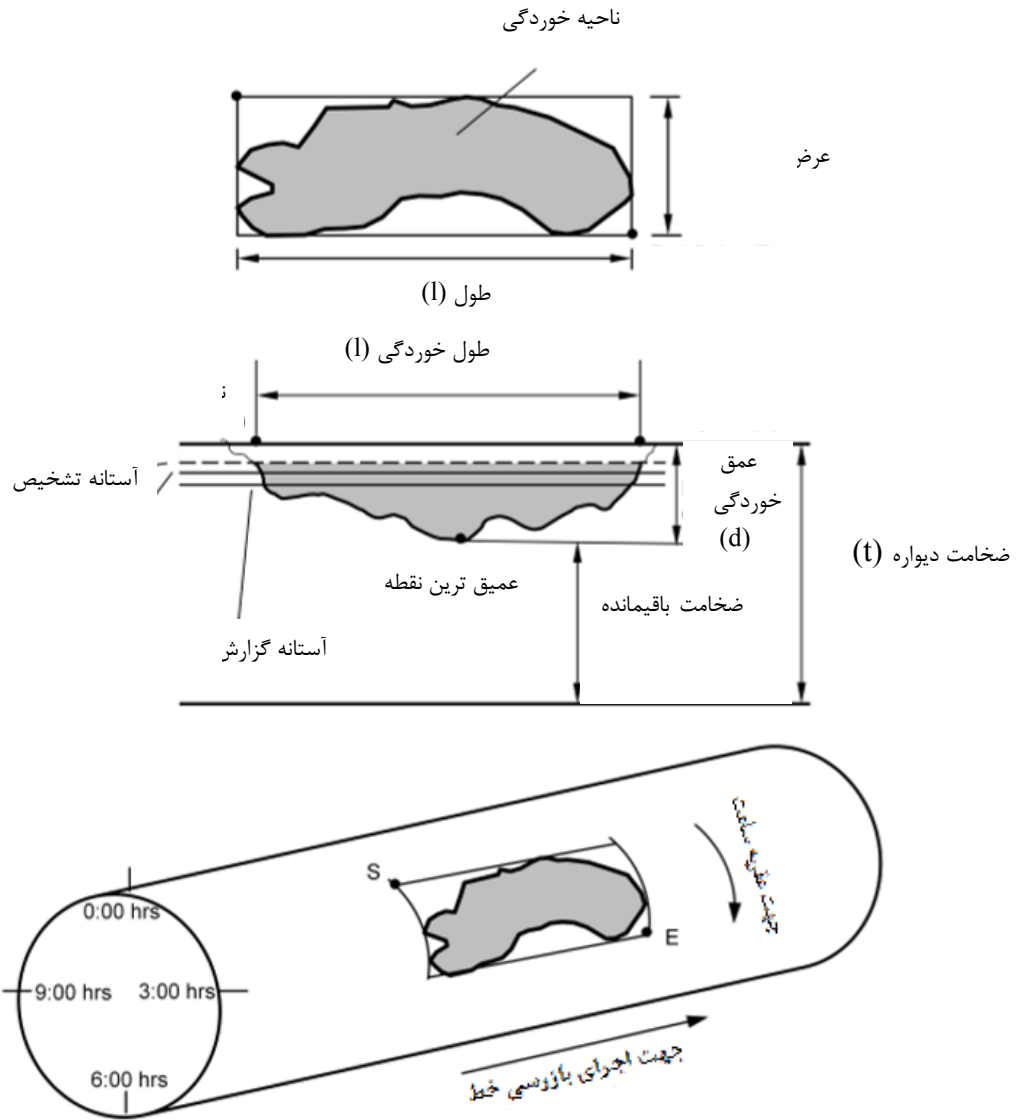
۶- عدم اجازه خروج در طول مدت قرنطینه برای تیم مجری

- گزارش نهایی باید شامل تمامی عیوب شناسایی شده به همراه همه مشخصات آنها مطابق استاندارد POF 2016 باشد تا امکان ارزیابی و تطبیق نتایج وجود داشته باشد.

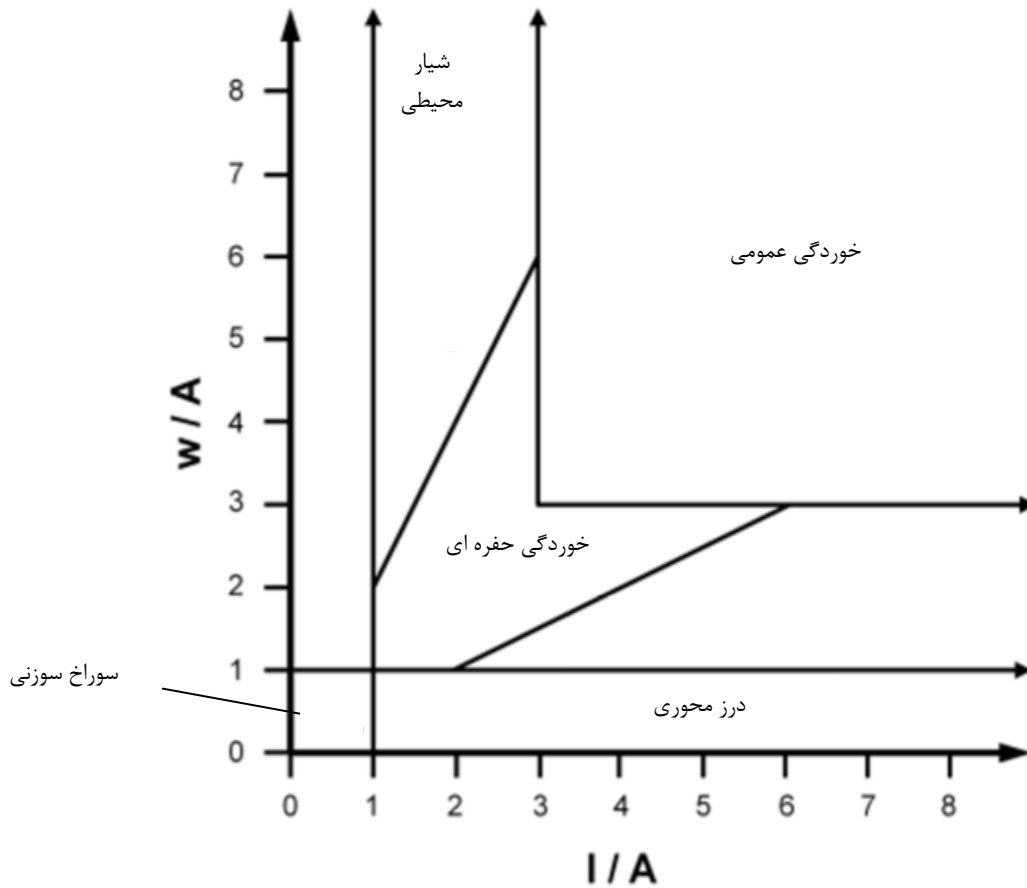
- لازم است مجری همه امکانات، ابزار و شرایط لازم برای انجام پردازش و تفسیر اطلاعات و ارائه گزارش نهایی را در محل قرنطینه فراهم سازد.

- در اولین روز کاری پس از ارائه گزارش نهایی توسط مجری، تیم نظارت، نمایندگان بهره‌بردار، بازرسی فنی، ناظر صنعتی و کارفرما در محل انجام آزمون حاضر شده و پس از برداشتن پوشش عیوب نسبت به اندازه‌گیری مشخصات عیوب اقدام می‌نمایند. نتایج عملیات تطبیق مطابق بند ۷ ارزیابی شده و پارامترهای مختلف شبیه به POD و POI برای آزمون مربوطه محاسبه می‌شوند.

- فرم تطبیق نهایی آزمون توسط تمامی نمایندگان مجری، تیم نظارت مورد تأیید کارفرما در محل انجام آزمون امضا، صورت جلسه شده و برای تصمیم‌گیری در مورد ادامه کار به کارفرما ارسال می‌شود.



شکل ۱- موقعیت و ابعاد عیوب



پارامتر هندسی A مرتبط با روشهای بازرسی غیر مخرب به شرح زیر است :

- اگر ضخامت (t) کمتر از ۱۰ mm باشد : $A = 10\text{ mm}$
- اگر ضخامت (t) بیش از ۱۰ mm باشد : $A = t$

شکل ۲- کلاسه طبقه بندی عیوب بر اساس ابعاد

پارامتر هندسی A مرتبط با روشهای بازرسی غیر مخرب به شرح زیر است :

- اگر ضخامت (t) کمتر از ۱۰ mm باشد : $A = 10\text{ mm}$
- اگر ضخامت (t) بیش از ۱۰ mm باشد : $A = t$

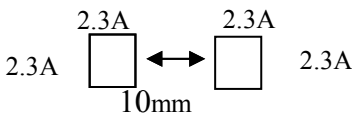
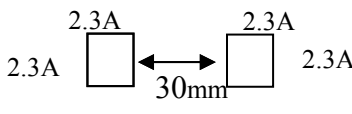
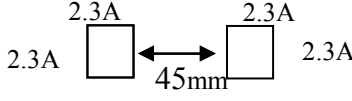
جدول ۹- نمونه‌های از مشخصات عیوب مورد استفاده در آزمون نیمه عملیاتی

No.	L×W(mm ²)	Depth(%)
* (مستطیل) حفره سوزنی : گروه ۱		
1	0.6×0.6 A ^{2**}	10
2	0.6×0.6 A ²	20
3	0.6×0.6 A ²	30
4	0.6×0.6 A ²	40
5	0.6×0.6 A ²	50
6	0.6×0.6 A ²	60
7	0.6×0.6 A ²	70
8	0.6×0.6 A ²	80
(مستطیل) حفره : گروه ۲		
9	2.3×2.3 A ²	10
10	2.3×2.3 A ²	20
11	2.3×2.3 A ²	30
12	2.3×2.3 A ²	40
13	2.3×2.3 A ²	50
14	2.3×2.3 A ²	60
15	2.3×2.3 A ²	70
16	2.3×2.3 A ²	80
خوردگی عمومی : گروه ۳		
17	3.85×3.85 A ²	10
18	3.85×3.85 A ²	20
19	3.85×3.85 A ²	30
20	3.85×3.85 A ²	40
21	3.85×3.85 A ²	50
22	3.85×3.85 A ²	60
23	3.85×3.85 A ²	70
24	3.85×3.85 A ²	80
شکاف محوری : گروه ۴		
25	1.5×1 A ²	20
26	3.0×1 A ²	20
27	5.4×1 A ²	20
28	7.7×1 A ²	20
29	1.5×1 A ²	40
30	3.0×1 A ²	40
31	5.4×1 A ²	40
32	7.7×1 A ²	40
33	1.5×1 A ²	60
34	3.0×1 A ²	60
35	5.4×1 A ²	60
36	7.7×1 A ²	60
37	1.5×1 A ²	80
38	3.0×1 A ²	80
39	5.4×1 A ²	80

جدول ۹- نمونه‌ای از مشخصات عیوب مورد استفاده در آزمون نیمه عملیاتی (ادامه)

No.	L×W(mm ²)	Depth(%)
40	7.7×1 A ²	80
شیار محیطی: گروه ۵		
41	1.5×1.5A ²	10
42	1.5×1.5A ²	20
43	1.5×1.5A ²	30
44	1.5×1.5A ²	40
45	1.5×1.5A ²	50
46	1.5×1.5A ²	60
47	1.5×1.5A ²	70
48	1.5×1.5A ²	80
49	1.5×3.0A ²	10
50	1.5×3.0A ²	20
51	1.5×3.0A ²	30
52	1.5×3.0A ²	40
53	1.5×3.0A ²	50
54	1.5×3.0A ²	60
55	1.5×3.0A ²	70
56	1.5×3.0A ²	80
57	1.5×5.4A ²	10
58	1.5×5.4A ²	20
59	1.5×5.4A ²	30
60	1.5×5.4A ²	40
61	1.5×5.4A ²	50
62	1.5×5.4A ²	60
63	1.5×5.4A ²	70
64	1.5×5.4A ²	80
65	1.5×7.7A ²	10
66	1.5×7.7A ²	20
67	1.5×7.7A ²	30
68	1.5×7.7A ²	40
69	1.5×7.7A ²	50
70	1.5×7.7A ²	60
71	1.5×7.7A ²	70
72	1.5×7.7A ²	80
شیار محوری: گروه ۶		
73	3.8×1.5 A ²	20
74	3.8×1.5 A ²	40
75	3.8×1.5 A ²	60
76	3.8×1.5 A ²	80
77	1.5×3.5 A ²	20
78	1.5×3.5 A ²	40
79	1.5×3.5 A ²	60

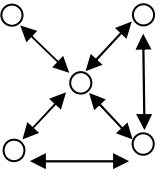
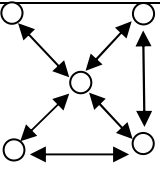
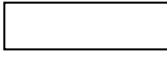
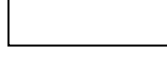
جدول ۹- نمونه‌ای از مشخصات عیوب مورد استفاده در آزمون نیمه عملیاتی (ادامه)

No.	L×W(mm ²)	Depth(%)
81	4.6×4.6 A ²	20
82	4.6×4.6 A ²	40
83	4.6×4.6 A ²	60
84	4.6×4.6 A ²	80
حساسیت طولی ۱: گروه ۷		
85	1.2×0.77 A ²	30
86	2.3×0.77 A ²	30
87	3.5×0.77 A ²	30
88	4.6×0.77 A ²	30
89	5.7×0.77 A ²	30
90	6.9×0.77 A ²	30
حساسیت طولی ۲: گروه ۸		
91	1.2×1.5 A ²	30
92	2.3×1.5 A ²	30
93	3.5×1.5 A ²	30
94	4.6×1.5 A ²	30
95	5.7×1.5 A ²	30
96	6.9×1.5 A ²	30
حساسیت عرضی ۱: گروه ۹		
97	1.5×1.1 A ²	30
98	1.5×2.3 A ²	30
99	1.5×3.5 A ²	30
100	1.5×4.6 A ²	30
101	1.5×5.7 A ²	30
102	1.5×6.9 A ²	30
الگوی خوشه عیوب ۱: گروه ۱۰		
103		40
104		40
105		40

جدول ۹- نمونه‌ای از مشخصات عیوب مورد استفاده در آزمون نیمه عملیاتی (ادامه)

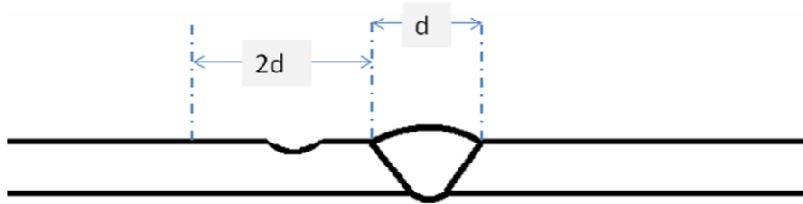
No.	L×W(mm ²)	Depth(%)
106		40
الگوی خوشه عیوب ۲: گروه ۱۱		
107		40
108		40
109		40
110		40
111	<p>دایره 5 قطر: 2.3A فاصله افقی = 70 mm فاصله عمودی = 70 mm</p>	20
112	<p>دایره 5 قطر: 2.3A فاصله افقی = 86.4 mm فاصله عمودی = 70 mm</p>	20

جدول ۹- نمونه‌ای از مشخصات عیوب مورد استفاده در آزمون نیمه عملیاتی (ادامه)

No.	L×W(mm ²)	Depth(%)
113	 <p>دایره 5 قطر: 2.3A فاصله افقی = 70 mm فاصله عمودی = 86.4</p>	30
114	 <p>دایره 5 قطر: 2.3A فاصله افقی = 86.4 mm فاصله عمودی = 86.4</p>	30
Category 12: Cluster Pattern 4		
115	<p>1.5A </p> <p>11.5A</p>	30
116	<p>1.5A </p> <p>11.5A</p>	40
117	1.5×7.7 A ²	30
118	1.5×7.7 A ²	40
119	1.5×7.7 A ²	30
<p>* برای حفره سوزنی, If A<10 mm, A=10mm ** ضخامت لوله = A</p> <p style="text-align: right;">** طبق تعریف شکل ۲</p> <p>یادآوری- جز عیوب شماره ۱ تا ۸، ماشین‌کاری حفرات با شیب ۱۵ درجه از خط عمود بر سطح لوله باشد به نحوی که در روی سطح لوله به ابعاد ذکر شده در نقشه برسیم.</p>		

علاوه بر لیست فهرست عیوب، چیدمان عیوب حائز اهمیت است. عیوبی که در همسایگی هم قرار دارند باعث تغییر میدان MFL می‌شوند که تفسیر و شناسایی عیوب را با مشکل و پیچیدگی همراه خواهد کرد لذا علاوه بر جدول لیست عیوب جدولی از چیدمان عیوب نیز باید ارائه شود.

همچنین امکان بروز مشکل در تشخیص عیوب در همسایگی سرجوش به دلایل متعدد امکان وجود دارد با توجه به اهمیت این قسمت از خطوط به دلیل عملیات جوشکاری، پوشش متفاوت سرجوش، وجود منطقه تحت تاثیر حرارت^۱ و امکان بروز خوردگی در این قسمت لازم است تا توانمندی تجهیزات پیگ رانی هوشمند در تشخیص عیوب در این قسمت از خطوط لوله به صورت خاص مورد ارزیابی قرار گیرد لذا تعدادی از عیوب مصنوعی در همسایگی سرجوش برای مثال با فاصله دو برابر عرض گرده جوش (d) ایجاد شود (شکل ۳) تا در آزمون نیمه عملیاتی (PTT) مورد استفاده قرار گیرد.



شکل ۳- نمای محل عیب در همسایگی سرجوش

۹ الزامات اجرا تصدیق و صحه گذاری میدانی نتایج پیگ هوشمند

۹-۱ مقدمه

استفاده از نتایج پیگ رانی هوشمند مستلزم اطمینان از صحت و بررسی میزان دقت آن بوده و لذا فرایندی که در اندازه گیری میدانی بدین منظور طی می شود، حائز اهمیت است. تصدیق میدانی نشانه های^۲ گزارش شده توسط پیگ هوشمند از دو جنبه دارای اهمیت خواهد بود:

- نشانه های گزارش شده شرایط خط لوله را به بهره بردار نشان داده و در انجام اقداماتی آتی یاری رسان راهنما خواهد بود.

- عملکرد ابزار برای استفاده در خطوط دیگر که در آن صحت سنجی تصدیق میدانی به طور کامل امکان پذیر نیست، مشخص می شود.

به علاوه اکثر ارائه دهندگان خدمات پیگ رانی جهت اطمینان از عملکرد ابزار خود به اطلاعات میدانی با کیفیت خوب برای طیف وسیعی از انواع نشانه ها، نیاز دارند.

1- Heat Affected Zone (HAZ)

2 - Futures

بدین منظور برای دستیابی به هماهنگی در جمع‌آوری داده‌ها لازم است مراجع انجام کار به شرح زیر مد نظر قرار گیرد.

- API STD 1163, In-line Inspection Systems Qualification
- POF, Specifications and requirements for in-line inspection of pipelines
- POF, Guidance on Field Verification Procedures for In-Line-Inspection

در این بند پیشنهادات جهت انتخاب نقاط جهت تصدیق صحت‌گذاری نتایج، الزامات نجی و تصدیق عملیات اجرای پیگرانی هوشمند به منظور اطمینان از صحت اجرای پیگرانی هوشمند و همچنین الزامات تصدیق نتایج پیگرانی هوشمند به منظور بررسی میزان تطابق آن با مشخصات فنی پیگ هوشمند توضیح داده شده است.

۲-۹ معیارهای انتخاب موقعیت عیوب جهت بازرسی مستقیم به منظور تصدیق نتایج پیگ هوشمند

جهت انتخاب موقعیت‌ها جهت بازرسی مستقیم به منظور تصدیق نتایج پیگ هوشمند، پیشنهاد می‌شود موارد زیر در نظر گرفته شود:

- ۱- انتخاب عیوب دارای اولویت بالا از جمله ترک
- ۲- انتخاب از عیوب جوش گزارش شده
- ۳- انتخاب عیوب در نواحی با پیش‌بینی دقت کمتر از جمله نزدیک سرجوش‌های محیطی و نواحی بدون حسگر^۱
- ۴- انتخاب عیوب از محل‌های تجمع خوردگی^۲
- ۵- انتخاب نقاط از کل طول خط لوله (هم از ابتدا هم وسط و هم در انتهای خط)
- ۶- توزیعی از خوردگی‌ها با ابعاد و عمق کم، متوسط و زیاد انتخاب شود.
- ۷- عمق خوردگی‌هایی که بیشترین تکرار را دارند نیز در چند نقطه مورد بررسی قرار داده شوند.
- ۸- بخشی از خط لوله که در گزارش پیگ هوشمند، برای آن عیبی گزارش نشده است ولی بر اساس نظر بهره‌بردار بر اساس سوابق تعمیرات، سوابق حفاظت کاتدی، نوع پوشش و غیره، مستعد عیب تشخیص داده شده، نقاطی انتخاب و مورد بررسی قرار گیرد.

1 - Sensorloss
2- Clustering

۹- در صورتی که سوابق پیگرانی قبلی وجود دارد برای بررسی گزارش بازرسی جدید مورد استفاده قرار داده شود.

۹-۳ تصدیق عملیات اجرا^۱

این بخش، الزامات جهت تصدیق عملیات اجرای پیگرانی هوشمند به منظور دستیابی به مشخصات فنی^۲ پیگ هوشمند را در برمی گیرد. بدین منظور در چهار مرحله الزامات به شرح زیر باید مورد بررسی قرار گیرد:

- الزامات پروژه

- الزامات قبل از شروع بازرسی

- الزامات حین بازرسی

- الزامات بعد از بازرسی

۹-۳-۱ الزامات پروژه

هدف از این بخش اطمینان از مطابقت مشخصات فنی پیگ هوشمند با شرایط عملیاتی خط لوله و همچنین اطمینان از مناسب بودن نوع پیگ هوشمند جهت عیوب محتمل بر روی خط لوله می باشد. لذا موارد زیر قبل از اجرای پروژه باید مدنظر قرار گیرد:

- انتخاب مناسب نوع پیگ هوشمند طبق الزامات استاندارد NACE SP/0102 با توجه به مشخصات خط لوله و عیوب احتمالی

- بررسی شرایط عملیاتی و مشخصات خط لوله به منظور بررسی تطابق با پرسشنامه خط لوله^۳

- برنامه ریزی جهت کاهش احتمال خسارت خط لوله و پیگ هوشمند

- تأیید نهایی شرکت پیگران مبنی بر تطابق پیگ هوشمند با مشخصات فنی تأیید شده و در دسترس بودن گروه اجرایی تأیید صلاحیت شده طبق الزامات ASNT ILI-PQ جهت پشتیبانی از عملیات اجرایی پیگرانی هوشمند

۹-۳-۲ الزامات قبل از بازرسی

این بخش شامل الزاماتی است که قبل از ارسال پیگ هوشمند به داخل خط لوله باید مورد بررسی قرار گیرد.

1- operational verification
2- Performance specification
3 - Pipeline Questionnaire

۹-۳-۱ آزمون‌های کارکردی

ارائه‌دهنده خدمات پیگردانی هوشمند باید مراحل لازم به منظور آماده‌سازی پیگ هوشمند و اطمینان از کارکرد صحیح آن، قبل از رانش پیگ هوشمند را تعریف و مستند نماید. این مراحل که به‌منظور اطمینان از کارکرد صحیح پیگ هوشمند هستند شامل و نه محدود به موارد زیر می‌باشند:

- تأیید کارکرد صحیح منبع تغذیه
- تأیید کارکرد صحیح سنسورها، مسافت سنج‌ها و سایر سیستم‌های مکانیکی
- بررسی کارکرد محل ذخیره اطلاعات
- تأیید راه‌اندازی صحیح تمامی اجزای پیگ هوشمند
- تأیید کارکرد صحیح سیستم کنترل سرعت (در صورت وجود سیستم کنترل سرعت)

۹-۳-۲ کنترل‌های مکانیکی

قبل از رانش، پیگ هوشمند باید به‌صورت چشمی جهت اطمینان از سلامت مکانیکی آن و همچنین قسمت‌های الکترونیکی نیز از نظر آب‌بندی کنترل شود.

۹-۳-۳ مارکرهای فلزی و مغناطیسی

قبل از اجرای عملیات پیگردانی هوشمند، باید موقعیت مارکرهای فلزی و مغناطیسی که به عنوان مرجع استفاده می‌شوند، ثبت شود.

۹-۳-۳ الزامات حین بازرسی

این بخش شامل الزامات از زمان قرار دادن پیگ هوشمند در محفظه ارسال تا زمان دریافت آن از محفظه دریافت می‌باشد.

۹-۳-۱ الزامات قرار دادن پیگ در داخل ارسال کننده

جابجایی و قرار دادن پیگ هوشمند در داخل ارسال کننده و همچنین ارسال پیگ باید مطابق رویه ارائه شده توسط پیگردان انجام و بر حسن اجرای آن نظارت شود.

۹-۳-۲ رانش پیگ

در زمانی که پیگ در داخل ارسال کننده، طول خط لوله و داخل گیرنده می‌اشد، شرایط عملیاتی خط لوله باید کنترل و پایش شود. حداکثر تلاش در جهت ایجاد نمودن شرایط عملیاتی به منظور تطابق با مشخصات فنی پیگ هوشمند باید صورت پذیرد. هرگونه تغییر در شرایط عملیاتی خط لوله نسبت به شرایط عملیاتی مورد نیاز جهت رانش پیگ هوشمند باید شناسایی و ثبت شود.

۹-۳-۳ مارکرهای روزمینی^۱

در زمان رانش پیگ هوشمند، مارکرهای روزمینی باید تا حد امکان نزدیک محل‌های مرجع از قبل برنامه‌ریزی شده قرار داده شود. محل‌های دقیق هر AGM باید اندازه‌گیری و ثبت شود.

۹-۳-۴ الزامات دریافت پیگ هوشمند

جابجایی و بیرون کشیدن پیگ هوشمند از داخل گیرنده باید مطابق رویه ارائه شده توسط پیگران انجام و بر حسن اجرای آن نظارت شود.

۹-۳-۴ الزامات پس از بازرسی

این الزامات شامل فعالیت‌هایی است که در سایت و بعد از اتمام بازرسی و خارج نمودن پیگ هوشمند از محفظه دریافت انجام می‌شود. هدف از انجام این فعالیت‌ها، اطمینان از عملکرد صحیح پیگ هوشمند است. در پیوست الف، نمونه فرم جهت گزارش صحت‌سنجی میدانی پیگ‌های هندسی و هوشمند مغناطیسی ارائه شده است.

۹-۳-۴-۱ آزمون‌های کارکردی

تأمین‌کننده خدمات پیگرانی هوشمند باید فاکتورهای مورد نیاز به‌منظور بررسی کارکرد صحیح پیگ هوشمند پس از دریافت پیگ را ثبت نماید. این مراحل شامل و نه محدود به موارد زیر هستند:

- بازرسی چشمی جهت بررسی میزان تمیزی پیگ،

- تأیید کارکرد صحیح منبع تغذیه،

- تأیید کارکرد صحیح سنسورها، مسافت‌سنج‌ها و سایر سیستم‌های مکانیکی،

- تأیید ذخیره مناسب اطلاعات،

1- Above Ground Marker (AGM)

- بازرسی تجهیز جهت بررسی میزان سایش و خسارات احتمالی.

مستندات این بازرسی های کارکرد باید در صورت درخواست، در اختیار کارفرما قرار داده شود. همچنین هرگونه انحراف در نتایج بازرسی های عملکردی نسبت به مشخصات فنی پیگ هوشمند باید ثبت و اثرات آن در عملکرد پیگ در گزارش بازرسی قید شود.

۹-۳-۴-۲ کنترل داده ها

تأمین کننده خدمات پیگرانی هوشمند باید مراحل مورد نیاز جهت کنترل کیفیت و کمیت اطلاعات جمع-آوری شده توسط پیگ هوشمند را تهیه و مستند نماید. این مراحل شامل تأیید پیوستگی و کامل بودن اطلاعات جمع‌آوری شده و تأیید کیفیت مناسب اطلاعات جمع‌آوری شده می‌باشد.

کنترل داده‌ها بر اساس بررسی داده‌های اندازه‌گیری مستقیم، تکمیل بودن داده‌ها و کیفیت داده‌ها صورت می‌گیرد. داده‌های اندازه‌گیری مستقیم که شامل اطلاعات سرعت پیگ، دما و فشار عملیاتی و داده‌های مرتبط با تکنولوژی پیگ هوشمند مورد استفاده می‌باشند عموماً جهت بررسی کلی در خصوص عملکرد پیگ هوشمند مورد استفاده قرار می‌گیرد. به عنوان مثال با توجه به نوع تکنولوژی مورد استفاده، اطلاعاتی که جهت کنترل داده‌های اندازه‌گیری در این مرحله باید کنترل شوند شامل و نه محدود به موارد زیر است:

-EGP (سرعت، دما، قطر داخلی میانگین)،

- پیگ هوشمند مغناطیسی (سرعت، دما، شدت میدان مغناطیسی اعمال شده)،

- پیگ آلتراسونیک (سرعت پیگ، چرخش پیگ، چگالی کوپلنت، میزان تمیزی کوپلنت (جامدات معلق).

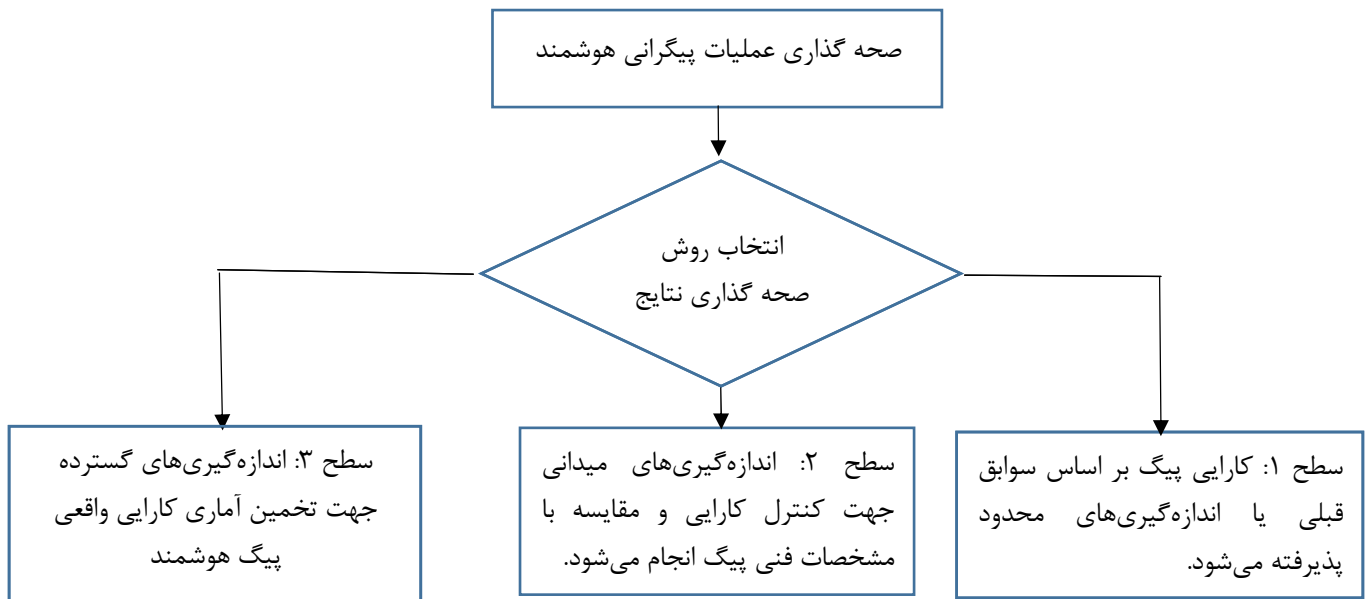
۹-۴ روش‌های صحه گذاری نتایج حاصل از پیگرانی هوشمند خطوط لوله

استفاده از نتایج پیگرانی هوشمند مستلزم صحه گذاری نتایج پیگرانی هوشمند است. در اینجا منظور از صحه گذاری بررسی میزان تطابق نتایج اطلاعات بدست آمده از پیگرانی هوشمند با مشخصات فنی پیگ هوشمند است. در این بخش هم چنین روش‌های صحه گذاری گزارشات پیگ هوشمند که به منظور سنجش میزان تطابق آن با مشخصات فنی پیگ هوشمند یا تهیه مشخصات کارایی جدید^۱ پیگ هوشمند استفاده می‌شوند، تشریح می‌شود.

در شکل ۴، سه سطح ارزیابی نتایج پیگ هوشمند بر اساس الزامات استاندارد نشان داده شده است.

در انتخاب سطح مناسب جهت صحه گذاری نتایج پیگ هوشمند فاکتورهایی که شامل و نه محدود به موارد زیر هستند، باید مورد توجه قرار گیرد:

- تجربه قبلی از شرایط کارکرد و عیوب خط لوله (خطوط لوله در یک محدوده عملیاتی، بر اساس شرایط عملیاتی و مشخصات خط لوله)
 - نتایج ارزیابی ریسک خط لوله
 - اندازه و شدت خوردگی‌های گزارش شده
 - مستعد بودن خط لوله به عیوب خاص
- در پیوست ب فرایند صحت گذاری و تصدیق نتایج پیگرانی هوشمند به عنوان راهنما آورده شده است.



شکل ۴ - سطوح صحه گذاری نتایج پیگ هوشمند

۹-۴-۱ صحه گذاری سطح ۱ نتایج پیگرانی هوشمند

این سطح از صحه گذاری صرفاً جهت خطوط لوله با عیوبی که نشان‌دهنده سطح پایین ریسک (با در نظر گرفتن احتمال خطا و پیامد آن) می‌باشند، کاربری دارد. در این روش، تصدیق نتایج پیگ هوشمند بر اساس مقایسه بین نتایج پیگرانی هوشمند قبلی روی همان خط لوله و یا خطوط لوله مشابه بررسی شده و ارزیابی میدانی یا انجام نمی‌شود و در صورت انجام به مقدار بسیار کم محدود می‌شود.

به عبارت دیگر مبنای اصلی در این سطح از ارزیابی کنترل فرآیند انجام کار می‌باشد. این کنترل فرآیند شامل چک لیست ۱۰ مرحله‌ای که شامل کنترل تمامی مراحل در فرآیند اجرای کار می‌باشد. این مراحل در جدول ۱۰ نشان داده شده است.

جدول ۱۰- مراحل ارزیابی در سطح ۱ صحه گذاری نتایج پیگ هوشمند

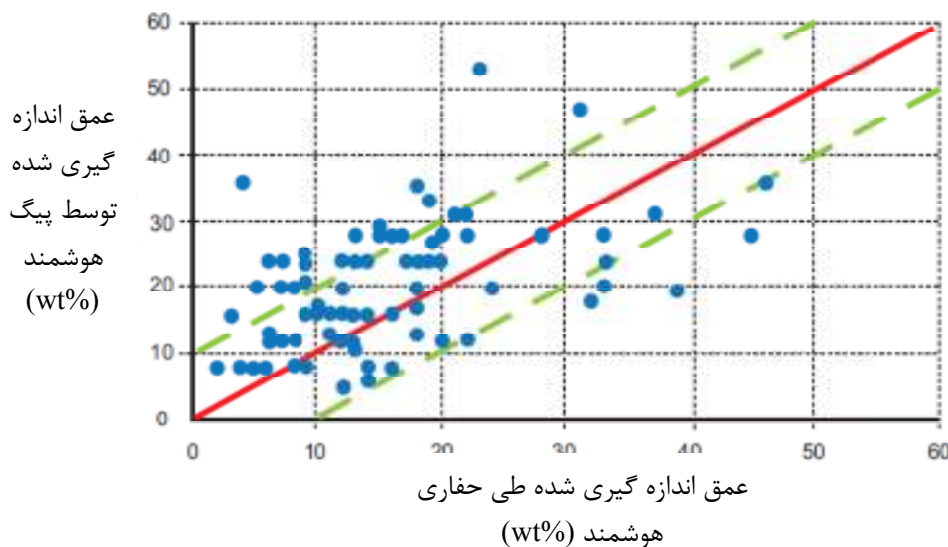
ردیف	پارامتر ارزیابی	توضیح
۱	انتخاب صحیح نوع پیگ هوشمند	اطمینان از انتخاب صحیح ابزار و تکنولوژی بازرسی به منظور تشخیص و ارزیابی عیوب خاصی که به دنبال آن می‌باشیم.
۲	سوابق قبلی تأمین کننده پیگ هوشمند	اطمینان از اینکه تأمین کننده پیگ هوشمند سوابق بازرسی موفق با این ابزار و تکنولوژی خاص را دارد.
۳	برنامه ریزی و آماده سازی	اطمینان از اینکه موارد لازم قبل از رانش پیگ توسط بهره بردار و پیگران برنامه ریزی و بررسی شده و موانع مرتفع شده است. همچنین اطمینان از اینکه موارد آماده سازی لازم از جمله تمیزکاری خط لوله انجام شده است.
۴	کنترل عملکردی قبل از رانش پیگ	اطمینان از اینکه تمامی کنترل‌های عملکردی لازم (از جمله کنترل منبع تغذیه، کالیبراسیون سنسورها و ...) انجام شده است.
۵	کنترل مکانیکی قبل از رانش	اطمینان از اینکه تمامی کنترل‌های مکانیکی قبل از رانش (از جمله بازرسی‌های چشمی، سالم بودن کاپ‌ها، آب‌بند بودن قطعات الکترونیکی و ...) انجام شده است.
۶	اجرای عملیات	اطمینان اجرای عملیات پیگرانی طبق شرایط اعلام شده قبلی و مطابق برنامه اجرایی انجام شده است (از جمله کنترل آنالیز سیال، دما، فشار، سرعت پیگرانی و ...)
۷	کنترل عملکردی پیگ هوشمند بعد از رانش	اطمینان از اینکه کنترل عملکردی پیگ هوشمند بعد از رانش طبق برنامه و به صورت کامل انجام شده است (از جمله کنترل سنسورها، منبع تغذیه، ذخیره کامل اطلاعات و ...)
۸	کنترل مکانیکی بعد از رانش	اطمینان از اینکه تمامی کنترل‌های مکانیکی بعد از رانش (از جمله بازرسی‌های چشمی، سالم بودن کاپ‌ها، آب‌بند بودن قطعات الکترونیکی و ...) انجام شده است.
۹	کنترل اطلاعات جمع‌آوری شده	اطمینان از کامل بودن اطلاعات جمع‌آوری شده در زمان پیگرانی هوشمند (مقدار اطلاعات جمع‌آوری شده، پیوستگی طولی و محیطی اطلاعات، مستندسازی نواحی که در اثر، سرعت نامناسب پیگ هوشمند، سطح مغناطیسی نامناسب، تمیزی نامناسب خط لوله، عدم تماس سنسورها با سطح داخلی لوله و ... داده مناسب جمع‌آوری نشده است).
۱۰	کنترل آنالیز داده‌ها	اطمینان از آنالیز نتایج بازرسی طبق برنامه و انتظارات بهره‌بردار (از جمله در نظر گرفتن استانداردها و کدهای لازم) جهت تهیه گزارش

در این سطح از صحه گذاری مشخصات فنی پیگ هوشمند (که توسط شرکت پیگران اعلام شده است) مورد قبول قرار می‌گیرد لیکن به اثبات نمی‌رسد. بنابراین در این سطح از صحه گذاری نمی‌توان اعتبار نتایج پیگ-رانی را رد نمود و جهت این کار به صحه گذاری سطح ۲ و ۳ نیاز داریم.

۹-۴-۲ صحنه گذاری سطح ۲ نتایج پیگ هوشمند

در این روش با انجام بازرسی میدانی امکان بررسی کارایی پیگ فراهم می‌شود. گرچه در این سطح از ارزیابی نمی‌توان با قطعیت اعلام نمود که کارایی واقعی پیگ هوشمند در محدوده مشخصات عملکردی^۱ آن می‌باشد، لیکن می‌توان با اطمینان اعلام نمود که کارایی واقعی پیگ هوشمند کمتر از مشخصات فنی آن بوده و لذا نتایج پیگ‌رانی قابل پذیرش نمی‌باشد. در این سطح از ارزیابی نمی‌توان عملکرد واقعی پیگ هوشمند^۲ را تعیین کرد.

در این روش گراف‌های واحد^۳ به عنوان یک روش ظاهری ساده برای صحت‌سنجی نتایج پیگ هوشمند مورد استفاده قرار گرفته و دقت اندازه‌گیری یک عیب از مقایسه ابعاد عیب گزارش شده توسط پیگ هوشمند و نتایج بازرسی مستقیم برای یک نوع عیب خاص حاصل می‌شود (به شکل ۵ مراجعه شود).



شکل ۵- نمونه نمودارهای واحد جهت مقایسه نتایج پیگ هوشمند با نتایج اندازه گیری مستقیم

هدف استفاده از نمودارهای واحد، اندازه‌گیری کیفی کارایی پیگ هوشمند می‌باشد. در این نمودارها که بیانگر مقایسه یک به یک بین نتایج پیگ هوشمند و نتایج اندازه‌گیری مستقیم می‌باشند، نتایج اندازه‌گیری مستقیم بر روی محور افقی و نتایج پیگ هوشمند بر روی محور عمودی ترسیم می‌شود. در نمودار فوق خط ممتد بیانگر تطابق کامل و خطوط مقطع بیانگر سطح اطمینان^۴ می‌باشد. در این روش توصیه می‌شود که تجهیزات اندازه‌گیری مورد استفاده جهت اندازه‌گیری مستقیم خطایی سه مرتبه کمتر از پیگ هوشمند داشته باشند در

1-Performance specification

2- Actual tool performance

3 -Unity Graphs

4- Confidence Level

غیر اینصورت از این روش نمی‌توان استفاده کرد و باید از سطح ۳ صحنه گذاری نتایج پیگ هوشمند استفاده کرد. این نمودارها را می‌توان جهت هر بعد خاص (عمق، طول و...) از یک نوع عیب مشخص (خوردگی سوزنی، خوردگی یکنواخت و غیره) به صورت مجزا ترسیم نمود.

۹-۴-۳ صحنه گذاری سطح ۳ نتایج پیگ هوشمند

در این سطح اندازه‌گیری صحت‌سنجی گسترده و بررسی‌های آماری به‌منظور تعیین عملکرد واقعی^۱ انجام می‌شود و نیاز به فهم آماری دقیق دارد.

در مشخصات فنی رایج جهت پیگ هوشمند، خطای اندازه‌گیری بر حسب رواداری که معرف خطای اندازه‌گیری و قطعیتی که معرف احتمال اینکه مقادیر خطای اندازه‌گیری در محدوده تیرانس ذکر شده باشد، عنوان می‌شود. به عنوان مثال، به صورت رایج خطای اندازه‌گیری عمق خوردگی در روش استفاده از پیگ MFL، ۱۰٪ ضخامت لوله برای ۸۰٪ عیوب گزارش شده می‌باشد. به عبارت دیگر ۱۰٪ ± ضخامت، معرف رواداری اندازه‌گیری است و ۸۰٪ معرف احتمال اینکه عیوب گزارش شده دارای رواداری ضخامت ۱۰٪ باشند، است.

در اینجا قطعیت^۲ بر اساس درصدی از عیوب گزارش شده که خطای اندازه‌گیری آن‌ها در محدوده رواداری ذکر شده در مشخصات فنی پیگ هوشمند قرار دارد، بیان می‌شود. این قطعیت، می‌تواند با استناد به نتایج اندازه‌گیری میدانی و با استفاده از روش‌های آماری بدست آید.

در این بخش ابتدا روش کمی کردن و تفسیر خطای اندازه‌گیری برای اندازه‌گیری هر عیب به صورت مجزا تشریح می‌شود. در ادامه روش ارزیابی قطعیت اندازه‌گیری پیگ هوشمند ارائه می‌شود.

۹-۴-۴ محاسبه و تفسیر خطای اندازه‌گیری

در این سطح از صحنه گذاری، به‌منظور صحت‌سنجی نتایج پیگ هوشمند، مقادیر گزارش شده توسط پیگ هوشمند با مقادیر بازرسی میدانی مقایسه می‌شود. برای یک عیب مشخص، اختلاف بین نتایج پیگ هوشمند و نتایج میدانی به صورت زیر عنوان می‌شود:

که در این حالت انحراف استاندارد از رابطه زیر بدست می‌آید:

که در آن:

1 -Actual Performance
2 Certainty

σ_{ILI} انحراف استاندارد خطای اندازه‌گیری پیگ هوشمند

σ_{Field} انحراف استاندارد خطای اندازه‌گیری بازرسی میدانی

به دلیل اینکه اختلاف اندازه (e) معرف خطای اندازه‌گیر پیگ هوشمند و اندازه‌گیری میدانی می‌باشد، انتساب آن صرفاً به پیگ هوشمند، باعث عدم تشخیص عملکرد صحیح پیگ هوشمند می‌شود. به عبارت دیگر، مقدار خطای اندازه‌گیری باید با خطای اندازه‌گیر کلی که معرف خطای اندازه‌گیری پیگ هوشمند و بازرسی مستقیم است، مقایسه شود.

عمق نسبی خوردگی با استفاده از ضخامت سنج فراصوت از فرمول زیر به دست می‌آید:

که در آن:

t ضخامت دیواره لوله

d عمق خوردگی

t_r ضخامت باقی مانده

$\left(\frac{d}{t}\right)$ کسر خوردگی

در رابطه فوق مقدار انحراف استاندارد خطای اندازه‌گیری درصد خوردگی $\left(\frac{d}{t}\right)$ از فرمول زیر به دست می‌آید:

$$\sigma_{\left(\frac{d}{t}\right)_{FIELD.UT}} = \frac{1}{t} \sqrt{\left(\frac{t_r}{t}\right)^2 (\sigma_t)^2 + (\sigma_{t_r})^2}$$

که در آن:

σ_t انحراف استاندارد خطای اندازه‌گیری ضخامت جداره لوله

σ_{t_r} انحراف استاندارد خطای اندازه‌گیری عمق خوردگی

اگر از سایر ابزارهای اندازه‌گیری عمق خوردگی (شامل عمق سنج، میکرومتر عمق و یا لیزر اسکن) جهت اندازه‌گیری مستقیم عمق خوردگی استفاده شود در حالی که ضخامت دیواره با روش اولتراسونیک به دست آید، فرمول‌های زیر حاکم است:

در رابطه فوق انحراف استاندارد خطای اندازه‌گیری از فرمول زیر بدست می‌آید:

$$\sigma_{\left(\frac{d}{t}\right)_{FIELD.AD}} = \frac{1}{t} \sqrt{\left(\frac{t_r}{t}\right)^2 (\sigma_t)^2 + (\sigma_d)^2}$$

که در آن:

σ_d انحراف استاندارد خطای اندازه‌گیری عمق

اختلاف بین عمق نسبی اندازه‌گیری شده توسط پیگ و اندازه‌گیری مستقیم از فرمول زیر حاصل می‌شود:

به دلیل اینکه مشخصات فنی پیگ هوشمند بر اساس سطح اطمینان^۱ مشخص گزارش می‌شود، رواداری ترکیبی δe_{comb} که معرف عدم قطعیت اندازه‌گیری پیگ هوشمند و عدم قطعیت پیش فرض و یا محاسبه شده اندازه‌گیری مستقیم است، محاسبه می‌شود:

که در آن:

رواداری اندازه‌گیری عمق نسبی توسط پیگ هوشمند $\delta\left(\frac{d}{t}\right)_{ILI}$

رواداری اندازه‌گیری عمق نسبی در بازرسی میدانی در سطح اطمینان مشخص شده توسط پیگ هوشمند $\delta\left(\frac{d}{t}\right)_{FIELD}$

به عنوان مثال در سطح اطمینان ۰.۸۰، δe_{com} از فرمول زیر به دست می‌آید:

1-Confidence level

که در آن:

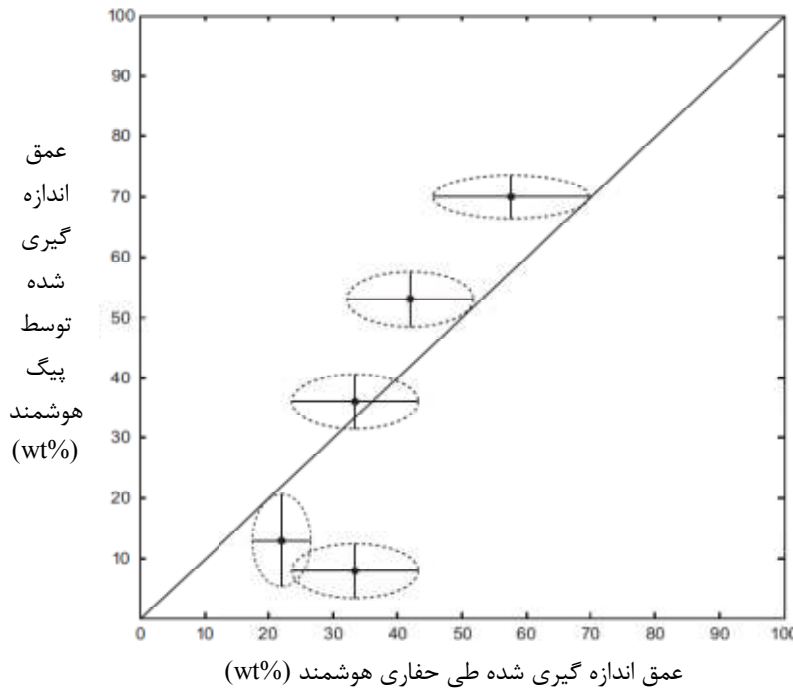
معرف انحراف استاندارد اندازه گیری عمق نسبی در اندازه گیری میدانی می باشد. $\sigma_{(d/t)_{FIELD}}$

با استفاده از روابط فوق در صورتیکه رابطه $|e| > \delta e_{com}$ صادق باشد، نتایج پیگ هوشمند خارج از رواداری و در غیر این صورت در محدوده رواداری دستگاه است.

در جدول ۱۰، نمونه‌ای از مقایسه نتایج اندازه گیری مستقیم عیوب و نتایج پیگ هوشمند آورده شده است. همچنین شکل ۳ نشانگر رسم نمودار واحد از داده‌ای مندرج در جدول ۱۱ است و به صورت گرافیکی رواداری-های اندازه گیری میدانی و اندازه گیری پیگ هوشمند را نشان می‌دهد. جهت تفسیر نمودار شکل ۶ برای هر اندازه گیری، در صورتی که بیضی خط واحد را قطع نماید و یا بر آن مماس شود، نتایج پیگ هوشمند با نتایج اندازه گیری میدانی مطابقت دارد.

جدول ۱۱- نمونه ای از مقایسه نتایج اندازه گیری میدانی با نتایج پیگ هوشمند

گزارش ILI		بررسی میدان فراصوتی							مقایسه		
$(d/t)_{ILI}$	$\delta(d/t)_{ILI}$	t	σ_t	t_r	σ_{t_r}	d	$(d/t)_{FIELD}$	$\sigma_{d/t_{FIELD}}$	$ e $	δe_{comb}	
(%)	(%)	(mm)	(mm)	(mm)	(mm)	(mm)	(%)	(%)	(%)	(%)	
meas	spec	meas	spec	meas	spec	calc	calc	calc	calc	calc	In?
42	10	6.4	0.15	3.0	0.25	3.4	53.1	4.1	11.1	11.3	Yes
57	12	8.2	0.15	2.5	0.25	5.7	69.5	3.1	12.5	12.6	Yes
21	5	4.9	0.15	4.3	0.25	0.6	12.2	5.8	8.8	8.9	Yes
33	10	6.3	0.15	4.0	0.25	2.3	36.5	4.2	3.5	11.4	Yes
33	10	6.3	0.15	5.8	0.25	0.5	7.9	4.5	25.1	11.6	No



شکل ۶- رسم نمودار واحد جهت مقایسه نتایج اندازه گیری میدانی با نتایج پیگ هوشمند

۵-۴-۹ ارزیابی قطعیت پیگ هوشمند جهت اندازه گیری عیوب با رواداری ابعادی مشخص

قطعیت اندازه گیری پیگ هوشمند (p) معرف احتمال اندازه گیری هر نوع عیب با رواداری اندازه گیری ذکر شده در مشخصات فنی آن می باشد. تخمین قطعیت واقعی اندازه گیری پیگ هوشمند از طریق مقایسه نتایج پیگ هوشمند با نتایج اندازه گیری میدانی حاصل می شود.

در صورتی که از تعداد n عدد بازرسی میدانی، تعداد X عدد از اندازه گیری ها دارای خطای اندازه گیری منطبق بر مشخصات فنی پیگ هوشمند طبق بند ۳-۳-۱ باشند، در این صورت تخمین قطعیت واقعی پیگ هوشمند یا درصدی از عیوب که دارای خطای اندازه گیری در محدوده مشخصات فنی پیگ هوشمند باشند، از فرمول زیر به دست می آید:

با توجه به اینکه \hat{p} از بخش کوچکی از عیوب خط لوله حاصل شده است، معرف قطعیت واقعی پیگ هوشمند برای کل خط لوله نمی باشد. بدین منظور از فرمول های زیر جهت تخمین قطعیت واقعی استفاده می شود.

$$\hat{p}_{upper} = \tilde{p} + Z_{\alpha} \sqrt{\frac{\tilde{p}(1-\tilde{p})}{\tilde{n}}}$$

که در آن:

$$\tilde{p} = \frac{X + \frac{Z_\alpha^2}{2}}{\tilde{n}}$$

$$\tilde{n} = n + Z_\alpha^2$$

همچنین:

در سطح قطعیت ۹۰٪: $\alpha = 0,90$ ، $z_\alpha = 1,28$ ، $Z_\alpha^2 = 1,64$

در سطح قطعیت ۹۵٪: $\alpha = 0,95$ ، $z_\alpha = 1,64$ ، $Z_\alpha^2 = 2,69$

در سطح قطعیت ۹۷.۵٪: $\alpha = 0,975$ ، $z_\alpha = 1,96$ ، $Z_\alpha^2 = 3,84$

در سطح قطعیت ۹۹٪: $\alpha = 0,99$ ، $z_\alpha = 2,33$ ، $Z_\alpha^2 = 5,43$

به عنوان مثال در سطح قطعیت ۹۵٪ فرمول فوق به صورت زیر تبدیل می‌شود:

$$\hat{p}_{upper} = \left[\frac{X + 1.35}{n + 2.69} \right] + 1.64 \sqrt{\frac{\left[\frac{X + 1.35}{n + 2.69} \right] \left(1 - \left[\frac{X + 1.35}{n + 2.69} \right] \right)}{n + 2.69}}$$

در رابطه فوق در صورتی که $\hat{p}_{upper} < p$ باشد، در سطح قطعیت مشخص، کارایی دستگاه از مشخصات عملکردی تعیین شده آن کمتر می‌باشد و در غیر این صورت مشخصات فنی پیگ هوشمند در دامنه آماری گسترده‌تر با مشخصات فنی تعیین شده آن تطابق دارد.

مثال ۱:

در صورتی که در مشخصات فنی پیگ هوشمند، تolerانس خطا با قطعیت ۸۰٪ بیان شده باشد، با فرض اینکه از تعداد $n=10$ عدد اندازه‌گیری میدانی، تعداد $X=5$ اندازه‌گیری دارای خطایی در محدوده تolerانس باشد، در نتیجه $\hat{p} = 0.50$ است. با فرض ۹۵٪ سطح اطمینان برای \hat{p} ، $\hat{p}_{upper} = 0,73$ می‌شود. به دلیل اینکه $\hat{p}_{upper} < 0,80$ ، لذا کارایی پیگ هوشمند در سطح اطمینان ۹۵٪ از مشخصات فنی تعیین شده کمتر است.

مثال ۲:

در صورتی که در مشخصات فنی پیگ هوشمند، تolerانس خطا با قطعیت ۸۰٪ بیان شده باشد، با فرض اینکه از تعداد $n=25$ عدد اندازه‌گیری میدانی، تعداد $X=18$ اندازه‌گیری دارای خطایی در محدوده تolerانس باشد، در نتیجه $\hat{p} = 0,72$ است. با فرض ۹۵٪ سطح اطمینان برای \hat{p} ، $\hat{p}_{upper} = 0,84$ می‌شود. به دلیل اینکه $\hat{p}_{upper} > 0,80$ ، لذا کارایی پیگ هوشمند در سطح اطمینان ۹۵٪ قابل قبول می‌باشد.

پیوست الف
(آگاهی دهنده)

نمونه فرم جهت گزارش صحت‌سنجی میدانی پیگ‌های هوشمند EGP و MFL

الف-۱ لوله‌کشی و اطلاعات مالک خط لوله

مالک خط لوله:

پروژه:

	داده خط لوله:
	موقعیت خط لوله:
	قسمت‌های خط لوله و نام آنها
	جهت پیمایش
	شرح محصول (با CO ₂ , H ₂ O یا سایر محتویات قابل کاربرد)
	گرید API 5L
<input type="checkbox"/>	NPS
<input type="checkbox"/> in <input type="checkbox"/> mm	ضخامت دیواره
<input type="checkbox"/> ft <input type="checkbox"/> m	طول
<input type="checkbox"/> °F <input type="checkbox"/> °C	دمای طراحی
<input type="checkbox"/> psi <input type="checkbox"/> bar	فشار طراحی

الف-۲ اطلاعات پیمانکار ILI

نام پیمانکار (نمایندگی پیمانکار): پیمان:

شخص و جزئیات تماس پیمانکار:

.....

الف-۳ شرح پیمایش و ارزیابی بازرسی

جدول الف-۱- اطلاعات مربوط به ابزار

	نام و شرح ابزار
	ابزار S یا N
	شماره برگه داده ابزار
علاوه بر برگه داده ابزار به عنوان الحاقیه	توضیح
	واسطه و/یا نیروی محرکه
	جهت حرکت ابزار

جدول الف-۲- تصویر ابزار قبل از رانش ابزار

--

جدول الف-۳- تصویر ابزار پس از رانش ابزار

--

جدول الف-۴- صفحه سنجه یا داده رانش ابزار MFL (به کارگیری خط مجزا برای هر تلاش رانش)

نوع ابزار	واسطه داخل خط	گیرنده		فرستنده		نام
		ساعت	تاریخ	ساعت	تاریخ	

جدول الف-۵- نتیجه تمیز کردن و رانش صفحه سنجه

نتایج حاصله	معیار	نوع سنجه
	شرایط صفحه سنجه	پیگ سنجه‌ای
	وزن کل مواد آهنی	پیگ مغناطیسی
	مقدار کل جامدات، پارافین یا آشغال	پیگ تمیزکننده

جدول الف-۶- شرایط کاری در حین رانش ابزار

حاصله	مورد نیاز	شرایط کاری
		حداقل فشار
		حداکثر فشار
		حداقل دما
		حداکثر دما
		حداکثر زمان حرکت
		حداقل سرعت ابزار
		حداکثر سرعت ابزار
		شتاب بیش از حد مشخص شده (بله / خیر)
		شروع / توقف (بله / خیر)
		حصول شرایط کاری مورد نیاز

جدول الف-۷- شرایط مکانیکی و الکتریکی پس از رانش ابزار

شرح بخش سامانه ابزار	شرح بخش سامانه ابزار
	سامانه سرعت سنج
	حسگرها
	بشقاب های چرخشی
	بُرس‌ها

	چرخ‌های نگهدارنده
	سایر صدمات مکانیکی
	طول خط ثبت شده
	حجم داده (MB)

الف-۴ نتایج پیمایش
جدول الف-۸- داده فنی ابزار در حین پیمایش

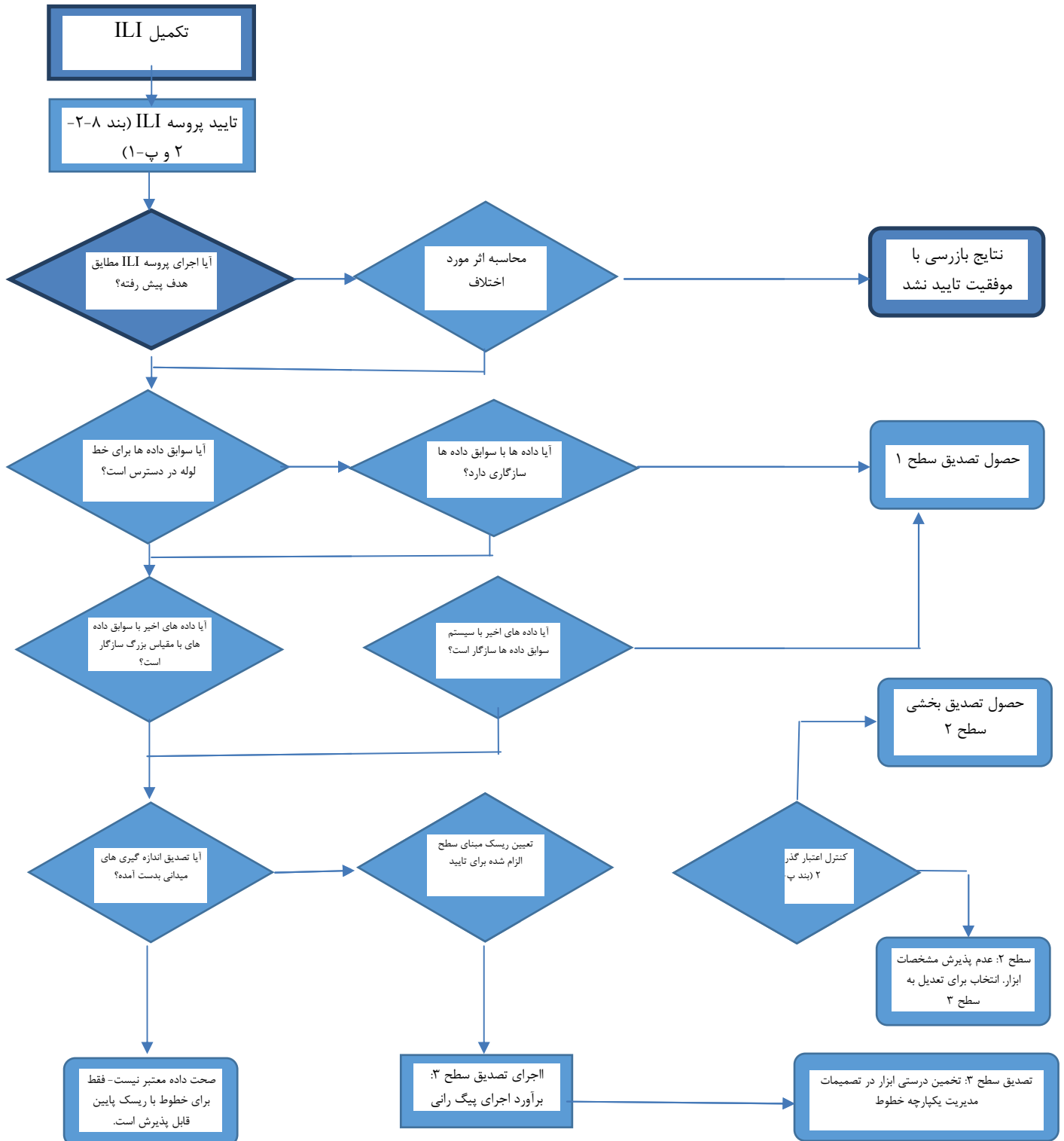
شرایط	معیار پذیرش ^(الف)	معیار مردودی ^(الف)	وضعیت حاصله
از دست دادن کانال پیمایش اولیه			
از دست دادن کانال پیمایش ثانویه			
خرابی اولیه کانال پیمایش شده مجاور			
طول کلی خط بدون داده			
طولانی ترین بخش پیوسته خط بدون داده			
حداقل سرعت			
حداکثر سرعت			
سطح مغناطیس شدن			
وارسی سیگنال جوش			
^(الف) چنانچه شرایط بین معیارهای پذیرش و مردودی قرار گیرد، کیفیت داده باید واریسی شود و تایید شود و براساس این ارزیابی تصمیم گیری شود.			

جدول الف-۹- شرایط ابزار (قراردادن علامت واریسی در شرایط قابل کاربرد)

خرابی کم اهمیت	خرابی متوسط	خرابی شدید	ابزار کاملاً خراب
ابزار برای دور بعدی آماده است	لازم است در محل سرویس شود	پس از تعمیر در محل، قابل استفاده است	فقط پس از تعمیر در کارگاه مرکزی قابل استفاده خواهد بود

پیوست ب
(الزامی)

فرآیند صحه گذاری و تصدیق نتایج پیگرانی هوشمند



پیوست پ
(آگاهی دهنده)

روش پیشنهادی اندازه‌گیری شار مغناطیسی القاء شده به لوله در روش MFL

پ-۱ اهداف

استاندارد حاضر برای بررسی وضعیت پیگ MFL در مراکز انتقال نفت و گاز، قبل و بعد از ارسال تهیه شده است. این بررسی فقط برای مگنت‌های پیگ و میزان القای شار مغناطیسی مناسب در ضخامت لوله انجام خواهد شد تا در صورتی که هر یک از این مگنت‌ها به دلیل آسیب‌دیدگی، ضعیف شدن و یا هر دلیل دیگر توانایی القای شار کافی نداشته باشد، مشخص شود.

این فرایند به دلایل زیر قبل و بعد از فرآیند پیگرانی انجام خواهد شد:

۱- گزارشی که از میزان شار القا شده به لوله، از پیگ استخراج می‌شود، شار متوسطی است که از مجموع تمام مگنت‌ها استخراج شده است و امکان دارد شدت میدان بالای زوج مگنت‌های دیگر، کم بودن میدان یکی از مگنت‌ها را در متوسط‌گیری پوشش دهد ولی اندازه‌گیری، در آن زوج مگنت که مگنت ضعیف وجود دارد امکان دارد شار القا شده به کمتر از میزان استاندارد برسد.

۲- پیشنهاد می‌شود قبل از انجام پیگرانی هوشمند اندازه‌گیری فوق انجام گردیده و در صورت مشاهده اختلاف زیاد شار القایی بر روی زوج‌های مغناطیسی اقدام مقتضی با تصمیم کارفرما از قبیل اصلاح/تعویض مگنت‌های ضعیف/معیوب به عمل آید. میزان اختلاف متناسب با شرایط پروژه و مشخصات خط لوله قبلاً^۱ مابین کارفرما و پیمانکار اجرایی مورد توافق واقع شود.

۳- اگر به هر دلیل میدان مغناطیسی یکی از مگنت‌ها در پایان فرآیند پیگرانی در هر یک از زوج قطب‌ها^۱ شار القا شده کمتر از حد مشخص باشد باید در مورد دقت نتایج پیگرانی در آن سری از سنسورها بررسی بیشتری جهت تایید نتایج انجام شود.

پ-۲ زمان انجام آزمون

- قبل از ارسال پیگ داخل خط لوله

- بعد از دریافت پیگ

پ-۳ روش اندازه‌گیری شار به بدنه لوله

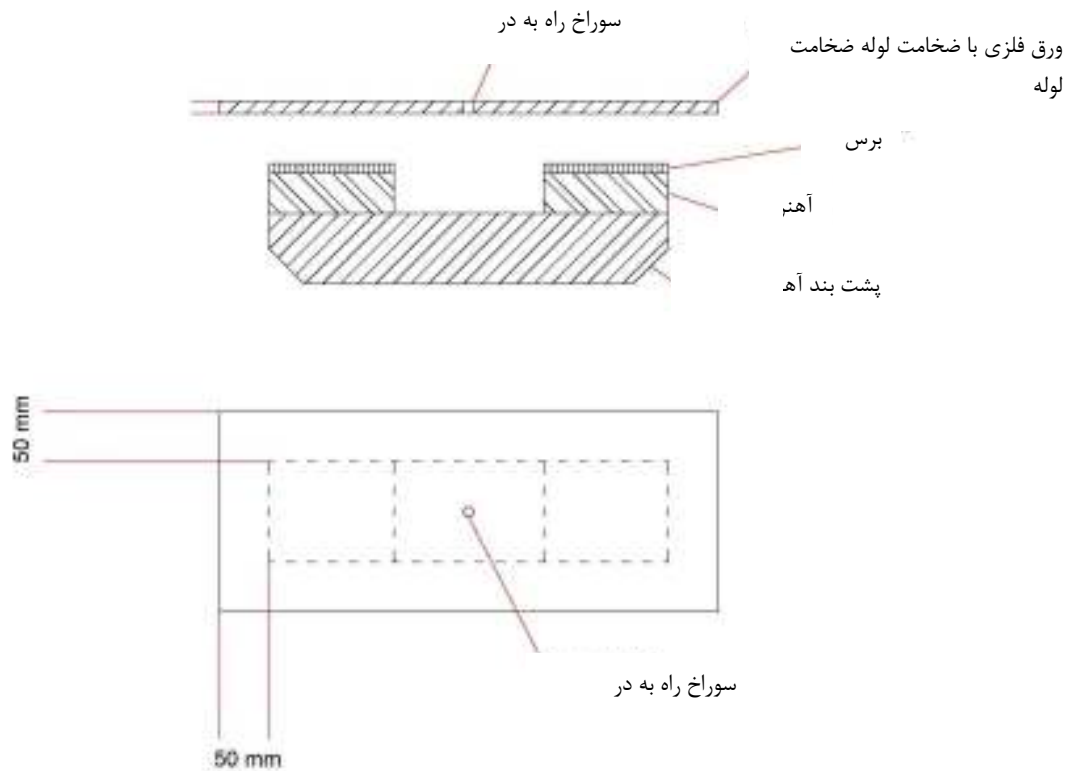
با توجه به این نکته که شار القا شده در بدنه لوله به صورت مستقیم قابل اندازه‌گیری نیست باید از روش‌های غیر مستقیم مشابه با روش‌های داده‌برداری و تفسیر نتایج MFL برای این کار استفاده کرد.

این روش بر مبنای اندازه‌گیری غیر مستقیم میدان در بدنه لوله خواهد بود. در این روش قطعه‌ای از ورق ترجیحاً با ضخامت مشابه با ماکزیمم ضخامت لوله مورد بازرسی قرار می‌گیرد که یک سوراخ راه به در، بر روی آن ایجاد شده است، که بر روی زوج مغناطیسی قرار خواهد گرفت. سپس میدان مغناطیسی داخل این سوراخ اندازه‌گیری می‌شود.

در پیوست ت نتایج شبیه‌سازی اندازه‌گیری میدان مغناطیسی در فضای داخل سوراخ (در صورتی که شار مغناطیسی 1.5 T مطابق استاندارد NACE 35100 در ضخامت لوله اعمال شود) به عنوان نمونه^۱ ارائه شده است.

پ-۴ روش ساخت قطعه اندازه‌گیری

یک ورق از جنس خط لوله (ترجیحاً برشی از لوله) با ابعادی پیشنهادی شکل پ-۱ در مقایسه با زوج مغناطیسی تهیه خواهد شد.



شکل پ-۱ - ابعاد پیشنهادی ورق مورد آزمون

سوراخ دقیقاً بر روی قسمتی که سنسورها قرار دارند ایجاد می‌شود. ابعاد سوراخ تا حد امکان کوچک ساخته خواهد شد تا میدان مغناطیسی داخل آن تغییرات کمتری داشته باشد لذا تقریباً قطر این سوراخ با قطر سر گوس‌متر برابر خواهد بود. عیب ایجاد شده بر روی ورق به شکل سوراخ با اندازه‌ای خواهد بود تا پراب گوس‌متر دقیق در داخل سوراخ قرار گیرد.

برای اندازه‌گیری میدان، بعد از قرار دادن سر گوس‌متر داخل سوراخ ایجاد شده بر روی ورق، سر پراب تا جایی حرکت داده می‌شود که بیشترین عدد بر روی صفحه گوس‌متر خوانده شود. در این روش حداکثر عددی که گوس‌متر در راستای طولی ورق نمایش می‌دهد به عنوان مبنا مورد استفاده قرار می‌گیرد.

پ-۵ ملاحظات شبیه‌سازی نرم‌افزاری

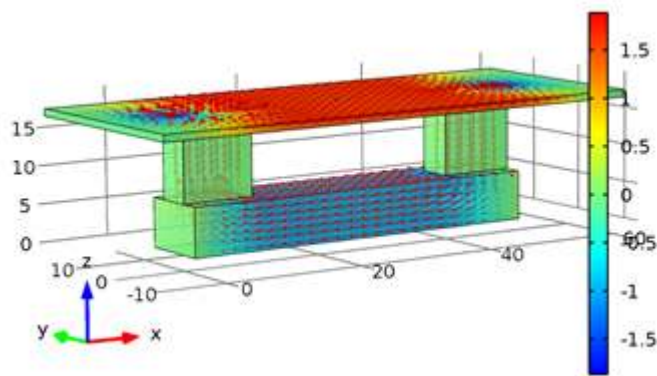
با توجه به ابعاد متفاوت سر گوس‌متر (پراب) امکان دارد سوراخ ایجاد شده بر روی ورق مورد آزمایش ابعاد متفاوتی داشته باشد. نتایج شبیه‌سازی‌های نمونه ارائه شده در پیوست ت بر اساس سوراخی با قطر ۵ mm است. برای به‌دست آوردن نتایج دقیق‌تر لازم است براساس اطلاعات و داده‌های میدانی از پیگرانی‌های هوشمند مختلف صحنه سنجی شود. نتیجه شبیه‌سازی در شکل ۸ ارائه شده است.

پیوست ت
(آگاهی دهنده)

نمونه اطلاعات بدست آمده از تحلیل نرم‌افزاری (بدون صحت‌گذاری میدانی) برای میدان مغناطیسی در داخل سوراخ

ضخامت‌های لوله (mm)	دانسیتة جریان مغناطیسی در شکاف قطعه X (mT)
6.35	82.3
7.62	74.1
9.5	61.2
11.3	47.5
14.3	28.5
17.5	16.5

حجم: دانسیته جریان مغناطیسی قطعه X (T)
بردار حجم: دانسیته جریان مغناطیسی



شکل ت- ۱- شبیه‌سازی نرم‌افزاری

پیوست ث
(آگاهی دهنده)

مراجع استانداردی اجزای پیگ هوشمند مغناطیسی ۷۵۰ mm (۳۰ in)

ث-۱ در این پیوست بر اساس اطلاعات موجود در زمینه ساخت داخل پیگ هوشمند مغناطیسی ۷۵۰ mm (۳۰ in)، استانداردهای اجزای پیشنهادی ارائه شده است. بدیهی است این استانداردها و معیارهای مربوطه صرفاً جنبه پیشنهادی داشته و الزامات و تکنولوژی‌های پیگ هوشمند محدود به این موارد نمی‌باشد.

جدول ث-۱- اجزاء پلیمری

ردیف	عنوان استاندارد	نام اجزاء پلیمری	ردیف
DIN 53516 & ASTM D 1623	ASTM D2240/DIN7168-m	کاپ‌های پلیمری کونیکال	۱
DIN 53516 & ASTM D 1623	ASTM D2240/DIN7168-m	کاپ‌های پلیمری چرخ‌دار یا دیسکی (غیر کونیکال)	۲
DIN 53516 & ASTM D 1624	ASTM D2240/DIN7168-m	پلیمر چرخ‌های نگهدارنده	۳
DIN 53516 & ASTM D 1623	ASTM D2240/DIN7168-m	بخش پلیمری بامپر (ضربه‌گیر)	۴
DIN 53516 & ASTM D 1623	ASTM D2240/DIN7168-m	بازوهای نشت شار	۵
IEC60079 و IGEM-TSP-10-110		رزین آب‌بندی مدارات	۶

ث-۲ اطلاعات زیر به صورت نوعی^۱ و کلی ارائه شده است. مشخصات استحکام کششی آن‌ها می‌تواند مشابه جدول ث-۲ باشد:

جدول ث-۲- اطلاعات کلی استحکام مکانیکی

شماره استاندارد	میزان (حداقل)	پارامتر
ASTM D412	۳۵	استحکام کششی (MPa)
ASTM D638	۴۰۰	ازدیاد طول (%)
Rate: 500 mm/min Distance: different	۲۰	مدول یانگ (MPa)

ث-۳ میزان مقاومت در برابر سایش و مشخصات سختی کاپ می تواند مطابق جدول ث-۳ و ث-۴ باشد.

جدول ث-۳- مشخصات مقاومت به سایش

معيار (حداكثر)	روش آزمون	نام قطعه
4.3% (کاهش وزن)	ASTM D5963	کاپ
25 mm ³ (کاهش حجم)	ISO 4649-10 D5963	

جدول ث-۴- معيار سختی

مقدار	روش آزمون	نام قطعه
75-95 Shore A	ASTM D2240	کاپ

جدول ث-۵- اجزای مکانیکی

ردیف	نام اجزای مکانیکی	زیر بخش	استاندارد ساخت	استاندارد مواد	استاندارد اتصالات
۱	بدنه ماجول سرچ (اکسایتر)		DIN 7168-m	AISI 300	DIN 912/ ISO 4762 (G12.9)
۲	محفظه مدارات بازوها		DIN 7168-f	Al 7075-T6	DIN 912/ ISO 4762 (G12.9)
۳	کالکتورها		DIN 7168-m	AISI 300	DIN EN 22553 (1997-03)
۴	چرخ‌های نگهدارنده	پایه چرخ‌های نگهدارنده	DIN 7168-m	MO 40 (1.7225)	Nut-DIN984 / ISO7040
		بوش چرخ‌های نگهدارنده	DIN 7168-m	Copper Alloy (Brass)	DIN 912- M16x130
۵	مجموعه مسافت سنج (تماسی)	بازوهای مسافت سنجی	DIN 7168-m	DIN 1.0553	DIN EN 24033
		چرخ مسافت سنج	DIN 7168-f	MO 40 (1.7225)	
		مکانیسم فنربندی بازوی مسافت سنج	DIN 7168-f	DIN 1.1221(C60E)	
۶	مجموعه بازوی هندسی	بازوهای کالیپرینگ (فلزی)	DIN 7168-f	DIN 1.0553	DIN EN 24033
		مکانیسم فنربندی بازوی هندسی	DIN 7168-f	DIN 1.1221(C60E)	
۷	مخزن الکترونیک و باتری		DIN 7168-c	ASTM B221 (6061-T6)	DIN 912/ ISO 4762 (G12.9)
۸	بک بارها		DIN 7168-c		DIN 912/ ISO 4762 (G12.9)
۹	براش‌ها		DIEPA X40 S 321	DIN 1.0553/St52- 3u	ISO 4309 (=or)

جدول ث-۵- اجزای مکانیکی (ادامه)

ردیف	نام اجزای مکانیکی	زیر بخش	استاندارد ساخت	استاندارد مواد	استاندارد اتصالات
۱۰	پایه مگنت ها		DIN 7168-f	DIN 1.0553/St52- 3u	DIN 912/ ISO 4762 (G12.9)
۱۱	مکانیسم مکانیکی کنترل سرعت		DIN 7168-m	DIN 1.0553/St52- 3u	DIN 628- و 7203B-Full,SI,NC Balls- AISI 52100
۱۲	المان‌های ضد سایش بازوها (فلزی)		DIN 7168-f	AISI 300	
۱۳	اتصال میانی (یونیورسال)		DIN 7168-f	MO 40 (1.7225)	DIN 912/ ISO 4762 (G12.9) DIN933/ ISO 4017
۱۴	سایر اتصالات در بدنه				DIN 912/ ISO 4762 (G12.9) DIN933/ ISO 4017
۱۵	سازه مکانیکی ضربه گیر		DIN 7168-c	DIN 1.0553/St52- 3u	DIN933/ ISO 4017

جدول ث-۶- اجزای الکترونیکی

ردیف	نام اجزاء	استاندارد
۱	سنسورهای نشت شار مغناطیسی	MIL-STD-810 (for Temp. , Vibration, Schock)
۲	ماجول جریان گردابی	MIL-STD-810 (for Temp. , Vibration, Schock)
۳	مدارات مسافت سنجی (تماسی و غیر تماسی)	MIL-STD-810 (for Temp. , Vibration, Schock)
۴	ماجول کالیبرینگ	MIL-STD-810 (for Temp. , Vibration, Schock)
۵	سنسورهای ارتعاشی و شتابسنجها، سنور دما و فشار	MIL-STD-810 (for Temp. , Vibration, Schock)
۶	ماجول دوران سنجی (ژایروسکوپ)	MIL-STD-810 (for Temp. , Vibration, Schock)
۷	مدارات کنترل مرکزی	MIL-STD-810 (for Temp. , Vibration, Schock)
۸	مدارت جمع‌آوری داده سنسورها (مدارات بازوها)	MIL-STD-810 (for Temp. , Vibration, Schock)
۹	مدارات حافظه	MIL-STD-810 (for Temp. , Vibration, Schock)
۱۰	مدارات تغذیه و مبدل توان	MIL-STD-810 (for Temp. , Vibration, Schock)
۱۱	مدارات و عملگر کنترل سرعت	MIL-STD-810 (for Temp. , Vibration, Schock)
۱۲	مدارت محافظ	MIL-STD-810 (for Temp. , Vibration, Schock)
۱۳	باتری‌ها	MIL-STD-810 (for Temp. , Vibration, Schock)
۱۴	کابل‌های ارتباطی بیرون از مخزن	IEEE 518 و IPS-M-EL-271
۱۵	کابل‌های ارتباطی درون مخزن	IEEE 518 و IPS-M-EL-271
۱۶	کانکتورهای نصب شده بر روی بدنه و مخزن	MIL-DTL Compatible
۱۷	کانکتورهای درون مخزن و محفظه	MIL-DTL Compatible
۱۸	ردیاب پیگ هوشمند مغناطیسی	
۱۹	ردیاب پیگ هوشمند غیر مغناطیسی (هندسی)	