

اخبار کوتاه



دو دستور کار مهم وزارت نیرو در دولت سیزدهم

دوشنبه ۱۶ مردادماه ۱۴۰۲ و در آستانه گرامیداشت روز خبرنگار، نشست صمیمی وزیر نیرو با خبرنگاران و روزنامه‌نگاران فعال در صنعت آب و برق برگزار شد.

«علی‌اکبر محرابیان» در این مراسم گفت: در فصل گرم سال جاری و در پی اطلاع‌رسانی‌های به‌موقع در ارتباط با مدیریت مصرف برق، مردم همراهی بسیار خوبی با صنعت برق داشتند که نتیجه این همراهی، حفظ پایداری شبکه برق با وجود افزایش شدید دما بود.

وی همچنین با اشاره به ضرورت اطلاع‌رسانی به مردم درباره فعالیت‌های وزارت نیرو در حوزه‌های مختلف بیان کرد: امروز در وزارت‌نیرو ۲ دستور کار بسیار مهم وجود دارد که دستور کار نخست اجرای طرح‌های عمرانی و توسعه‌ای در حوزه‌های مختلف و تکمیل زنجیره های خدمات‌رسانی است و دستور کار دوم نیز اعمال مدیریت صحیح و سازنده روی منابع و مصارف آب و برق با بهره‌مندی از ابزار رسانه است. محرابیان ضمن تأکید بر اینکه لازم است مردم در جریان جزئیات طرح‌ها و برنامه‌های عمرانی و توسعه‌ای وزارت نیرو که با هدف افزایش سطح رفاه آنها انجام می‌شود قرار بگیرند، اضافه کرد: اگر ما بتوانیم عملکرد بهتری در نحوه اطلاع‌رسانی درباره پیشبرد برنامه‌های خود داشته باشیم، بدون شک در حوزه مدیریت منابع و مصارف شاهد همراهی قابل ملاحظه هموطنان خواهیم بود.

وی در این باره تصریح کرد: برای نمونه می‌توان به حادثه سد امیرکبیر و مدیریت کارآمد برای جلوگیری از بحران برای هموطنان اشاره کرد که در این زمینه رسانه توانست با انجام رسالت آگاه‌سازی، دشواری‌های فرایند تأمین و پایدارسازی شبکه آبرسانی را برای افکار عمومی به‌درستی بازگو کرده و آنها را با صنعت آب در مدیریت این بحران همراه سازد.

سرمایه‌گذاری

۴ میلیارد دلاری در میدان‌های مستقل

مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران گفت: یکی از مهم‌ترین پروژه‌ها با بیش از ۴ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری، طرح ضربتی است که در قالب ۱۵ بسته ارائه شده است.

به گزارش چاپک آنلاین، مهدی حیدری با اشاره به ذخیره‌سازی گاز و تأمین سوخت زمستانی با بیان اینکه تولید نفت بیش از ۱۰۰ سال در کشور قدمت دارد، گفت: این زنجیره ارزش به تدریج تکمیل شده است. او ادامه داد: در زمینه تولید گاز دو شرکت راهبردی در تولید گاز وجود دارند. شرکت نفت و گاز پارس در اواخر دهه ۷۰ توسعه میدان مشترک پارس جنوبی را آغاز کرد. مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران تأکید کرد: شرکت نفت مناطق مرکزی نیز توسعه میدان‌های گازی مستقل را به عهده داشت و اولین دهه ۸۰ که در نفت و گاز پارس ۱۰۰ میلیون مترمکعب گاز تولید می‌شد، در نفت مناطق مرکزی حدود ۳۰۰ میلیون مترمکعب تولید می‌کردیم.



فاز ۱۱ پارس جنوبی زودتر از موعد به بهره‌برداری می‌رسد

بهره‌برداری از فاز ۱۱ پارس جنوبی قطعاً به لحاظ مالی برای کشور مزیت دارد، زیرا نسبت به اینکه یک پیمانکار خارجی این کار را برایشان انجام دهد صرفه اقتصادی دارد

گفت‌وگو

پارس جنوبی تنها فاز توسعه‌نیافته این میدان مشترک گازی است که با وجود مرزی بودن، توسعه آن طی دو دهه گذشته بارها توسط شرکت‌های ایرانی و خارجی با تعویق مواجه شده است که در نهایت بهره‌برداری از این فاز توسط یک پیمانکار داخلی صورت می‌گیرد که حائز اهمیت است. راه‌اندازی این فاز از فاز ۱۱ پارس جنوبی بپردازیم، نکته بسیار مثبتی به شمار می‌رود. این موضوع یک امتیاز مثبت برای ما در مذاکرات خارجی محسوب می‌شود. بهره‌برداری زودتر از موعد از فاز ۱۱ پارس جنوبی ارزآوری برای کشور به منابع و مصارف شاهد همراهی قابل ملاحظه هموطنان خواهد بود. در وزارت نفت تبدیل شود و در تمام پروژه‌ها به سمت استفاده از ظرفیت‌های خودمان برویم. فاز ۱۱

پارس جنوبی تنها فاز توسعه‌نیافته این میدان مشترک گازی است که با وجود مرزی بودن، توسعه آن طی دو دهه گذشته بارها توسط شرکت‌های ایرانی و خارجی با تعویق مواجه شده است که در نهایت بهره‌برداری از این مناطق یک پیمانکار داخلی صورت می‌گیرد که حائز اهمیت است. راه‌اندازی این فاز از فاز ۱۱ پارس جنوبی بپردازیم، نکته بسیار مثبتی به شمار می‌رود. این موضوع یک امتیاز مثبت برای ما در مذاکرات خارجی محسوب می‌شود. بهره‌برداری از فاز ۱۱ پارس جنوبی بپردازیم، نکته بسیار مثبتی به شمار می‌رود. این موضوع یک امتیاز مثبت برای ما در مذاکرات خارجی محسوب می‌شود.

فشارافزایی برای حفظ تولید از این میدان در مرحله دوم خواهد بود، به همین دلیل فاز ۱۱ پارس جنوبی به‌عنوان پیچیده‌ترین پروژه برای توسعه بین سایر طرح‌های توسعه میدان گازی پارس جنوبی شناخته می‌شود. در ادامه نظرات محمدعلی قدیری را به‌عنوان کارشناس انرژی در خصوص بهره‌برداری از فاز ۱۱ پارس جنوبی در راستای یک اقدام ابتکاری در دولت سیزدهم می‌خوانید:

قدیری با اشاره به این موضوع که بهره‌برداری از فازهای باقی‌مانده پارس جنوبی و پروژه‌های فشارافزایی نسبت به بهره‌برداری از چاه‌های نفت خام برای کشور اولویت بیشتری دارد، تصریح کرد: افزایش ظرفیت تولید گاز از طریق بهره‌برداری از فازهای پارس جنوبی از جمله فاز ۱۱



فاز ۱۱ پارس جنوبی در مرزی‌ترین لایه مشترک ایران با قطر قرار دارد و از این نظر بهره‌برداری از این فاز از اهمیت زیادی برخوردار است. بی‌تردید باید بهره‌برداری از فازهایی که در قسمت مرزی لایه گازی مشترک ما با قطر قرار دارند، به اولویت بیشتری دنبال شوند. به همین دلیل می‌توان گفت جانمایی فاز ۱۱ به درستی انجام شده است. وی ادامه داد: اینکه توانسته‌ایم در دولت سیزدهم طی یک اقدام ابتکاری و با استفاده از توانمندی‌های داخلی به بهره‌برداری از فاز ۱۱ پارس جنوبی بپردازیم نکته بسیار مثبتی به شمار می‌رود. این موضوع یک امتیاز مثبت برای ما در مذاکرات خارجی محسوب می‌شود.

قدیری توضیح داد: وزارت نفت باید برنامه‌ریزی‌های لازم را برای بهره‌برداری از دیگر فازهای پارس جنوبی داشته باشد تا بتوانیم با انباشت تجربه‌ای که طی سالیان طولانی در حوزه انرژی کسب کرده‌ایم به بهره‌برداری از آنها بپردازیم. وی خاطرنشان کرد: بهره‌برداری از فاز ۱۱ پارس جنوبی قطعاً به لحاظ مالی برایمان مزیت دارد، زیرا نسبت به اینکه یک پیمانکار خارجی این کار را برایشان انجام دهد صرفه اقتصادی دارد و ارزآوری برای کشور به ارمغان می‌آورد. استفاده از توانمندی پیمانکاران داخلی باید به یک اولویت در وزارت نفت تبدیل شود و در تمام پروژه‌ها به سمت استفاده از ظرفیت‌های خودمان برویم.

این کارشناس انرژی گفت: بهره‌برداری از فازهای جدید پارس جنوبی باید همزمان با اجرای طرح‌های بهینه‌سازی مصرف پیش برود. در صورتی که فقط به افزایش ظرفیت تولید گاز در کشور بپردازیم و طرح‌های بهینه‌سازی مصرف گاز در بخش خانگی و صنایع را به اجرا نگذاریم، در واقع یک سرمایه‌گذاری بیبوده انجام داده‌ایم.

سرمایه‌گذاری بیش از ۶۸ هزار میلیارد تومانی دولت سیزدهم در صنعت گاز

خبر

عمومی ۹ میلیارد مترمکعب و ۴ درصد، بخش حمل‌ونقل ۹ میلیارد مترمکعب و حدود ۴ درصد، بخش کشاورزی ۴.۸ میلیارد مترمکعب و حدود ۲ درصد از مصرف گاز کشور را به خود اختصاص داده است. وی با بیان اینکه مصرف کل گاز کشور پارسال ۲۳۰ میلیارد مترمکعب بوده است که شامل صادرات و مصارف داخلی نمی‌شود، گفت: اکنون حدود ۱۰۱ نیروگاه کشور گازرسانی شده و ۱۵ نیروگاه در دولت سیزدهم به شبکه گاز کشور متصل شده است.

گازرسانی به ۱۰ شهر سیستان و بلوچستان و هرمزگان در دولت سیزدهم

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران در بیان اینکه دولت سیزدهم در دو سال فعالیت دولت سیزدهم حدود ۵ هزار و ۲۹۷ روستا با بیش از ۳۰۷ هزار خانوار، همچنین ۴۱ شهر با بیش از ۹۴ هزار خانوار گازرسانی شده است. معاون وزیر نفت در امور گاز با بیان اینکه اکنون ۹۸.۶ درصد جمعیت شهری و ۸۶.۳ درصد جمعیت روستایی زیر پوشش شبکه گاز کشور هستند، ادامه داد: تعداد مشترکان شبکه گاز ۲۷.۵ میلیون مشترک شامل بیش از ۳۱ میلیون واحد می‌شود. چگنی تصریح کرد: مصرف گاز طبیعی نیروگاه‌ها در سال ۱۴۰۱، حدود ۷۵ میلیارد مترمکعب حدود ۳۲ درصد کل مصرف، بخش صنعت ۷۱ میلیارد مترمکعب حدود ۳۱ درصد، بخش خانگی ۶۳ میلیارد مترمکعب شامل ۲۷ درصد، بخش

۱۹.۶ همت، پروژه‌های پالایشگاه‌های گازی ۲.۴ همت و در بخش پژوهش و فناوری ۴.۷ همت سرمایه‌گذاری شده که مجموع این سرمایه‌گذاری‌ها بیش از ۶۸ همت بوده است. وی یادآور شد: پیش‌بینی سرمایه‌گذاری در سال ۱۴۰۲ هم در بخش پروژه‌های گازرسانی حدود ۲۴.۵ همت، در بخش انتقال گاز ۲.۴ همت، در پروژه‌های مهندسی و توسعه ۲۳.۴ و پالایشگاه‌های گازی ۹ همت است.

تقویت شبکه گاز رینگ شرقی کشور

معاون وزیر نفت در ادامه از تقویت شبکه گاز رینگ شرق و شمال شرق کشور خبر داد که پروژه‌های متعددی از جمله خط انتقال گاز ۳۶ اینچ دوراهی دشتک به سرپیشه، خط ۱۶ اینچ صالح‌آباد- تربت جام و احداث تأسیسات تقویت فشار گاز آرادان به این منظور اجرایی شده است.

گام‌های بلند برای بهینه‌سازی مصرف

چگنی پروژه هوشمندسازی شبکه توزیع گاز کشور را از پروژه‌های اولویت‌دار شرکت ملی گاز ایران اعلام کرد و گفت: عملیات پایلوت آن به‌زودی در ۶ استان اجرایی می‌شود که با اجرای انبوه آن برای همه ۲۷ میلیون مشترک، مزایای بسیار خوبی برای مدیریت و کنترل مصرف خواهد داشت.

وی با اشاره به تعویض بخاری‌های کم‌بازده به پربازده از سوی شرکت ملی گاز، بیان کرد: طبق مصوبه شورای

اقتصاد باید ۴.۱ میلیون بخاری تعویض شود و ۱۴ شرکت در فرخوان اجرای آن شرکت کردند، هر بخاری می‌تواند تا ۵۰۰ مترمکعب در سال صرفه جویی داشته باشد. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با اشاره به اجرای طرح بهینه‌سازی موتورخانه واحدهای خانگی و تجاری، افزود: از مجموع ۲۲۹ هزار، تاکنون ۷۴ هزار موتورخانه بهینه شده است و روند اجرای این طرح همچنان ادامه دارد. چگنی تصریح کرد: همچنین شیوه‌نامه‌ای از سوی وزیر نفت ابلاغ شده که طبق آن، سرمایه‌گذاران و صنایع پرمصرف در زمینه ذخیره‌سازی اس‌ان‌جی و مینی‌ال‌ان‌جی سرمایه‌گذاری خواهند کرد و در فصل سرد سال و در مواقع ایجاد ناترازی شدید، از گاز اس‌ان‌جی، سی‌ان‌جی یا مینی‌ال‌ان‌جی استفاده می‌شود که اجرای آن هم در دستور کار صنعت گاز قرار گرفته است.

تخصیص ۸ هزار میلیارد تومان بودجه برای مقاوم‌سازی

وی در ادامه سخنانش با تأکید بر اجرای پروژه‌های مقاوم‌سازی تأسیسات گازی و خطوط انتقال، اعلام کرد: شبکه گاز مراکز استان‌ها، شهرهای بزرگ و دیگر تأسیسات بتدریج مقاوم‌سازی می‌شوند که برای اجرای این پروژه‌ها بیش از ۸ هزار میلیارد تومان در نظر گرفته شده است.

معاون وزیر نفت همچنین از برگزاری مزایده فروش گازهای مشعل در پارس

باعث می‌شود در نیروگاه‌ها گازوئیل کمتری بسوزانیم و عدم‌النتج کمتری در این زمینه داشته باشیم. وی در ادامه گفت: طی سال‌های اخیر یکی از اولویت‌های کشور در فاینانس گرفتن، در زمینه سرمایه‌گذاری‌های خارجی بهره‌برداری از فازهای باقی‌مانده پارس جنوبی بوده است. بهره‌برداری از این فازها و اجرای پروژه‌های فشارافزایی به درستی در دستور کار قرار دارد. این کارشناس انرژی خاطرنشان کرد: فاز ۱۱ پارس جنوبی در مرزی‌ترین لایه مشترک ما با قطر قرار دارد و از این نظر بهره‌برداری از این فاز از اهمیت زیادی برخوردار است. بی‌تردید باید بهره‌برداری از فازهایی که در قسمت مرزی لایه گازی مشترک ما با قطر قرار دارند، به اولویت بیشتری دنبال شوند. به همین دلیل می‌توان گفت جانمایی فاز ۱۱ به درستی انجام شده است. وی ادامه داد: اینکه توانسته‌ایم در دولت سیزدهم طی یک اقدام ابتکاری و با استفاده از توانمندی‌های داخلی به بهره‌برداری از فاز ۱۱ پارس جنوبی بپردازیم نکته بسیار مثبتی به شمار می‌رود. این موضوع یک امتیاز مثبت برای ما در مذاکرات خارجی محسوب می‌شود.

قدیری توضیح داد: وزارت نفت باید برنامه‌ریزی‌های لازم را برای بهره‌برداری از دیگر فازهای پارس جنوبی داشته باشد تا بتوانیم با انباشت تجربه‌ای که طی سالیان طولانی در حوزه انرژی کسب کرده‌ایم به بهره‌برداری از آنها بپردازیم. وی خاطرنشان کرد: بهره‌برداری از فاز ۱۱ پارس جنوبی قطعاً به لحاظ مالی برایمان مزیت دارد، زیرا نسبت به اینکه یک پیمانکار خارجی این کار را برایشان انجام دهد صرفه اقتصادی دارد و ارزآوری برای کشور به ارمغان می‌آورد. استفاده از توانمندی پیمانکاران داخلی باید به یک اولویت در وزارت نفت تبدیل شود و در تمام پروژه‌ها به سمت استفاده از ظرفیت‌های خودمان برویم.

این کارشناس انرژی گفت: بهره‌برداری از فازهای جدید پارس جنوبی باید همزمان با اجرای طرح‌های بهینه‌سازی مصرف پیش برود. در صورتی که فقط به افزایش ظرفیت تولید گاز در کشور بپردازیم و طرح‌های بهینه‌سازی مصرف گاز در بخش خانگی و صنایع را به اجرا نگذاریم، در واقع یک سرمایه‌گذاری بیبوده انجام داده‌ایم.



جنوبی خبر داد و افزود: قراردادهای آن در حال تنظیم و امضا هستند. چگنی با بیان اینکه صادرات گاز ایران در سال ۱۴۰۱ بیش از ۱۶ درصد افزایش یافته است، تأکید کرد: حجم صادرات گاز مایع هم بیش از ۲۲ درصد (بیش از یک میلیون تن) افزایش یافته است.

سوپا گز ترکمنستان به روزانه ۸ میلیون مترمکعب رسید

وی در پاسخ به پرسشی درباره مذاکره با کشور عراق با هدف وصول طلب گازی، گفت: تهاات این طلب با نفت خام و نفت کوره را یکی از روش‌های پرداخت مطالبات ایران اعلام کرد و افزود: مذاکرات همچنان ادامه دارد که شامل بهای گاز ارسالی کنونی و پیشین است اما روش پرداخت در تمدید قرارداد هنوز نهایی نشده است.

افزایش روزانه حدود ۱۷ میلیون مترمکعب تولید گاز

معاون وزیر نفت در پایان از افزایش روزانه ۱۱ میلیون مترمکعب تولید گاز از فاز ۱۱ پارس جنوبی و حدود ۶ میلیون مترمکعب در روز از دیگر میدان‌های مستقل گازی در سال ۱۴۰۲ خبر داد.