

قدردانی رئیس جمهوری از توسعه گازرسانی در خراسان جنوبی

رئیس جمهوری همزمان با اربعین حسینی در سفر به استان خراسان جنوبی اقدام‌های گسترده شرکت ملی گاز ایران برای گازرسانی به شهرها و روستاهای این استان را اقدامی ارزنده و از وظایف دولت خواند.

سیدابراهیم رئیسی در جمع مردم شهرستان درمیان و فردوس گفت: اکنون خرسندیم بگویم در خراسان جنوبی شهر و روستایی وجود ندارد که گازرسانی نشده باشد و گازرسانی حداکثری به روستاها و شهرهای کشور، نشان می‌دهد ما زیرساخت قوی و محکمی داریم که برای حفظ آن باید تلاش کنیم.

وی ادامه داد: گاز، آب و برق جزو زیرساخت‌های یک کشور به‌شمار می‌روند که دولت تلاش دارد با جدیت این موارد را دنبال کند تا مردم در مضايقه نباشند. رئیس‌جمهوری تصریح کرد: ۱۰۰ درصد شهرستان درمیان گازرسانی شده، سبب خرسندی است؛ اینکه روستاییان حتی در مناطق کم‌جمعیت نیز می‌توانند از گاز استفاده کنند، نشان از آن دارد که دولت و دست‌اندرکاران می‌خواهند همان چند خانوار هم با مشکل روبه‌رو نباشند و این برای ما افتخار است. رئیس‌جمهوری اعلام کرد، امیدآفرینی و پیگیری مشکلات تا حصول نتیجه را از مهم‌ترین محورهای کاری دولت سیزدهم اعلام کرد.

مدیر عامل شرکت ملی صنایع پترو شیمی:

نیازها و ظرفیت‌های صادراتی صنایع پایین دستی پتروشیمی در ایران پلاست شناسایی می‌شوند

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: برای داشتن نظام زنجیره ارزش صنعت پتروشیمی، ضروری است نیازها و ظرفیت‌های صادراتی صنایع پایین‌دستی شناسایی شود و نمایشگاه بین‌المللی ایران پلاست نقش مؤثری در تحقق این مهم دارد.



مرتضی شاهمیرزایی در آستانه برگزاری هفدهمین نمایشگاه بین‌المللی ایران پلاست یادآور شد: تکمیل زنجیره ارزش و ایجاد ارزش افزوده از موارد حائز اهمیت برای رشد و توسعه صنعت پتروشیمی با هدف استفاده حداکثری از فرصت‌های سرمایه‌گذاری است. وی با تأکید بر اینکه یکی از سیاست‌های راهبردی شرکت ملی صنایع پتروشیمی توسعه فناوری در صنایع پایین‌دستی پتروشیمی است، افزود: یکی از ارکان ترسیم نظام زنجیره ارزش، تمرکز بر انتقال فناوری، از طریق بومی‌سازی و توسعه دانش فنی ایرانی است. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی اظهار کرد: به‌منظور هموار شدن مسیر توسعه صنعت پتروشیمی باید عوامل مختلف مورد توجه قرار گیرد که برخی از مهمترین آنها، شناسایی نیازهای واقعی صنایع پایین‌دستی در داخل کشور، همچنین توجه به ظرفیت‌های صادراتی است. شاهمیرزایی تأکید کرد: برگزاری نمایشگاه ایران پلاست به‌عنوان بزرگ‌ترین رویداد صنایع تکمیلی و میان‌دستی پتروشیمی کشور می‌تواند نقش مؤثری در همکاری و بهبود زیرساخت‌های این صنعت به منظور تسهیل شرایط فضای کسب‌وکار و رفع موانع و مشکلات احتمالی پیش‌رو در مسیر توسعه متوازن داشته باشد. هفدهمین نمایشگاه بین‌المللی ایران پلاست با رویکرد توسعه تکمیل زنجیره ارزش، حمایت از تولید ملی و رونق ساخت داخل از ۲۶ تا ۲۹ شهریورماه در محل دائمی نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران برگزار می‌شود.

تأمین ناترازی انرژی در زمستان و طرح‌های ذخیره‌سازی گاز

باید برای ایجاد توازن میان عرضه و تقاضای گاز در ماه‌های گرم و سرد سال و تقاضای هیئته از تأسیسات پالایش و شبکه انتقال گاز و تأمین نیاز روزافزون، گاز تولیدشده در ماه‌های گرم به شکلی مناسب برای مصرف در فصل سرد ذخیره شود.



باید برای ایجاد توازن میان عرضه و تقاضای گاز در ماه‌های گرم و سرد سال و تقاضای هیئته از تأسیسات پالایش و شبکه انتقال گاز و تأمین نیاز روزافزون، گاز تولیدشده در ماه‌های گرم به شکلی مناسب برای مصرف در فصل سرد ذخیره شود.

کشورهای برخوردار از این موهبت، می‌توانند تأمین‌کننده بخشی عمده‌ای از نیازهای انرژی ساکنان آن سرزمین باشند. با توجه به بالا رفتن مصرف گاز طبیعی در جهان و تقاضا برای مصرف گاز در ماه‌های سرد سال، به‌طور معمول مصرف گاز در زمستان بیشتر از تابستان خواهد بود بنابراین باید به‌منظور ایجاد توازن میان عرضه و تقاضا در ماه‌های گرم و سرد سال و استفاده هیئته از تأسیسات پالایش و شبکه انتقال گاز و تأمین نیاز روزافزون، گاز تولیدشده در ماه‌های گرم به شکلی مناسب برای مصرف در فصل سرد ذخیره شود.

کشورهای برخوردار از این موهبت، می‌توانند تأمین‌کننده بخشی عمده‌ای از نیازهای انرژی ساکنان آن سرزمین باشند. با توجه به بالا رفتن مصرف گاز طبیعی در جهان و تقاضا برای مصرف گاز در ماه‌های سرد سال، به‌طور معمول مصرف گاز در زمستان بیشتر از تابستان خواهد بود بنابراین باید به‌منظور ایجاد توازن میان عرضه و تقاضا در ماه‌های گرم و سرد سال و استفاده هیئته از تأسیسات پالایش و شبکه انتقال گاز و تأمین نیاز روزافزون، گاز تولیدشده در ماه‌های گرم به شکلی مناسب برای مصرف در فصل سرد ذخیره شود.

به این شیوه، ذخیره‌سازی گاز زیرزمینی (UGS) انواع مخازن شامل مخزن‌های نفت و گاز تخلیه‌شده، طاق‌دیس‌های آبدار و گنبد‌های نمکی هستند. از جمله مزایای مخازن هیدروکربنی تخلیه‌شده می‌توان به ظرفیت ذخیره‌سازی بالا، وجود اطلاعات کافی از میدان، نزدیکی این مخازن به خطوط لوله اصلی انتقال گاز، وجود گاز تولید نشده در مرحله تخلیه مخزن به‌عنوان گاز بالشتکی، وجود امکانات و تأسیسات بهره‌برداری سایت و امکان استفاده از چاه‌های تولیدی به‌منظور تزریق و در نتیجه پایین بودن هزینه ساخت و توسعه اشاره کرد.

مزایای گنبد‌های نمکی شامل تأمین دبی تولیدی بالا و معایب آن حجم کم، بالا بودن حجم گاز بالشتکی موردنیاز و هزینه بالای ساخت و توسعه است. مهم‌ترین مزایای آبخوان‌های شور حجم بالا و معایب آن بالا بودن حجم گاز بالشتکی مورد نیاز، هزینه بالای ساخت و توسعه، سبک‌های تزریق طولانی‌مدت و با دبی کم، نیاز به اعمال فشار اضافه برای جابه‌جایی آب درون فضای متخلخل و نیاز به اثبات قابلیت نگهداشت گاز در ساختمان است و آبخوان‌های شور گزینه بسیار مناسبی برای ذخیره‌سازی گاز دی‌اکسید کربن هستند.

تزریق گاز به مخازن زیرزمینی، به‌طور کلی با هدف تعدیل عرضه و تقاضا، بازگردانی گاز به‌منظور بازیافت معیانات در مخازن گاز معیانی معکوس، از دید برداشت و تزریق گاز دی‌اکسید کربن برای جلوگیری از انتشار آن در جو انجام می‌شود. به‌طور کلی مزایای ذخیره‌سازی گاز طبیعی عبارت‌اند از:

- مهار عرضه و تقاضا در شهرهای بزرگ و مراکز صنعتی (مانند تهران، مشهد، اصفهان ...)
- در زمان‌های اوج مصرف؛
- کاهش هزینه تنظیم رگولاتورهای گاز در مراکز صنعتی در اثر تغییر فشار گاز در فصل زمستان و تابستان؛
- ایجاد توازن لازم برای دخالت بیشتر در بازارهای جهانی انرژی؛
- ایفای نقش بازدارنده هنگام سقوط جهانی انرژی در سطح بین‌المللی؛
- افزایش اعتماد در سرمایه‌گذاری خارجی؛
- در اختیار داشتن قدرت ذخیره‌سازی به‌عنوان یک ابزار قدرت در اقتصاد سیاسی؛
- مقابله با شوک‌های ایجادشده در عرضه و تقاضای گاز.

از عوامل ایجاد شوک در عرضه یا تقاضای گاز نیز می‌توان به اختلال در پروسه تولید یا انتقال گاز، اتفاقات سیاسی و تغییرات ناگهانی شرایط آب و هوایی اشاره کرد. بر این اساس از جمله مزایای ذخیره‌سازی گاز تضمین عرضه پایدار گاز و جلوگیری از تغییرهای ناگهانی قیمت گاز است. این موارد را در چارچوب سه محور مهم که ذخیره‌سازی گاز را به‌عنوان راهبردی اساسی مطلوب می‌سازد می‌توان خلاصه کرد:

- (الف) کنترل نوسانات ناشی از عوامل فیزی و در زمان‌های اوج مصرف؛
- (ب) مهار اوج تقاضای کوتاه‌مدت که از چند ساعت تا چند روز ادامه می‌یابد؛
- (ج) کاهش هزینه‌های سنگین ساخت سیستم‌های تولید و انتقال با ظرفیتی متناسب با اوج تقاضا.

ذخیره‌سازی گاز در کشور ایران در مقایسه با توسعه و تولید از میدان‌های گازی، نسبت به کشورهای پیشرو در این زمینه، پیشینه بالایی ندارد. ذخیره‌سازی در کشور با تزریق در میدان سراج از سال ۱۳۹۰ آغاز شده و تاکنون ۱۲ سیکل تزریق و برداشت در این میدان اجرا شده و در سال ۱۴۰۱ میانگین دبی تزریقی روزانه ۴.۱ میلیون مترمکعب و مقدار تولید ۸.۶ میلیون مترمکعب بوده است.

معاون وزیر و مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران ضمن بازدید از روند استخدامی در این شرکت، توضیحاتی درباره جذب نیرو و مراحل آن ارائه داد.

معاون وزیر گفت: در جریان بازدید از مرکز مصاحبه استخدامی برگزارکنندگان جذب انبوه به‌منظور استخدام در این شرکت گفت: تاکنون در بحث جذب انبوه اقدام‌های خوب، نو و علمی از سوی منابع انسانی شرکت ملی گاز ایران انجام شده که قابل تقدیر است.

وی ادامه داد: نیروی انسانی است که پایه‌های اصلی یک سازمان را بنا می‌کند و سبب پیشرفت آن می‌شود، لذا جذب بهترین نیروی انسانی متخصص و متعهد برای هر سازمان مهم‌ترین اقدام به‌شمار می‌رود.

معاون وزیر گفت در امور گاز با بیان اینکه در این روند، شایسته‌گزینی حرف نخست را می‌زند، تأکید کرد: این مهم، به‌ویژه در صنعتی مانند گاز که جنبه حیاتی برای کشور دارد، بیشتر خود را نشان می‌دهد زیرا این افراد بعدها ساکنان‌دار اجرای مأموریت‌های مهم در حوزه انرژی می‌شوند.

چگنی گاز را منبع تأمین انرژی بیش از ۷۰ درصد از صنایع کشور اعلا کرد و توضیح داد: بیش از ۱۵۱ هزار صنعت خرد و کلان که برای کشور تولید و اشتغال را به ارمان می‌آورند، با انرژی گاز تأمین می‌شوند، انتخاب شایسته و بجای افراد برای در



دست گرفتن این سکان بزرگ تأمین منبع انرژی به‌عنوان امانت بزرگ مردم، بسیار حائز اهمیت است. وی افزود: هرچه در این بخش‌ها، نظم و آموزش بیشتر باشد، بی‌شک از سازمانی فعال‌تر، پویاتر و رو به جلوتری بهره‌مند خواهیم بود؛ در غیر این صورت، سازمان به ایستایی کامل می‌رسد.

مدیرعامل شرکت گاز ایران با بیان این‌که صنعت

دست گرفتن این سکان بزرگ تأمین منبع انرژی به‌عنوان امانت بزرگ مردم، بسیار حائز اهمیت است. وی افزود: هرچه در این بخش‌ها، نظم و آموزش بیشتر باشد، بی‌شک از سازمانی فعال‌تر، پویاتر و رو به جلوتری بهره‌مند خواهیم بود؛ در غیر این صورت، سازمان به ایستایی کامل می‌رسد.

چگنی با بیان اینکه شبکه‌ای از متخصصان صنعت

توسعه ایرانی‌ترین فاز پارس جنوبی در سرخط رسانه‌های جهان

عزم ایران برای مقاومت در برابر تحریم‌های آمریکا تلویزیون ملی چین در گزارشی از فاز ۱۱ پارس جنوبی با اشاره به اینکه خلیج فارس شریان نفت جهانی است، تأکید کرد که بزرگ‌ترین میدان گازی جهان نیز در این منطقه قرار دارد.

در این گزارش آمده که این میدان گازی در مرز آسیای ایران و قطر قرار دارد و در سمت ایران به نام پارس جنوبی و در سمت قطر به گنبد شمالی معروف است و بزرگ‌ترین میدان گازی کشف‌شده در جهان تاکنون به‌شمار می‌رود. آمارهای رسمی نشان می‌دهد میانگین حجم استخراج روزانه گاز طبیعی ایران هم‌اکنون می‌تواند به ۷۰ میلیون مترمکعب برسد.

ایران اعلام کرد که در فاز ۱۱ پروژه میدان گازی پارس جنوبی با موفقیت سکوی استخراج گاز طبیعی به وزن ۳۲۰۰ تن را نصب کرده است که این اقدام سبب افزایش بیش از پیش حجم برداشت گاز طبیعی ایران و ارتقای اقتصاد کشور خواهد شد.

تلویزیون ملی چین در پایان این گزارش تأکید کرده که در سال‌های اخیر، ایالات متحده به‌طور فزاینده‌ای تحریم‌هایی را علیه ایران اعمال و دولت ایالات متحده بارها تهدید کرده است صنعت انرژی ایران را محدود خواهد کرد تا ایران را مهار کند. مقام‌های ایرانی اعلام کردند که بهره‌برداری موفقیت‌آمیز از فاز ۱۱ پارس جنوبی نشان‌دهنده عزم ایران برای مقاومت در برابر تحریم‌های آمریکا و غرب و تلاش برای توسعه اقتصاد خود به‌طور مستقل است. افزون بر این، ایران امیدوار است روابط خود را با کشورهای همسایه و دوست از طریق سازوکارهای چندجانبه توسعه دهد.



ایرانی نه‌تنها تولید گاز را از فاز ۱۱ محقق کرد، بلکه رکوردهای جدیدی را نیز به ثبت رساند. برای مثال برای نخستین بار در صنعت نفت ایران، سکوی از موقعیت دریا به موقعیت دیگری در دریا منتقل شد. سکوی C ۱۲ که تولید از آن به دلیل برداشت از مخزن دیگر اقتصادی نبود، از موقعیت خود جدا و در موقعیت B۱۱ نصب شد، همچنین با استفاده از خط لوله موجود در دریا، به جای احداث ۱۰۰ کیلومتر خط لوله جدید، دولت ۱۸ کیلومتر خط لوله احداث شد.

در مجموع با این اقدام‌ها، تولید از فاز ۱۱ پارس جنوبی با صرفه‌جویی ۴۰۰ میلیون دلاری و ۳ سال زودتر از زمان برنامه‌ریزی‌شده در دولت سیزدهم به انجام رسید.

تیمت این اقدام آن قدر وسیع بود که حتی رسانه‌های جهان نیز نتوانستند بر آن چشم بیندند و هرکدام در خبرهای خود بر توان پیمانکاران ایرانی در توسعه فاز ۱۱ صحنه گذاشتند.

مصرف بنزین منطقه کردستان در ایام اربعین ۶ درصد افزایش یافت

استقرار دو جایگاه سیار سوخت‌رسان در مرز باشماق کردستان

پرشماری با استانداری و فرمانداری برگزار شد و برنامه‌ریزی‌های لازم برای سوخت‌رسانی در مسیر تردد زوار در ۵، ۶ شهرستان مهم منطقه از جمله دهگلان، سقز، قروه، میوان و ... بر گزار شد.

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه کردستان با اشاره به اینکه بیشترین زائران از مرز باشماق خارج می‌شوند، تصریح کرد: تمهیداتی لازم برای سوخت‌رسانی مطلوب و خدمات‌رسانی شبانه‌روزی جایگاه‌ها به‌ویژه ۲۵ جایگاه عرضه سوخت که در مسیر اصلی تردد بودند، انجام شده است.

توانی با تأکید بر در اختیار قرار دادن کارت آزاد اضطراری جایگاه‌داران در جایگاه‌های بنزین و نفت‌گاز منطقه به میزان کافی گفت: ۶ گروه در مسیرهای پرتردد به‌صورت شبانه‌روزی بر روند عرضه سوخت در این منطقه نظارت می‌کنند.

استقرار ۲ جایگاه سیار و اعزام ۲ خودروی سوخت‌رسان سیار وی همچنین از استقرار دو دستگاه جایگاه سیار سوخت در منطقه خبر داد و گفت: دو خودرو سوخت‌رسان سیار به منطقه اعزام شد که نقش مهمی در تسهیل در عملیات سوخت‌رسانی در مسیر تردد ۱۵۰ کیلومتری اصلی منطقه داشت.

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه کردستان افزود:

بازی برد – برد سرمایه‌گذاران در صنعت نفت و گاز ایران



از آنها از جمله دشواری‌های مربوط به تأمین مالی با تأمین بعضی تجهیزات حساس و پیچیده، از سرمایه‌گذاری در این صنعت راهبردی و پیشران اقتصاد ملی غافل نبوده و راه‌های متعددی را پیش روی سرمایه‌گذاران داخلی و خارجی قرار داده است تا در کنار کاهش مدت‌زمان بستن قراردادهای امکان بهره‌برداری از عایدات، بازی برد – بردی را تجربه کنند. کاهش مدت‌زمان امضای قراردادهای موضوعی است که سجاد خلیلی، معاون وزیر نفت در نظارت بر منابع هیدروکربوری در گفت‌وگو با خبرنگار شانا، در تشریح آن گفته بود: وزارت نفت در دولت سیزدهم به‌دنبال آن است که همسو با تأکید مقام معظم رهبری مبنی بر اجرای سیاست‌های ابلاغی اصل ۴۴ قانون اساسی، صدور پروانه فعالیت بالادستی و پایین‌دستی را برای اشخاص حقوقی صاحب صلاحیت انجام دهد. به عبارت دیگر از این پس پروانه فعالیت افزون بر شرکت ملی نفت ایران برای شرکت‌های اکتشاف و تولید (E & P) و صاحب صلاحیت نیز صادر می‌شود و این شرکت‌ها با کسب شرایط می‌توانند پروانه فعالیت در صنعت نفت را دریافت کنند. از جمله مزایای صدور پروانه فعالیت این خواهد بود که در کمتر از یک سال کل فرآیند (فراخوان – دریافت پیشنهاده – مذاکرات – دریافت مجوزها – اعطای پروانه) قابل انجام خواهد بود. وی با یادآوری اینکه با الگو قرار دادن کشورهای نروژ و انگلیس آن هم به‌دلیل مشابهت در مالکیت عمومی از جمله نروژ و انگلیس که مشابه ایران میدان‌های نفت و گازی آنان جزو منابع عمومی است، مشخص شد در این کشورها ساختار حاکمیتی وجود دارد که فرآیند صدور و مفاد پروانه صادره از سوی این نهادها حاکمیتی راهبری می‌شود و به‌دلیل مشابهت در مالکیت عمومی بر منابع نفتی، امکان استفاده از تجربه‌های این کشورها برای صنعت نفت ایران وجود دارد.

تأکید وزیر نفت بر دنبال شدن بی‌وقفه روند سرمایه‌گذاری در صنعت نفت، حکایت از خارج شدن وعده‌ها از چارچوب کاغذ به میدان عمل می‌دهد تا آنجا که با قراردادهای نسل، نه‌تنها متضرر نمی‌شود، بلکه افزون بر فراهم کردن زمینه‌های برد – برد برای سرمایه‌گذاران داخلی و خارجی، به توسعه اقتصادی کشور کمک می‌کند.

ایران با دارا بودن ۲۰۹ میلیارد بشکه نفت پس از ونزولا با ۲۰۴ میلیارد بشکه و عربستان با ۲۶۲ میلیارد بشکه، سومین دارنده بزرگ ذخایر نفت جهان است. این در حالی است که در میان دارندگان ذخایر گازی جهان هم پس از روسیه با ذخایر ۱۶۸۸ تریلیون فوت‌مکعبی، ایران با ذخایر ۱۲۰۳ فوت‌مکعبی رتبه دوم را به خود اختصاص داده است و قطر با داشتن ۸۴۳ تریلیون فوت‌مکعب گاز در رتبه سوم جهان از این نظر قرار داشته و آمریکا با ۴۲۳ تریلیون فوت‌مکعب، ترکمنستان با ۴۰۰ تریلیون فوت‌مکعب، عربستان با ۲۹۸ تریلیون فوت‌مکعب، امارات با ۲۷۳ تریلیون فوت‌مکعب، چین با ۲۴۷ تریلیون فوت‌مکعب، نیجریه با ۲۰۳ تریلیون فوت‌مکعب و ونزولا با ۱۹۷ تریلیون فوت‌مکعب به‌ترتیب در رتبه‌های چهارم تا دهم از این نظر قرار گرفته‌اند.

با دریا بودن رتبه سوم در ذخایر نفتی و رتبه دوم در ذخایر گازی برای کشور، افزون بر ایجاد و تثبیت موقعیت راهبردی ایران، از ضرورت جذب سرمایه در جهت پایداری در تولید، استخراج و جایگاه بین‌المللی خبر می‌دهد؛ شاهد مدعا گزارش‌های منتشر شده است که از لزوم سالانه ۲۰ تا ۲۵ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری در صنعت نفت خبر می‌دهد که اگر این رقم کاهش یابد کل چرخه دچار اختلال می‌شود.

راهبرد دولت سیزدهم؛ از کاهش تشریفات واگذاری توسعه میدان‌های نفت و گاز تا امکان بهره‌برداری از عایدات وزارت نفت دولت سیزدهم با وجود شرایط سخت تحریم‌ها و مشکلات ناشی