

## تربیبون

## پالایشگاه‌های کوچک‌مقیاس در مسیر شناسایی توانمندی



مدیر هماهنگی و نظارت بر عملیات شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران با تبیین اهداف فراخوان اخیر برای شناسایی ظرفیت پالایشگاه‌های کوچک‌مقیاس (مینی‌ریفاینری‌ها)، تأکید کرد: این اقدام با هدف حمایت از استمرار فعالیت این واحدها در شرایط محدودیت منابع میعانات گازی انجام شده و در مرحله نخست، فقط نوعی فرایند «خودظاهاری» و «شناسایی توانمندی» است.

سیامک طابوسی در گفت‌وگو با شانا، با تشریح فلسفه شکل‌گیری مینی پالایشگاه‌ها در کشور بیان کرد: این واحدها به‌طور عمده از دهه ۹۰ و با هدف جذب مزاد میعانات گازی تولیدی (پیش از راه‌اندازی پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس) ایجاد شدند. فراخوان اخیر با عنوان «شناسایی پالایشگاه‌های کوچک‌مقیاس با انواع خوراک نفت خام» به‌منظور حمایت از استمرار فعالیت این واحدها در شرایط محدودیت منابع میعانات گازی منتشر شده و در مرحله نخست، تنها نوعی فرایند «خودظاهاری» و «شناسایی توانمندی» است.

وی ادامه داد: این مجموعه‌ها که با مجوز وزارت صنعت، تجارت و معدن (صمت) فعالیت می‌کنند، در واقع واحدهای تقطیر ساده‌ای هستند که برای فرآوری میعانات گازی طراحی شده‌اند و از نظر پیچیدگی فرایندی، با استانداردهای یک پالایشگاه جامع فاصله دارند.

## ارزایی توانمندی مینی‌ریفاینری‌ها در قالب فراخوان

مدیر هماهنگی و نظارت بر عملیات شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران با اشاره به تغییرات ایجادشده در سید خوراک کشور، افزود: تحت‌تأثیر آسیب‌های واردشده به برخی تأسیسات در منطقه پارس جنوبی طی جنگ تحمیلی نسوم، و اولویت‌بندی تأمین خوراک پالایشگاه‌های بزرگ مانند ستاره خلیج‌فارس، بندرعباس، لاوان و واحدهای پتروشیمی نوری و بوعلی، اکنون مزاد میعانات گازی برای تخصیص به واحدهای کوچک‌مقیاس وجود ندارد.

طابوسی با بیان اینکه با توجه به تغییرات ایجادشده در تراز تولید و مصرف میعانات گازی، به دنبال راهکارهای جایگزین برای استمرار فعالیت واحدهای کوچک‌مقیاس هستیم، ادامه داد: به‌منظور پیشگیری از توقف فعالیت این واحدها، پیشنهاد جایگزینی نفت‌خام به‌جای میعانات گازی مطرح شده است.

وی تصریح کرد: پالایشگاه‌های کوچک‌مقیاس در کشور به‌طور عمده با طراحی مبتنی بر میعانات گازی احداث شده‌اند و اکنون در قالب یک فراخوان و خودظاهاری فنی، به دنبال ارزیابی توانمندی این واحدها برای پذیرش نفت خام هستیم.

## حمایت از سرمایه‌گذاران بخش خصوصی

مدیر هماهنگی و نظارت بر عملیات شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران با تأکید بر اینکه ما اکنون در فاز صفر این فراخوان و در مرحله شناسایی پالایشگاه‌های کوچک‌مقیاس هستیم، بیان کرد: بسیاری از این واحدها مدعی توانایی پالایش نفت‌خام هستند، اما واقعیت نمی‌نشان می‌دهد که پالایش نفت‌خام نیازمند تجهیزاتی همچون واحدهای نمک‌زدایی (Desalter)، کوره‌های مخصوص و فرایندهای تصفیه است که در بیشتر این واحدها وجود ندارد.

طابوسی با اشاره به اینکه برای ارزیابی این شرکت‌ها چک‌لیستی آماده شده است تا مشخصاتی مانند موقعیت لجستیکی، وضعیت کوره، ظرفیت مخازن و سیستم‌های ایمنی و محیط زیستی خود را اعلام کنند، تصریح کرد: پس از جمع‌آوری اطلاعات و غربالگری مشخص می‌شود کدام واحدها واقعا توانایی فنی و صرفه اقتصادی برای دریافت نفت‌خام را دارند.

وی با تأکید بر اینکه انتشار این فراخوان گامی مهم در حمایت از سرمایه‌گذاران بخش خصوصی است تا در شرایط محدودیت خوراک میعانات، چرخه تولید این واحدها متوقف نشود، گفت: شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران پس از جمع‌آوری اطلاعات و غربالگری فنی مناقضات، نتایج را به‌منظور تصمیم‌گیری درباره نحوه تخصیص نفت خام به مراکز ذی صلاح ارائه خواهد کرد.

## عرضه سوخت پایدار در شبکه سراسری

مدیر هماهنگی و نظارت بر عملیات شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران با تأکید بر اینکه ظرفیت واحدهای کوچک‌مقیاس (مینی‌ریفاینری‌ها) نقش تعیین‌کننده‌ای در تراز ملی سوخت ندارد و فراخوان اخیر فقط با هدف حمایت از استمرار فعالیت بخش خصوصی صادر شده است، تصریح کرد: تولید در پالایشگاه‌های اصلی کشور با حداکثر ظرفیت در حال انجام است و وضعیت ذخیره‌سازی‌ها و عرضه سوخت در شبکه سراسری در شرایط کاملاً پایدار و اطمینان‌بخشی قرار دارد.

طابوسی با اشاره به اینکه شبکه توزیع و تأمین سوخت کشور هیچ‌گونه وابستگی یا نیل‌سازی عملیاتی به تولیدات این واحدها ندارد، افزود: پیش‌بینی می‌کنیم مجموع ظرفیت واحدهای کوچک‌مقیاسی که در این فراخوان شرکت می‌کنند، آن هم در صورتی که بتوانند الزامات و شرایط لازم را برای پالایش نفت خام داشته باشند، در بهترین حالت حدود ۲۰ هزار بشکه در روز باشد که این رقم در مقایسه با ظرفیت پالایشی بزرگ کشور و تولید روزانه بیش از ۱۱۰ میلیون لیتر بنزین، سهم بسیار ناچیزی است.

وی همچنین با اشاره به محدودیت‌های فنی این واحدها گفت: سید تولیدی مینی‌ریفاینری‌ها بیشتر شامل محصولات واسطه‌ای یا سوخت‌های با استاندارد پایین است که قابلیت عرضه مستقیم در شبکه توزیع رسمی کشور را ندارند، درحالی‌که پالایشگاه‌های مدرن ما سوخت با استانداردهای کیفی بالا تولید می‌کنند، خروجی فرآورده‌های تولیدی پالایشگاه‌های کوچک‌مقیاس بیشتر جنبه صادراتی (به بازارهای نظیر افغانستان) یا مصرف در صنایع خاص را دارد؛ ازاین‌رو از نظر راهبردی، این واحدها نقشی در سید سوخت مصرفی عموم مردم ایفا نمی‌کنند.

مدیر هماهنگی و نظارت بر عملیات شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران در پایان با تأکید بر اینکه ما به دنبال رعایت عدالت در تخصیص خوراک هستیم، تصریح کرد: هر واحدی که بتواند اسناد و مدارک فنی معتبر ارائه دهد و ثابت کند که امکان فرآوری نفت خام با رعایت استانداردهای کیفی را دارد، در اولویت همکاری قرار خواهد گرفت و هدف نهایی استفاده از ظرفیت‌های موجود در کشور به بهترین شکل در دسترس است.

## رئیس بنیاد مستضعفان انقلاب اسلامی:

## بنیاد مستضعفان برای بازسازی تأسیسات نفتی در کنار وزارت نفت ایستاده است



رئیس بنیاد مستضعفان انقلاب اسلامی با اشاره به مشارکت این بنیاد در بازسازی تأسیسات آسیب‌دیده نفتی، گفت: برای بازسازی و بازگشت سریع واحدهای آسیب‌دیده به مدار تولید در کنار وزارت نفت ایستاده‌ایم.

به گزارش شانا، حسین دهقان در نشست خبری در حاشیه نمایشگاه ایران‌پروژه با اشاره به حضور بنیاد مستضعفان در بازسازی زیرساخت‌های آسیب‌دیده صنعت نفت به شانا گفت: پس از آسیب‌دیدگی برخی تأسیسات در منطقه پارس جنوبی، نیروهای فنی بنیاد در کنار وزارت نفت برای بازسازی و بازگشت سریع واحدهای آسیب‌دیده به چرخه تولید مستقر شدند و فعالیت آن‌ها همچنان ادامه دارد.

وی با اعلام اینکه همچنین بنیاد مستضعفان در بازسازی برخی زیرمجموعه‌های شرکت صنایع

دومین ناوگان حفاری کشور در بخش خشکی و دریایی را در اختیار داریم و در حال تقویت این بخش نیز هستیم.

دهقان افزود: در حوزه‌های اکتشاف و تولید نفت نیز در پروژه‌های ملی با وزارت نفت همکاری داریم، زیرا متقدم کشور به این همکاری‌ها نیازمند است. وی بیان کرد: در حوزه زیرساخت‌ها نیز بنیاد متناسب با مأموریت‌های خود، در بعضی پروژه‌های پشتیبانی و اجرایی مشارکت داشته و در مسیر تقویت ظرفیت‌های ملی حرکت کرده است.

رئیس بنیاد مستضعفان گفت: همه ظرفیت‌های بنیاد برای کمک به بازسازی زیرساخت‌ها، واحدهای تولیدی و مناطق آسیب‌دیده از جنگ به کار گرفته خواهد شد تا روند بازگشت شرایط به وضع عادی با سرعت بیشتری طی شود.

## گاز ایران در دوراهی هاب منطقه‌ای و بحران مصرف داخلی

ایران با ذخایر عظیم گازی می‌تواند هاب منطقه‌ای باشد اما کمبود سرمایه فناوری و رشد مصرف داخلی این هدف راهبردی را با موانع جدی روبه‌رو کرده است.

به گزارش مهر، ایران با داشتن یکی از بزرگ‌ترین ذخایر گاز طبیعی جهان سال‌هاست در ادبیات اقتصادی و انرژی به عنوان کشوری با ظرفیت تبدیل شدن به هاب گازی منطقه مطرح می‌شود. موقعیتی که در ظاهر بر پایه وقور منابع زیرزمینی مزیت جغرافیایی و همسایگی با بازارهای متنوع مصرف شکل می‌گیرد، اما در عمل رسیدن به این جایگاه بسیار پیچیده‌تر از آن چیزی است که صرفاً با اتکا به حجم ذخایر قابل تحقق باشد. تجربه بازار جهانی انرژی نشان داده است: به هاب گازی شدن تنها با نخستین روی منابع غنی رخ نمی‌دهد. بلکه نیازمند ترکیبی از سرمایه‌گذاری سنگین دسترسی به فناوری پیشرفته زیرساخت مطمئن شبکه انتقال متنوع و مهم‌تر از همه امکان عرضه مستقیم به مشتریان است.

ایران در حالی از مزیت بزرگ ذخایر گازی برخوردار است که همزمان با سه مانع مهم و به هم پیوسته مواجه است. مانع نخست کمبود سرمایه‌گذاری موثر و پایدار در توسعه میادین و

زیرساخت‌های مرتبط است. مانع دوم محدودیت در دسترسی به فناوری‌های کلیدی برای نگهداشت تولید توسعه‌یافته انرژی و افزایش بهره‌وری است. مانع سوم نیز رشد شدید مصرف داخلی و ناترازی فصلی در عرضه و تقاضاست که امکان صادرات پایدار را تضعیف می‌کند. این سه چالش در کنار هم سبب شده‌اند که فاصله میان ظرفیت بالقوه ایران و جایگاه بالفعل آن در بازار منطقه‌ای گاز همچنان زیاد باقی بماند.

هاب گازی بودن فقط به معنای صادرکننده گاز بودن نیست. هاب گازی در مفهوم حرفه‌ای خود به کشوری گفته می‌شود که بتواند مرکز تولید انتقال توزیع ترانزیت و حتی مبادله گاز در یک منطقه باشد. چنین کشوری باید شبکه‌ای گسترده از خطوط لوله قراردادهای پایدار صادراتی توان ذخیره‌سازی و سازوکارهای مطمئن مدیریت عرضه و تقاضا داشته باشد. افزون بر این هاب گازی باید در چشم خریداران به عنوان عرضه‌کننده‌ای قابل اتکا شناخته‌شده شود. به همین دلیل هر عملی که پایداری عرضه را زیر سوال ببرد از جایگاه ژئو انرژی آن کشور می‌کاهد.

♦ سرمایه‌گذاری حلقه مفقوده توسعه گاز

♦ نخستین مانع جدی در مسیر تبدیل ایران به هاب گازی مسئله سرمایه‌گذاری است. صنعت گاز صنعتی سرمایه‌بر است و توسعه آن بدون منابع مالی عظیم ممکن نیست. از توسعه میادین و حفاری گرفته تا احداث پالایشگاه خطوط لوله ایستگاه‌های تقویت فشار تأسیسات ذخیره‌سازی و سامانه‌های پایش و کنترل همگی نیازمند سرمایه‌گذاری بلندمدت و مستمر هستند. اگر این زیرساخت‌ها به وقفه مواجه شود ظرفیت تولید و انتقال نیز از رشد بازی ماند و کشور نمی‌تواند با سرعت مورد نیاز خود را به بازارهای منطقه‌ای متصل کند.

واقعیت آن است که بخش قابل توجهی از پروژه‌های گازی ایران برای تکمیل یا نگهداشت به سرمایه‌های خارجی نیاز دارند. در سال‌های گذشته بخشی از منابع موجود به جای تمرکز بر پروژه‌های اولویت‌دار در میان طرح‌های متعدد توزیع شده است. این موضوع باعث شده برخی پروژه‌ها نیمه‌تمام باقی بمانند و بازده کل سرمایه‌گذاری کاهش یابد. در صنعت انرژی زمان عامل مهمی است. هر سال تأخیر در توسعه یک میدان یا یک خط انتقال می‌تواند به از دست رفتن فرصت‌های صادراتی منجر شود. در حالی که رقابتی منطقه‌ای با سرعت بیشتری در حال تثبیت جایگاه خود هستند.

**آکهی فقیار تبارت شرکت سهامی خاص نوین اندیشه تجارت پارت به شناسه ملی ۱۴۰۰۸۰۵۹۴۹۸ و به شماره ثبت ۵۳۶۰۳۰**

به استناد صورتجلسه هیئت مدیره مورخ ۱۴۰۴/۱۱/۱۹ تصویبات ذیل اتخاذ شد آقای میثم فاضلی به شماره ملی ۰۰۶۲۸۶۱۳۳۸ به سمت نایب رئیس هیئت مدیره تا تاریخ ۱۴۰۶/۱۱/۱۹ آقای رضا مزینانی به شماره ملی ۰۰۷۰۴۳۱۶۴۷ به سمت عضو اصلی هیئت مدیره تا تاریخ ۱۴۰۶/۱۱/۱۹ و به سمت عضو اصلی هیئت مدیره تا تاریخ ۱۴۰۶/۱۱/۱۹ آقای سیدحامد اسامی توسرکاتی به شماره ملی ۰۰۷۵۲۳۱۸۶ به سمت عضو اصلی هیئت مدیره تا تاریخ ۱۴۰۶/۱۱/۱۹ آقای امیرمترض سهیلی مقدم به شماره ملی ۰۰۷۹۸۰۴۸۱ به سمت عضو اصلی هیئت مدیره تا تاریخ ۱۴۰۶/۱۱/۱۹ آقای محمد فاضلی به شماره ملی ۰۰۸۱۵۸۴۴۵۸ به سمت رئیس هیئت مدیره تا تاریخ ۱۴۰۶/۱۱/۱۹ شرکت خدمات اکتشافی کشور به شناسه ملی ۰۰۱۱۰۰۷۲۹۱۲ و به نمایندگی محمد فاضلی به شماره ملی ۰۰۷۱۵۸۴۴۵۸ به سمت عضو اصلی هیئت مدیره تا تاریخ ۱۴۰۶/۱۱/۱۹ انتخاب گردیدند. حق امضای کلیه اوراق و اسناد بهادار و تعهد آور شرکت اعم از چک، سفته، پروات، عقود اسلامی و قراردادهای با امضای و تفراز اعضای هیئت مدیره متفقا همراه با مهر شرکت و همچنین کلیه نامه‌های عادی و اداری با امضاء مدیر عامل همراه با مهر شرکت معتبر است.

**سازمان ثبت اسناد و املاک کشور**  
اداره ثبت شرکت‌ها و موسسات غیرتجاری تهران (۲۱۹۲۷۵۵)

**آکهی فقیار تبارت شرکت با مسئولیت محدود نیک پویان شیوا اندیشی به شناسه ملی ۱۴۰۰۱۱۹۵۵۴۱۴ و به شماره ثبت ۶۰۸۶۸۷**

به استناد صورتجلسه مجمع عمومی عادی بطور فوق العاده مورخ ۱۴۰۵/۰۱/۳۱ تصویبات ذیل اتخاذ شد. اعضای هیئت مدیره به قرار ذیل انتخاب گردیدند: آقای رضا جعفری به شماره ملی ۰۰۷۰۴۳۱۶۴۷ به سمت عضو اصلی هیئت مدیره رفیع جعفری به شماره ملی ۰۰۷۵۲۳۱۸۶ به سمت عضو اصلی هیئت مدیره خانم جعفری به شماره ملی ۰۰۷۵۲۳۱۲۴۱ به سمت عضو اصلی هیئت مدیره به مدت نامحدود انتخاب شدند.

**سازمان ثبت اسناد و املاک کشور**  
اداره ثبت شرکت‌ها و موسسات غیرتجاری تهران (۲۱۹۲۷۵۶)

**آکهی فقیار تبارت شرکت سهامی خاص نوین اندیشه تجارت پارت به شناسه ملی ۱۴۰۰۸۰۵۹۴۹۸ و به شماره ثبت ۵۳۶۰۳۰**

به استناد صورتجلسه مجمع عمومی عادی بطور فوق العاده مورخ ۱۴۰۴/۱۱/۱۹ تصویبات ذیل اتخاذ شد آقای میثم فاضلی به شماره ملی ۰۰۶۲۸۶۱۳۳۸ به سمت عضو اصلی هیئت مدیره تا تاریخ ۱۴۰۶/۱۱/۱۹ آقای رضا مزینانی به شماره ملی ۰۰۷۰۴۳۱۶۴۷ به سمت عضو اصلی هیئت مدیره تا تاریخ ۱۴۰۶/۱۱/۱۹ آقای سیدحامد اسامی توسرکاتی به شماره ملی ۰۰۷۵۲۳۱۸۶ به سمت عضو اصلی هیئت مدیره تا تاریخ ۱۴۰۶/۱۱/۱۹ آقای امیرمترض سهیلی مقدم به شماره ملی ۰۰۷۹۸۰۴۸۱ به سمت عضو اصلی هیئت مدیره تا تاریخ ۱۴۰۶/۱۱/۱۹ آقای محمد فاضلی به شماره ملی ۰۰۸۱۵۸۴۴۵۸ به سمت رئیس هیئت مدیره تا تاریخ ۱۴۰۶/۱۱/۱۹ شرکت خدمات اکتشافی کشور به شناسه ملی ۰۰۱۱۰۰۷۲۹۱۲ و به نمایندگی محمد فاضلی به شماره ملی ۰۰۷۱۵۸۴۴۵۸ به سمت عضو اصلی هیئت مدیره تا تاریخ ۱۴۰۶/۱۱/۱۹ انتخاب گردیدند. موسسه سیند تدوین نیکان به شناسه ملی ۰۰۳۳۰۵۶۴۹۷ به سمت بازرسی علی البدل تا پایان سال مالی موسسه حسابرسی سامان گستر ارقام حسابداری رسمی به شناسه ملی ۰۰۷۱۰۹۷۲۴۸ به سمت بازرسی تا پایان سال مالی انتخاب گردیدند. ترازنامه و حساب سود و زیان سال مالی منتهی به سال ۱۴۰۱ به تصویب رسید.

**سازمان ثبت اسناد و املاک کشور**  
اداره ثبت شرکت‌ها و موسسات غیرتجاری تهران (۲۱۹۲۷۵۸)

**آکهی فقیار تبارت شرکت با مسئولیت محدود نیک پویان شیوا اندیشی به شناسه ملی ۱۴۰۰۱۱۹۵۵۴۱۴ و به شماره ثبت ۶۰۸۶۸۷**

به استناد صورتجلسه هیئت مدیره مورخ ۱۴۰۵/۰۱/۳۱ تصویبات ذیل اتخاذ شد آقای رضا جعفری به شماره ملی ۰۰۷۰۴۳۱۶۴۷ به سمت نایب رئیس هیئت مدیره به مدت نامحدود خانم رفیع جعفری به شماره ملی ۰۰۷۵۲۳۱۲۴۱ به سمت مدیرعامل و به سمت عضو اصلی هیئت مدیره به مدت نامحدود خانم زهرا جعفری به شماره ملی ۰۰۷۵۲۳۱۲۴۱ به سمت رئیس هیئت مدیره به مدت نامحدود انتخاب گردیدند. حق امضا کلیه اوراق و اسناد بهادار و تعهد آور شرکت از قبیل چک، سفته، پروات، قراردادهای عقود اسلامی و اوراق عادی و اداری با امضای هریک از اعضای هیئت مدیره منفردا همراه با مهر شرکت معتبر می‌باشد.

**سازمان ثبت اسناد و املاک کشور اداره ثبت شرکت‌ها و موسسات غیرتجاری تهران (۲۱۹۲۷۵۱)**

**www.Afarinesh-Daily.com**

## اجرای پروژه دانش‌بنیان برای افزایش پایداری خطوط انتقال گاز

مدیر منطقه ۴ عملیات انتقال گاز ایران از اجرای پروژه‌های دانش‌بنیان برای رفع چالش پتانسیل‌گیری سیستم‌های حفاظت کاتدیک در شرایط قطع برق خبر داد و گفت: این اقدام با هدف افزایش پایداری بهره‌برداری از خطوط انتقال گاز انجام شده است.

به گزارش شانا به نقل از شرکت ملی گاز ایران، احمد امتحانی در حاشیه پایان تست میدانی این تجهیزات گفت: با توجه به محدودیت‌های موجود در شبکه برق و قطعی‌های احتمالی، یکی از چالش‌های بهره‌برداران در حوزه حفاظت کاتدیک، انجام عملیات پتانسیل‌گیری ON/OFF خطوط لوله هنگام قطع برق شبکه بود که با اجرای این پروژه دانش‌بنیان، این معضل در منطقه ۴ عملیات انتقال گاز ایران برطرف شد.

وی افزود: این پروژه با پیگیری همکاران این منطقه و پس از شناسایی یک شرکت دانش‌بنیان فعال در زمینه حفاظت از خوردگی و زنگ‌زدگی تعریف و اجرایی شد و نتایج آن نشان داد می‌توان با تکیه بر توان داخلی، راهکارهای مؤثر و پایدار برای مسائل فنی صنعت گاز ارائه کرد.

مدیر منطقه ۴ عملیات انتقال گاز ایران ادامه داد: نمونه اولیه این دستگاه توسط شرکت دانش‌بنیان طراحی و ساخته شد و پس از انجام تست‌های آزمایشگاهی و میدانی، عملکرد آن با هدف رفع معضل قطع برق شبکه در زمان پتانسیل‌گیری، با موفقیت مورد تأیید قرار گرفت. امتحانی تصریح کرد: نسخه اولیه این دستگاه برای خطوط لوله جدید و بخشی از خطوط قدیمی که به جریان حفاظتی کمتری نیاز دارند طراحی شده است و اکنون در بیش از ۷۰ درصد خطوط و ایستگاه‌های کاتدیک منطقه کاربرد دارد.

مدیر منطقه ۴ عملیات انتقال گاز ایران در پایان تأکید کرد: اجرای این پروژه دانش‌بنیان، نمونه‌ای موفق از بهره‌گیری از ظرفیت شرکت‌های فناوری داخلی برای رفع نیازهای عملیاتی و ارتقای تاب‌آوری تأسیسات انتقال گاز کشور است.



## پیگرانی ۶۳ کیلومتر از خط لوله هفتم سراسری



مدیر منطقه ۱۰ عملیات انتقال گاز ایران از انجام عملیات پیگرانی ۶۳ کیلومتر از خط لوله هفتم سراسری در محدوده این منطقه خبر داد. به گزارش خبرگزاری مهر به نقل از شرکت ملی گاز ایران، رامین نیک‌خلق با اعلام این خبر افزود: عملیات پیگرانی یا جاروب‌گرانی با هدف پاک‌سازی رسوبات جسیبیده به جداره داخلی خطوط لوله انجام می‌شود و اجاری منظم آن نقش مهمی در پایداری انتقال گاز و ارتقای ایمنی شبکه دارد.

وی افزود: برنامه‌های پیگرانی خطوط لوله براساس دستورعمل امور هماهنگی و نظارت بر انتقال در شرکت ملی گاز ایران انجام می‌شود و امسال نیز این عملیات در دستور کار منطقه ۱۰ عملیات انتقال گاز ایران قرار گرفت.

مدیر منطقه ۱۰ عملیات انتقال گاز ایران ادامه داد: طبق برنامه زمان‌بندی، عملیات پیگرانی تمیزکننده در محدوده خط لوله هفتم سراسری، گستره سوم، با هماهنگی دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران، منطقه ۶ عملیات انتقال گاز ایران و تالاش شبکه انتقال گاز مرکز بهره‌برداری خطوط لوله در محدوده شهرستان لامرد انجام شد.

نیک‌خلق بیان کرد: اجرای فرایند پیگرانی همواره نقش مؤثری در افزایش راندمان، ارتقای ایمنی و پایداری شبکه انتقال گاز بر عهده دارد و از اقدام‌های مهم در نگهداشت خطوط لوله به شمار می‌رود.



## پایداری شبکه توزیع سوخت با مدیریت مصرف



مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه تهران با قدردانی از همراهی شهروندان تهرانی در مدیریت مصرف سوخت، تأکید کرد: در اوضاع کنونی، مدیریت مصرف حتی در حد یک لیتر فرآورده نیز ارزشمند است و به پایداری هرچه بیشتر شبکه توزیع سوخت کمک می‌کند.

به گزارش شانا به نقل از شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه تهران، فرسودن یاسمی در برنامه تلوویزیونی «تهران ۲۰»، با اشاره به اقدام‌های منطقه تهران در حفظ پایداری عرضه سوخت پس از حملات هوایی آمریکایی – صهیونیستی به تأسیسات و انبارهای نفت تهران در جنگ تحمیلی نسوم، گفت: تالاش شبانه‌روزی کارکنان، همکاری جایگاه‌داران استان تهران و پشتیبانی ناوگان حمل‌ونقل، سوخت‌رسانی به تهران بزرگ و سایر نقاط استان ی‌قفه در حال انجام است.

وی با قدردانی از همکاری و همدلی در بدنه صنعت نفت، تصریح کرد: با پیش‌بینی‌های انجام‌شده پیش از آسیب به انبارهای نفت، ذخیره‌سازی راهبردی فرآورده در جایگاه‌های عرضه سوخت مانع انجام شده بود و هم‌اکنون نیز تأمین سوخت استان تهران با قوت ادامه دارد.

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه تهران با تأکید به نظارت دقیق و مستمر بسر روند توزیع انواع فرآورده‌های نفتی، بیان کرد: ناوگان حمل‌ونقل فرآورده‌ها به سامانه موقعیت‌یاب (جی‌پی‌اس) مجهز است تا از رفوگه عرضه خارج از شبکه جلوگیری شود.

یاسمی با قدردانی از صبوری و همراهی شهروندان تهرانی در مدیریت مصرف سوخت، تأکید کرد: در اوضاع کنونی، مدیریت مصرف حتی در حد یک لیتر فرآورده نیز ارزشمند است و به پایداری هرچه بیشتر شبکه توزیع سوخت کمک می‌کند.

وی با اشاره به راه‌اندازی سامانه صدور آتی کارت هوشمند سوخت در کشور گفت: همسو با رفاه حال شهروندان، کاهش زمان انتظار و تسریع در فرایند دریافت کارت سوخت، سامانه صدور آتی کارت سوخت در نواحی ۱۳گانه منطقه تهران راه‌اندازی شده است.