

از اواسط سال آینده صورت می‌گیرد:

عرضه مستمر روزانه ۲۰ میلیون لیتر بنزین یورو ۴

سالاری درباره عرضه آزمایشی بنزین دارای استاندارد یورو ۴ از روز ۲۹ دی‌ماه در برخی جایگاه‌های سوخت شهر تهران گفت: با اجرای نمدان و آزمایشی این طرح، از اواسط سال آینده، عرضه روزانه ۲۰ میلیون لیتر بنزین یورو ۴ در جایگاه‌های کشور انجام خواهد شد. وی با تأکید بر این که بنزین دارای استاندارد روزآمد جهانی که هم‌اکنون قرار است به صورت آزمایشی در برخی جایگاه‌های کشور عرضه شود، از پالایشگاه امام خمینی تأمین می‌شود، اظهار داشت: در طرح توسعه این پالایشگاه، اقدام‌های ماندگاری انجام شد که ساخت واحد ایزومریزاسیون با دانش فنی داخلی، یکی از آن‌هاست. سالاری تأکید کرد: بنزین کنونی که قرار است به تدریج در جایگاه‌های شهر تهران و دیگر کلانشهرها عرضه شود، برشی از بنزین با اکتان ۸۶ است که به دلیل اجرای موفق طرح‌های توسعه‌ای، به سبد سوخت کشور اضافه شد.

مدیرعامل شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی ایران درباره مشخصات بنزین دارای استاندارد یورو ۴ افزود: این بنزین از نوع غیر اکتینی و میزان گوگرد آن به کمتر از ۴۰پی‌پم کاهش یافته است.

وی تأکید کرد: پیش‌بینی می‌شود از سال آینده با اجرا، تکمیل و بهره‌برداری طرح‌های جدید پالایشگاهی، بخش عمده‌ای از بنزین کشور با استانداردهای روزآمد جهانی عرضه

با انجام فعالیت‌های تخصصی

خطوط لوله شمال غرب کشور مقاوم‌تر شد



شمال غرب، در ادامه افزود: این خط لوله نفت با توجه به موقعیت جغرافیایی و حاصلخیزی اراضی مسیر حریم خط لوله نفت – حد فاصل شهر میاندوآب تا ارومیه – از بدو تاسیس در معرض تعدی و تفریط بعضی از مالکان و کشاورزان قرار داشته و به سبب واقع شدن در مجاورت شهر ارومیه – مرکز استان آذربایجان غربی – در معرض تعرض تصاددی از کارخانه‌ها و سازمان‌ها بوده است.

مهندس فرزاد آبار، کارشناس ارشد واحد حفاظت از زنگ منطقه شمال غرب، با اشاره به طراحی و ساخت سامانه بازرسی غیرمخرب به روش مغناطیسی (MFL) از سوی واحد تحقیق و توسعه منطقه شمال غرب می‌گوید: این سامانه به منظور ثبت عمق و محل خوردگی طراحی و ساخته شده و توانایی ثبت خوردگی تا عمق ۲۰ درصد و در حدود ۵ تا ۲ میلی‌متر را دارد.

وی یادآور شد: همچنین نرم‌افزاری برای ثبت، پردازش و نمایش داده‌ها نوشته شده است که به دو صورت آنلاین و آفلاین با سخت‌افزار ساخته شده یکپارچه شده است.

مسوول واحد تحقیق و توسعه منطقه شمال غرب، با اشاره به مزایای این سامانه خاطر نشان کرد: یکی از عمده‌ترین مزایای این سامانه، طراحی وساخت صدرصد بومی آن است که می‌تواند گامی موثر در خودکفایی و مقابله با تحریم‌ها در صنعت نفت کشور باشد.

به گفته وی، نتایج تحقیقات و بررسی‌های انجام شده، قابلیت اجرای صنعتی در سطح خط لوله را دارد. وی در ادامه افزود: طی دو سال گذشته، تحقیقات آزمایشگاهی و میدانی روی این سامانه با همکاری دانشگاه علوم پایه زنجان انجام گرفت که نتایج بسیار مطلوبی در زمینه سخت‌افزاری و نرم‌افزاری به همراه داشت.

به گفته این کارشناس ارشد واحد حفاظت از زنگ منطقه شمال غرب، با توجه به مدفون بودن خطوط لوله انتقال نفت و به منظور جلوگیری از خوردگی خطوط انتقال فراورده‌ها و مواد نفتی، از روش‌های بازرسی داخلی خطوط لوله (ILI: In Line Inspection) برای بررسی وضعیت خطوط بهره گرفته می‌شود. در این روش، قبل از رسیدن ضخامت لوله به حد بحرانی و نشستی لوله، محل‌های ضعیف شناسایی شده و به صورت تهاجمی و پیشگیرانه، تعمیر و تقویت خطوط انتقال صورت می‌گیرد.

وی با تأکید بر این‌که تعمیرات و تقویت خطوط انتقال، یکی از اصلی‌ترین ماموریت‌های شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت است، گفت: این امر از طریق انجام چنین بازرسی‌هایی ممکن می‌شود و تجهیزات مورد استفاده در این بازرسی‌ها توپیکا پیچک‌های هوشمند هستند که اغلب این تجهیزات، با ابزار بازرسی تجهیز شده‌اند، ضمن این‌که عمده‌ترین روش استفاده از این سامانه در ایران و سایر نقاط دنیا، روش مغناطیسی است.

با انجام فعالیت‌های تخصصی از جمله تعویض، تعمیر و آزادسازی حریم از سوی کارشناسان، متخصصان و کارکنان شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت، بصر میزان مقاومت خطوط لوله انتقال نفت و فراورده شمال غرب کشور افزوده شد.

به گزارش مشعل، تعویض ۶۲ متر از خط لوله انتقال فراورده‌های نفتی میاندوآب – ارومیه، اتمام تعمیرات خوردگی ۱۳۴۱ کیلومتر از خطوط لوله منطقه شمال غرب، اتصال منیفولد مسیر فراورده به توربوپمپ‌های مرکز انتقال نفت شهید کریمی، انجام عملیات قطع و وصل در مرکز انتقال نفت ابهر، آزادسازی حریم و مسیر خط میاندوآب – ارومیه به طول ۱۴۴ کیلومتر و طراحی و ساخت سامانه بازرسی غیرمخرب به روش مغناطیسی در منطقه شمالغرب، از جمله اقدامات انجام شده در زمینه مقاوم سازی خطوط لوله شمالغرب کشور است.

مهندس قدرت سرباززی، معاون عملیاتی منطقه شمال غرب، در مورد تعویض ۶۲ متر از خط لوله انتقال فراورده‌های نفتی میاندوآب – ارومیه اظهار داشت: خط لوله ۱۸ اینچ میاندوآب – ارومیه، به علت تعدد خوردگی، در دو نقطه، تعویض شد.

وی با بیان این‌که عملیات تعویض این خط لوله با ۲۸ ساعت کار مداوم به اتمام رسیده است و تأکید بر این‌که هیچ‌گونه هدررفت مواد نفتی در این عملیات رخ ندهاده، تصریح کرد: هدررفت مواد نفتی و آسیب رسیدن به محیط زیست، از جمله مواردی است که اغلب در این گونه عملیات رخ می‌دهد، اما خوشبختانه با تلاش همکاران، شاهد هیچ کدام از آن‌ها در اجرای این عملیات نبودیم.

مهندس داود چوپانی، رئیس واحد حفاظت از زنگ منطقه شمال غرب نیز، اتمام تعمیرات خوردگی‌های بالای ۴۰ درصد خطوط لوله منطقه شمال غرب به طول ۱۳۴۱ کیلومتر را مورد اشاره قرار داد و گفت: خوردگی‌های خطوط ۱۴ اینچ و ۱۶ اینچ ری – تبریز هر کدام به طول ۵۳۰ کیلومتر، خط ۱۰ اینچ تبریز – میاندوآب به طول ۱۴۳ کیلومتر و خط ۱۸ اینچ میاندوآب – ارومیه به طول ۳۸ کیلومتر، تعمیر شد.

مهندس مصطفی سلطانی، معاون فنی منطقه شمال غرب هم با اشاره به انجام عملیات قطع و وصل در بخش منیفولد فراورده مرکز انتقال نفت شهید کریمی خاطر نشان ساخت؛ با آغاز این عملیات از دو هفته قبل و طی ۴۸ ساعت انتهایی، با توقف خط و انجام piping و ایجاد تغییرات در منیفولد فراورده مرکز انتقال نفت شهید کریمی (قره‌چمن)، امکان استفاده از توربین‌های سولار روی خط فراورده در این مرکز فراهم شد.

سلطانی با بیان این‌که در گذشته از یک توربین سولارچداگانه در این مرکز استفاده می‌شد، یادآوری کرد: با انجام این عملیات، ۳ توربین سولار در این مرکز، مورد بهره‌برداری روی خط فراورده قرار گرفت که یک توربین در حال سرویس‌دهی

پالایش و پخش

یادداشت

منطقه جدید ویژه اقتصادی لاوان

سرشار از فرصت‌های ناشناخته

محمدعلی دادور، مدیرعامل شرکت پالایش نفت لاوان



جزیره لاوان با وسعتی معادل ۸۵ کیلومتر مربع در دل آب‌های نیلگون خلیج همیشه فارس واقع شده و محرومیت‌های موجود در آن ایجاب می‌کند که با ایجاد زیرساخت‌های مورد نیاز، زمینه‌های حرکت جدی به سوی عمران و آبادانی آن ایجاد شود.

بر این اساس شرکت پالایش

نفت لاوان برای زدودن غبار محرومیت از چهره این بخش از جغرافیای مهنن اسلامی، گام‌های موثری برداشته و اقدامات ارزنده‌ای را در حوزه‌های مختلف عمرانی، فرهنگی، آموزشی، ورزشی، رفاهی و تفریحی انجام داده و به بخشی از مسوولیت اجتماعی خود عمل کرده است. در عین حال با پیگیری‌های جدی شرکت پالایش نفت لاوان، تبدیل جزیره لاوان به منطقه ویژه اقتصادی با گرایش انرژی، شیلات و آبخیزداری محقق و با تقویت امیدواری‌ها برای دستیابی به اهداف تشکیل منطقه ویژه اقتصادی از جمله جذب سرمایه‌گذاری‌ها، انتقال علم و فن آوری، ایجاد اشتغال مولد، تسریع در انجام امور زیربنایی، ایجاد تحرک در اقتصاد منطقه و در نهایت رشد و توسعه جزیره لاوان و رفع محرومیت‌های موجود، هم‌اکنون زمینه‌های لازم برای خیزش جدی در مسیر اهداف جهاد اقتصادی فراهم شده است.

با توجه به هدف والای کشور در افاق ۱۴۰۴ شمسی که رسیدن به جایگاه برتر از نظر علمی، فن آوری و اقتصادی در منطقه است، سرمایه‌گذاری‌ها باید به سمتی هدایت شود که بتواند در تحقق اهداف توسعه چشم‌انداز کشور ایفاکننده نقشی اساسی باشد و با ایجاد ارزش افزوده، منابع ارزشمند اقتصادی را نیز به همراه داشته باشد. برای رسیدن به این منظور، توجه به ایجاد زیرساخت‌های لازم در منطقه ویژه اقتصادی لاوان از جمله تأمین آب، برق، توسعه حمل‌ونقل، تاسیسات، پایانه‌ها، سازه‌ها و ساختمان‌ها و همچنین زیرساخت‌های مخابراتی و ارتباطی از مهم‌ترین نیازها تلقی می‌شود که با توجه به امتیازات و معافیت‌های منطقه ویژه، هدایت سرمایه‌گذاری‌ها به سوی تأمین نیازهای اساسی جزیره لاوان و برنامه‌ریزی کلان برای استفاده از منابع اقتصادی، طبیعی و انسانی، فرصت‌های مناسبی را برای اجرای سیاست‌های توسعه منطقه‌ای در سایه بهره‌مندی از قوانین و مقررات منطقه ویژه اقتصادی مهیا خواهد کرد.

با ابلاغ عملیاتی شدن منطقه ویژه اقتصادی لاوان حرکت برنامه‌ای برای تکمیل اقدامات اجرایی منطقه ویژه شامل اعلام ردیف مرزی منطقه، تاسیس گمرک مستقل منطقه ویژه اقتصادی لاوان و اعلام موجودیت و بخش سرمایه‌گذاری شرکت نهاده‌ها و دستگاه‌های ذی‌ربط با جدیت و به طور مستمر دنبال می‌شود.

شرکت پالایش نفت لاوان به موازات ماموریت اصلی خود که پالایش نفت خام و تولید فراورده‌های نفتی است، عمل به مسوولیت اجتماعی را نیز به عنوان یکی از الزامات پایداری و تضمین بقای سازمانی مدنظر دارد و همچنین توجه به ارزش‌های مسئولیت اجتماعی را نیز به مجموعه اقدامات این شرکت پالایش نفت لاوان را به خود اختصاص داده است.

راهبرد اصلی شرکت پالایش نفت لاوان در اجرای برنامه‌های تدوینی و دستیابی به اهداف پیش‌بینی شده مبتنی بر استفاده موثر از همه عوامل لازم برای تصمیم‌سازی و تصمیم‌گیری، تعیین مسیرهای دستیابی به اهداف، اولویت‌بندی فعالیت‌ها، مدیریت زمان، استفاده از دانش و فن آوری‌های روز و در نظر داشتن ارزش‌های سازمانی است و مجموعه اقدامات این شرکت به گونه‌ای برنامه‌ریزی و اجرا شده که نتایج حاصل از فعالیت‌ها، مسیر حرکت را به سمت توسعه پایدار و تحقق اهداف والای افاق ۱۴۰۴ شمسی هموار کند.

کوتاه از پالایش و پخش

شماره‌های بیمارستان نفت با اتصال

به شبکه یکپارچه صوت و دیتا ۵ رقمی شد

به دنبال طرح تعویض مراکز تلفن صنعت نفت از فن آوری قدیمی TDM به IP Based، بیمارستان صنعت نفت تهران به شبکه wan صنعت نفت (شبکه یکپارچه صوت و دیتا) پیوست.

به گزارش روابط عمومی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران، رئیس تعمیرات و نگهداری مراکز و شبکه‌های تلفن خطوط لوله و مخابرات تهران با اعلام این‌خبر گفت: در این طرح همه شماره‌های ۴ رقمی بیمارستان نفت به عنوان شانزدهمین ساختمان در مجموعه صنعت نفت در تهران باظرفیت نهایی ۲۴۰۰ شماره به این شبکه متصل شد.

علی‌اصغر عسگری افزود: با راه‌اندازی مرکز تلفن جدید بیمارستان مرکزی نفت و استفاده از سیستم اپراتوری یکپارچه wan، دسترسی به اطلاعات تلفن پزشکان، پرستاران، کارکنان، بیماران بستری شده در بخش‌های مختلف و مراجعان به صورت شبانه‌روزی از سوی اپراتورها امکان‌پذیر شده است. وی تأکید کرد: مراجعان می‌توانند از سراسر کشور به صورت مستقیم، ۵ رقمی داخلی بیمارستان مرکزی صنعت نفت را با پیش‌کد ۶۱۶ شماره‌گیری کنند.

توزیع کالابرگ نفت سفید روستاییان

از طریق دفاتر پیشخوان دولت

با امضای تفاهنامه بین دفاتر پیشخوان دولت و شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی منطقه کردستان، کالابرگ نفت سفید روستاییان از طریق دفاتر پیشخوان دولت در روستاها توزیع می‌شود.

فریدون یاسمی مدیر شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی منطقه کردستان با اعلام این خبر گفت: با همکاری کانون دفاتر پیشخوان دولت در استان به منظور تکریم شهروندان و ارائه خدمات مطلوب به این عزیزان، تحقق دولت الکترونیک، جلوگیری از تردد بی‌مورد روستاییان و دسترسی سریع و آسان مردم، زیرساخت‌های فنی این کار انجام شد و با همکاری بسیار خوب پخش منطقه کردستان به مرحله اجرا در آمد.