دانش نفت
شماره ۶۱۳
حامی رسانه ای ساخت داخل
دوشنبه۲۳ بهمن ماه ۱۳۹۶ -۱۲فوریه ۲۰۱۸ - سال سیزدهم | ۳۰۰۰ تومان | امارات ۵ درهم | نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب تشریح کرد:

تلاش مستمر برای عبور از گلوگاه‌های تولید در مناطق نفتخیز جنوب

صفحه ۵

دکتر سمیع در بزرگداشت سی و نهمین طلوع فجر:

سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت از فهرست اصل ۴۴ خارج شد

صفحه ۱۰

دکتر منوچهری، معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت اعلام کرد:

سال ۹۷، سال پُرکار صنعت نفت

پروژه‌های نگهداشت و افزایش تولید شرکت ملی نفت ایران با ارزش بیش از ۵ میلیارد دلار قرار است در قالب EPCF اجرایی شوند و عمده این پروژه‌ها در شرکت نفت مناطق مرکزی، نفت فلات قاره و ملی نفتخیز جنوب متمرکز است و اجرای آنها نقشی بسزا در بهره‌مندی از توانمندی‌های داخلی و رونق اشتغال دارد

صفحه ۲

دانش نفت از نشست خبری وزیر نفت با اصحاب رسانه گزارش می‌دهد:

خزر مساله‌ای ملی است

براساس گزارش اوپک تا سال ۲۰۴۰، تقاضای جهانی نفت به روزانه ۱۱۰ میلیون بشکه خواهد رسید

صفحه ۱۵

دکتر فرزاد حقیقی راد، مشاور، مدرس و پژوهشگر در گفت‌وگو با دانش نفت:

پژوهش در ایران یک کالای لوکس است!

صفحه ۱۳

پیامدهای تصویب لایحه تعیین سقف پاداش بازنشستگی در مجلس از نگاه مدیران نفتی:

دکتر خلیلی:
مهاجرت ناخواسته نخبگان صنعت نفت به کشورهای نفتخیز رخ خواهد داد

مهندس بورد:
تعیین سقف پاداش بازنشستگی باعث نارضایتی کارکنان صنعت نفت می‌شود

صفحه ۳

دستاوردهای بی بدیل و گلایه‌های گازی مهندس عراقی

آبونمان نباشد، سرویس نامطلوب شده و روند توسعه و خدمت‌رسانی مختل می‌شود

صفحات ۸ و ۹

یادداشت اول

نقش سرمایه گذاری مستقیم خارجی بر توسعه مالی کشورهای در حال توسعه

احمد مددی

سرمایه یکی از ارکان اصلی رشد و توسعه اقتصادی کشورها محسوب می‌شود. منبع انباشت سرمایه، سرمایه‌گذاری است و مکانیسم انتقال پس‌انداز که در بازارهای مالی صورت می‌گیرد، پیش‌شرط سرمایه‌گذاری است. این مهم در کشورهای در حال توسعه از درجه اهمیت بالاتری برخوردار می‌باشد. زیرا از یک سو، منابع مالی به مقدار کافی در دسترس نیست و از سوی دیگر، انتقال پس‌انداز به بخشهای تولیدی و صنعتی، به دلیل فقدان بازارهای مالی کارآمد با سهولت انجام نمی‌پذیرد.

سرمایه گذاری اغلب به جریان تولید تحرک بخشیده و موجب رشد تجارت بین‌الملل، افزایش سطح رفاه زندگی و گسترش موزون توسعه اقتصادی در سطح جامعه می‌شود، لیکن کمبود سرمایه یکی از علل اصلی عقب ماندگی بسیاری از کشورهای درگیر این موضوع شده و موجب ایجاد تسلسل دور باطل فقر خواهد شد. به همین جهت و به منظور گریز از مشکل کمبود سرمایه و تشکیل آن در اقتصاد داخلی کشور، خیلی از کشورهای سرمایه فرصت جهان حتی کشورهای در حال گذار به توسعه یافتگی که وضعیت اقتصادی آنها فراتر از کشورهای در حال توسعه است، به تسهیل قوانین و مقررات خود برای جذب سرمایه‌های خارجی روی آورده اند. سرمایه گذاری مستقیم خارجی (FDI) عبارت است از سرمایه گذاری به منظور کسب منفعت دائمی‌و همیشگی در موسسه ای مستقر در کشوری غیر از کشور سرمایه گذار.

سرمایه گذاری مستقیم خارجی و جریانات تجاری یکی از مهمترین زمینه‌های تأمین مالی پروژه‌های سرمایه گذاری می‌باشند که به جز تأمین مالی، اهداف دیگری چون ارتقاء فن آوری، مدیریت در ارائه بهینه کیفیت، توسعه مهارت و توسعه بازارهای صادراتی را نیز دنبال می‌کنند. با گذشت زمان، ورود سرمایه و فن آوری از سوی کشورهای توسعه یافته به کشورهای درحال توسعه، شرایط مطلوبتری را جهت استفاده از منابع طبیعی و عوامل جغرافیایی برای کشورهای میزبان بوجود می‌آورند. یکی از وظایف اصلی دولتها شکوفا کردن استعدادهای بالقوه داخلی می‌باشد که باعث جلب مشارکت بیشتر شرکای خارجی می‌شود. سرمایه گذاری مستقیم خارجی بر توسعه مالی، اقتصادی، اجتماعی و سیاسی کشورهای میزبان به طرق مختلف و در ابعاد گوناگون تأثیر می‌گذارد.

در یک تقسیم بندی کلی، می توان فعالیت‌های اقتصادی را به دو بخش واقعی و مالی تقسیم نمود. در بخش واقعی اقتصاد، متغیرهایی چون مصرف، سرمایه گذاری، تولید، اشتغال و سایر متغیرهایی از این جنس تعیین می شوند؛ حال آنکه بخش مالی به عنوان مکمل بخش واقعی در برگیرنده سایر فعالیت‌های اقتصادی است و لذا بازارهای پول، اوراق بهادار و دارایی‌های دیگر در این بخش دسته بندی می شوند.

یکی از چالش‌هایی که در سال‌های گذشته اقتصاددانان با آن مواجه بوده اند، ارتباط بین این دو بخش است. برای سال‌ها، اقتصاددانان منکر اثرگذاری بخش مالی بر بخش واقعی بودند اما در یک پیشرفت قابل توجه، اهمیت و تأثیر نظام مالی بر بخش حقیقی اقتصاد در مطالعات تأثیر گذار گلد اسمیت (۱۹۶۱)، مک کینون (۱۹۷۱) و شاو (۱۹۷۳) به اثبات رسید.

سرمایه گذاری مستقیم خارجی بر کارایی سرمایه گذاری داخلی تأثیرگذار است و این تأثیر به وضعیت توسعهٔ بازار مالی کشور میزبان بستگی دارد. عوامل تعیین کننده جذب سرمایه گذاری مستقیم خارجی متعدد است و به کل سیستم و ساختارهای اقتصادی، سیاسی، اجتماعی و فرهنگی کشور پذیرنده بستگی دارد. طبق تحقیقات صورت گرفته چهار عامل نرخ بازگشت سرمایه، زیرساخت‌های کشور، سرمایه انسانی و باز بودن اقتصاد در جذب سرمایه گذاری مستقیم خارجی در میان کشورهای جهان، با اهمیت بوده و عمومیت دارد. این نتایج حاکی از آن است که فساد و ریسک سیاسی، تورم و اندازه دولت تاثیری بر جذب سرمایه گذاری مستقیم خارجی درکشورهای جهان نداشته اند. در واقع اگر نرخ بازگشت سرمایه نااطمینانی‌های ناشی از وجود ریسک و فساد سیاسی و تورم بالا را پوشش دهد، سرمایه گذاران خارجی نباید نگران سرمایه گذاری‌های خود درکشورهایی که از سیستم سیاسی و اقتصادی پایداری برخوردار نبوده یا دارای تورم بالا هستند باشند. آنچه برای یک سرمایه‌گذار اهمیت دارد مثبت و بالا بودن نرخ بازگشت خالص سرمایه است که به صورت تفاوت نرخ بازگشت اسمی سرمایه و نرخهای زیان ناشی از ریسک و فساد سیاسی و تورم تعیین می شود.

توسعه مالی به وضعیتی اطلاق می شود که در آن ارائه خدمات مالی توسط موسسات مالی افزایش می یابد و همه افراد جامعه از یک انتخاب وسیعی از خدمات مالی بهره مند می شوند. در ادبیات اقتصاد مالی از واژه‌های دیگری مانند تعمیق مالی نیز برای نشان دادن توسعه مالی استفاده شده است. در فرهنگ‌نامه مفاهیم پولی و بانکی تعمیق مالی مترادف با تعمیق دارائی‌های مالی دانسته شده و به وضعیتی گفته می‌شود که سرعت افزایش دارائی‌های مالی بیش از سرعت افزایش دارائی‌های غیرمالی باشد. در این حالت نسبت دارائی‌های مالی به دارائی‌های غیرمالی رو به افزایش می‌گذارد

مفهوم توسعه مالی پس از طرح مفهوم سرکوب مالی در دهه ۱۹۷۰ مورد توجه بیشتری قرار گرفته است. بحث نظری آثار توسعه مالی بر رشد و توسعه اقتصادی نیز بر این پایه استوار است که چنانچه بازار مالی بتواند به وظایف اصلی خود در مورد کاهش هزینه اطلاع‌رسانی، تسهیل مبادلات و بررسی دقیق‌تر هزینه‌ها عمل کند، به افزایش رشد اقتصادی منجر خواهد شد. درحال‌حاضر در اکثر کشورهای پیشرفته صنعتی و آن دسته از کشورهایی که از آنان با نام کشورهای تازه صنعتی‌شده نام برده می‌شود، توسعه بخش مالی در کنار بخش صنعتی، توانسته است به‌صورت همگام و هماهنگ عمل کند. بانک جهانی با بررسی رابطه بین ترکیب واسطه‌های مالی، بازارها و رشد اقتصادی برای کمابیش ۵۰ کشور در دوره ۱۹۷۰ تا ۱۹۹۳ به این نتیجه رسیده است که ساختار مالی به‌طور قابل‌توجهی بین کشورها متفاوت است و با رشد اقتصادی آنها تغییر می‌کند.

معمولاً برای توسعه مالی کشورها، دو دسته از شاخص‌های بانکی و غیربانکی مطرح می‌گردد. در کشورهای توسعه یافته با توجه به اینکه عمده ابداعات و نوآوری‌های مالی در خارج سیستم بانکی محقق می‌شود، عمدتا از شاخص‌های غیربانکی استفاده می‌شود اما بالعکس اغلب تحولات مالی کشورهای در حال توسعه در سیستم بانکی آن‌ها رخ می‌دهد، برای بیان توسعه‌یافتگی مالی این کشورها از معیارهای بانکی استفاده می‌شود که مهمتری این شاخص‌ها عبارتند از:

- **شاخص ابزاری توسعه مالی:** کمیت و کیفیت به کارگیری ابزارهای جایگزین پول
- **شاخص ژرفای مالی:** نسبت نقدینگی به تولید ناخالص ملی که کمیتی بین صفر و یک است
- **شاخص بنیانی توسعه مالی:** نسبت دارایی‌های بانک‌های تجاری به کل دارایی‌های بانک‌ها.
- **شاخص کارایی توسعه مالی:** نسبت بدهی بخش خصوصی(به سیستم بانکی) به تولید ناخالص ملی

ابعاد توسعه مالی نیز مفهوم جامع و گسترده ای است که شامل توسعه بخش بانکی؛ توسعه بخش مالی غیر بانکی؛ توسعه بخش پولی و سیاست گذاری پولی؛ مقررات و نظارت بانکی؛ باز بودن بخش مالی و محیط نهادی می‌باشد.

در یک جمع بندی کلی می‌توان گفت که بین سرمایه گذاری مستقیم خارجی و توسعه مالی رابطه دو سویه وجود دارد. توسعه مالی یکی از سیاست‌هایی است که بسیاری از اقتصاددانان درجهت رسیدن به توسعه اقتصادی، توصیه می‌کنند و جذب سرمایه خارجی نیز به عنوان ابزاری در جهت توسعه اقتصادی شناسایی می‌شود. بر اساس اطلاعات بانک جهانی میزان سرمایه گذاری خارجی در ایران طی سالهای ۲۰۰۵ تا ۲۰۱۵ به شرح ذیل بوده است:

سال	۲۰۰۵	۲۰۰۶	۲۰۰۷	۲۰۰۸	۲۰۰۹	۲۰۱۰	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۱۴	۲۰۱۵
مبلغ (میلیارد دلار)	۲,۸۹۹	۲,۳۱۸	۲,۰۱۸	۱,۹۸	۲,۹۸۳	۳,۶۴۶	۴,۲۷۷	۴,۶۶۲	۳,۰۵	۲,۱۰۵	۲,۰۵

طبق تحقیقات صورت گرفته در اقتصاد ایران، عوامل موثر بر جذب سرمایه گذاری خارجی به ترتیب عبارتند از: نرخ ارز، امنیت سرمایه گذاری، نرخ بازگشت سرمایه، وجود سیاست‌های حمایتی دولت از سرمایه گذاری خارجی، امکان نقل و انتقال آزاد سرمایه و وجود زیرساخت‌های اقتصادی. دولت میتواند در تامین شرایط مناسب برای فضای کسب و کار و افزایش کارآیی و در نتیجه افزایش نرخ بازگشت سرمایه بسیار موثر باشد. ثبات و پایداری اقتصادی و سیاسی و تورم پایین نیز احتمالا خواهد توانست از طریق افزایش نرخ بازگشت خالص سرمایه موجب تشویق بیشتر سرمایه گذاری خارجی شود. علاوه براین، سیاستهای تشویقی دولت در ایجاد و گسترش زیرساختهای فیزیکی و انسانی نیز می تواند در جذب سرمایه گذاری مستقیم خارجی تاثیر مثبتی داشته باشد. در نهایت، سیاستهای دولتها برای تعامل بیشتر با دنیای خارج و افزایش درجه بازبودن اقتصاد می تواند به صورت عامل موثر دیگری برای افزایش جذب سرمایه گذاری مستقیم خارجی عمل نماید.

منابع:

■ **فارسی**

۱. ابراهیم کردلر علی، علیرضا شهریاری (۱۳۸۸)»بررسی رابطه بین هزینه‌های سیاسی و محافظه کاری (فرضیه سیاسی) در بورس اوراق بهادار تهران»بررسی‌های حسابداری و حسابرسی، شماره ۵۷، صص ۱۶-۳.

۲. ادهم ذاکر (۱۳۸۶)، رابطه بین محافظه کاری حسابداری، بازده سهام و کیفیت سود، پایان نامه کارشناسی ارشد حسابداری، دانشگاه آزاد اسلامی‌واحد علوم و تحقیقات تهران.

۳. بادآور نهندی، یونس؛ برادران حسن زاده، رسول و سعید محمودزاده باغبانی. (۱۳۹۱)، « تأثیر نظام راهبری شرکت بر میزان محافظه کاری در گزارشگری مالی «، مجله پژوهش‌های حسابداری مالی، سال چهارم، شماره چهارم، شماره پیاپی (۱۴)، زمستان، صص ۱۰۳-۱۲۲.

۴. خاکی، غلامرضا، (۱۳۸۴)، روش تحقیق در مدیریت، انتشارات بازتاب

۵. شباهنگ، رضا (۱۳۸۶) تئوری‌های حسابداری جلد اول، انتشارات سازمان حسابرسی

۶. شباهنگ، رضا، ۱۳۸۷، تئوری حسابداری، جلد اول، سازمان حسابرسی، نشریه ۱۵۷.

۷. نیکو مرام و بنی مهد، ب. ۱۳۸۷ نگاهی به تحقیقات اثباتی در حسابداری، مجله حسابداری شماره ۱۹۹.

■ **انگلیسی**

1- Ball.R.Robin. A. Sadka. G,2007, Is Financial Reporting Shaped by Equity Markets or by debt Markets? An International Timeliness and conservatism, University of Chicago Working paper.

2-Balachandran, S. V., & Mohanram, P. S. (2006). Conservatism and the Value Relevance of Accounting Information: Unpublished Working Paper, Columbia University

3-Gul, F. A., B. Srinidhi, and A. C. Ng. 2011. Does board gender diversity improve the informativeness of stock prices? Journal of Accounting and Economics 51 (3): 314-338.

4-Huang, J., and D. J. Kisgen. 2013. Gender and corporate finance: Are male executives overconfident relative to female executives? Journal of Financial Economics 108 (3): 822-839

4- Peni, E., and S. Vahamaa. 2010. Female executives and earnings management. Managerial Finance 36 (7): 629-645.

5- Watts, R.L. and J. Zimmerman,)1986(, Positive Accounting Theory, Englewood Cliffs, New Jersey: Prentice Hall.

6- Yunos, Rahimah Mohamed, Smith, Malcolm and Zubaidah, Ismail. (2010). Accounting Conservatism and Ownership Concentration: Evidence from Malaysia. Journal of Business and Policy Research, Vol. 5(2), pp. 1-15.

دکتر منوچهری، معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت اعلام کرد:

سال ۹۷، سال پرکار صنعت نفت

دانش نفت: معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران، سال آینده را سالی پرکار برای صنعت نفت کشور عنوان و ابراز امیدواری کرد با امضای قرارداد توسعه‌ای چند میدان از یک سو و پیشبرد طرح‌های نگهداشت و افزایش تولید از سوی دیگر، حجم قابل توجهی از کار و اشتغال در انتظار فعالان این صنعت باشد.

دکتر غلامرضا منوچهری روز چهارشنبه ۱۸ بهمن‌ماه در مراسم امضای تفاهم‌نامه همکاری بین شرکت ملی نفت ایران و شرکت پارس‌پترو زاگرس، با بیان این مطلب افزود: سیاست کلی شرکت ملی نفت و وزارت نفت این است که فرصت کار برای شرکت‌های اکتشاف و تولید ایرانی احراز صلاحیت شده در بخش توسعه میدان‌های نفت و گاز فراهم شود.وی نسبت به امضای حداقل یک قرارداد با یکی از شرکت‌های اکتشاف و تولید ایرانی تا پایان سال ابراز امیدواری کرد و گفت: سال آینده قراردادهای بیشتری در قالب مدل جدید قراردادهای نفتی امضا می‌شود و اجرای این قراردادها در کنار اجرای پروژه‌های نگهداشت و افزایش تولید، می‌تواند سال پرکاری را برای صنعت نفت کشور رقم بزند.

سیاست کلی شرکت ملی نفت و وزارت نفت این است که فرصت کار برای شرکت‌های اکتشاف و تولید ایرانی احراز صلاحیت شده در بخش توسعه میدان‌های نفت و گاز فراهم شود

تکیه بر توانمندی‌های داخلی

منوچهری درباره پروژه‌های نگهداشت و افزایش تولید شرکت ملی نفت ایران که با ارزش بیش از ۵ میلیارد دلار قرار است در قالب EPCF اجرایی شوند، گفت: عمده این پروژه‌ها در شرکت نفت مناطق مرکزی، نفت فلات قاره و ملی نفتخیز جنوب متمرکز است و اجرای آنها، نقشی بسزا در بهره‌مندی از توانمندی‌های داخلی و رونق اشتغال دارد.وی بر سهم حداکثری شرکت‌های داخلی در اجرای این پروژه‌ها تاکید کرد و یادآور شد: استفاده از این ظرفیت‌ها در استانی مانند خوزستان، راهبردی است که به طور جدی در دستور کار شرکت ملی نفت ایران قرار دارد.منوچهری با اشاره به این که شرکت‌های ایرانی در اجرای این پروژه‌ها تنها حدود ۲۰ درصد اعتبار مورد نیاز را تامین می‌کنند، بر ضرورت رعایت استانداردها، بالا بردن سطح کیفی کار، انجام کار در زمان تعهد شده و ارائه قیمت‌های قابل قبول از سوی شرکت‌های داخلی تاکید کرد. وی با اشاره به طرح بومی‌سازی ۱۰ گروه خانواده کالاهای پرمصرف در صنعت نفت که در دست اقدام است، ادامه داد: این طرح فرصت مغتنمی‌را برای استفاده حداکثری از توان سازندگان داخلی صنعت فراهم کرده است و با توجه به ظرفیت‌سازی‌های این طرح و دیگر ظرفیت‌های موجود در زمینه ساخت کالاهای نفتی در کشور، غالب تجهیزات مورد نیاز در اجرای طرح‌های نگهداشت و افزایش تولید نیز از تولیدات سازندگان ایرانی تامین خواهد شد.معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران، مطالعه تمام میدان‌های نفت و گاز کشور و بازبینی تاسیسات روسطحی را از دیگر مواردی عنوان کرد که تحقق آنها نیز به افزایش حجم کار در صنعت نفت کمک می‌کند.

پروژه‌های نگهداشت و افزایش تولید شرکت ملی نفت ایران با ارزش بیش از ۵ میلیارد دلار قرار است در قالب EPCF اجرایی شوند و عمده این پروژه‌ها در شرکت نفت مناطق مرکزی، نفت فلات قاره و ملی نفتخیز جنوب متمرکز است و اجرای آنها، نقشی بسزا در بهره‌مندی از توانمندی‌های داخلی و رونق اشتغال دارد

فضای مساعد برای افزایش ذخایر اثبات شده هیدروکربوری

وی در ادامه، به شرکت پارس‌پتروزاگرس اشاره کرد و گفت: این شرکت از شرکت‌های مشاور بالادستی است که توانسته با حرکت در مسیر تکاملی، به عنوان شرکت اکتشاف و تولید از سوی وزارت نفت احراز صلاحیت شود و حفظ این امتیاز در گرو تلاش، کار و ارائه عملکرد حرفه‌ای و توان سرمایه‌گذاری و توسعه است.منوچهری یادآور شد: بر اساس راهبردی که از حدود ۲ سال پیش اتخاذ شد و به جریان افتاد، به شرکت‌های بین‌المللی و داخلی برای مطالعه میدان‌های نفت و گاز ایران فرصت داده می‌شود طرح توسعه اولیه میدان‌های نفت و گاز را بر مبنای مطالعات‌شان ارائه دهند. شرکت ملی نفت ایران نیز پس از ارزیابی طرح و مقایسه نتایج مطالعات ارائه شده، از طریق مناقصه یا مذاکره کار را ادامه می‌دهد.وی با اشاره به این‌که تاکنون ۴۵ پروپوزال (نتایج مطالعات) از سوی شرکت‌های داخلی و خارجی به شرکت ملی نفت ایران ارائه شده است، ادامه داد: این مطالعات منتهی به شناخت بهتری از ظرفیت‌های هیدروکربوری ایران شده و نشان می‌دهد فضا برای افزایش ذخایر اثبات شده نفت و گاز در کشور فراهم است؛ اقدامی‌که کشورهای همسایه به طور مستمر در دستور کار دارند.

تامین مالی از طریق جذب سرمایه‌های خارجی در اولویت

معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران با بیان این‌که مطالعه میدان سوسنگرد پیش‌تر به شرکت‌های دیگری نیز واگذار شده است، اظهار کرد: اگرچه شرکت‌های داخلی امکان استفاده از منابع داخلی از جمله صندوق توسعه ملی و... را دارند، اما اولویت با تامین سرمایه‌های خارجی است.وی، مطالعه خوب و تعریف درست از طرح را از عوامل موثر در جذب سرمایه‌گذاران برشمرد و ابراز امیدواری کرد که شرکت پارس‌پتروزاگرس، مطالعه میدان سوسنگرد را در حد مطلوبی انجام و ارائه دهد.منوچهر شاپوری، مدیرعامل شرکت پارس پتروزاگرس نیز در این مراسم، به توانمندی‌های این شرکت اشاره کرد و با اشاره به حدود ۱۳ سالی که از آغاز فعالیت پارس‌پتروزاگرس می‌گذرد، گفت: این شرکت در سال‌های فعالیت خود به عنوان شرکت مهندس مشاور در بخش بالادستی، در اجرای حدود ۷۰ پروژه با بخش‌های مختلف وزارت نفت همکاری داشته است.وی ادامه داد: پارس‌پتروزاگرس تفاهمنامه‌هایی با شرکت‌های خارجی امضا کرده است و پیشبرد مذاکرات در زمینه جذب سرمایه‌های خارجی را در دست اقدام دارد.بر اساس این گزارش، شرکت ملی نفت ایران و شرکت پارس پتروزاگرس امروز تفاهمنامه‌ای امضا کردند که بر مبنای آن، مطالعه میدان سوسنگرد در دستور کار این شرکت ایرانی اکتشاف و تولید قرار گرفت.

مطالعه میدان سوسنگرد در دستور کار شرکت پارس‌پتروزاگرس قرار گرفت

دانش نفت: شرکت ملی نفت ایران و شرکت پارس‌پتروزاگرس، تفاهمنامه همکاری مشترکی امضا کردند که بر مبنای آن، مطالعه میدان سوسنگرد در دستور کار این شرکت اکتشاف و تولید ایرانی قرار گرفت.

این تفاهمنامه همکاری صبح روز چهارشنبه، ۱۸ بهمن ماه بین غلامرضا منوچهری، معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران و منوچهر شاپوری، مدیرعامل شرکت پارس‌پتروزاگرس امضا شد.شرکت ملی نفت ایران پیش از این، مطالعه میدان سوسنگرد را به گسترش‌انرژی‌پاسارگاد، پتروایران و ایدرو واگذار کرده بود.بر اساس این گزارش، میدان سوسنگرد در فاصله ۴۵ کیلومتری شمال شرقی اهواز واقع است و مطالعات انجام شده از امکان تولید روزانه ۳۰ هزار بشکه نفت در این میدان حکایت دارد.

دکتر دلاویز، مدیرعامل شرکت نفت خزر تاکید کرد:

کار را به جوانان بسپارید

دانش نفت: مدیرعامل شرکت نفت خزر گفت: کار را به جوانان بسپارید، مشکلات امروز نتیجه عملکرد آقایان است که تمایل به ترک صندلی خود ندارند. اشتباه است اگر فکر می‌کنیم با کسانی که مشکلات امروز محصول مدیریت آنان است، می‌توانیم مشکلات را حل کنیم.

دکتر محسن دلاویز افزود: اینک پیش از هر زمان به جسارت مدیران و شجاعت تصمیم‌گیری و بازگشت به فرهنگ جهادی دفاع مقدس نیاز داریم و این‌ها در فکر و اندیشه جوانان تبلور خواهد یافت. وی در دومین نشست هم‌اندیشی شورای راهبری ستاد حراست شرکت ملی نفت ایران و شرکت‌های تابعه که به میزبانی شرکت نفت خزر در منطقه عملیاتی این شرکت برگزار شد، با تبریک ایام‌الله دهه فجر و سی‌ونهمین سالگرد پیروزی انقلاب اسلامی گفت: انقلاب اسلامی با تکیه بر عزم و وحدت مردم و هدایت و رهبری بنیانگذار کبیر جمهوری اسلامی ایران، حضرت امام خمینی (ره) شکل گرفت. وی

کار را به جوانان بسپارید، مشکلات امروز نتیجه عملکرد آقایان است که تمایل به ترک صندلی خود ندارند. اشتباه است اگر فکر می‌کنیم با کسانی که مشکلات امروز محصول مدیریت آنان است، می‌توانیم مشکلات را حل کنیم

در ادامه گفت: جوهر و اساس انقلاب مردم بودند و امروز هم باید مردم اساس توسعه و آینده کشور باشند. برای امروز این نظام چه انسان‌های عزیزی جان خود را تقدیم کرده‌اند و چه ایثارگری‌های بزرگی رقم خورده است، برای حفظ این معجزه قرن باید آسیب‌شناسی جدی داشته باشیم که چرا آن فرهنگ ایثار و گذشت، آن مسابقه روی مین رفتن‌ها به مسابقه حسد و کبر و غرور تبدیل شده است. ضروری است بیاندیشیم که چرا به جایی رسیده‌ایم که مسئولانی که خود را خادم ملت می‌دانستند امروز از بالا به پایین به مردم نگاه می‌کنند؟ چه کسی این جرات را به فلان مسئول داده است؟ وی در خصوص موضوع حراست‌ها ضمن تشکر از رویکرد حراست صنعت نفت گفت: حراست‌ها نیاز به نگرش تازه‌ای دارند ضروری است به مدیران شجاعت تصمیم‌گیری داد و کسانی که تصمیم نمی‌گیرند و افق جدید نمی‌گشایند و راهبرد ندارند را هم در شاخص‌هایی که تعریف می‌کنند، ارزیابی کنند. **امروز تخلف کارکنان داریم، ولی تخلف کار نکنان نداریم و این یعنی کار نکنیم تا مبادا در دیکته نوشته شده غلطی یافت شود.** به جوانان مدیر کمک کنید آینده کشور را همین مدیران جوان خواهند ساخت. پیشگیری قبل از درمان کنید تا مدیران جوان مصون بمانند کشور را در ده و پانزده سال آینده همین نسلی باید اداره کند که متأسفانه فرصت آزمون و خطا و ظهور و بروز ندارند و این یک چالش مدیریتی بزرگ برای کشور در دهه‌های آینده خواهد بود.علی اصولی، رییس سازمان حراست وزارت نفت نیز در این نشست با تبریک ایام دهه فجر، یاد و خاطره امام راحل و شهدای انقلاب را گرامی داشت و عنوان کرد: حراست باید با مولفه‌های کارآمدی، قدرت، مشروعیت و نفوذپذیری به صنعت نفت کمک کند. وی تصریح نمود، باید به گونه‌ای حرکت کنیم که حراست و مدیران عامل شرکت‌ها ارتباط تنگاتنگ داشته باشند و از طریق ایجاد امنیت و آرامش و هم‌افزایی در جهت رفع مشکلات سازمانی گام بردارند.اصولی، نظم و انضباط کاری، تکریم ارباب رجوع در کنار انجام فعالیت ذاتی، رعایت اخلاق فردی و حرفه‌ای، هوشمندسازی فرآیندها و جامع نگری را از مولفه‌های کارآمدی برشمرد و خاطرنشان ساخت این عوامل تنها از طریق برگزاری دوره‌های آموزشی به روز و متناسب با نیاز کارکنان محقق خواهد شد. شایان ذکر است، در این نشست دو روزه، روسای حراست شرکت‌های تابعه شرکت ملی نفت ایران به تشریح گزارش عملکرد سالیانه، بیان چالش‌ها و ارائه پیشنهاد در هر حوزه پرداختند.

پیامدهای تصویب لایحه تعیین سقف پاداش بازنشستگی در مجلس شورای اسلامی از نگاه مدیران نفتی:

مهندس بورد: تعیین سقف پاداش بازنشستگی باعث نارضایتی کارکنان صنعت نفت می‌شود

دانش نفت: مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران گفت: تصویب لایحه تعیین سقف پاداش بازنشستگی در مجلس شورای اسلامی‌باعث نارضایتی کارکنان صنعت نفت و به‌ویژه همکاران اقماری شرکت نفت فلات قاره ایران شده و نتایج خوبی برای صنعت نفت کشور نخواهد داشت.

مهندس حمید بورد، پاداش بازنشستگی کارکنان را قدردانی از زحمات آنان در بیش از ۳۰ سال فعالیت طاقت‌فرسا اعلام کرد و گفت: **کارکنان پرتلاش صنعت نفت و به‌ویژه همکاران این شرکت در سکوها و جزایر خلیج فارس سال‌های طولانی عمر خود را به دور از خانواده و در سخت‌ترین شرایط آب‌وهوایی برای به گردش درآوردن چرخ‌های این صنعت سپری می‌کنند و پاداش بازنشستگی می‌تواند بخش کوچکی از زحمات آنان را جبران نماید.** وی، سکوها و جزایر شرکت نفت فلات قاره ایران در آب‌های خلیج فارس را خط مقدم جبهه اقتصادی کشور عنوان کرد و گفت: بی‌تردید همکاران این شرکت که به صورت اقماری فعالیت می‌کنند نقش بی‌بدیلی در حفظ عزت و اقتدار اقتصادی کشور ایفا می‌نمایند و پرداخت پاداش بازنشستگی به این عزیزان، آنان را در ادامه این راه سخت و پرفراز و نشیب مصمم‌تر می‌کند.مهندس بورد افزود: با تلاش‌هایی که از سوی مسئولان وزارت نفت در حال انجام است امیدوارم پاداش_بازنشستگی به روال گذشته ادامه داشته باشد چراکه در غیر این صورت شاهد تقاضای بسیاری از همکاران برای بازنشستگی پیش از موعد و ریزش شدید نیروهای با تجربه و متخصص خواهیم بود که این امر می‌تواند صدمات جبران‌ناپذیری بر پیکره صنعت نفت کشور وارد نماید.وی در پایان از نمایندگان محترم مجلس شورای اسلامی‌خواست با در نظر گرفتن مصالح کشور و همه جوانب، زمینه‌های لازم را برای رضایتمندی بدنه کارکنان صنعت نفت فراهم نموده و آنان را برای ادامه این راه سخت یاری نمایند.

دکتر خلیلی: مهاجرت ناخواسته نخبگان صنعت نفت به کشورهای نفتخیز رخ خواهد داد

دانش نفت: معاون مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در امور عملیات غیرصنعتی، پاداش بازنشستگی کارکنان را قدردانی از زحمات بی‌دریغ آنها دانست و گفت: با تلاش‌هایی که از سوی مسئولان وزارت نفت به‌ویژه مقام عالی وزارت صورت گرفته امیدواریم پاداش بازنشستگی به روال گذشته ادامه داشته باشد.

دکترضا خلیلی، در گفتگو با NIOC در تشریح اقدامات صورت گرفته برای حمایت از نیروهای با تجربه و متخصص صنعت نفت گفت: تصویب لایحه تعیین سقف پاداش بازنشستگی در مجلس شورای اسلامی‌نتایج خوبی برای صنعت پر افتخار نفت کشور ندارد.وی از همکاری نمایندگان محترم مجلس شورای اسلامی‌در برهه‌های زمانی مختلف برای عبور از سختی‌های پیش روی صنعت نفت یاد کرد و گفت: نمایندگان منتخب مردم در مجلس شورای اسلامی‌که عمده آنها در بازدیدهای مختلف مناطق عملیاتی گسترده وزارت نفت را با صبر و حوصله مشاهده کرده و برخی از آنها حتی سبقه نفتی دارند، کاملا به دشواری‌های حضور در صنعت نفت کارکنان و دوری از خانواده، تحمل شرایط محیطی سخت و مخاطرات جانی آن آگاه هستند.معاون امور عملیات غیرصنعتی مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران افزود: همچنین نمایندگان محترم مجلس شورای اسلامی‌دانند که صنعت پر افتخار نفت، نقش کلیدی در مسائل سیاسی، اقتصادی و اجتماعی کشور دارد و تولید میلیون‌ها بشکه نفت، مقدار زیادی گاز و تامین سوخت به منظور گرداندن چرخ صنعت و اقتصاد کشور، در شرایط کنونی از اهمیت ویژه‌ای برخوردار است.وی با بیان اینکه کارکنان صنعت نفت، در راستای نیل به اهداف مقدس نظام جمهوری اسلامی‌ایران فارغ از چنین مسائلی، به وظایف خود به درستی عمل می‌کنند، افزود: چنین لایحه‌ای، از این منظر که کار بزرگ متخصصان با تجربه کوچک شمرده می‌شود، می‌تواند پیامدهایی را به دنبال داشته باشد و این موضوع می‌تواند ماموریت بزرگ صنعت نفت را تحت تاثیر قرار دهد و زمینه‌ساز مهاجرت ناخواسته نخبگان به کشورهای نفتخیز باشد.معاون مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در امور عملیات غیرصنعتی با بیان اینکه کارکنان صنعت نفت ماهانه مبلغی را به عنوان پاداش بازنشستگی به صندوق‌های بازنشستگی پرداخت می‌کنند گفت: در واقع مبلغی که این عزیزان به صندوق غیردولتی واریز می‌کنند، پس‌انداز می‌شود و پس از یک دوره ۳۰ تا ۳۵ ساله جمع شده و به خودشان بازگردانده می‌شود و بنابراین انصاف نیست که برای آن سقفی تعیین شود. وی به تمایز کار زحمتکشان صنعت نفت با سایر کارکنان کشوری اشاره کرد و گفت: برخلاف قوانین بازنشستگی کارکنان سایر ارگان‌های کشور که پس از ۳۰ سال اتفاق می‌افتد، تلاشگران عرصه نفت و گاز با توجه به شرایط سنی عمدتا با سن ۶۰ تا ۶۵ سال بازنشست می‌شوند که سوابقی حدود ۴۰ تا ۴۵ سال را به همراه دارد، بنابراین اتخاذ میزان بازنشستگی مشابه برای ارگان‌های مختلف منطقی به نظر نمی‌رسد.خلیلی ضمن بر شمردن تلاش‌های وزیر نفت در جهت حمایت از کارکنان زحمتکش صنعت نفت گفت: وزیر نفت با مذاکرات پی‌درپی که با فراکسیون‌ها و کمیسیون‌های مختلف مجلس شورای اسلامی‌انجام داده است، ضمن تشریح سختی کار کارکنان و حضور آنها در مناطق سخت عملیاتی و همچنین حساسیت‌های برداشت و تولید از میادین نفت و گاز، به‌ویژه میادین مشترک، زحمات کارکنان را به طور کامل برای نمایندگان بسط داده و به منظور احقاق حق این تلاشگران حمیت به خرج داده‌اند. وی در پایان ضمن ابراز امیدواری برای عبور از این مسئله گفت: با روشنگری‌هایی که از سوی مسئولان به‌ویژه شخص مقام عالی وزارت نفت برای نمایندگان محترم انجام می‌شود و با انتقال مشقات فعالیت در حوزه نفت با ایجاد همدلی و انتقال و همفکری بین مسئولان و نمایندگان امیدواریم تصمیم درستی در این زمینه اتخاذ شود و با ادامه پرداخت پاداش بازنشستگی کارکنان صنعت نفت به روال سابق، به نشانه تشکر از زحمات بی‌دریغ این کارکنان، این پاداش برای کارکنان و خانواده‌های آنها به یادگار بماند.

چنین لایحه‌ای، از این منظر که کار بزرگ متخصصان با تجربه کوچک شمرده می‌شود، می‌تواند پیامدهایی را به دنبال داشته باشد و این موضوع می‌تواند ماموریت بزرگ صنعت نفت را تحت تاثیر قرار دهد و زمینه‌ساز مهاجرت ناخواسته نخبگان به کشورهای نفتخیز باشد

مدیرعامل شرکت نفت ایرانول :

چهار محصول جدید ایرانول بزودی به بازار عرضه می‌شود

دانش نفت: مدیرعامل شرکت نفت ایرانول از رونمایی و عرضه چهار محصول جدید ایرانول(سه محصول با سطح کیفی بالا) در سه ماهه اول سال آینده و همکاری با شرکت پتروناس برای عرضه محصولات مشترک به بازار خبرداد.

به گزارش روابط عمومی و تبلیغات شرکت نفت ایرانول، مهندس عیسی اسحاقی، مدیرعامل شرکت نفت ایرانول در مراسم جشن دهه فجر در پالایشگاه روغن سازی ایرانول تهران در جمع کارگران گفت: با خرد جمعی، تلاش و خود باوری طی چهارسال گذشته توانستیم گام‌های بلندی در توسعه ,سهم بازار و شکستن رکورد سود ,تولید ,فروش و صادرات و به خصوص صادرات محصول نهایی در ایرانول برداریم و رضایت سهامداران و کارکنان را جلب کنیم. وی تصریح کرد: با کاهش ۳۰ درصدی خام فروشی در سال گذشته و بیشترین فروش محصول نهایی بیشترین رشد سود در صنعت روانکاران را با ۳۹ درصد به خود اختصاص دادیم و در نه ماهه اول امسال با ادامه این سیاست و کاهش ۳۰ درصدی خام فروشی علیرغم ثابت بودن قیمت محصولات نهایی و افزایش قیمت خوراک سود شرکت با رشد ۳۶ درصدی مواجه شد. مهندس اسحاقی با بیان اینکه سهم بازار ایرانول از ۱۹درصد سال ۹۳ به حدود۲۷ درصد در سال جاری افزایش یافته است، گفت: گزارش وزارت صنایع از وضعیت فروش روغن موتور در نه ماهه اول سال جاری حاکی از افزایش همزمان تولید و فروش روغن موتور ایرانول است. مدیر عامل شرکت نفت ایرانول گفت: تدوین استراتژی ۱۴۰۴ ایرانول مراحل نهایی را طی می‌کند و پس از تصویب هیات مدیره بزودی اجرا می‌شود که براساس این استراتژی خام فروشی در سال ۱۴۰۴در ایرانول به حداقل می‌رسد. مهندس اسحاقی به اجرای ۱۰پروژه توسعه ای تا سال ۱۴۰۰ بر اساس استراتژی تدوین شده اشاره کرد و گفت: تولید روغن موتور پس از ۳۶ سال در آبادان و بهره برداری از پایانه صادراتی ایرانول در بندر امام از جمله این پروژه‌ها بود که تولید روغن موتور در آبادان سوم خرداد به بهره برداری رسید و پایانه صادراتی ایرانول در بندر امام خمینی (ره) با ظرفیت ۲۵ هزار تن مخازن آماده افتتاح می‌باشد. مدیر عامل شرکت نفت ایرانول بازنشستگان را کوله باری از تجربه و سرمایه هر شرکت دانست و گفت: بزودی نظام مدیریت دانش را به منظور استفاده و انتقال تجربیات بازنشستگان،کارشناسان و کارکنان در ایرانول اجرا می‌کنیم. گفتنی است؛ در ادامه این مراسم از بازنشستگان آقایان: علامه سامانی پور، مهرداد کرونـدی، محمد رضایی، عابدین بهره مند، سیامک رست، محمد شهامت کریمی، مسعود صیامی، احمد بیات، ابوالفتح زینعلی با اهدای لوح و هدایایی تقدیر شد.

کارکنان صنعت نفت ماهانه مبلغی را به عنوان پاداش بازنشستگی به صندوق‌های بازنشستگی پرداخت می‌کنند و در واقع مبلغی که این عزیزان به صندوق غیردولتی واریز می‌کنند، پس‌انداز می‌شود و پس از یک دوره ۳۰ تا ۳۵ ساله جمع شده و به خودشان بازگردانده می‌شود و بنابراین انصاف نیست که برای آن سقفی تعیین شود

اخبار نفت

شاهدایی در مسند قائم مقامی وزارت نفت باقی می ماند

در پی درج خبری در مورد خداحافظی خانم مرضیه شاهدایی از قائم مقامی وزیر نفت، خبرنگار دانش نفت کسب اطلاع کرد که پست قائم مقامی در وزارت نفت دارای مجوز از سازمان امور اداری و استخدامی کشور است و این پست از چارت سازمانی وزارت نفت حذف نخواهد شد. بر این اساس، خانم مرضیه شاهدایی همچنان قائم مقام وزیر نفت خواهد بود، ضمن آنکه موعد بازنشستگی ایشان نیز هنوز فرا نرسیده است.

افتتاح و کلنگ زنی دو پروژه عام المنفعه در حوزه عملیاتی نفت و گاز مارون

پنجشنبه، ۱۹بهمن، دو آئین افتتاح شش باب مدرسه در بخش غیزانیه و کلنگ زنی احداث شش مدرسه دیگر در بخش مشراگه که از طرح‌های شرکت بهره برداری نفت و گاز مارون در عمل به مسئولیت اجتماعی است با حضور مسئولین استانی، نمایندگان مجلس، کارکنان شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب و ساکنین بخشهای مذکور برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی‌شرکت بهره برداری نفت و گاز مارون در بخش اول، آئین کلنگ زنی احداث شش باب مدرسه در بخش مشراگه، از مناطق حوزه عملیاتی این شرکت با حضور نماینده مردم رامشیر و رامهرمز، رئیس مجمع خیرین مدرسه ساز و فرماندار رامشیر برگزار شد.اقبال محمدیان، نماینده مردم رامشیر و رامهرمز در مجلس شورای اسلامی‌ضمن تبریک ایام ا... دهه مبارک فجر از اهتمام صنعت نفت بویژه شرکت بهره برداری نفت و گاز مارون به آموزش و رفاه اجتماعی مجاوران واحدهای عملیاتی و کمک به محرومیت زدایی تقدیر کرد و این مهم را نتیجه تفکر خیراندیشانه مهندس پورهنگ، مدیر عامل شرکت بهره برداری نفت و گاز مارون دانست.در بخش دوم، آئین افتتاح شش باب مدرسه بخش غیزانیه با حضور آیت ا... حیدری، نماینده مردم خوزستان در مجلس خبرگان رهبری، فرماندار اهواز، سه نماینده مردم اهواز در مجلس شورای اسلامی، رئیس سازمان نوسازی مدارس خوزستان، رئیس آموزش و پرورش ناحیه ۲ اهواز، بخشدار غیزانیه، مسئول قرارگاه فرهنگی وزارت نفت-جنوب، مدیران ارشد مناطق نفتخیز جنوب، کارکنان شرکت بهره برداری نفت و گاز مارون و جمعی از اهالی بخش غیزانیه در روستای ابریش این بخش برگزار شد. مهندس جهانگیر پورهنگ، مدیر عامل شرکت بهره برداری نفت و گاز مارون ضمن خوشامدگویی و تقدیر از حضور مسئولان استانی در این آئین گفت: آموزش، بهداشت و مسائل فرهنگی و عمرانی حوزه عملیاتی مناطق نفتخیز جنوب بنابر دستور اکید وزیر محترم نفت همواره از دغدغه‌های اصلی مدیر عامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب و در کنار رسالت اصلی شرکت یعنی تولید، در اولویت بوده است. وی افزود: در سال ۹۶ و از محل صرفه جویی‌ها، ۱۱۰ میلیارد ریال صرف طرح‌های عام المنفعه کردیم که از اهم آنها می‌توان به احداث ۶ باب مدرسه به متراژ ۵۰۰ متر مربع از فاصله هفته دولت تا دهه فجر در روستاهای بخش غیزانیه، تامین ۳ دستگاه تانکر آب رسانی، تامین وسایل کمک آموزشی برای دانش آموزان حوزه عملیاتی شرکت، حمایت از سه تیم ورزشی حاضر در لیگ‌های مختلف کشور، تعمیر و تجهیز ۲۷ مسجد و مشارکت در احداث بخشی از شبکه آبرسانی محدوده جغرافیایی شرکت بهره برداری نفت وگاز مارون اشاره کرد.مدیر عامل شرکت بهره برداری نفت و گاز مارون در پایان از زحمات یکایک همکارانی که در تحقق پروژه‌های عام المنفعه این شرکت همت گمارده بودند، تشکر کرد و یادآور شد: برای احداث شش مدرسه بخش مشراگه ۹ میلیارد ریال هزینه در نظر گرفته شده است که این ۵۰۰ متر مربع فضای آموزشی نیز در ابتدای سال تحصیلی ۹۸-۹۷ به اداره آموزش و پرورش شهرستان رامشیر تحویل داده خواهد شد.

دبیر اجرایی نظام مشارکت شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران خبر داد؛

اهدا تندیس برنزین هشتمین جشنواره ملی نظام پیشنهادها به شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران

دبیر اجرایی نظام مشارکت شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران از اهدا تندیس برنزین هشتمین جشنواره ملی نظام پیشنهادها به شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران خبر داد.

به گزارش روابط عمومی‌نفت گچساران، علی نارکی با بیان اینکه شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران به عنوان دومین تولیدکننده نفت در جنوب در راستای تحقق اهداف اقتصاد مقاومتی وبه منظور ارتقاء خدمت،رفع مشکلات سازمان،کاهش هزینه‌ها، ایجاد هم افزایی، انگیزه واعتماد به نفس وبهبود مستمر امور، در نظام مشارکت و پیشنهادات پیشتاز بوده است اظهار کرد: دستاوردهای بزرگ این شرکت در راستای نظام مشارکت و پیشنهادات با همکاری و حمایت مدیرعامل، مدیران و کارکنان محقق شده است.دبیر اجرایی نظام مشارکت شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران تصریح کرد: نظام مشارکت و پیشنهادات کارکنان در این شرکت از سال ۱۳۸۰ کار خود را شروع کرده است و تا امروز بیش از ۵۰ هزار پیشنهاد از سوی کارکنان به این دبیرخانه ارسال شده است.

یادداشت

تولید پایدار و صیانتی بر مدار تدبیر و دانش

بیژن عالیپور
مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب

دهه فجر انقلاب اسلامی‌یادآور مبارزات ملت سرافراز ایران برای تحقق سه اصل اساسی «استقلال»، «آزادی» و «جمهوری اسلامی» است. بی‌تردید یکی از مهم‌ترین جلوه‌های «استقلال» کشور، در نحوه راهبری و اداره صنعت نفت پس از خروج بیگانگان تجلی یافته و در چهار دهه گذشته به تکامل و تکوین رسیده است. در این مدت شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب به عنوان پیشگام تولید نفت خام کشور، تجربه‌ای شگرف از راهی پرفراز و نشیب را پشت سر نهاده و با اتکا به تدبیر و توان نیروها و اتخاذ تصمیمات راهبردی مدیران، از گلوگاه‌ها و گردنه‌های سخت به سلامت گذشته است. صنعتی که در کوران حوادث دوران دفاع مقدس به پختگی لازم رسید و با تحمل شداید ناشی از دشمنی جهان سلطه، چونان فولاد آبداده، به رویین تنی و استواری دست یافت، در سال‌های اخیر، ضمن گشودن گره‌های کور ناشی از اعمال تحریم‌ها، بر مدار تدبیر و محور دانش، تولید پایدار و صیانتی افزون بر ۸۰ درصد نفت خام ایران را محقق ساخته است.پس از برداشتن تحریم فروش نفت ایران و ایجاد گشایش نسبی در نقدینگی، تأمین کالا و امکان سرمایه‌گذاری خارجی، شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب به صورت همزمان سه راهبرد مهم را با رویکرد کوتاه‌مدت و میان‌مدت و با تاثیری درازمدت در دستور کار قرار داده است. نخست راهبرد افزایش زودهنگام تولید نفت خام و گاز به میزان قبل از تحریم‌ها، به نحوی که متضمن حفظ منافع ملی و آشکارکننده اقتدار و توان کشور در عرصه‌های بین‌المللی بوده و برای پس گرفتن سهم ایران از تولید اوپک هیچ فرصتی را از دست ندهد. دوم راهبرد تضمین پایداری تولید از طریق تکمیل طرح‌های معوق و ناتمام با اولویت پروژه‌های کلیدی روسطحی به‌ویژه تأسیسات مرتبط با فرآورش نفت نمکی و تسهیل در انتقال ایمن نفت و گاز با لحاظ الزامات زیست محیطی بود که این بخش از کار عمدتا با توجه به گذشت زمان نسبتا طولانی و تغییر شرایط اجرای پروژه‌ها، با چالش‌های خاص خود مواجه بوده است. سه دیگر، برنامه توسعه چهار میدان و ۹ مخزن در راستای اهداف برنامه ششم و چشم‌انداز افزایش تولید نفت به میزان تعیین شده از سوی شرکت ملی نفت ایران است که این مهم پس از مذاکرات مفصل و امضای تفاهمنامه‌های متعدد با شرکت‌های صاحبنام و سرمایه‌گذاران خارجی و داخلی، در قالب قراردادهای جدید وزارت نفت در حال پیگیری است.با مروری بر عملکرد یک سال گذشته به صورت مشخص از دهه فجر سال ۱۳۹۵ به این سو، در می‌یابیم که ثمربخش بودن مجموعه فعالیت‌های شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب و شرکت‌های پنجگانه بهره‌برداری تابع در این مدت، به تحقق ۹۹ درصدی اهداف تولید از ابتدای سال جاری منجر شده که حد نصاب و شاخصی بسیار ارزشمند در ارزیابی عملکرد تولید محسوب می‌شود، اما آنچه ارزش این دستاوردها را دوچندان می‌سازد، کیفیت انجام کار و فرآیندهای منجر به این نتایج باشکوه است که با وجود تمام تنگناهای مالی و چالش‌های خاص تولید از میدان‌ها و تأسیسات قدیمی، این شرکت هیچگاه الزامات زیست محیطی و عمل به مسئولیت‌های اجتماعی خود را از یاد نبرده و از دغدغه توسعه پایدار و حسن همسایگی با مردمان ساکن در مناطق نفتخیز فارغ نبوده است که تفصیل آن در گزارش‌های آتی به اطلاع مردم، مسئولان محترم و ذی‌نفعان و علاقه‌مندان به صنعت نفت خواهد رسید. از دیگر مباحث قابل طرح در این مقال، یادکردی از خلق حماسه بی‌بدیل مهار آتش و کنترل فوران چاه ۱۴۷ رگ سفید است که در یک کلام بار دیگر شایستگی و توان متخصصان ایرانی را در انجام عملیاتی پیچیده و سترگ به نمایش گذاشت و در بسیاری از زمینه‌ها در قیاس با عملیات‌های پیشین، رکوردهایی تازه برجای نهاد.به هر روی در چهارمین دهه از استقرار جمهوری اسلامی‌ایران، ضمن گرامیداشت یاد و خاطره معمار بزرگ انقلاب اسلامی، حضرت امام خمینی (ره) و ارج نهادن به مقام شامخ شهدا، ایثارگران و نقش‌آفرینان انقلاب و دفاع مقدس، لازم می‌دانم ایام شهادت دخت گرامی‌پیامبر اسلام، حضرت فاطمه مرضیه (س) را تسلیت گفته و از محضر شریف بانوی دو عالم، تعالی و سرآمدی کشور و عزت و عظمت مردم شریف ایران را در سایه رهبری داهیانه مقام عظمای ولایت مسئلت کنم.

رکورد جدید پهلودهی و بارگیری نفتکش‌ها در پایانه عسلویه

دانش نفت: مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران از ثبت رکورد جدید در پهلودهی نفتکش‌ها و بارگیری میعانات گازی از گوی‌های شناور پایانه میعانات گازی پارس جنوبی در دی‌ماه امسال خبر داد.

سیدپیروز موسوی گفت: با پهلودهی ۲۷ فروند نفتکش در گوی‌های شناور پارس جنوبی، بارگیری میعانات گازی به مقدار ۱۶ میلیون و ۴۳۰ هزار بشکه و بارگیری همزمان سه فروند نفتکش در گوی‌های شناور ۱، ۲ و ۳ در دی ماه امسال، پس از ۱۵ سال رکورد جدیدی ثبت شد.وی ادامه داد: از این مقدار، ۱۴ میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه میعانات گازی به مقاصد خارج از کشور صادر شد.موسوی گفت: همچنین در دی ماه امسال، ۳میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه به پالایشگاه میعانات گازی ستاره خلیج فارس و ۵ میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه نیز به پتروشیمی‌نوری (برزویه) ارسال شد.مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران یادآور شد: حجم عملیات جابه‌جایی دریایی و خشکی میعانات گازی پارس جنوبی در دی ماه امسال از مرز ۲,۲ میلیون بشکه گذشت.موسوی افزود: در حالی که میانگین تعداد نفتکش‌های بارگیری شده در ماه‌های پیشین امسال، ۱۸ فروند بوده، اما در دی‌ماه امسال با افزایش ۵۰ درصدی، این تعداد به ۲۷ فروند رسید.وی اظهار کرد: میانگین ماهانه بارگیری در ۹ ماه امسال حدود ۱۳,۵ میلیون بشکه بوده، این درحالی است که در دی‌ماه امسال، با رشد ۲۲ درصدی، این رقم به ۱۶ میلیون و ۴۳۰ هزار بشکه رسید.

گزارش دانش نفت از سفر وزیر نفت به استان کهگیلویه و بویراحمد؛

کهگیلویه و بویراحمد از استان فارس صنعتی‌تر می‌شود

دانش نفت: بیژن زنگنه، وزیر نفت روز پنج شنبه گذشته به استان کهگیلویه و بویراحمد رفت تا از نزدیک از طرح‌ها و پروژه‌های در دست اجرا بازدید نماید. به گزارش دانش نفت، وزیر نفت برای شرکت در نشست شورای اداری، بررسی و بازدید از میدان‌ها و تأسیسات نفتی گچساران، بررسی پتروشیمی‌های بویراحمد، گچساران و دهدشت و نیز دیدار با کارکنان و مدیران حوزه وزارت نفت به کهگیلویه و بویراحمد سفر کرد. وزیر نفت صبح با استقبال استاندار کهگیلویه و بویراحمد، نماینده بویراحمد و دنا و همچنین نماینده گچساران و باشت در مجلس شورای اسلامی‌وارد یاسوج شد.وی پس از فرودگاه یاسوج به گلزار شهدا رفت و پس از ادای احترام به مقام شامخ شهدا با حضور در دفتر نماینده ولی فقیه در کهگیلویه و بویراحمد با آیت الله ملک حسینی دیدار کرد.وزیر نفت بعدازظهر روز پنجشنبه، ۱۹ بهمن‌ماه در شورای اداری گچساران در محل سالن کنفرانس فرمانداری ضمن تبریک ایام‌الله دهه فجر، اظهار کرد: همان طور که قول داده‌ام از ابتدای اردیبهشت ماه ۹۷ تغییراتی را برای بهبود وضع معیشتی کارکنان مدت موقت خواهیم داشت.وزیر نفت با اشاره به موضوع اشتغال که یکی از دغدغه‌های اصلی کشور به شمار می‌آید، گفت: در کشور با جمعیتی جوان، تحصیل کرده دانشگاهی و جویای کار روبه‌رو هستیم و باید بپذیریم با استخدام در دولت مشکل بیکاری حل نخواهد شد.زنگنه با بیان این که توصیه ما این است که استخدام‌ها باید دارای ضابطه و قاعده خاص باشند، تصریح کرد: جذب نیرو باید به گونه‌ای باشد که مردم احساس نکنند به دلیل بی‌عدالتی نتوانسته‌اند درجایی مشغول به کار شوند.

در آن قرار دارد، کمک شود.وی در ادامه با اشاره به طرح‌های گازرسانی روستایی گفت: با مجوز مجلس شورای اسلامی، مصوبه شورای اقتصاد و هماهنگی سازمان برنامه و بودجه با صرفه‌جویی در سوخت مایع، پروژه‌های گازرسانی را اجرا کردیم.

طرح‌هایی برای ایجاد اشتغال بدون استفاده از بودجه دولت

وزیر نفت اظهار کرد: هم اکنون حدود ۱۱ هزار روستا گازرسانی شده‌اند و همه تجهیزات مورد نیاز برای اجرای طرح‌های گازرسانی داخلی بوده و با این کار اشتغالزایی خوبی انجام شده است.زنگنه تصریح کرد: آقای تاجگردون، رئیس کمیسیون برنامه و بودجه، مطلع است که اکنون دولت به دلایل متعدد نمی‌تواند از منابع بودجه عمومی‌برای سرمایه گذاری عمومی‌هزینه کند.وی افزود: ما باید برای اجرای طرح‌هایی به منظور ایجاد اشتغال بدون استفاده از بودجه دولت، روش‌هایی پیدا کنیم. وزیر نفت گفت: شهرستان گچساران استعداد بالایی برای توسعه نفتی دارد، طرح ۵,۵ میلیارد دلاری برای نگهداشت و افزایش برداشت از میدان‌های در حال تولید در آینده نزدیک تصویب خواهد شد و و اگر تصویب شود کار جدید و خوبی برای افزایش تولید نفت و جلوگیری از افت تولید است.

هدف اصلی پس از تولید نفت، امنیت و اشتغال است

زنگنه با بیان این که با تصویب این طرح، انتظار می‌رود میلیون‌ها دلار سرمایه در این منطقه جذب شود، گفت: هدف اصلی ما پس از تولید نفت، ایجاد امنیت و اشتغال است.وی در ادامه با اشاره به خدمات مسئولیت‌های اجتماعی نفت تصریح کرد: در بخش مسئولیت اجتماعی، فعالیت‌های فرهنگی، ورزشی و خدمات بهداشتی تنها برای این منطقه ۲۵۰ میلیارد تومان هزینه شده است.وزیر نفت با اشاره به سخنان هوشنگ صیدالی، مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران درباره جاده دسترسی منطقه بی‌بی حکیمه گفت: بنده این موضوع را پیگیری خواهم کرد.زنگنه درباره وضع کارکنان قراردادی مدت موقت صنعت نفت گفت: همان طور که قول داده‌ام از ابتدای اردیبهشت ماه ۹۷ تغییراتی را برای بهبود وضع معیشتی کارکنان مدت موقت خواهیم داشت.

اثر اشتغالزایی توسعه پتروشیمی بیشتر از نفت است

وی افزود: چرخ صنعت نفت بچرخد، کشورهم می‌تواند خوب کار کند و اگر خدای ناکرده صنعت نفت آسیب ببیند کشور هم آسیب خواهد دید. وزیر نفت افزود: مشکلات زیادی در صنعت نفت داریم و این مشکلات با تلاش، همیاری و همدلی حل خواهند شد.زنگنه ادامه داد: گچساران به‌زودی افزون بر حوزه نفت یکی از قطب‌های پتروشیمی‌آینده کشور خواهد شد و آنچه که امروز از آن سخن می‌گوییم تولید بیش از یک میلیون تن محصول نهایی پتروشیمی‌در آینده خواهد بود و این تحول عظیم به معنای ایجاد چند هزار میلیارد تومان در این شهرستان است.وی گفت: بدون شک اثر اشتغالزایی بهره‌برداری از مجتمع‌های پتروشیمی‌بیشتر از نفت خواهد بود.

من به آینده کهگیلویه و بویراحمد امیدوار هستم و تاکید می‌کنم که باید در پروژهای این استان محیط زیست به خوبی حفظ شود و با صنعت منافات نداشته باشد

جریان اقتصادی کشور به سمت خوبی پیش می‌رود

در همین حال، وزیر نفت در نشست شورای اداری استان کهگیلویه و بویراحمد اظهار کرد: جریان اقتصادی کشور به سمت خوبی است، مسیری که می‌رویم درست است، زیرا تورم را کنترل کرده است و به دنبال جلب سرمایه‌گذار خارجی هستیم.بیژن زنگنه اظهار کرد: بیش از ۲۵۰ میلیارد تومان در این منطقه از سوی وزارت نفت خرج طرح‌هایی غیر از طرح‌های نفتی شده است و این روند ادامه می‌یابد.

همکاری با دیگران در عین ابتکار داخلی

زنگنه اعلام کرد: ارزش مجموع تولیدات ما در صنعت پتروشیمی‌ما به ۲۰ میلیارد دلار رسیده است، در حالی که در دوره دولت اصلاحات ارزش تولید پتروشیمی‌ما یک میلیارد دلار بود.وی افزود: باید با دیگران همکاری و در عین حال ابتکار داخلی داشته باشیم، همچنانکه در گازرسانی روستایی مجلس شورای اسلامی‌به ما اجازه داد از محل صرفه‌جویی در مصرف فرآورده‌ها (بند «ق» تبصره ۲ قانون بودجه سال ۹۳) با پول آن گازرسانی روستایی شود.وزیر نفت تصریح کرد: تاکنون با استفاده از بند «ق» در این زمینه ۱۰ هزار میلیارد تومان هزینه شده و یک ریال آن هم از بودجه عمومی‌کشور نبوده است، در غیر این صورت این پول تا ۵۰ سال آینده هم در نمی‌آمد.زنگنه گفت: اکنون مردم راضی هستند و از طریق این اقدام اشتغال ایجاد شده زیرا برای نمونه ۴,۵ میلیون خانوار را گازرسانی کردیم یعنی ۱۲ میلیون بخاری گازی در کشور تولید می‌شود که اگر این کار را نکرده بودیم چنین تقاضایی هم نبود.

همیشه عده‌ای می گویند پول نفت چه شد

وی با بیان این که همه تجهیزات و لوازم گازرسانی روستایی ساخت داخل بوده است، گفت: همیشه عده‌ای می‌گویند پول نفت چه شد که حرف‌های سال ۸۴ دوباره تکرار می‌شود.وزیر نفت گفت: با پیشرفت و تکمیل طرح‌های د حال اجرا، استان کهگیلویه و بویراحمد از فارس هم صنعتی‌تر می‌شود.وی افزود: نمایندگان مردم استان کهگیلویه و بویراحمد در مجلس شورای اسلامی‌به دنبال طرح‌ها و پروژه‌های نفتی در این استان هستند و اکنون کار پروژه پتروشیمی‌گچساران در حال اجراست.زنگنه گفت: برای اتیلن تولیدی که سال ۹۸ در استان شما تولید خواهد شد باید فکری کرد و آن را به وسیله یک خط لوله انتقال اتیلن به جای دیگری منتقل کنیم.

طرح‌های پلی‌اتیلن دهدشت و گچساران زنجیره را تکمیل می‌کنند

وی تصریح کرد: طرح‌های پلی‌اتیلن دهدشت و گچساران اجرا می‌شود که دارای ارزش افزوده خوبی هستند و زنجیره را تکمیل می‌کنند و در واحد جی‌جی‌پی دنا، ۱۰۰ کارخانه می‌تواند در بخش پایین دست و صنایع تکمیلی فعالیت کند.وزیر نفت گفت: زنجیره پایین دست تولید پروپیلن، قوی تر از اتیلن است و به همین دلیل در آن منطقه کارخانه‌های زیادی در پایین دست ایجاد خواهد شد.

کهگیلویه و بویراحمد از استان فارس صنعتی‌تر می‌شود

زنگنه با بیان این که با این پروژه‌ها استان شما استانی صنعتی می‌شود و از استان فارس هم پیش خواهید افتاد، افزود: الان استان خوزستان و عسلویه را که کنار بگذاریم بیشترین پتروشیمی‌ها را در کرمانشاه و این جا خواهیم داشت و استان شما ۶ پتروشیمی‌مادر خواهد داشت.وی ادامه داد: آقای تاجگردون، نماینده مردم گچساران پیگیر موضوع استفاده از گازهای همراه نفت است، هر چند که این گازها همان دلار سبز است و ارزش آن از گاز طبیعی داخل لوله بیشتر است و می‌توان خوراک پتروشیمی‌شود، اما به سرمایه‌گذار نیاز دارد.

حفاظت از محیط زیست باید در پروژه‌ها لحاظ شود

وزیر نفت گفت: من به آینده کهگیلویه و بویراحمد امیدوارهستم و تاکید می‌کنم که باید در پروژهای این استان محیط زیست به خوبی حفظ شود و با صنعت منافات نداشته باشد، همان گونه که در اروپا صنعت و محیط زیست با هم هماهنگ هستند.زنگنه افزود: اگر این کارها انجام شود برای ده‌ها هزار نفر شغل ایجاد می‌شود در حالی که همه به دنبال کار دولتی هستند و اگر پروژه‌ها راه بیفتد از هر پتروشیمی‌هزار شغل ایجاد می‌شود، در حالی که در مجتمع‌های پتروشیمی‌در حال فعالیت منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس جنوبی ۷ تا ۸ هزار نفر اشتغال ایجاد شده است.

خوراک پتروشیمی‌دهدشت به‌زودی تامین می‌شود

در همین حال، وزیر نفت در دیدار با نماینده ولی‌فقیه در کهگیلویه و بویراحمد از اختصاص یک میلیارد دلار به طرح احداث پتروشیمی‌دهدشت خبرداد و اعلام کرد: خوراک این مجتمع پتروشیمی‌به‌زودی تأمین می‌شود. بیژن زنگنه در جریان سفر به استان به کهگیلویه و بویراحمد در دیدار با آیت‌الله سید شرف الدین ملک‌حسینی، نماینده ولی‌فقیه در استان کهگیلویه و بویراحمد در یاسوج اظهار کرد: استان کهگیلویه و بویراحمد از نظر منطقه‌ای جایگاه خوبی دارد.وی افزود: سال ۶۳ نخستین بار به این استان آمدم آن موقع که وزیر جهاد بودم، اما وضع منطقه نسبت به گذشته بسیار فرق کرده است.وزیر نفت تصریح کرد: استان کهگیلویه و بویراحمد پل ارتباطی میان استان‌های شمالی و جنوبی به شمار می‌رود، بنابراین از نظر گردشگری دارای موقعیت بسیار مهمی‌است و ارتقای آن در اقتصاد ملی نقش مهمی‌ایفا خواهد کرد.زنگنه با اشاره به احداث چند مجتمع پتروشیمی‌در استان کهگیلویه و بویراحمد، گفت شهرستان گچساران در صنعت نفت ۸۰ تا ۹۰ سال سابقه دارد، هم‌اکنون پروژه

یک میلیارد دلار به طرح احداث پتروشیمی‌دهدشت اختصاص خواهد یافت و خوراک این مجتمع پتروشیمی‌به‌زودی تأمین می‌شود

احداث پتروشیمی‌این شهرستان با ۵۰ درصد پیشرفت همراه بود و تاکنون یک میلیارد دلار در این طرح هزینه شده است. وی همچنین از اختصاص یک میلیارد دلار برای ساخت پتروشیمی‌دهدشت خبرداد و اعلام کرد که به‌زودی خوراک آن تأمین می‌شود.

پرهیز از خام فروشی به‌طور جدی در دستور کار صنعت نفت است

وزیر نفت در برنامه زنده تلویزیونی در شبکه استانی دنا هم گفت: پرهیز از خام فروشی به‌صورت جدی در دستور کار صنعت نفت قرار دارد. بیژن زنگنه گفت: با راه اندازی ۶ واحد پتروشیمی‌بزرگ در حال احداث در کهگیلویه و بویراحمد، این استان به یک از قطب‌های صنعتی و پتروشیمی‌کشور بدل می‌شود.

برای نوسازی تاسیسات نفتی بیش از ۱۰ میلیارد دلار سرمایه نیاز داریم؛ هم‌اکنون بخشی از درآمدهای نفتی صرف هزینه تعمیرات خطوط لوله می‌شود

سبب اشتغالزایی برای هزار تا دو هزار نفر از ساکنان استان کهگیلویه و بویراحمد خواهد شد.

نوسازی تأسیسات نفتی به ۱۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری نیاز دارد

زنگنه ادامه داد: نوسازی تاسیسات صنعت نفت در گچساران و دیگر مناطق نفتی ایران ضروری است زیرا تاسیسات مستهلک و خطوط لوله فرسوده روزانه مشکلاتی ایجاد می‌کند.وزیر نفت با تاکید بر لزوم نوسازی تاسیسات نفتی گچساران یادآور شد: برای نوسازی تاسیسات نفتی بیش از ۱۰ میلیارد دلار سرمایه نیاز داریم؛ هم‌اکنون بخشی از درآمدهای نفتی صرف هزینه تعمیرات خطوط لوله می‌شود.زنگنه اظهار کرد: صنعت نفت به دنبال اجرای طرح‌هایی است تا بتواند از محل آن، به شهرهای نفتی که پروژه

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب تشریح کرد:

تلاش مستمر برای عبور از گلوگاه‌های تولید در مناطق نفتخیز جنوب

دانش نفت: مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب گفت: ۱۰ پروژه بزرگ صنعتی این شرکت در دهه فجر افتتاح شد. مهندس بیژن عالیپور در گفت‌وگویی مبسوط به مناسب سی‌ونهمین سالروز پیروزی انقلاب اسلامی، در زمینه طرح‌های این شرکت که در دهه فجر به بهره برداری رسید و همچنین چالش‌ها و راهکارهای موجود برای استمرار تولید پایدار، حداکثری و صیانتی توضیحاتی ارائه داده است که در زیر می‌خوانید:

■ در ابتدا، وضع کلی شرکت را از حیث اجرا و تکمیل طرح‌های مرتبط با تولید چگونه ارزیابی می‌کنید؟

چهار دهه پس از پیروزی انقلاب اسلامی، شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب همچنان به عنوان قطب اصلی تولید نفت ایران، در زمینه تداوم تولید و پایداری تأمین انرژی و ارز کشور مسئولیت سنگینی به عهده دارد. این شرکت به تناسب این مسئولیت، صدها پروژه صنعتی در زمینه نگهداشت و افزایش تولید نفت و گاز و به همین نسبت پروژه‌های پشتیبانی از تولید را به صورت همزمان پیش می‌برد و از این حیث یکی از سازمان‌های پروژه‌محور در کشور محسوب می‌شود. پیشبرد این طرح‌ها با استفاده از یک ساختار مهندسی دقیق و کارشناسی و متناسب با چشم‌اندازهای ترسیم شده از سوی شرکت ملی نفت ایران، باید در یک بازه زمانی مشخص انجام شود و به اتمام برسد، اما از آنجا که صنعت نفت مثل هر وزارتخانه دیگری برای مصارف جاری و توسعه‌ای خود نیازمند اختصاص بودجه است و بودجه نیز محدود به سقف ۱۴,۵ درصد درآمدهای حاصل از فروش نفت است، در فراز و نشیب بازار و قیمت نفت، گردش مالی و نقدینگی وزارت نفت و شرکت‌های تابع نیز دچار نوسان می‌شود. بر این اساس، مشکلات ناشی از کمبود نقدینگی از یک سو و چالش

مشکلات نقدینگی با تدبیر وزیر محترم نفت و مدیرعامل محترم شرکت ملی نفت ایران تا حدی برطرف شده و به‌تدریج بخشی از بدهی‌های شرکت به پیمانکاران و سازندگان پرداخت شده و امیدواریم در سال آینده وضع نقدینگی بهبود یابد

تأمین کالاهای اساسی از سوی دیگر مهم‌ترین مشکل فراروی تکمیل بهنگام پروژه‌هاست.

■ برای برون‌رفت از این مشکلات چه راهکارهای در پیش گرفته‌اید؟

مشکلات نقدینگی با تدبیر وزیر محترم نفت و مدیرعامل محترم شرکت ملی نفت ایران تا حدی برطرف شده و به‌تدریج بخشی از بدهی‌های شرکت به پیمانکاران و سازندگان پرداخت شده و امیدواریم در سال آینده وضع نقدینگی بهبود یابد. از حیث تأمین کالای عمده، اتکای ما از زمان شدت گرفتن تحریم‌ها بر سازندگان داخلی بوده است، اما به هر روی بخشی از تجهیزات مورد نیاز صنعت به‌ویژه کالاهای «های‌تک» همچنان از خارج وارد می‌شود. در دو، سه سال اخیر گشایشی نسبی در این زمینه به وجود آمده و به تناسب آن طرح‌ها نیز در مسیر تکمیل و راه‌اندازی قرار گرفته‌اند.

■ مناطق نفتخیز جنوب رکوردها و حدنصاب‌های خوبی در زمینه بازگشت به سقف تولید پیش از تحریم‌ها، تکمیل و راه‌اندازی پروژه‌های معوق یا به تازگی در زمینه فراهم کردن مقدمات مهار چاه داشته است؛ مجموعه این اقدامات با توجه به مشکلات نقدینگی و باقی ماندن آثار تحریم‌ها چگونه اتفاق می‌افتد؟

پس از برداشتن تحریم، شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب سه راهبرد کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت را در دستور کار قرار داد که به ترتیب شامل افزایش سریع تولید نفت خام و گاز و رسیدن به سقف پیش از تحریم‌ها، تضمین پایداری تولید از طریق تکمیل طرح‌های معوق و ناتمام با اولویت پروژه‌های کلیدی روسطحی به‌ویژه تأسیسات مرتبط با فرآورش نفت نمکی و تسهیل در انتقال ایمن نفت و گاز با لحاظ الزام‌های زیست محیطی و توسعه چهار میدان و ۹ مخزن بوده است. نتیجه این اقدامات در کوتاه‌مدت تحقق تولید در مرز ۳ میلیون بشکه در سال ۹۴ و رسیدن به سطح پیش از تحریم‌ها بود و در میان‌مدت تثبیت این سقف تولید را به همراه داشت. در بلندمدت نیز طرح توسعه میدان‌ها در دست اجراست.

■ درباره پروژه‌های افتتاح شده در دهه فجر امسال توضیحاتی ارائه فرمایید. چند پروژه و در کجا به بهره‌برداری رسید؟ تاثیر آنها بر تولید را چگونه ارزیابی می‌کنید؟

بر اساس برنامه زمانبندی شده، ۱۰ پروژه بزرگ صنعتی در دهه فجر افتتاح شد. این پروژه‌ها در زمینه احداث و توسعه واحدهای فرآورشی هستند و ازسوی مدیریت مهندسی و ساختمان این شرکت اجرا شده‌اند و راه‌اندازی آنها نقش مهمی‌در نگهداشت و افزایش تولید نفت و گاز دارد. احداث واحدهای جدید نمکزدایی «اهواز متمرکز»، «بی‌بی حکیمه ۱»، «گچساران ۳»، «رگ سفید ۱»، «اهواز ۲ بنگستان»، «هفتکل و نفت سفید»، و توسعه و تجهیز واحدهای نمکزدایی اهواز ۲، ۳، ۴، و «مارون ۱»، احداث سیستم جدید فرآورشی میدان نفتی هفتکل و نوسازی توربوپمپ شماره ۷ بوستر اهواز، پروژه‌های یادشده هستند. در این میان واحد نمکزدایی اهواز متمرکز بزرگ‌ترین مجتمع و تأسیسات نمکزدایی کشور است که با ظرفیت فرآورش روزانه بیش از ۲۲۰ هزار بشکه نفت نمکی در محدوده شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون احداث شده است. با راه‌اندازی فاز اول این واحد به میزان ۱۱۰ هزار بشکه در روز، بخش مهمی‌از ظرفیت لازم برای استمرار تولید نفت با کیفیت از میدان اهواز آسماری فراهم می‌شود.کارخانه نمکزدایی بی بی حکیمه ۱ نیز با هدف فراهم آوردن امکانات و تسهیلات مورد نیاز فرآورش نفت نمکی میدان‌های اقماری بی‌بی حکیمه شامل سولابدر، چلینگر، گرنکان کیلورکریم و چهار بیشه، نرگسی و نیز مازاد نفت نمکی بی‌بی حکیمه در حوزه عملیات شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران احداث شده است. از آنجا که برای تولید نفت نمکی این میدان‌ها، ظرفیت بیشتری نسبت به ظرفیت موجود برای فرآورش نفت نمکی چاه‌ها نیاز است، بنابراین به منظور نگهداری سقف تولید، یک واحد نمکزدایی به ظرفیت ۵۵ هزار بشکه در روز در کنار واحد بهره‌برداری بی‌بی حکیمه۱ احداث شد.در هفتکل، قدمت و فرسودگی تأسیسات بهره‌برداری واقع بر میدان هفتکل که پس از مسجدسلیمان به عنوان دومین میدان کشف شده خاورمیانه محسوب می‌شود، سبب شد تا سامانه جدید فرآورشی با ظرفیت روزانه ۴۵ هزار بشکه احداث و یک واحد جمع‌آوری و تقویت فشار گاز نیز در کنار آن ایجاد شود. جلوگیری از سوزاندن گازهای همراه به عنوان سرمایه‌های ملی و همچنین کاهش آلایندگی و رعایت جنبه‌های محیط زیستی، تزریق گازهای همراه جداسازی شده به میدان نفتی هفتکل به منظور صیانت از میدان و نگهداشت ظرفیت تولید، ارتقای کیفیت نفت تولیدی در حد استانداردهای جهانی و پیاده‌سازی فناوری‌های نو صنایع نفتی به ویژه اجرای سیستم‌های کنترل و پایش تولید از ویژگی‌های این طرح است.همچنین یک واحد نمکزدایی با ظرفیت ۴۵ هزار بشکه در روز در کنار واحد بهره‌برداری نو تأسیس هفتکل به منظور فرآورش نفت نمکی میدان‌های نفتی هفتکل و نفت سفید و تثبیت دبی تولیدی آنها احداث شده که هم‌اکنون آماده بهره‌برداری است.از دیگر پروژه‌های مهم، توسعه و تجهیز واحدهای نمکزدایی اهواز ۲ و ۳ و ۴، احداث نمکزدایی مارون ۱، احداث واحد نمکزدایی رگ سفید ۱و احداث واحد نمکزدایی اهواز ۲ بنگستان است که به منظور بهبود کیفیت فرآورش نفت نمکی و جلوگیری از کاهش تولید نفت میدان‌های اهواز، مارون و رگ سفید اجرا شده‌اند.واحد نمکزدایی شماره ۳ گچساران با ظرفیت ۱۱۰ هزار بشکه در روز برای فرآورش نفت نمکی واحد بهره‌برداری شماره ۳ و نیز بخشی از نفت نمکی واحد بهره‌برداری شماره ۴ گچساران طراحی و احداث شده است. ردیف هفتم توربوپمپ‌های بوستر اهواز در حوزه عملیاتی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون قرار دارد که با هدف افزایش قابلیت پمپاژ و استمرار انتقال روزانه نفت خام صادراتی نوسازی، بازسازی، تعمیر اساسی و برای نخستین بار پس از چهار دهه به علت نیاز عملیاتی راه‌اندازی شده است.

■ گفته می‌شود پروژه‌های نمکزدایی یکی از گلوگاه‌های اصلی تولید در جنوب است، آیا رفع کامل نیازهای مرتبط با فرآورش نفت نمکی، در میان مدت امکان‌پذیر است؟

با توجه به این که میدان‌های نفتی ما در نیمه دوم عمر خود قرار دارند و تولید نفت نمکی رو به فزونی است، متناسب با برنامه توسعه کشور برای ظرفیت‌سازی تولید نفت خام، یکی از محوری‌ترین هدف‌گذاری‌های مناطق نفت‌خیز جنوب احداث و توسعه واحدهای نمکزدایی است. به این منظور طرح جامع توسعه واحدهای نمکزدایی در مناطق نفتخیز جنوب اجرایی شده است. ظرفیت‌سازی فرآورش نفت نمکی، بالا بردن کیفیت نفت تولیدی، صیانت از ذخایر نفتی با هدف جلوگیری از حفر چاه‌های جدید، جلوگیری از کاهش خوراک پالایشگاه‌ها و رفع مشکلات زیست محیطی با تزریق پساب واحدهای نمکزدایی به چاه‌های دفعی از اهداف و منافع حاصل از اجرای پروژه‌های نمکزدایی است. با اجرای این پروژه‌ها، به میزان ظرفیت تولید، ظرفیت نمکزدایی خواهیم داشت و یکی از محدودیت‌های کلیدی افزایش تولید به شکل اساسی برطرف خواهد شد.

■ پروژه احداث تأسیسات هفتکل به تازگی به سرانجام رسیده است، آیا می‌توان ادعا کرد که با راه‌اندازی این واحد در عمل همه تاسیسات قدیمی‌واقع در حوزه مسجدسلیمان نوسازی شده‌اند؟

بله همین گونه است. پروژه احداث تأسیسات فرآورشی میدان نفتی هفتکل یکی از آخرین تأسیساتی است که در حوزه عملیات و محدوده تولید مسجدسلیمان و با هدف جایگزینی تأسیسات موجود با عمر حدود ۹۰ سال و به‌کارگیری فناوری روزآمد اجرا شده و شامل یک واحد بهره‌برداری با ظرفیت ۴۵ هزار بشکه و ایستگاه جدید تقویت فشار گاز با ظرفیت ۱۲ میلیون فوت مکعب است. میدان نفتی هفتکل در سال ۱۳۰۷ به عنوان دومین میدان نفتی خاورمیانه بعد از میدان مسجدسلیمان کشف و باعث پیدایش تجمعات شهری در آن منطقه شد، اما اکتشاف میدان‌هایی با ظرفیت‌های بالاتر در کنار اهداف سودجویانه و چپاولگرانه شرکت نفت انگلیس و ایران و پس از آن کنسرسیوم، موجب شد میدان‌های واقع در منطقه تولیدی قدیم به سرعت تخلیه شده و به عنوان منطقه مرده نفتی اعلام شوند. هفتکل در این میان رو به تعطیلی نهاده و عملا مناطق شرکتی آن نیز متروکه و عمدتا تحویل ارتش شد، اما پس از پیروزی انقلاب اسلامی، برنامه‌های ازدیاد برداشت و بهره‌برداری صیانتی از مخازن نفت و گاز و با هدف کاهش آسیب‌های اقتصادی و اجتماعی ناشی از تعطیلی تاسیسات نفتی، در دستور کار مناطق نفتخیز جنوب قرار گرفت و هم اکنون میدان‌های هفتکل و نفت سفید به عنوان یکی از مناطق تحت مدیریت شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان در مجموع ۴۵ هزار بشکه در روز تولید نفت و افزون بر ۱۲ میلیون فوت مکعب تولید گاز دارند.با هدف جلوگیری از سوزاندن گازهای همراه که علاوه بر جلوگیری از اتلاف سرمایه ملی از جنبه محیط زیستی در سطح ملی نیز حائز اهمیت است، با انجام مقدمات راه‌اندازی سامانه تقویت فشار گاز که برای نخستین بار در قالب این پروژه احداث شده، با فشارافزایی گازهای همراه جداسازی شده تا فشار ۱۰۰ بار و تزریق آن به میدان هفتکل، از گاز سوزی ۱۲ میلیون فوت مکعب در روز گاز جلوگیری خواهد شد.

■ مهم‌ترین رویداد مناطق نفتخیز جنوب در سه ماه پایانی سال مهار فوران چاه ۱۴۷ رگ سفید بود. درباره این تجربه بگویید.

عملیات مهار چاه ۱۴۷ رگ سفید که در مدت ۵۸ روز با همت کارشناسان شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب و شرکت ملی حفاری ایران محقق شد، رکوردهای بی‌سابقه‌ای در تاریخ صنعت نفت به جا گذاشت. با اطلاع از وقوع این حادثه در هفتم آبان ماه ۹۶، ستاد مهار فوران به دستور وزیر محترم نفت تشکیل و دو برنامه مهار از عمق و کنترل از سطح در دستور کار قرار گرفت. با وجود اینکه فشار بالای ۲۴۰۰psi دهانه چاه مهم‌ترین مانع مهار از سطح بود، اما برای اجرای این عملیات تلاش بی‌وقفه‌ای انجام شد و با آماده شدن دو لوکیشن و استقرار دکل‌های ۹۳ و ۹۴ فتح در موقعیت‌های مورد نظر در مدت دو هفته، عملیات حفاری چاه انحرافی در موقعیت ۱۴۷C از یکم آذر ماه آغاز شد. با گذشت ۳۴ روز از آغاز حفاری انحرافی، شامگاه پنجم دی ماه آتش مهیب چاه سرکش ۱۴۷ رگ سفید مقهور اراده حفارگران شد که در نوع خود رکوردی جدید در این زمینه محسوب می‌شود.سرعت انجام اقدامات مرتبط با تحقق هر دو سناریو بی‌سابقه بود، به گونه‌ای که تنها در دو هفته، دو لوکیشن استقرار دکل‌های ۹۳ و ۹۴، دو استخر آب ۱۳۰ و ۷۰ هزار بشکه‌ای برای عملیات کولینگ یا خنک‌سازی عملیات، ۲۵۰ کیلومتر خط لوله انتقال آب از رودخانه‌های اطراف تا استخرها، نزدیک به ۱۰ جاده دسترسی به دهانه چاه ۱۴۷ احداث شد که در شرایط عادی بیش از ۶ ماه زمان صرف می‌شد تا این مهم تحقق یابد. پس از استقرار دو دکل شرکت ملی حفاری ایران، تنها در ۳۴ روز به عمق بیش از ۲۳۴۲ متری رسیدیم که بدون شک پیش از آن حداقل در میدان‌های مشابه سابقه نداشته است. اگر به کتاب فوران چاه (بلوبوک مناطق نفتخیز) مراجعه فرمایید، مشاهده می‌کنید که چاه ۳۳ این میدان در سال ۱۳۵۴ به همین نحو دچار فوران و آتش‌سوزی شده و در آن زمان شرکت آمریکایی، عملیات مهار از عمق و حفاری چاه امدادی را طی ۸۵ روز انجام داده است.

■ روند پیشرفت تفاهم‌نامه‌های مرتبط با توسعه ۴ میدان نفتخیز جنوب را توضیح دهید و بفرمایید آیا تا پایان سال امکان تبدیل حداقل یکی از تفاهم‌نامه‌ها به قرارداد وجود دارد؟

فعالیت‌های مناطق نفتخیز جنوب در خصوص توسعه میدان‌ها به ۲ بخش «میدان محور» و«عملیات محور» تفکیک می‌شود. فعالیت‌های «میدان محور» مربوط به توسعه چهار میدان کرنج، پارسی، رگ سفید و شادگان بر اساس الگوی جدید قراردادهای مناطق نفتخیز است و از این میان تکلیف ۲ میدان کرنج و شادگان تا پایان سال مشخص می‌شود.

■ محیط زیست و توسعه پایدار بی تردید چالش اصلی صنایع در کل جهان و همینطور ایران است. برای همسازی این دو موضوع ناهمساز چه تدبیری اندیشیده‌اید؟

راهبرد ما در این زمینه، همانگونه که بسیاری از فعالان این حوزه تأکید می‌کنند «حفظ تولید و محیط زیست» به صورت توأمان است. براین اساس، هر پروژه‌ای که اجرا می‌شود، در مرحله مطالعات تفصیلی برای جلوگیری از ایجاد آلایندگی، بازیافت یا دفع اصولی پساب، فضای سبز پیرامون و روی هم رفته عوارض زیست محیطی آن از هر حیث پیش‌بینی لازم صورت گرفته و ارزیابی می‌شود. یکی از مهم‌ترین چالش‌های تولید نفت در کشور ما چالش سوزاندن گاز همراه بوده است که ما برای آن چاره جویی‌های متعدد داشته‌ایم. قبل از هر چیز باید به این نکته توجه داشت که جمع‌آوری، فشارافزایی و تزریق گاز به مخازن مهم‌ترین اولویت و نیاز عملیاتی خود ماست که طی ۴۰ سال گذشته به صورت مستمر پیگیری شده و عملا نگهداشت بخش قابل توجهی از تولید نفت در مخازن کربناته، منوط به تزریق منظم گاز است. گام دومی که در دو دهه گذشته برداشته شده، جمع آوری، شیرین‌سازی و استفاده از گازهای ترش یا به اصطلاح گازهای بنگستانی است که به علت وجود هیدروژن سولفوره بالا و خورندگی شدید تا پیش از آن به مشعل ارسال می‌شد. طرح آماک مثال بارز اجرای این طرح است که تقریبا افزون بر ۸۰ درصد گازهای ترش اهواز، مارون، کوپال، منصوری و آب تیمور را گردآوری و شیرین سازی می‌کند. محصول خروجی واحد شیرین‌سازی این طرح نیز به عنوان مواد اولیه صنایع پتروشیمی‌به ماهشهر ارسال می‌شود. طرح جامع موسوم به (NO FLEARING) شامل مجموعه‌ای از پروژه‌هاست که اجرای تدریجی آنها منجر به کاهش گازسوزی به میزان ۹۸ درصد خواهد شد. سوزاندن آن ۲ درصد باقیمانده که عملا تاثیری بر محیط زیست ندارد، در حقیقت به عنوان سیستم پایلوت و ایمنی مشعل‌ها است که امکان اشتعال گاز در موارد اضطراری را فراهم می‌سازد.

■ طرح برون‌سپاری و فروش گاز مشعل‌ها به بخش خصوصی برای نخستین بار در مناطق نفتخیز جنوب اجرا شد، این طرح نیز در چارچوب NO FLAARING است؟

طرح فروش گاز مشعل‌ها به بخش خصوصی، یک تجربه جدید و موفق در زمینه جلوگیری از سوزاندن گازهای همراه است که عملا به صورت موقت اجرا می‌شود. بدین معنی که یک شرکت خصوصی تاسیسات مورد نیاز برای جمع‌آوری و فرآورش گاز تعدادی مشخص از مشعل‌ها را در جوار تاسیسات ایجاد کرده و پس از فرآورش همان میزان گاز را به خود مناطق نفتخیز یا شرکت گاز می‌فروشد یا از آن در تولید برق استفاده می‌کند و برق تولیدی را

بر اساس برنامه زمانبندی شده، ۱۰ پروژه بزرگ صنعتی در دهه فجر افتتاح شد. این پروژه‌ها در زمینه احداث و توسعه واحدهای فرآورشی هستند و ازسوی مدیریت مهندسی و ساختمان این شرکت اجرا شده‌اند و راه‌اندازی آنها نقش مهمی‌در نگهداشت و افزایش تولید نفت و گاز دارد

به صورت تضمینی به مناطق نفتخیز جنوب می‌فروشد. موقتی بودن این طرح بدان معناست که پس از راه‌اندازی تاسیسات فرآورش گاز در یک دهه آینده عملا مدت پیمان این شرکت‌ها نیز به اتمام رسیده و این گاز به شکلی دیگر فرآوری و استفاده می‌شود.

■ سخن پایانی ؟

مردم مهم‌ترین سرمایه اجتماعی صنعت نفت هستند. برای ما اهمیت دارد که آنان مجموعه نفت را نان‌آور و خدمتگزار ملت بدانند و اطمینان داشته باشند که تلاش شبانه‌روزی ما برای استمرار تولید، با هدف جلوگیری از بروز هرگونه کاستی در معیشت و گردش چرخ‌های زندگی آنان صورت می‌گیرد و نهایتا اینکه مردم اطمینان داشته باشند که ما برای تولید بیشتر، از مشکلات و عوارض زیست محیطی چشم‌پوشی نمی‌کنیم و هوا، خاک و آب آنان را پاس خواهیم داشت. در ۱۰۰ سال گذشته همنشینی و همسایگی نفت با ساکنان پیرامون تاسیسات و میدان‌های نفتی براساس حسن همجواری و چه بسا فراتر از آن بوده است، به نوعی که ساکنان اقلیم‌های نفتی، صنعت نفت را عامل توسعه و رونق زندگی در منطقه خود می‌دانسته‌اند. در مقابل، صنعت نفت نیز بهره‌مندی آنان از مزایای مترتب بر تولید، اشتغال، ایجاد راه‌های دسترسی، توسعه زیرساخت‌های شهری، روستایی و کمک به توسعه فرهنگی این مناطق را بخشی از مسئولیت اجتماعی خود می‌دانسته است. به عنوان یکی از خدمتگزاران مردم افتخار دارم که حداقل در سه دهه گذشته سهم و نقشی در توسعه و آبادانی مناطق نفتخیز کشور داشته‌ام. امیدوارم در چشم‌انداز و افق آینده نیز این تعاملات به گونه‌ای رقم بخورد که اعتماد و اطمینان مردم به عنوان مهم‌ترین سرمایه اجتماعی صنعت نفت حفظ شود و بهبود یابد. بدون شک وزارت نفت با وجود کمبودهای نقدینگی و کاستی‌های مالی، یکی از وزارتخانه‌هایی است که برای عمل به مسئولیت‌های اجتماعی، برنامه مدون و ساختاری منسجم دارد و این سرمایه مهم را پاس خواهد داشت.

اخبار گاز

گشایش ۲ پروژه عظیم مخابراتی صنعت گاز

پروژه مخابراتی غرب کشور با هدف ایجاد پوشش شبکه یکپارچه بی‌سیم برای نخستین بار در سطح شرکت ملی گاز اجرا شد.

معاون وزیر نفت در امور گاز در آیین گشایش ۲ پروژه مخابراتی صنعت گاز گفت: افتتاح این طرح‌ها سبب شتاب در گردش اطلاعات و افزایش اثربخشی و هوش سازمانی می‌شود.حمیدرضا عراقی در آیین گشایش ۲ پروژه عظیم مخابراتی صنعت گاز گفت: افتتاح طرح‌های مخابراتی سبب شتاب در گردش اطلاعات درون سازمانی می‌شود که این موضوع، افزایش اثربخشی و کارایی سازمان را به همراه دارد.وی افزود: حفظ حرمت کارکنان، احترام به کاری که آنان انجام می‌دهند و قدردانی از کارکنان از دیگر عواملی هستند که سبب افزایش کارایی سازمان می‌شوند.معاون وزیر نفت در امور گاز تصریح کرد: سرعت در گردش اطلاعات سبب افزایش هوش سازمانی می‌شود و این موضوع برای صنعت گاز کشور بسیار مهم است. گفتنی است؛ سامانه مخابراتی مایکروویو دیجیتال SDH سرخس - نکا - رشت نیز با توجه به نیازهای عملیاتی مناطق ۴ و ۹، با هدف افزایش ظرفیت مخابراتی مسیر خط لوله سرخس - نکا - رشت و ایجاد پوشش بی‌سیم مناسب مسیر، به طول یک هزار و ۲۰۰ کیلومتر راه‌اندازی شده است.

مدیرعامل شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد خبرداد؛

ایجادهاب گوگردی با همکاری دانشگاه آزاد در منطقه سرخس

مدیر عامل شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد از ایجادهاب گوگردی با همکاری دانشگاه آزاد اسلامی‌در منطقه سرخس خبرداد.

به گزارش روابط عمومی‌شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد، مهندس سید مجید منبتی در جلسه مشترک کارشناسان این مجتمع با هیات علمی‌دانشگاه آزاد اسلامی‌مشهد افزود: با توجه به اینکه امسال از سوی مقام معظم رهبری به نام سال اقتصاد مقاومتی، تولید و اشتغال نامگذاری شده است یکی از مباحث مهمی‌که باید دنبال شود بحث ثروت آفرینی با ایجاد ارزش آفزوده بالاتر از محصولات گوگردی و توسعه کارآفرینی در منطقه می‌باشد.وی تاکید کرد: این مجتمع به عنوان بزرگترین تولیدکننده گوگرد در ایران بطور متوسط روزانه دو هزار تن محصولات گوگردی شامل گوگرد بنتونیت، کلوخه، دانه بندی و مذاب تولید می‌کند.مهندس منبتی ادامه داد: در آینده نزدیک جهت ارزش آفرینی محصولات تولیدی پالایشگاه در نظر داریم از تکنولوژی روز با همکاری شرکت‌های دانش بنیان و سرمایه گذاران داخلی استفاده نماییم و در این راستا مقرر است پژوهشکده گوگرد در منطقه عملیاتی خانگیران راه اندازی شود.

کمک ۳۷۰ میلیون ریالی کارکنان پالایشگاه گازهاشمی‌نژاد به زلزله‌زدگان

کارکنان شرکت پالایشگاه گاز شهیدهاشمی‌نژاد بار دیگر جهادگرانه با پیش قدم شدن در انجام امور خیر به کمک هموطنان زلزله‌زده شتافتند.

به گزارش روابط عمومی‌شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد، درپی وقوع زمین لرزه در استان کرمانشاه، کارکنان پالایشگاه‌هاشمی‌نژاد مستقر در شهرستان سرخس، به منظور ابراز همدردی با هموطنان آسیب دیده و مشارکت در حل مشکلات زلزله زدگان، بخشی از حقوق خود را نیز به زلزله زدگان هدیه کردند. این خبر حاکیست: کمک ۳۷۰ میلیون ریالی کارکنان پالایشگاه گاز شهیدهاشمی‌نژاد بزودی به استان کرمانشاه ارسال می‌گردد.

مشاور مدیرعامل شرکت ملی گاز اعلام کرد:

سهم ۷۵ درصدی گاز در سبد انرژی ایران

صنعت گاز از ابتدای انقلاب برای توسعه کشور، تأمین انرژی برای رفاه مردم، رونق‌بخشی به اقتصاد کشور، افزایش تولید و درآمد کشور، تولید ناخالص ملی و حل مشکلات انرژی کشور، سهمی‌قابل قبول داشته است.

محمدرضا قدسی‌زاده، رئیس کمیته کاربری گاز طبیعی اتحادیه بین‌المللی گاز (IGU) با بیان این مطلب گفت: شرکت ملی گاز سهمی ۷۰ تا ۷۵ درصدی را در سبد انرژی کشور به خود اختصاص داده و عملکرد مثبت آن در ۵ سال گذشته گواه این مطلب است.وی با بیان این که تا پایان برنامه ششم توسعه، عمده شهرها و روستاهای بالای ۲۰ خانوار کشور از نعمت گاز برخوردار می‌شوند، گفت: این موضوع عملکرد مثبت شرکت ملی گاز را نشان می‌دهد. در واقع، در هر نقطه‌ای از کشور که به این شرکت نیاز بوده، همکاران پرتلاش شرکت ملی گاز حضور یافته و کار خود را انجام داده‌اند.رئیس کمیته کاربری گاز طبیعی اتحادیه بین‌المللی گاز (IGU) تصریح کرد: همه باید دست به دست هم دهیم تا به هر طریقی که امکان دارد، در مصرف گاز که ثروتی خدادادی، سرمایه‌ای ملی و متعلق به همه نسل‌هاست، صرفه‌جویی کنیم زیرا فرصتی را برای کشور فراهم می‌کند تا مازاد گاز صادر و از راه ارزآوری، مشکلات کشور برطرف شود.قدسی‌زاده درباره چشم‌انداز شرکت ملی گاز ایران در دولت دوازدهم، گفت: در این دوره، شاهد تکمیل پروژه‌های توسعه‌ای شرکت ملی گاز در کشور خواهیم بود. بر اساس برنامه، بیشتر شهرها، روستاها و واحدهای صنعتی به شبکه گاز متصل خواهند شد، هرچند توسعه پایان‌پذیر نیست.وی با اشاره به عبور از مرز ۵۰ سالگی شرکت ملی گاز ایران گفت: پس از عبور از مرز ۵۰ سالگی، دو هدف عمده را مدنظر قرار دادیم؛ نخست حرکت به سمت جهانی شدن و توسعه صادرات در سطح منطقه و جهان و دوم، حرکت به سمت کیفی شدن فعالیت‌ها و خدمات که در این بخش نیز شرکت ملی گاز گام‌های مؤثر و بزرگی برداشته است.

سهراب نجار، معاون سازمان و رییس حراست شرکت ملی گاز ایران تبیین کرد؛

درس‌های روابط عمومی در زندگی من تاثیر گذار بود

گستره کار حراست نسبت به گذشته بسیار وسیع‌تر شده است و نیازمند تغییرات متناسب با این نیازها هستیم

دانش نفت: مدیران حراست معمولا به دلیل نوع کارشان تمایلی به مصاحبه ندارند و همین طرز تفکر در بسیاری از مواقع سبب می‌شود زحمات همکارانی که در این بخش از سازمان فعالیت می‌کنند، کمتر دیده شود. کارکنان خدوم حراست را می‌توان سربازان گمنامی‌دانست که همواره در تلاشند تا با ایجاد امنیت و آرامش، زمینه مناسبی را برای فعالیت دیگر همکاران در شرکت مهیا کنند. اما سهراب نجار، معاون سازمان و رییس حراست شرکت ملی گاز ایران متفاوت می‌اندیشد. چرا که او سابقه خدمت در روابط عمومی‌شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران را نیز دارد و تجربه‌های متفاوتی از مدیریت در طول سال‌های خدمتش کسب کرده است.

■ بگذارید کمی‌وارد بحث اصلی شویم و با شما بیشتر آشنا شویم. شما چه زمانی وارد صنعت نفت شدید و در آغاز عهده‌دار چه کارهایی بودید؟

سال ۶۵ یعنی پس از بازگشت از جبهه‌های نبرد حق علیه باطل در تاریخ ۶۵/۹/۵ پس از یک هفته بلافاصله در گزینش وزارت نفت مشغول به کار شدم. از سال ۶۵ تا ابتدای سال ۶۸ در گزینش وزارت نفت مشغول به فعالیت بودم. در آن موقع گزینش وزارت نفت متمرکز و کل وزارت نفت تنها یک گزینش داشت و کارهای گزینشی کلیه کارکنان را انجام می‌داد. شرایط در آن سال‌ها به گونه‌ای نبود که جوانان تحصیلکرده و با سوابق علمی‌بسیاری به دنبال کار باشند. از ۲۲ سالگی کارم را در گزینش آغاز و بعدا بنابر صلاحدید مدیران شرکت ملی صنایع پتروشیمی‌در حراست این شرکت مشغول به فعالیت شدم و از سال ۱۳۶۸ تا سال ۱۳۷۵ نیز در آنجا فعالیت داشتم.

■ چگونه به وزارت نیرو راه پیدا کردید؟

سال ۱۳۷۵ بنابر شرایط آن زمان و نگرش دولت در زمینه خصوصی‌سازی و برون‌سپاری، من از مجموعه صنعت نفت خارج و در وزارت نیرو جذب شدم. در وزارت نیرو از سال ۱۳۷۵ تا انتهای سال ۱۳۷۹ به‌عنولن مدیر اداری شرکت توسعه صنایع نیروگاهی ایران فعالیت کردم. در آنجا کارهای بسیار بزرگی در صنعت نیروگاهی کشور خصوصا در زمان وزارت آقای مهندس زنگنه و آقای مهندس بیطرف انجام گرفته بود و این مجموعه شرکت‌ها هم‌اکنون قطب صنعت نیروگاهی خاورمیانه محسوب می‌شود و از سال ۷۹ تا انتهای سال ۸۱ به‌عنولن مدیرعامل شرکت پشتیبانی صنایع نیروگاهی مشغول به خدمت و از سال ۸۱ تا انتهای سال ۸۳ نیز مدیر امور اداری دانشکده اقتصاد و دارایی بودم‌ام و همچنین در زمینه‌های مباحث حسابداری و مدیریت منابع انسانی نیز در دانشکده امور اقتصادی سابقه تدریس داشته‌ام.

■ چه زمانی مجددا به صنعت گاز بازگشتید و چه‌طور شد که وارد شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران شدید؟

من از انتهای سال ۸۳ و با مساعدت جناب آقای مهندس ملاکی، مدیرعامل وقت شرکت ملی گاز ایران و همچنین جناب آقای طالب، رییس وقت حراست شرکت ملی گاز، به‌عنوان رییس حفاظت فیزیکی و معاون حراست شرکت ملی گاز دعوت به کار شدم. تا انتهای سال ۸۴ نیز با همین سمت در شرکت ملی گاز فعالیت و پس از تشکیل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران در اوایل سال ۸۵ به‌عنوان رییس حراست فعالیت خود را در آن شرکت آغاز نمودم.

هنوز چند ماه بیشتر نگذشته بود که جناب آقای مهندس کسایی‌زاده بنده را فراخواندند و فرمودند می‌خواهیم شما را به‌عنوان رییس روابط عمومی‌شرکت ملی گاز ایران منصوب کنیم. اما من موافق نبودم و توضیح دادم که به علت نوپا بودن شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران بهتر است در شرکت مهندسی بمانم و ایشان هم موافقت کردند وخرده ای هم برمن نگرفتند.

■ شما فعالیت‌های مختلفی را در طول سالیان خدمت‌داشته‌اید. این همه تنوع را چگونه می‌بینید؟

در طول سال‌های خدمتم مانند سربازی در سازمان‌های مختلف انجام وظیفه نموده و تجربیات گوناگونی را کسب کرده‌ام. خصوصا روابط عمومی که بسیار تاثیرگذار است. مجموعه روابط عمومی‌می‌تواند در شناساندن فعالیت‌های سازمان‌ها بسیار موثر باشد. اگر ما اشراف کاملی بر مجموعه شرکت ملی گاز داشته باشیم، می‌توانیم به موقع فعالیت‌های سازمان را برای رسانه‌ها و مردم بازگو کنیم. این اطلاع‌رسانی برای مردم، مشترکین، پیمانکاران و سایر ذینفعان می‌تواند نقش مهمی‌داشته باشد و در توسعه سازمان و ارتقای دستاوردهای آن بسیار موثر باشد. روابط عمومی‌می‌تواند جایگاه افراد و سازمان را ارتقا دهد. آقای بوجارزاده و مجموعه روابط عمومی‌شرکت به عقیده من نقش خود را به خوبی ایفا کرده‌اند. نقاط ضعف و قوت در همه جا هست، اما روابط عمومی‌شرکت ملی گاز ایران مانند سایر بخش‌های این شرکت سرآمد است.

روابط عمومی‌می‌تواند جایگاه افراد و سازمان را ارتقا دهد. آقای بوجارزاده و مجموعه روابط عمومی‌شرکت به عقیده من نقش خود را به خوبی ایفا کرده‌اند

■ در روابط عمومی چه تجربیاتی کسب کردید؟

زمانی که وارد روابط عمومی‌شدم، موضوعات زیادی را فرا گرفتم. ارتباط با رسانه‌ها، نحوه اطلاع‌رسانی و برقراری ارتباط و تعامل با دیگر دستگاه‌ها و حضور در نمایشگاه‌ها و افتتاحیه‌ها و.... در طول سه یا چهار سال کار در روابط عمومی‌شرکت مهندسی و توسعه گاز، ۱۳ یا ۱۴ افتتاحیه ملی را تجربه کردم و تلاش بسیاری برای این کار انجام می‌شد و تجربه متفاوتی بود.

■ از چه تاریخی مجددا به حراست بازگشتید؟ مختصری از کار در حراست بیان کنید.

از آبان ماه سال ۱۳۹۲ بنابر خواست مقام عالی شرکت ملی گاز ایران جناب آقای مهندس عراقی به‌عنوان معاون سازمان و رییس حراست انتخاب و تا کنون نیز این مسئولیت ادامه دارد.

■ فعالیت‌های حراست در چه زمینه‌هایی است؟ این فعالیت‌ها نسبت به گذشته چه تغییراتی داشته است؟

حراست در گذشته‌های دور و به‌خصوص در قبل از انقلاب تنها به‌عنوان یک نگهبان دیده می‌شد. اما به مرور زمان نوع کار حراست‌ها هم با توجه به گستره کارها و تقسیم کار با روش‌های جدید دستخوش دگرگونی و تحول شد. امروز حراست را صرفا یک نگهبان نمی‌بینیم و موارد دیگر در شرح وظایف آنها نهفته است. امروز در حراست حفاظت فیزیکی از تاسیسات و اماکن به همراه تجهیزات الکترونیکی صورت می‌پذیرد. چرا که با وجود تکنولوژی‌های جدید ما نیز می‌بایست خود را به‌روز کنیم. گستره کار ما امروز نسبت به گذشته بسیار وسیع‌تر شده است و نیازمند تغییرات متناسب با این نیازها هستیم. حفاظت الکترونیک در کنار عامل انسانی حراست، حفاظت را تقویت می‌کند. بخشی دیگر از وظایف حراست، حفاظت IT است. چرا که نرم‌افزارها و سخت افزارهای موجود در شرکت نیاز به مراقبت بیشتری دارند. داده‌ها و اطلاعات ما در سطح شرکت کاربردی و گاها جنبه مجرمانه دارد و باید از اطلاعات کلیدی شرکت حفاظت و صیانت شود و این کار توسط واحد فناوری اطلاعات حراست انجام می‌شود. حوزه دیگر کاری حراست بخش آموزش است. تمامی کارکنان شاغل در حراست می‌بایست آموزش‌های حفاظتی و امنیتی را بگذرانند. و می‌دانیم آموزش هزینه نیست و نوعی سرمایه‌گذاری است. آموزش‌های متناسب با سنوات خدمت همکاران و نوع کارشان تعریف شده است که در این خصوص با آموزش مرکزی شرکت ملی گاز نیز هماهنگی‌های لازم را داریم. همچنین دوره‌های تکلیفی سازمان حراست کل کشور را نیز باید بگذرانیم. از سوی دیگر باید عملکرد نیروهای زیرمجموعه حراست شرکت ملی گاز نیز مورد توجه و بررسی دقیق قرار گیرد. کار ما دقیقا برنامه‌ریزی شده است و این گونه برنامه‌ها را واحد برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی حراست رصد می‌کند. ارتقای سازمانی نیروهای حراست، بررسی و به‌روزرسانی سازمان حراست‌های تابعه و کلیه امور ادرای کارکنان حراست از جمله شرح وظایف واحد اداری و پشتیبانی حراست است. مهمترین بخش حراست، حفاظت و صیانت از کارکنان است. اشتغال افراد در مشاغل حساس برای ما بسیار مهم است و انتصاب صحیح افراد در این گونه سمت‌ها می‌توانند در سیستم بسیار تاثیرگذار باشد. صیانت از نیروی انسانی که برای آنها از سوی شرکت سال‌ها هزینه شده است، امری لازم است و می‌بایست به‌طور مرتب مورد پایش قرار گیرند تا نگذاریم آسیبی در سیستم ایجاد شود. یکی دیگر از مباحث ما پایش سیستم برای جلوگیری از مفاسد اقتصادی است که از جمله وظایف مهم واحد حفاظت پرسنلی است.

■ و سخن پایانی؟

در راستای رویکرد حراست شرکت ملی گاز ایران در سنوات اخیر خصوصا از سال ۱۳۹۲ تا کنون استراتژی نظارت و صیانت پایدار از مجموعه تاسیسات پالایشگاهی، خطوط انتقال، تاسیسات تقویت فشار گاز، تاسیسات گازرسانی شهری و روستایی، اماکن و اسناد و مدارک و از همه ارجع‌تر صیانت از سرمایه نیروهای انسانی شاغل در مجموعه صنعت اقدامات اساسی انجام و در سال ۹۶ نیز سیاست بهبود مستمر این اقدامات تلاش‌هایی از سوی همکاران بنده در کلیه حراست‌های تابعه و ادارات ستادی صورت پذیرفته که حاصل آن به حول و قوه الهی و حمایت مدیریت عالی شرکت و سازمان حراست وزارت نفت و کلیه مدیران و همکاران ارجمندم در جای جای این صنعت عظیم موجب توسعه برنامه‌ها و ارایه خدمات پایدار گاز گردیده است. امیدواریم با استعانت و یاری از درگاه باری تعالی و همکاری همه عزیزان شاغل بتوانیم همواره آرامش همراه با صلابت در امر برقراری حفاظت و حراست پایدار را رقم بزنیم.

حفاظت الکترونیک در کنار عامل انسانی حراست، حفاظت را تقویت می‌کند. بخشی دیگر از وظایف حراست، حفاظت IT است. چرا که نرم‌افزارها و سخت افزارهای موجود در شرکت نیاز به مراقبت بیشتری دارند

معاون مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت در بازدید از پالایشگاه گاز شهیدهاشمی‌نژاد:

نوآوری‌های پالایشگاه‌هاشمی‌نژاد زمینه‌ساز توسعه پایدار گاز است

دانش نفت: معاون مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت گفت: نوآوری‌های پالایشگاه گاز شهیدهاشمی‌نژاد مانند اجرای طرح جامع بازیابی گازهای ارسالی به مشعل این پالایشگاه، زمینه‌ساز توسعه پایدار گاز در منطقه شمال شرق کشور شده است.

حبیب‌الله بیطرف، در بازدید از پالایشگاه گاز شهیدهاشمی‌نژاد گفت: با توجه به وجود مخازن گازی در منطقه عملیاتی خانگیران و تاسیسات ذخیره‌سازی شوریجه و همکاری شرکت‌های نفت و گاز مستقر در منطقه، ظرفیت بسیار با ارزشی در منطقه شمال شرق کشور ایجاد شده است. وی افزود: پالایشگاه گاز شهیدهاشمی‌نژاد با تولید روزانه ۵۰ میلیون مترمکعب گاز در روز و متناسب با نوسانات مصرف، تامین گاز مصارف خانگی و صنعتی را برعهده دارد.بیطرف با اشاره به فعالیت و همکاری پالایشگاه با شرکت نفت و گاز شرق و منطقه ۴ انتقال گاز در تامین گاز طبیعی استان‌های شمال و شمال‌شرق کشور، تاکید کرد: شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد به عنوان یکی از سه شرکت اصلی مستقر در منطقه عملیاتی خانگیران، با ایجاد نوآوری‌هایی همچون طرح جامع بازیابی گازهای ارسالی به مشعل، سبب توسعه و پایداری گاز طبیعی در شمال شرق کشور شده است.معاون مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت درباره فعالیت‌های مرتبط با حوزه پژوهش و فناوری وزارت نفت تصریح کرد: معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری به منظور ساماندهی، سازماندهی و استقرار نظام پژوهش، فناوری و نوآوری در صنعت نفت و دستیابی به ساختار فناورمحور از طریق پژوهش و فناوری و در تعامل با واحدهای عملیاتی و اجرایی در سطح صنعت، نقش سیاست‌گذاری، تعیین اهداف، راهبردها و تصویب طرح‌های کلان و موضوعی وزارت نفت، محقق کردن اهداف و نیز اجرایی کردن نظام پژوهش و فناوری در سطح شرکت‌های اصلی همراه با نظارت را برعهده دارد.

سودآوری ۹۰ میلیارد ریالی بازیابی گازهای ارسالی به مشعل پالایشگاه‌هاشمی‌نژاد

در ادامه، سید مجید منبتی، مدیرعامل شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد، درباره اجرای طرح جامع بازیابی گازهای ارسالی به مشعل این پالایشگاه گفت: طرح جامع بازیابی گازهای ارسالی به مشعل، یکی از اهداف کلان و راهبردی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد در سال‌های اخیر بوده است. وی افزود: هم‌اکنون با پایان عملیات ساخت و نصب تجهیزات واحد جدید شیرین‌سازی گازهای ترش ارسالی به مشعل (FGR)، فاز دوم طرح آغاز شد.منبتی تاکید کرد: راه‌اندازی این طرح، ضمن صرفه‌جویی سالانه ۲۰ میلیون مترمکعب در مصرف سوخت گاز پالایشگاه، سودآوری حدود ۲۰ میلیارد ریالی (بر مبنای گازبهای داخلی) و ۹۰ میلیارد ریالی (بر مبنای قیمت جهانی گاز) در بر خواهد داشت.وی با اشاره به جنبه‌های زیست محیطی اجرای طرح جامع بازیابی گازهای ارسالی به مشعل پالایشگاه‌هاشمی‌نژاد تاکید کرد: با اجرای فاز ۱ و ۲ در مجموع از انتشار ۱۰۰ هزار تن کربن به محیط جلوگیری و ۵۵ میلیون متر مکعب در مصرف گاز صرفه‌جویی شده است.مدیرعامل شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد تاکید کرد: این طرح با ۴ میلیارد تومان اعتبار اجرا شده و ۸ هزار دلار در سال، صرفه‌جویی اقتصادی به همراه داشته است.

معاون وزیر نفت تاکید کرد:

ضرورت تعامل شرکت‌های پتروشیمی‌برای ارتقای اچ‌اس‌ای

دانش نفت: معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی‌بر تعامل هرچه بیشتر شرکت‌های پتروشیمی‌به منظور ارتقای سطح اچ‌اس‌ای و پیشگیری از حوادث در این صنعت تاکید کرد.

دکتر سید رضا نوروززاده روز چهارشنبه ۱۸ بهمن‌ماه در دیدار با مدیران‌عامل هلدینگ‌های صنعت پتروشیمی‌درباره لزوم ارتقا و بهبود عملکرد اچ‌اس‌یی اظهار کرد: نقش واحدهای ایمنی، بهداشت، محیط زیست و پدافند غیرعامل در این صنعت بسیار مهم و تعیین کننده است و در این مسیر باید با همکاری و تعامل، این واحدها را ارتقا داد.
وی با اشاره به این‌که هلدینگ‌ها نقشی تاثیر گذار و مهم در توسعه اچ‌اس‌ای دارند، افزود: شرکت ملی صنایع پتروشیمی‌و هلدینگ‌ها با اجرایی کردن راهبردهای مورد نظر باید تجهیزات و امکانات اچ‌اس‌ای را ارتقا دهند و با خرد جمعی در مسیر افزایش سطح آموزش در واحدهای مختلف گام بردارند.

ضرورت توجه به اچ‌اس‌یی در مسیر توسعه صنعت

رضا باغبانی، سرپرست ایمنی، بهداشت، محیط زیست و پدافند غیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی‌نیز در این جلسه با تاکید بر اهمیت اچ‌اس‌ای در مسیر توسعه صنعت پتروشیمی‌تصریح کرد: برگزاری جلسه با مدیران هلدینگ‌ها با هدف ارتقای جایگاه اچ‌اس‌ای باید هر سه ماه یک بار انجام شود و نتیجه اقدام‌های جاری بررسی و تصمیم‌های لازم گرفته شود.وی ادامه داد: یکی از مواردی که به طور جدی نیاز به پیگیری دارد، تجهیز پتروشیمی‌های فاز ۲ عسلویه به امکانات است و انتظار داریم تصمیم‌ها هر چه زودتر اجرایی شود.سرپرست ایمنی، بهداشت، محیط زیست و پدافند غیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی‌گفت: تجهیزات و امکانات مورد نیاز برای توسعه واحدهای اچ‌اس‌ای عسلویه و ماهشهر به عنوان دو قطب صنعت را مشخص کرده‌ایم و امید است که به‌زودی شاهد تامین کامل آنها با همکاری هلدینگ‌ها و شرکت‌های پتروشیمی‌باشیم.

نقش واحدهای ایمنی، بهداشت، محیط زیست و پدافند غیرعامل در این صنعت بسیار مهم و تعیین کننده است و در این مسیر باید با همکاری و تعامل، این واحدها را ارتقا داد

انتقاد مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس از عملکرد بانک مرکزی کذب است

دانش نفت: مطلب منتشر شده به نقل از بعضی کانال‌های تلگرامی‌مبنی بر انتقاد مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس از عملکرد بانک مرکزی کاملا تکذیب می‌شود.

عادل نژادسلیم درباره گرانی ارز و یا انتقاد از اقدام‌های بانک مرکزی هیچگونه مصاحبه و اظهار نظری نداشته است و هلدینگ خلیج فارس هم‌اکنون همکاری مطلوبی با بانک مرکزی برای ترزیق ارز دریافتی از فروش محصولات پتروشیمی‌در بازار داخلی انجام می‌دهد. مزید اطلاع این‌که هفته آینده نیز مبلغ قابل توجهی ارز حاصل از صادرات محصولات پتروشیمی‌ازسوی هلدینگ خلیج فارس در بازار داخلی کشور عرضه خواهد شد.

رضا دهقانی، معاون حراست وزارت نفت و رییس حراست پتروشیمی‌شد

دانش نفت: رضا دهقانی، معاون حراست سازمان وزارت نفت و رییس حراست شرکت ملی صنایع پتروشیمی‌ایران و مشاور این شرکت شد.

به گزارش خبرنگار ما، طی مراسمی با حضور دکتر نوروززاده، معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی‌ایران و علی اصولی رییس سازمان حراست وزارت نفت مراسم معارفه وی برگزار شد.رضا دهقانی از مدیران با سابقه، خوشنام و خوشفکر بوده و پیش از این مدیرکل حراست شرکت سرمایه‌گذاری تامین اجتماعی (شستا) بود.

نوبت دوم

شرکت ملی گاز ایران
شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد
(S.G.P.C)

فراخوان – تجدید مرتبه اول مزایده عمومی

مزایده شماره ۱۷۹ (فروش ۲۹۴ ردیف قطعات یدکی مربوط به لیفتراک YALE، کمپرسور هوای KOMATSO,WORTHINGTON، قطعات پمپ‌های گریز از مرکز و کف کش، توربین WESTING HOUS و تعداد دیگری اقلام یدکی سایر تجهیزات)

موضوع: شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد در نظر دارد «فروش ۲۹۴ ردیف قطعات یدکی مربوط به لیفتراک YALE، کمپرسور هوای KOMATSO,WORTHINGTON، قطعات پمپ‌های گریز از مرکز و کف کش، توربین WESTING HOUS و تعداد دیگری اقلام یدکی سایر تجهیزات)» خود را از طریق مزایده عمومی به فروش برساند.

روش و زمان تحویل اسناد: متقاضیان می توانند حداکثر تا تاریخ ۱۳۹۶/۱۲/۰۵ جهت دریافت اسناد مزایده به آدرس مشهد، خیابان آبکوه، نبش دانشسرای شمالی، اداره پشتیبانی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد، اتاق ۳۰۸، دفتر کمیسیون مناقصات مراجعه نموده، یا اینکه تقاضای کتبی خود را (به همراه اعلام یک شماره نمابر) به ۰۵۱-۳۷۲۸۵۰۲۴ فکس نمایند تا اسناد مزایده از طریق نمابر برای ایشان ارسال گردد.

همچنین اسناد مزایده از طریق وب سایت شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد (بخش مناقصه‌ها و مزایده‌ها – مزایده‌ها) به آدرس زیر قابل دریافت است.

www.nigc-khangiran.ir

محل تحویل اقلام مزایده: کیلومتر ۱۶۵ جاده مشهد – سرخس، پالایشگاه گاز شهیدهاشمی نژاد (لازم به ذکر است، تفکیک کالاها، بارگیری، حمل و سایر اقدامات لازم دیگر برای انتقال کالاهای موضوع مزایده بر عهده و به هزینه و با مسئولیت خریدار (برنده مزایده) می باشد.)

سایرموارد: متقاضیان می توانند قبل از ارائه پیشنهاد (پس از انجام هماهنگی‌های لازم) جهت بازدید اقلام به محل پالایشگاه مراجعه و یا جهت دریافت اطلاعات بیشتر با شماره تلفن ۰۵۱-۳۷۲۸۵۰۲۴ در ساعات اداری (۷ الی ۱۶) تماس حاصل نمایند.

شماره مجوز ۱۳۹۶۵۳۱۲

روابط عمومی‌شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد

نگاه

شکوفایی‌صنعت‌پتروشیمی در دولت تدبیر و امید

توسعه صنعت پتروشیمی‌کشور با تدابیر دولت یازدهم، این صنعت را شکوفاتر کرد.

صادرات محصولات پتروشیمی‌در سال گذشته حدود ۳۴,۷ درصد صادرات غیرنفتی و ۳۹.۱ درصد صادرات محصولات صنعتی کشور را از لحاظ ارزشی شامل می‌شود که نشان‌دهنده ارزش افزوده بالای این صنعت و اهمیت آن در اقتصاد کشور است.با روی کار آمدن دولت یازدهم، از سال ۹۲ تاکنون تعداد واحدهای پتروشیمی(بدون احتساب ۲ مجتمع سرویس‌های جانبی متمرکز) از ۴۳ به ۵۳ واحد و ظرفیت نصب شده نیز از ۵۹.۸ میلیون تن به ۶۴.۹ میلیون تن رسید. مجتمع‌های تولیدی پتروشیمی‌کشور نیز تولید محصولات خود را از ۴۱.۳ میلیون تن در سال ۹۲ به بیش از ۴۴ میلیون تن در دی‌ماه امسال رساندند.تشدید تحریم‌های جهانی از سال ۹۱ و در دولت دهم، عملیات بیمه و حمل‌ونقل دریایی محموله‌های صادراتی پتروشیمی‌کشور را با مشکلات عمده‌ای روبه‌رو کرد، در نتیجه در بازه زمانی که قیمت جهانی نفت و به تبع آن قیمت محصولات پتروشیمی‌در بالاترین حد خود قرار داشت، به علت محدودیت‌های اعمال شده در مسیر صادرات این محصولات، صنعت پتروشیمی‌نتوانست از این فرصت استفاده کند و به درآمدهای مناسب دست یابد. در این حال، کاهش درآمدهای ارزی کشور، به محدودیت تأمین اعتبار انجامید و در نتیجه منابع مالی و ارزی کافی برای تکمیل پروژه‌های در دست اجرای پتروشیمی‌تامین نشد.

برجام و بهبود روند صادرات

با تلاش دولت یازدهم و به ثمر نشستن توافق برجام، مشکلات بیمه‌ای و حمل‌ونقل محصولات و همچنین مشکلات مبادلات پولی و بانکی کاهش و روند صادرات محصولات پتروشیمی‌بهبود یافت. در نتیجه، صادرات محصولات پتروشیمی‌از ۱۲,۸ میلیون تن در سال ۱۳۹۲ به ۲۰.۸۵ میلیون تن در پایان سال ۱۳۹۵ افزایش یافت و همچنین مجتمع‌های پتروشیمی‌کشور در ۹ ماه امسال بیش از ۱۶ میلیون و ۴۰۰ هزار تن محصول به ارزش ۸ میلیارد و ۵۸۱ میلیون دلار صادر کردند.از ابتدای دولت یازدهم، ۱۳ طرح پتروشیمی‌با سرمایه‌ای بیش از ۴ میلیارد دلار به بهره‌برداری رسید که افزایش بیش از ۵ میلیون تنی ظرفیت تولید در این صنعت را به دنبال داشته است. از جمله طرح‌های بهره‌برداری شده سال ۹۶ می‌توان به افتتاح مجتمع پتروشیمی‌کردستان در پنجم فروردین ماه که یکی از طرح‌های همسو با سیاست‌های اقتصاد مقاومتی است، اشاره کرد. این مجتمع علاوه بر توسعه بخش پایین‌دستی صنایع پتروشیمی‌و تکمیل زنجیره ارزش ایجاد بازارهای جدید صادراتی، اشتغال‌زایی و ارزش افزوده بیشتر در کشور به ویژه در مناطق غرب و شمال غرب ایران را به همراه دارد.همچنین چهار طرح پتروشیمی‌در عسلویه یعنی پتروشیمی‌مروارید تولیدکننده اتیلن گلایکول با ظرفیت سالانه ۵۵۴ هزار تن و سرمایه‌گذاری ۳۰۰ میلیون دلار، فاز ۲ پتروشیمی‌کاویان با ظرفیت تولید یک میلیون تن اتیلن با سرمایه‌گذاری ۳۱۳ میلیون دلار، پلی‌استایرن پتروشیمی‌تخت جمشید با ظرفیت سالانه ۵۵ هزار تن و سرمایه‌گذاری ۷۰ میلیون دلار و پلی‌استایرن پتروشیمی‌انتخاب با ظرفیت ۲۵۰ هزار تن و سرمایه‌گذاری ۲۰۰ میلیون دلار در بهار امسال با حضور رئیس جمهوری به بهره‌برداری رسیدند.مجموع سرمایه‌گذاری در این چهار طرح ۸۸۳ میلیون دلار است که با بهره‌برداری از آنها حدود ۲ میلیون تن به ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی‌کشور به ارزش بیش از ۲ میلیارد دلار افزوده می‌شود. بی‌شک این میزان افزایش تولید در مسیر تکمیل زنجیره ارزش اشتغال‌زایی بی‌شماری را همسو با سال «اقتصاد مقاومتی، تولید و اشتغال» به دنبال داشته و دارد.

ریشه‌یابی مشکلات

شرکت ملی صنایع پتروشیمی‌با توجه به نقش حاکمیتی خود در این صنعت، با تشکیل کمیته رفع موانع تولید، در مسیر ریشه‌یابی مشکلات موجود برای دستیابی به ظرفیت اسمی‌در شرکت‌های تولیدی صنعت پتروشیمی‌گام برداشته است. در این کمیته با جدیت هرچه تمام جزئیات موانع تولید بررسی و از طریق برگزاری جلسات و مذاکرات مؤثر در سطح مدیران ارشد وزارت نفت و صنعت پتروشیمی، علل عمده موانع تولید برطرف می‌شود. نتایج حاکی از آن است که واحدهای عملیاتی با توان بیشتری در مدار تولید قرار گرفته‌اند، به طوری که ظرفیت اسمی‌تولید از ۷۳ درصد در سال ۹۱ به ۸۲ درصد در سال گذشته رسیده است.البته اقدام‌های موثر دولت یازدهم به منظور تامین خوراک صنایع پتروشیمی‌از جمله بهره‌برداری از فازهای پارس جنوبی را که به بهره‌برداری بیشتر از ظرفیت‌های نصب شده در این صنعت منجر شد، نمی‌توان نادیده گرفت. در سال ۹۲، ۷,۷ میلیون تن کاهش تولید به دلیل کمبود خوراک صورت گرفت، در حالی که در سال ۹۵ با بهره‌برداری از چند طرح پتروشیمی، کاهش تولید ناشی از کمبود خوراک به ۴.۸ میلیون تن رسید.

افزایش ظرفیت نصب شده به بیش از ۱۷۲ میلیون تن

برنامه‌ریزی‌های انجام شده در صنعت پتروشیمی‌با رویکرد پرهیز از خام‌فروشی، تکمیل زنجیره ارزش و تبدیل محصولات پایه و میانی به محصولات با ارزش افزوده بالا است و طرح‌های معرفی یا واگذار شده به سرمایه‌گذاران، مجتمع‌های یکپارچه از ابتدای زنجیره تا محصولات نهایی پتروشیمی‌را در برمی‌گیرد.در صورت تامین منابع مالی مورد نیاز ازسوی بخش خصوصی و تسهیل‌گری لازم از سوی شرکت ملی صنایع پتروشیمی، پیش‌بینی می‌شود در سال انتهایی برنامه ششم توسعه، ظرفیت نصب شده این صنعت در کشور به ۱۷۲,۱ میلیون تن، تولید انواع محصولات پتروشیمیایی به ۱۵۲.۸ میلیون تن و مقدار فروش کل ۹۸.۷ میلیون تن به ارزش ۵۴ میلیارد دلار انواع محصولات پتروشیمیایی برسد.

صنایع پایین دستی؛ سرمایه‌گذاری کمتر، زمان بازگشت سریع‌تر

توسعه صنایع پایین‌دستی پتروشیمی‌به منظور محرومیت‌زدایی، ایجاد اشتغال و ارزش افزوده بیشتر و نیز تکمیل زنجیره ارزش برای کشور حائز اهمیت فراوانی است. این صنایع نسبت به صنایع بالادستی و میانی به حجم سرمایه‌گذاری کمتری نیاز دارند و زمان بازگشت سرمایه آنها سریع‌تر است.برنامه ششم توسعه در حوزه صنایع پایین‌دستی پتروشیمی‌در ۲ بخش صنایع ایجادی و صنایع موجود و بر اساس سند چشم‌انداز، ادامه برنامه پنجم توسعه صنعت پتروشیمی، راهبرد شرکت ملی صنایع پتروشیمی، تکمیل زنجیره ارزش و ایجاد ارزش افزوده بیشتر تدوین شده است.بدون شک، تحقق برنامه‌های توسعه‌ای صنعت پتروشیمی‌می‌تواند با تسریع در بهره‌برداری حداکثری از اجرای برجام و گسترش روابط بین‌المللی به منظور تأمین مالی طرح‌ها و پروژه‌های پتروشیمی‌و کسب دانش و فناوری‌های روزآمد جهان در دولت دوازدهم سرعت بالاتری به خود گیرد.

نامه وارده

نامه سرگشاده یکی از کارکنان صنعت نفت در اعتراض به طرح کاهش پاداش پایان خدمت کارکنان

یکی از کارکنان صنعت نفت در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران با انتشار نامه‌ای سرگشاده به علی لاریجانی، رییس مجلس شورای اسلامی، خواستار توقف بررسی طرح کاهش پاداش پایان خدمت کارکنان صنعت نفت در مجلس شد.

به گزارش دانش‌نفت، در این نامه آمده است: «بدون شک در صورتی که هر چه زودتر پیشنهاد غیرمنصفانه و غیرکارشناسی مطروحه در رابطه با کاهش پاداش پایان خدمت کارکنان صنعت نفت حذف نگردد، تا پایان سال جاری تعداد بسیار زیادی از کارشناسان و کارکنان باتجربه متقاضی بازنشستگی و با سازمان وداع خواهند گفت و ضربه بسیار مهلک و جبران‌ناپذیری بر بدنه کارشناسی نفت وارد خواهد شد و آن وقت است که دیگر دیر شده است و نه از تاک نشان خواهد ماند و نه از تاکنشان...»

متن کامل نامه به شرح زیر است:

رییس محترم مجلس شورای اسلامی‌جناب آقای لاریجانی

باسلام و عرض ادب

بر هیچ کس پوشیده نیست که طی یکصد سال گذشته تاکنون بیش از ۸۰ درصد اقتصاد کشور و زندگی مردم ایران مبتنی بر تولید و صادرات نفت بوده و هست.

در همین راستا شرایط سخت و طاقت‌فرسای کار در مناطق نفتخیز جنوب (تولیدکننده ۸۰ درصد نفت ایران عزیز) در گرمای ۵۰ تا ۶۰ درجه سانتی‌گراد، در محیطهای با فشار بالای ۵۰۰۰ و ۱۰۰۰۰ پام و سرمای سوزناک در فضاهایی آکنده از گازهای بسیار کشنده که تاکنون کارکنان زیادی از صنعت نفت را به کام مرگ شهادت‌گونه برده است و در شرایط نوبت‌کاری و اقماری و آماده‌باش ۲۴ ساعته در بیابان‌های برهوت و یا روی سکوهای دریایی یا چاه‌ها و خطوط لوله و تاسیساتی که هر کدام به مثابه یک بمب هستند به امر مهم تولید نفت مشغولند، هیچ زبانی قادر به توضیح وتشریح آن نخواهد بود. چه شب‌ها و روزها که باید کنار چاهها بدون سرپناه یا سایبان در گرما یا زیر باران متحمل کار سخت و طاقت‌فرسا شد و مدت‌ها از دیدن زن و فرزند محروم بود تا بتوان نفت مورد نیاز پالایشگاه‌ها و نفت صادراتی کشور را تامین کرد. آن عزیزانی که بدون شناخت در رابطه با نفت به راحتی به قضاوت می‌نشینند باید در این شرایط سخت قرار گیرند بعد قضاوت کنند، وجدان‌های بیدار شاهدند که بخش عظیمی‌از کارکنان نفت در تاسیسات به نوعی دستمزدشان پول خونشان محسوب می‌شود چراکه پنج صبح که با زن و فرزند خود خداحافظی می‌کنند با طی صدها کیلومتر جاده پر پیچ وخم و مرگبار به مقصد تاسیسات نفتی، احتمال بازگشت به منزل را بسیارکم می‌دانند. اگر از این منظر به بحث پاداش پایان خدمت کارکنان نفت نگریسته شود هیچ شک و شبهه‌ای نسبت به آن وجود نخواهد داشت. بدون شک در صورتی که هر چه زودتر پیشنهاد غیرمنصفانه و غیرکارشناسی مطروحه در رابطه با کاهش پاداش پایان خدمت کارکنان صنعت نفت حذف نگردد همچنان که در یک ماه اخیر خیل عظیمی از بهترین کارشناسان وزارت نفت در شرکت‌های بزرگ تابعه خاصه در جنوب کشور که مهمترین سرمایه دولت هستند درخواست بازنشستگی داده‌اند، تا پایان سال جاری تعداد بسیار زیادتری از کارشناسان و کارکنان باتجربه متقاضی بازنشستگی و با سازمان وداع خواهند گفت و ضربه بسیار مهلک و جبران‌ناپذیری بر بدنه کارشناسی نفت وارد خواهد شد و آن وقت است که دیگر دیر شده است و نه از تاک نشان خواهد ماند و نه از تاکنشان. معالوصف از جنابعالی و سایر مسئولینی که این مرقومه را مطالعه می‌فرمایند انتظار می‌رود در راستای منافع ملی و احترام به سوابق این قشر و توجه ویژه به آینده مهمترین، عظیم‌ترین و موثرترین سازمان اقتصادی کشور مانع بروز این اتفاق شوید.

ابوالحسن غلامی، جانباز دفاع مقدس و کارمند شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران

رونوشت: وزیرمحترم نفت جناب آقای زنگنه/ نواب محترم رییس مجلس شورای اسلامی‌جناب آقایان پزشکیان و مطهری/ رییس محترم کمیسیون تلفیق بودجه سال۹۷جناب آقای تاجگردون/ روسای محترم کمیسیون‌های امنیت ملی، انرژی، برنامه وبودجه و محاسبات مجلس/ دبیرمحترم هیئت رییسه مجلس جناب آقای وکیلی/ نماینده محترم ولی‌فقیه در استان کهگیلویه و بویراحمد حضرت آیت‌الله ملک‌حسینی/ نماینده محترم ولی فقیه در استان خوزستان حضرت آیت‌الله جزایری/ مجمع نمایندگان محترم استان‌های خوزستان، بوشهر و کهگیلویه و بویراحمد در مجلس.

شیرین‌سازی بیش از یک میلیارد مترمکعب گاز در پالایشگاه ایلام تا پایان دی‌ماه امسال

دانش نفت: شرکت پالایش گاز ایلام با حفظ تولید پایدار تا پایان دی ماه امسال، بیش از یک میلیارد مترمکعب گاز تصفیه شده به خط سراسری گاز ارسال کرد.

شهریار داری‌پور، مدیر عامل شرکت پالایش گاز ایلام اظهار کرد: افزون بر گاز تصفیه شده در این شرکت در ۱۰ ماه امسال، یک هزار و ۲۳۰ بشکه میعانات گازی تولید و با توجه به راه‌اندازی نشدن پتروشیمی‌ایلام، به سایر مبادی مصرف ارسال شد.وی میزان گوگرد تولیدی در این مدت را بیش از ۴۶ هزار تن اعلام کرد که در کارخانه دانه‌بندی گوگرد به صورت گوگرد پاستیلی تولید می‌شود و در بازارهای داخلی و خارجی به فروش می‌رسد.به گفته مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام، مقدار فروش گوگرد این شرکت از ابتدای امسال تا پایان دی‌ماه، بیش از ۴۸ هزار تن بود.

دانش نفت از نشست خبری مدیر عامل شرکت ملی گاز ایران گزارش می‌دهد؛

دستاوردهای بی‌بدیل و گلایه‌های گازی مهندس عراقی

آبونمان نباشد، سرویس نامطلوب شده و روند توسعه و خدمت‌رسانی مختل می‌شود

سهیلا زمانی

دانش نفت: مانند همیشه، آرام و با طمأنینه و با لبخند وارد می‌شود. خیل زیاد خبرنگاران، پیشاپیش این را برایش روشن می‌کند که بیشتر از ارایه گزارش عملکرد، باید به سخنان اصحاب رسانه گوش دهد و ابهامات را برایشان روشن سازد.مدت‌ها بود که اصحاب رسانه در انتظار چنین نشست صمیمی‌با معاون وزیر نفت در امور گاز و مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران بودند؛ ۱۶ بهمن ماه ۱۳۹۶ و در روزهای میانی ورود به چهلمین بهار انقلاب، مهندس حمیدرضا عراقی میزبان خبرنگاران و اصحاب رسانه شد تا پرسش‌های بی‌پایان آنها را پاسخگو باشد. این نشست که ابتدا با گزارش عملکرد این شرکت طی این ۴۰ سال و سال جاری به‌طور اخص، آغاز شد، با پاسخ به پرسش‌های بی‌انتهای خبرنگاران و سپس، گفت‌وگوهای در جمع با مهندس عراقی، به پایان رسید. افزایش تولید گاز در برنامه ششم توسعه به یک میلیارد مترمکعب، بدهی گاز ایران به ترکیه، حضور به‌موقع شرکت گاز در زلزله کرمانشاه، گلایه از نهادهای دولتی و سازمان‌ها در خصوص لزوم صرفه‌جویی در مصرف گاز، توسعه صادرات گاز و کسب جایگاهی ارزنده‌تر در تجارت جهانی، چگونگی فروش و صادرات گاز به کشورهای عربی به‌ویژه کویت، صدور خدمات فنی و مهندسی به سایر کشورها، شتاب در گازرسانی به مناطق روستایی، برون‌سپاری و خصوصی‌سازی در گاز، تداوم ارتباط با ترکمنستان و.... از جمله پرسش‌های مطرح شده در این نشست بود. گزارش خبرنگار «دانش نفت» از این نشست خبری را با هم پی می‌گیریم.

گزارش عملکرد شرکت ملی گاز ایران

شرکت ملی گاز ایران امروز یکی از بزرگ‌ترین شبکه‌های گازرسانی دنیا با چیزی حدود ۸۰۰ میلیون مترمکعب تولید گاز در روز است. مهندس حمیدرضا عراقی، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با این جملات سخنان خود را آغاز کرد و ادامه داد: بر خود واجب می‌دانم، از تمامی‌همکارانم طی ۴۰ سال گذشته و از ابتدای انقلاب تاکنون که در شرکت ملی گاز ایران تلاش کردند تا من امروز با افتخار در خدمت شما اصحاب رسانه و مردم عزیز با افتخار بگویم یکی از بزرگ‌ترین شبکه‌های گازرسانی در دنیا متعلق به ایران است و در حال حاضر، گاز در اقصی نقاط کشور انتقال پیدا کرده و تقریباً تمام مردم از این نعمت الهی بهره‌مند شده‌اند، تشکر کنم. وی در ادامه اظهار داشت: شرکت ملی گاز ایران یکی از شرکت‌هایی است که توانسته طی این ۴۰ سال، اهداف مورد نظر انقلاب را در جهت رفاه حال مردم، ایجاد اشتغال، اجرای اقتصاد مقاومتی، محرومیت‌زدایی و... به درستی و در حرکتی جهادی، پیاده کند و در عین حال، اهداف ملی و انقلابی را در شرکت ملی گاز ایران متبلور سازد.

آسایش و رفاه با گازرسانی

مهندس عراقی در ادامه، افزود: اکنون ۹۲ درصد مردم ایران از گاز طبیعی استفاده می‌کنند که ۷۶ درصد این آمار مربوط به روستاها و ۹۸ درصد آن مربوط به آمار شهری است. به گفته وی، این که در بخش خانگی، صنعتی، نیروگاهی، صادرات و... به رغم آن که در سخت‌ترین سرمایی که بیست و چند استان را در بر گرفته بود، بدون نگرانی، تأمین گاز با مشکلی روبرو نشد، مساله کمی‌نبوده و باید به آن افتخار کرد. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران گفت: واقعاً افتخار من به این است که طی این ۴۰ سال، همه همکاران من در شرکت ملی گاز ایران و با همت همه دست‌اندرکاران و دولتمردان، توانسته‌ایم شرکت گاز را به نقطه‌ای برسانیم که رییس‌جمهوری آن را افتخار دولت و ملت بنامد؛ شرکتی که رفاه و آسایش و کار و تولید و بستر تولید و زیرساخت‌های مناسب برای تولید و... را در کشور ایجاد کرده است.

تبریک دهه فجر با وفای به‌عهد

وی در ادامه اظهار داشت: بنابراین تبریک من به مناسبت دهه مبارک فجر که هم مایه خوشحالی خود و هم همه مردم ایران است، این است که ما وفای به‌عهد کردیم؛ یعنی آنچه را که انقلاب ۴۰ سال پیش گفت که محرومیت‌زدایی می‌کنیم، شرکت گاز انجام داد، آنچه که در خصوص ایجاد رفاه برای مردم گفت، شرکت گاز انجام داد، کاری را که اقتصاد مقاومتی می‌گوید که باید درون‌زایی و برون‌نگری داشته باشید، شرکت ملی گاز انجام داده، آنچه را که گفته تلاش در جهت رفاه مردم، شرکت ملی گاز انجام داده و این تبریک بلندبالا به عظمت این انقلاب دارد. معاون وزیر نفت در امور گاز با اشاره به سرمای شدید هفته گذشته، گفت: با این که یکی از سردترین روزهای فصل زمستان را پس از سال‌ها تجربه کردیم و حدود بیش از ۲۵ استان سرمای زیر صفر درجه را تجربه می‌کردند، در این چند روز، همکاران من بسیار تلاش کردند تا مردم در رفاه باشند. وی ادامه داد: فقط این نبود که تولید گاز افزایش پیدا کرد، انتقال گاز و کنترل آن نیز از جمله مسایل مهمی‌بود که شرکت گاز به خوبی از عهده آن برآمد.

> **باید آبونمان باشد، چون وقتی منابع مالی حذف شود، سرویس نامطلوب شده و دیگر نه توسعه‌ای وجود دارد و نه خدمت‌رسانی. آیا این‌که مثلاً شرکت ملی گاز ایران قصد دارد در یک نوآوری، کنتورها و سرویس‌ها را هوشمند کند، خوب آیا این کار نیاز به منابع مالی ندارد؟**

پروژه‌های سال جاری

وی در بخش دیگری از سخنان خود با اشاره به کارهای انجام شده در سال جاری، گفت: کارهایی که امسال انجام شده، یکی خط کیاسر– نکا بود که یکی از سخت‌ترین کارها بود و ما به قولی که دادیم متعهد ماندیم و وفای به‌عهد کردیم و مردم شمال و جنوب خراسان و... را مطمئن ساختیم که اگر یکبار دیگر همسایه شمالی ما به هر دلیلی بدعهدی کرد، بتوانیم روی پای خود بایستیم و همان‌طور که گفتم ضرورت را به یک رابطه تجاری تبدیل کنیم. امسال مردم شمال با خیال راحت و با فشار بالا از گاز استفاده کردند و دیگر نگران قطعی گاز نبودند. مهندس عراقی در ادامه تصریح کرد: بحث دومی‌که یک مقدار آن را به بهره‌برداری رساندیم و بخش دیگر آن را به اوایل سال آینده موکول کردیم، قسمت زیادی از خط ششم بود؛ خطی حدود ۱۰۰۰ کیلومتر در سخت‌ترین مناطق کوهستانی، رودخانه‌ای و گذر از جاهای بسیار پیچیده و مشکل که به هرحال به همت همکاران و شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران به انجام رسید و وفای به‌عهد شد. به گفته عراقی، حدود ۸۰ تا ۹۰ درصد این خط امسال به بهره‌برداری می‌رسد و همین خط باعث شده که ما امسال در غرب کشور نگرانی انتقال گاز نداشته باشیم و قرارداد خود را با عراق، به راحتی در قسمت بغداد تأمین کنیم. ضمن آن که همین خط باعث شده تا صادرات ما به ترکیه دچار مشکل نشود که بخواهد ادعای خسارت داشته باشد و این همان وفای به عهد بود که ما هم صادرات به عراق، هم صادرات به ترکیه و هم تضمین امنیت و پایداری گاز غرب کشور را با راه‌اندازی این خط ششم استمرار بخشیده و خیال خود و هموطنان‌مان را راحت کنیم. معاون وزیر نفت در امور گاز گفت: ۹ ایستگاه و توربوکمپرسورهای آن را به مرحله بهره‌برداری رساندیم که بتوانیم این گازی را که با زحمت همکاران من در شرکت ملی گاز ایران به بهره‌برداری رسیده، با این خطوط و ایستگاه‌ها، گاز را دریافت و به داخل کشور بیاوریم.

۳ هزار پروژه در دهه فجر

به گفته عراقی، تعداد ۳ هزار پروژه امسال در دهه فجر به بهره‌برداری می‌رسد، مجموعه این پروژه‌ها، چیزی حدود ۱۲ هزار میلیارد تومان است که ۲ هزار میلیارد تومان آن برای خطوط انتقال و ایستگاه‌هاست و ۱۰ هزار میلیارد تومان نیز برای شهرها و روستاها که بخشی از آن قبل از دهه فجر افتتاح شده و بخشی نیز در همین دهه مبارک افتتاح می‌شود. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران در ادامه افزود: شرکت ملی گاز جدای از این که وظیفه‌اش این است که از این مخزن مشترکی که در خلیج فارس هست، عقب نیفتد، امکان رفاه، کار در حین پروژه و در زمان بهره‌برداری را نیز برای مردم ایجاد می‌کند، که خود مساله بسیار مهمی‌است. وی در ادامه اظهار داشت: تصور نکنید که ما فقط گاز را به شهرها و روستاها می‌رسانیم، بلکه با این کار بستر اقتصاد و توسعه را ایجاد می‌کنیم، ضمن آن که با صادرات گاز به عراق، ترکیه و... برای کشور ارزآوری انجام می‌دهیم که این ارز می‌تواند به رفع دیگر مشکلات کشور کمک کند. عراقی در ادامه با بیان این که واقعاً نمی‌شود با این همه کار و توسعه، هزینه‌ها افزایش نیابد و شرکتی که تا این حد موفق بوده، تنها تبدیل به یک اداره کل شود، گفت: نکته جالب توجه آن که آنچه باعث موفقیت شرکت ملی گاز بوده، تنها این شرکت نبوده بلکه منابع مالی، اختیارات، منابع انسانی، گازی و... نیز همکاری همه ارگان‌ها در این موفقیت دخیل بوده‌اند، ولی اگر احیاناً فکر می‌کنیم به نقطه‌ای رسیدیم که دیگر نیازی به کشور دیگری نداریم، آیا باید صرفه‌جویی را کنار بگذاریم؟ فکر می‌کنید چند سال دیگر گاز داریم؟ آیا اگر با این همه توسعه، گاز ما تمام شود، چه بلایی سر این کشور می‌آید؟!

آبونمان گاز؛ حکم لازم‌الاجرا

مهندس عراقی در بخش پایانی سخنان خود و پیش از شروع پرسش و پاسخ خبرنگاران، با اشاره به حذف ردیف آبونمان در قبض‌های گاز گفت: از نظر ما قانون لازم‌الاجراست؛ هرچند لازم‌القبول نیست! ما موظف به اجرای قانون هستیم ولی بدین ترتیب، یک هزار میلیارد تومان از بودجه شرکت ملی گاز ایران کم شد. یعنی دیگر نمی‌توان بسیاری از شهرها و روستاها را گازرسانی کرد، دیگر نمی‌توان بسیاری از سرویس‌های مطلوب را به مردم ارایه کرد، مگر می‌شود بدون منابع و با باد هوا سرویس داد. وی در ادامه افزود: باید آبونمان باشد، چون وقتی منابع مالی حذف شود، سرویس نامطلوب شده و دیگر نه توسعه‌ای وجود دارد و نه خدمت‌رسانی. آیا این‌که مثلاً شرکت ملی گاز ایران قصد دارد در یک نوآوری، کنتورها و سرویس‌ها را هوشمند کند، خوب آیا این کار نیاز به منابع مالی ندارد؟ نمی‌توانید بدون منابع، شبکه هوشمند ایجاد کنید. باید تلاش کنیم تا مردم را به این باور برسانیم که هم درست و بهینه گاز را مصرف و هم هزینه مصرف خود را به موقع پرداخت کنند تا همان‌طور که ما ۴۰ سال از این منابع به‌خوبی استفاده کردیم، نسل‌های بعد از ما نیز بتوانند تا ۴۰ سال دیگر به راحتی از آن، استفاده کنند.

توانمندسازی ارجح بر خدمتگزاری

معاون وزیر نفت در امور گاز خطاب به خبرنگاران افزود: شما باید توانمندسازی را بر خدمتگزاری ارجح بدانید و آن را نشر دهید تا بتوانیم صرفه‌جویی و درست مصرف کردن را سرلوحه کارهای خود قرار دهیم. آیا شرکتی که اینقدر موفق بوده می‌توانید امکانات و منابعش را بگیرید و بعد بخواهید که برند شود؟! آیا در این صورت می‌توان مطمئن بود که می‌تواند سرویس مطلوبی به شما ارایه دهد؟ این کار تنها با بنگاه‌داری امکان‌پذیر است؛ همان‌طور که نمی‌توان مذاکره بین‌المللی کرد و هیچ اختیاری نداشت. مهندس عراقی با بیان این که شرکت ملی گاز ایران طی چندسال گذشته وفای به‌عهد کرده و تمام اهدافی که برای آن تعریف شده را با کمک تمام مسئولین مملکتی به نتیجه رسانده، اظهار داشت: همه این کار نوآوری است و تداوم این کار، ویژگی‌های خاص خود را می‌خواهد و یکی از مسایل اصلی آن، تأمین منابع مالی برای بقیه جاهایی است که تاکنون نتوانسته‌ایم گازرسانی کنیم. وی در ادامه افزود: اکنون بودجه بسته شده، ولی ما از بودجه دولتی هیچ چیز نخواسته‌ایم، ما خودمان منابع را ایجاد کردیم و با استفاده از بند «ق» تلاش کردیم تا حد امکان، به تعهدات خود عمل کنیم. یعنی از صرفه‌جویی گاز مایع و نفت سفید مصرفی، به شهرها و روستاها گازرسانی کردیم؛ هم رفاه و کار را برای مردم آوردیم و هم گازرسانی را انجام داده‌ایم و هم مازاد آن را صادر می‌کنیم و الآن هم تلاش داریم با کمک همین مردم و مسئولین، مابقی شهرها و روستاهای قابل گازرسانی را که تاکنون از نعمت گاز بهره‌مند نبوده و چیزی حدود ۷ تا ۸ هزار روستا و شهر می‌شود را گازرسانی کنیم؛ بنابراین برنامه‌ریزی کرده‌ایم که بتوانیم انشاءالله تا دو سال آینده، این کار را به انتها برسانیم.

افزایش تولید گاز در برنامه ششم توسعه

معاون وزیر نفت در امور گاز در پاسخ به پرسشی در خصوص میزان تولید، مصرف و صادرات گاز در سال ۲۰۲۰، اظهار کرد: طبق برنامه ششم توسعه، میزان تولید و انتقال گاز به یک میلیارد مترمکعب در روز می‌رسد و براین اساس همکاران ما در شرکت مهندسی و توسعه گاز، تکمیل خطوط سراسری نهم و یازدهم را در برنامه توسعه‌ای خود دارند. وی با اشاره به این که اجرای دو بخش از خط لوله نهم سراسری گاز آغاز شده و بقیه آن هم در سال‌های آینده انجام می‌شود، تصریح کرد: همچنین در برنامه ششم توسعه، پیش بینی صادرات ۲۰۰ میلیون مترمکعبی گاز در روز شده است. به گفته عراقی، ۳۸ ایستگاه تقویت فشار گاز برای دو خط لوله سراسری نهم و یازدهم و دیگر خطوط در برنامه ششم توسعه در نظر گرفته شده است.

نقش کم ایران در تجارت جهانی گاز، نشانه عقب ماندگی نیست

وی با اشاره به این که هر شاخصی، شاخص موفقیت نیست، گفت: این‌که می‌گویند ما در تجارت جهانی نقشی نداریم، این نشان عقب‌افتادگی ما نیست؛ به عنوان مثال، کشور قطر که با ما مخزن مشترک دارد مصرف داخلی ندارد؛ ما کشوری هستیم با وسعت زیاد، جمعیت ۸۰ میلیونی و صنایع فراوان و گسترده با ۱۰۰ نیروگاه که هرچه گاز تولید می‌شود را مصرف می‌کنیم.

ما امکان صادرات گاز با توجه به موقعیت سوق‌الجیشی به کشورهای همسایه را داریم، اما چرا این کار کمتر انجام یا اصلاً انجام نشده؟! برای این که ما هرچه تولید می‌کنیم، در داخل مصرف می‌کنیم و در حال حاضر هم اگر برای این مهم یعنی مصرف بی‌رویه کاری نکنیم، در آینده هم نمی‌توانیم صادر کنیم و این در حالی است که در برنامه ششم توسعه، باید ۲۰۰ میلیون مترمکعب گاز در روز صادر کنیم. ایوی در ادامه افزود: این امکان برای ما وجود دارد؛ در واقع، الآن هم با کشور عراق در بصره و بغداد قرارداد داریم، هم با ترکیه، ولی باید فکری در خصوص مصرف گاز در کشور کرد؛ چراکه اگر این روند ادامه پیدا کند، نه تنها نمی‌توانیم نقشی در تجارت جهانی ایفا کنیم، برای آیندگان هم چیزی باقی نخواهیم گذاشت. همه باید کمک کنیم و این مسئله را حل کنیم. ما هرچه تولید می‌کنیم، مصرف می‌کنیم، بنابراین باید راهی برای ذخیره انرژی در کشور اتفاق بیافتد والا چیزی برای آیندگان نخواهیم گذاشت، ما باید در آینده ۵۰ میلیون مترمکعب گاز در روز به عراق صادر کنیم ولی در حال حاضر حدود ۸ میلیون متر مکعب گاز در روز به عراق صادر می‌کنیم و این در حالی است که امکان صادرات به کشورهای حاشیه خلیج فارس به فراوانی وجود دارد.

> **ما هرچه تولید می‌کنیم، مصرف می‌کنیم، بنابراین باید راهی برای ذخیره انرژی در کشور اتفاق بیافتد والا چیزی برای آیندگان نخواهیم گذاشت، ما باید در آینده ۵۰ میلیون مترمکعب گاز در روز به عراق صادر کنیم ولی در حال حاضر حدود ۸ میلیون متر مکعب گاز در روز به عراق صادر می‌کنیم و این در حالی است که امکان صادرات به کشورهای حاشیه خلیج فارس به فراوانی وجود دارد**

شتاب در گازرسانی به مناطق روستایی

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران در خصوص شتاب در روند گازرسانی به مناطق روستایی تصریح کرد: گازرسانی به هر منطقه باید مراحل مختلفی را طی کند که این مراحل شامل؛ احداث خطوط انتقال گاز، راه‌اندازی ایستگاه‌های تقویت و تقلیل فشار، احداث شبکه‌های درون‌شهری یا درون روستایی، نصب علمک‌ها، گازکشی خانگی و تأیید سازمان نظام مهندسی و سرانجام اشتراک‌پذیری گاز می‌شود. مهندس عراقی ادامه داد: ما تا جایی که علمک روستاها نصب می‌شود و گاز به روستا می‌رسد و مشعل گاز در روستا روشن می‌شود را جزو برنامه‌های افتتاح طرح‌های گازرسانی می‌دانیم. از این مرحله به‌بعد، مردم خود باید اقدام به گازکشی داخل منازل و اخذ تأییدیه نظام مهندسی کنند و این دیگر به شرکت ملی گاز ارتباطی ندارد، اما به محض این‌که شرایط وصل گاز به داخل منازل فراهم شود، در کمتر از ۱۰ روز گاز داخل منازل وصل می‌شود. یعنی می‌توان گفت، در مجموع از زمان آغاز طرح تا زمان روشن شدن مشعل گاز در روستاها، بیشتر از یک سال طول نمی‌کشد.

همکاری با شرکت‌های دانش‌بنیان

وی درباره همکاری میان شرکت ملی گاز ایران و شرکت‌های دانش‌بنیان گفت: خوشبختانه شرکت ملی گاز ایران اقدامات بسیار خوبی در این زمینه انجام داده که از آن‌جمله می‌توان به مذاکره و بعضاً امضای قرارداد با دانشگاه‌های تهران، علم و صنعت، پژوهشگاه صنعت نفت، موسسه مطالعات بین‌المللی انرژی، معاونت علمی‌و فناوری ریاست‌جمهوری و... اشاره کرد.

پروژه‌های مینی ال‌ان‌جی

مهندس عراقی در ادامه و در پاسخ به پرسشی در خصوص پروژه‌های مربوط به مینی ال‌ان‌جی توضیح داد: ما تاکنون در این زمینه موفق نبوده‌ایم. البته مقدمات خوبی را در این بخش انجام داده‌ایم؛ مثلاً با یک شرکت کره‌ای وارد قرارداد شده‌ایم که قرار است بخشی از پروژه با همکاری انستیو گاز دانشگاه تهران و بخشی نیز به همت کره‌ای‌ها انجام شود. قرار است که به محض اینکه در این زمینه، به نتیجه‌ای دلخواه برسیم، نوآوری در این بخش را آغاز کنیم. وی همچنین اظهار داشت: بر اساس قرارداد، لایسنس این طرح مربوط به ایران و کره خواهد بود و همچنین کار پژوهشی آن را که مینی ال‌ان‌جی و ال‌سی‌ان‌جی (LCNG) خواهد بود، در مسیر جاده تهران انجام می‌دهیم. این در حالی است که یک پروژه نیز در مازندران تاکنون دوبار به مناقصه رفته، ضمن اینکه در بعضی نقاط کشور نیز پروژه‌های CNG انجام می‌شود که تاکنون تعدادی از آنها به نتیجه رسیده است.

ممنوعیت عرضه گاز LPG

معاون وزیر نفت در امور گاز در پاسخ به این پرسش که چرا عرضه گاز LPG ممنوع شده و گاز LNG نیز جایگزین نمی‌شود، گفت: سیاست‌های کلی کشور بر این مبنا بود که مدتی تعدادی از ماشین‌ها از LPG استفاده می‌کردند، در مقطع دیگری نیز سیاست‌گذاری این بود که تبدیل به CNG شود. مهندس عراقی افزود: کپسول برخی خودروها که LPG بود به CNG تبدیل شد، اما برخی خودروها این سیستم را تعویض نکردند و اکنون دیگر گاز LPG به صورت قانونی برای مصرف خودروها در کشور نداریم، از این رو استفاده از LPG قانونی و مطابق استاندارد نیست.

صادرات گاز به اروپا، گرجستان، عراق و....

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران در ادامه پیرامون صادرات گاز به بازار اروپا گفت: بازار اروپا سخت‌تر از کشورهای همسایه است، اما ارزش بیشتری دارد، با این حال با دو مشکل همراه است؛ نخست این‌که برای صادرات گاز به اروپا تنها راه ترکیه است و دوم این که اگر هزینه کنیم و گاز را به اروپا برسانیم، این هزینه برای ما مقرون به صرفه نیست، اما ما علاقه‌مند صادرات گاز به اروپا هستیم، اگر این صادرات انجام شود خوب است، اگر انجام نشود هم چندان مهم نیست. وی ادامه داد: در مذاکراتی که داشته‌ایم ترکیه می‌خواهد گاز را از ایران و روسیه بخرد و خود اقدام به صادرات کند، اما ما می‌خواهیم که خودمان صادرات گاز را انجام دهیم و هزینه ترانزیت را پرداخت کنیم. مهندس عراقی درباره صادرات گاز به عراق نیز گفت: ما آمادگی این صادرات را داریم، در بصره آماده دریافت گاز از طرف عراق هستیم، برخی مشکلات در بخش عراق وجود دارد که البته آنها قول داده‌اند این مشکلات تا ۲۰ اسفندماه برطرف شود. پیش‌بینی می‌کنیم اوایل سال آینده با افتتاح خط لوله ششم سراسری انتقال گاز ایران و نیز با صادرات گاز به بصره بتوانیم مراسمی‌داشته باشیم و این طرح را به بهره‌برداری برسانیم. ما گاز صادر می‌کنیم و پول آن را نیز دریافت می‌کنیم. وی همچنین در باره خط لوله صادرات گاز ایران به پاکستان افزود: اجرای خط لوله گاز IP برعهده ما بوده که بخشی از آن را نیز اجرایی کرده‌ایم، اما در آن زمان قراردادش با شرکت ملی نفت بوده و تنها از سه یا چهار سال گذشته قراردادهای گازی به ما محول شد که هر دو قرارداد گازی امضا شده با عراق نیز خوشبختانه به نتیجه رسیده است. مدیرعامل شرکت ملی گاز تصریح کرد: پیگیری قرارداد صادرات گاز ایران به پاکستان در اختیار شرکت ملی نفت ایران است. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران در خصوص صادرات گاز ایران به گرجستان گفت: گرجستان باید گاز مورد نیاز خود را از ارمنستان و روسیه دریافت کند و قرار است گازی که به ارمنستان می‌فرستیم به برق تبدیل شود و به گرجستان بفروشیم که کار در حال انجام است. معاون وزیر نفت در امور گاز درباره تسویه حساب گازی میان ایران و ترکیه نیز توضیح داد: صادرات گاز به ترکیه اکنون بر اساس قرارداد انجام می‌شود و ما در قبال گازی که به ترکیه صادر می‌کنیم پول گاز را دریافت می‌کنیم، در واقع در قبال صادرات گاز به ترکیه صورتحساب می‌دهیم و پول گاز را از آنها می‌گیریم.

اول روابط سیاسی، سپس صادرات گاز

معاون وزیر نفت در امور گاز، در پاسخ به پرسشی در خصوص قرارداد صادرات گاز به کویت و این‌که چرا ایران نسبت به روسیه در این زمینه پیشدستی نکرده، توضیح داد: ما طی چند سال گذشته، مذاکرات خوبی با کویت داشتیم و می‌دانیم که آنها نیز به گاز ما احتیاج دارند. ولی با توجه به روابط سیاسی دو کشور در حال حاضر، این اتفاق ممکن است در آینده رخ دهد؛ چراکه متأسفانه زمانی که این مذاکرات انجام می‌شد، اتفاقاتی افتاد که رابطه میان ایران و عربستان به تیرگی گرایید و پل ارتباطی ما قطع شد. هر زمان که این رابطه برقرار شود، مذاکرات ادامه می‌یابد، زیرا کشورهای عربی گرچه دریافت گاز از ایران را مطلوب می‌دانند، اما ممکن است جرأت یا توان امضای قرارداد با ایران را نداشته باشند. وی درباره فروش گاز روسیه به کویت نیز توضیح داد: اطلاعات دقیقی در این زمینه ندارم، اما روسیه اگر بخواهد گاز طبیعی به کویت بفروشد راهی جز ایران ندارد.

حجم گاز تولیدی پس از بهره‌برداری از فازهای پارس جنوبی

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران در خصوص اضافه شدن حجم گاز تولیدی پس از بهره‌برداری از فازهای پارس جنوبی توضیح داد: گازی که تولید می‌شود به مصرف می‌رسد، زیرا باید بخش خانگی و تمامی‌نیروگاه‌ها، کارخانه‌ها و صنایع را گازرسانی کنیم، اما باید راهی بیابیم تا به صرفه‌جویی و ذخیره انرژی در کشور بپردازیم، زیرا با این روش باز هم جا برای صادرات گاز باقی خواهد ماند و در غیر این صورت باید فکری به حال آیندگان کنیم، زیرا تمام گاز تولیدی را مصرف می‌کنیم. وی افزود: در آینده باید ۵۰ میلیون مترمکعب گاز به عراق صادر کنیم، اما اکنون تنها ۸ تا ۱۰ میلیون مترمکعب گاز در روز به عراق صادر می‌کنیم، این در حالی است که ظرفیت صادرات گاز به ترکیه نیز بالاتر از میزان صادرات کنونی است، همچنین امکان صادرات گاز به کشورهای حاشیه خلیج فارس نیز فراوان است، اما باید روابط سیاسی نیز حل شود.

صدور خدمات فنی و مهندسی

صدور خدمات فنی و مهندسی از دیگر مواردی بود که مهندس عراقی درباره آن توضیح داد: ما به نقطه‌ای رسیده‌ایم که پس از گذشت ۵۰ سال از فعالیت شرکت ملی گاز، اطمینان یافته‌ایم توانایی تأمین گاز داخل کشور را داریم و اکنون دنبال آن هستیم که از کمیت عبور کنیم و در پی کیفی کردن خدمات گاز باشیم. به گفته وی، توانمندسازی، اصلاح فرآیندها، ارتقای کیفیت و رویکرد سیستمی‌به برنامه‌ها از جمله محورهایی است که سبب افزایش کیفیت خدمات در حوزه گاز می‌شود، افزون بر این، صدور خدمات فنی مهندسی به دیگر کشورها، ازجمله اهداف شرکت ملی گاز ایران است.

تداوم همکاری گازی با ترکمنستان

وی در ادامه در پاسخ به پرسشی در خصوص قطع گاز ترکمنستان و مذاکره با این کشور، اظهار کرد: دو موضوع کیفیت و قیمت گاز، از موضوعات مورد مذاکره ایران و ترکمنستان بود. این کشور پارسال همانند سال‌های گذشته اقدام به قطع گاز ایران کرد که ما هم اعلام کردیم، با توجه به افزایش تولید گاز در کشور، در صورت قطع گاز، برای گازرسانی به شهروندان ایرانی مشکلی پیش نمی‌آید. مهندس عراقی با اشاره به این که ترکمنستان با وجود مذاکرات در سال گذشته، شیر انتقال گاز به ایران را بست و در دیوان بین‌المللی داوری از ما شکایت کرد، گفت: اگرچه نیازی به گاز ترکمنستان نداریم، ولی مذاکره با ترکمنستان ادامه دارد. به گفته وی، همکاری با ترکمنستان در دیگر بخش‌ها از جمله سوآپ گاز ترکمنستان از طریق ایران ادامه دارد.

چه کسی مسئول حفظ و صرفه‌جویی انرژی در کشور است؟!

مهندس عراقی در پاسخ به این پرسش که شرکت ملی گاز ایران تا چه میزان برای رعایت الگوی مصرف گاز فرهنگ‌سازی کرده، گفت: تقسیم‌بندی‌هایی که در کشور انجام شده به این صورت است که توسعه گازرسانی برعهده ما خواهد بود، اما ما چگونه می‌توانیم به وزارت نیرو بگوییم که به منظور صرفه‌جویی در مصرف گاز، نیروگاه‌هایی با راندمان بالا احداث کند؟ مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران افزود: چه کسی این قدرت را دارد که عنوان کند نیروگاه‌هایی که راندمان ۳۵ یا ۳۶ درصد و یا کمتر از ۳۰ درصد دارند، گاز مصرف نکنند. وی در ادامه تصریح کرد: این چه هنری است که گاز را در اختیار می‌گیرید و مصرف می‌کنید، اما راندمان پایینی دارید؟! این گاز باید به راندمان بالای ۵۰ و ۵۵ درصد تبدیل شود. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران ادامه داد: متأسفانه قدرت ما به وزارت نیرو، سازمان برنامه و بودجه و حتی به مجلس شورای اسلامی‌هم نمی‌رسد! به من گفته می‌شود که با بودجه‌ای که در اختیار دارید، نهایت تلاش خود را برای گازرسانی انجام دهید، اما با این حال فعالیت‌های متفرقه‌ای همچون تبلیغات و امضای قرارداد برای صرفه‌جویی در مصرف با صدا و سیما و یا انتشار کتابچه‌هایی در این باره را نیز ما انجام داده‌ایم. مهندس عراقی تصریح کرد: در حوزه پژوهشی نیز فعالیت‌های زیادی برای صرفه‌جویی در مصرف گاز انجام داده‌ایم که باید در این باره حمایت‌هایی هم صورت گیرد، اما به شرکت گاز که با حذف مواردی همچون آبونمان و غیره روبه‌روست گفته می‌شود که بخاری با راندمان بالا هم خریداری کند، ما حاضریم چنین کاری انجام دهیم، اما منابع مالی لازم نیز باید تأمین شود. مدیرعامل شرکت ملی گاز خطاب به خبرنگاران عنوان کرد: اصحاب رسانه باید سوال کنند که چه کسی مسئول حفظ و صرفه‌جویی انرژی در کشور است؟!

> **ما به نقطه‌ای رسیده‌ایم که پس از گذشت ۵۰ سال از فعالیت شرکت ملی گاز، اطمینان یافته‌ایم توانایی تأمین گاز داخل کشور را داریم و اکنون دنبال آن هستیم که از کمیت عبور کنیم و در پی کیفی کردن خدمات گاز باشیم**

حرکت به سمت خصوصی‌سازی

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران در خصوص اصلاحات ساختاری این شرکت برای حرکت به سمت خصوصی‌سازی، اظهار کرد: دو سناریو در این زمینه پیگیری می‌شود؛ نخست این که مجلس شورای اسلامی، دولت و وزارت نفت باید به این باور برسند که اگر قرار است شرکت ملی گاز ایران به یک برند تبدیل شود و در کنار اعتماد مردم، ارزآور باشد باید به صورت بنگاه‌داری اداره شود و اداره کل شدن آن بی فایده است، ضمن آن که اصلاحات ساختاری شرکت ملی گاز به حمایت وزارت نفت، دولت و مجلس نیازمند است و بحث برون‌سپاری بخش‌های شرکت ملی گاز ایران همانند بخش انتقال، گازرسانی شهری و... هم اکنون در دستور کار این شرکت است، نه بحث واگذاری آن به بخش خصوصی. معاون وزیر نفت در امور گاز در باره سناریوی دوم هم اظهار کرد: این سناریو هم اکنون در سطح وزارت نفت در حال مطالعه است.

کمک به اقتصاد ملی با افزایش تحویل گاز به نیروگاه‌ها

مهندس عراقی که همچنان با لبخند به پرسش خبرنگاران پاسخ می‌داد، در ادامه به تغییر وضع نیروگاه‌ها نیز اشاره کرد و افزود: مصرف سالانه کل نیروگاه‌ها حدود ۷۰ تا ۷۵ میلیارد مترمکعب است که توامان گاز و سوخت مایع است، هرچه گاز کمتر داده شود سوخت دوم باید مصرف شود که سوخت دوم نیز بخشی مازوت و بخشی نیز گازوئیل است. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران تصریح کرد: قیمت گازوئیل در بازار از قیمت گاز بالاتر است، بنابراین ما هرچه گاز به نیروگاه‌ها تحویل دهیم، گازوئیل کمتری مصرف می‌کنند. نیروگاه‌ها سال ۹۲، ۳۵ میلیارد مترمکعب گاز مصرف می‌کردند و ۳۵ میلیارد مترمکعب نیز گازوئیل و مازوت، اما امسال نیروگاه‌ها زیر ۱۰ درصد سوخت مایع مصرف کردند و بیش از ۹۰ درصد گاز مصرف شده است، یعنی رقمی‌بالاتر از ۶۰ میلیارد مترمکعب فقط گاز در نیروگاه‌ها مصرف شده است.وی ادامه داد: این تحول به محیط زیست کشور و اقتصاد ملی کمک خواهد کرد، اما این موضوع گفته قبلی را نقض نمی‌کند که نیروگاه‌ها باید راندمان خود را افزایش دهند، هرچند در شرایط خاص که مصرف خانگی به ۵۷۵ میلیون مترمکعب در روز می‌رسد، نیروگاه‌ها مجبور می‌شوند از سوخت مایع استفاده کنند که با کاهش مصرف خانگی، دوباره نیروگاه‌ها از سوخت گاز استفاده می‌کنند. مهندس عراقی تصریح کرد: گاز متعلق به ملت است، باید از این نعمت جهت توسعه کشور استفاده کرد، یکی از مسایلی که ما باید روی آن حساسیت داشته باشیم ساختار شرکت ملی گاز ایران است.مدیرعامل شرکت ملی گاز عنوان کرد: شرکت ملی گاز و شرکت ملی نفت درهم تنیدگی‌هایی دارند، در برخی چاه‌ها هم نفت تولید می‌شود هم گاز، در برخی مخازن نیز فقط گاز تولید می‌شود، در برخی جاها نیز توسعه با گاز و برخی نیز توسعه تنها با نفت انجام می‌شود، برخی جاها صادرات با گاز و برخی نیز صادرات با نفت است. وی گفت: آن جا گاز که وارد شبکه می‌شود، قرارداد آن با شرکت ملی گاز است، آن بخشی که وارد شبکه گاز نمی‌شود قرارداد آن نیز با شرکت ملی گاز نیست. برای نمونه شرکت ملی نفت زمانی که مخزنی کشف می‌کند برای توسعه و برداشت از آن وارد مذاکره می‌شود و قرارداد امضا می‌کند، زیرا هنوز وارد شبکه گاز نشده است، اما شرکت ملی نفت برای مذاکرات قراردادی خود ابزاری لازم دارد که این ابزار در گذشته شرکت صادرات گاز بوده، در دولت گذشته شرکت صادرات گاز وابسته به شرکت ملی گاز بود و در دولت تدبیر و امید به شرکت ملی نفت بازگشت. عراقی در پایان افزود: شرکت صادرات گاز به ما ارتباطی ندارد، شرکت ملی گاز مدیریت امور بین‌الملل دارد که همه قراردادها و مذاکرات و فروش خود را از آن طریق انجام می‌دهد.

گفتمان

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز:

خطوط نهم و یازدهم سراسری، شبکه انتقال گاز کشور را کامل می‌کند

دانش نفت: مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز گفت: پس از راه‌اندازی خط ششم سراسری، عملیات احداث خطوط نهم و یازدهم نیز آغاز می‌شود تا شبکه گاز کشور برای انتقال گاز تولیدی پالایشگاه‌ها، کامل شود.

حسن منتظرتربتی، درباره احداث خطوط نهم و یازدهم سراسری گفت: پس از راه‌اندازی خط ششم سراسری، احداث خطوط نهم و یازدهم را در دستور کار قرار می‌دهیم.وی افزود: اکنون ۳۶ هزار کیلومتر خط لوله انتقال گاز در کشور داریم که نیاز کنونی را پاسخ می‌دهد، اما این شبکه انتقال را باید کامل کنیم. در صورتی که صادرات گاز به افغانستان و پاکستان در برنامه‌های شرکت ملی گاز قرار بگیرد، لازم است که شبکه انتقال گاز کشور کامل شود، بنابراین خط لوله نهم و یازدهم نیز اهمیت بالایی دارد.مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز با تاکید بر این‌که احداث خط نهم سبب ایجاد توازن در انتقال گاز می‌شود، ادامه داد: شبکه گاز متناسب با میزان تولید گاز در کشور تعریف می‌شود؛ پس از راه‌اندازی خط ششم، تولید امروز تا سه سال آینده گاز کشور به خوبی در شبکه منتقل می‌شود، اما به مرور زمان با برنامه‌ریزی‌هایی که در زمینه صادرات گاز به عراق، ترکیه و اروپا انجام شده، لازم است که شبکه غرب کشور دو خط انتقال سراسری داشته باشد، یعنی خط نهم در کنار خط ششم قرار گیرد تا ظرفیت تولیدی افزایش یافته در عسلویه را به خوبی منتقل کند.تربتی با بیان این‌که طول خطوط لوله انتقال گاز متناسب با ظرفیت تولید در کشور افزایش می‌یابد، تصریح کرد: شرکت ملی گاز به عنوان بخش دولتی وارد پروژه‌های احداث و اجرا نمی‌شود، بلکه احداث خطوط انتقال گاز و تاسیسات برعهده پیمانکاران است. خوشبختانه در بخش خطوط لوله و ایستگاه‌های تقویت فشار به طور کامل از توان نیروهای داخل استفاده می‌کنیم، همچنین ساخت تجهیزاتی مانند توربوکمپرسورها نیز برعهده شرکت‌های داخلی است.وی درباره ساخت پالایشگاه‌های جدید گاز اظهار کرد: ساخت پالایشگاه‌های جدید گاز به افزایش میزان تولید و همچنین کشف مخازن گازی جدید وابسته است.مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ادامه داد: اولویت با توسعه پالایشگاه‌ها در پارس جنوبی است. افزون بر این، طرح توسعه پالایشگاه ایلام را در حال انجام داریم، اکنون فاز یک این پالایشگاه فعال است و برای افزایش ظرفیت باید فاز ۲ این پالایشگاه نیز راه‌اندازی شود. وی افزود: شرکت مهندسی و توسعه گاز در منطقه پارس جنوبی به احداث خطوط لوله گاز و احداث واحد ماده بودار کننده گاز می‌پردازد.

تک خبر

سخنگوی کمیسیون تلفیق بودجه مجلس:

مجوز افزایش قیمت آب، برق و گاز مصرفی با هیئت وزیران است

دانش نفت: سخنگوی کمیسیون تلفیق بودجه ۹۷ مجلس شورای اسلامی‌در تشریح جلسه امروز کمیسیون متبوع خود گفت: بر اساس مصوبه این کمیسیون، اعمال افزایش بهای آب، برق و گاز مصرفی فقط به پیشنهاد وزارتخانه‌های مربوط و تصویب هیئت وزیران امکان‌پذیر است.

علی‌اصغر یوسف‌نژاد، درباره مصوبات روز شنبه، ۲۱ بهمن‌ماه کمیسیون تلفیق بودجه ۹۷ مجلس گفت: در این جلسه از سوی نمایندگان عضو کمیسیون تلفیق، بررسی‌های لازم در برخی مواد و تبصره‌ها انجام شد که بر اساس مصوبه کمیسیون، شرکت ملی گاز ایران مکلف شد در قالب قراردادهای بند (ق) تبصره ۲ قانون بودجه سال ۹۳ کل کشور مصوب ۶ اسفند ۱۳۹۲ و ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور مصوب اول اردیبهشت سال ۱۳۹۴، اقدام‌های لازم را برای گازرسانی به شهرها و روستاهای استان‌های سیستان‌وبلوچستان، هرمزگان و جنوب کرمان انجام دهد.سخنگوی کمیسیون تلفیق بودجه ۹۷ مجلس افزود: همچنین در مصوبه دیگر کمیسیون تلفیق، در بند ۳ الحاقی تبصره ۶ لایحه بودجه، در سال ۱۳۹۷ همه مدارس دولتی، وزارت آموزش و پرورش در سقف الگوی مصرف از پرداخت هزینه مصرفی آب، برق و گاز معاف هستند. سقف الگوی مصرف در دستورعمل ازسوی وزارتخانه‌های نیرو، نفت و آموزش و پرورش تدوین و اجرا می‌شود، چنانچه مصارف واحدهای آموزشی در یک دوره بیشتر از الگوی تعیین شده باشد، کل مصرف آن دوره کماکان مشمول پرداخت خواهد بود.وی تصریح کرد: همچنین بند الحاقی ۶ لایحه بودجه ۹۷ نیز در جلسه امروز بررسی شد که بر این اساس، در مواردی که بر اساس قوانین و مقررات، اختیار افزایش بهای آب، برق و گاز مصرفی به شرکت‌های دولتی ذی‌ربط داده شده است، اعمال افزایش فقط به پیشنهاد وزارتخانه‌های مربوط و تصویب هیئت وزیران امکان‌پذیر است.

تک خبر

برای نخستین بار در صنعت نفت کتاب مجموعه دستورالعمل‌های طب صنعتی رونمایی شد

کتاب مجموعه دستورالمعل‌های طب صنعتی، تهیه شده توسط شورای تخصصی طب صنعتی و متخصصان طب کار در واحد سلامت کار و HSE سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، رونمایی شد.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، کتاب مجموعه دستورالعمل‌های طب صنعتی، با حضور دکتر حبیب اله سمیع، مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، سعیده عندلیب، معاون بهداشت اداره کل بهداشت ایمنی و محیط زیست وزارت نفت، دکتر مجید رزاقی، مدیر سلامت، دکتر محمد رفیعی، رئیس آموزش، مطالعات و تحقیقات، دکتر پیمان فریدنیا، رئیس سلامت کار و HSE، سیده فاطمه اولیایی، رئیس روابط عمومی‌و تکریم ارباب رجوع و مریم همتی، کارشناس پزشکی خانواده سازمان رونمایی شد.

مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در آیین رونمایی از این کتاب ضمن قدردانی از اعضای شورای تخصصی طب صنعتی به اهمیت این حوزه اشاره کرد و گفت: کار بسیار ارزشمندی انجام شده و خوشبختانه در حوزه طب صنعتی وزارت نفت گام‌های موثری برداشته است.

دکتر سمیع ضمن تاکید بر اهمیت نحوه اجرای این دستورالعمل‌ها تصریح کرد: امیدوارم با اجرایی شدن صحیح این دستورالعمل‌ها در مناطق مختلف شاهد کاهش حوادث ناشی از کار در سطح صنعت نفت باشیم.

سعیده عندلیب، معاون بهداشت اداره کل بهداشت ایمنی و محیط زیست (HSE) وزارت نفت در ابتدا با اشاره به تازه‌ترین گزارش سازمان جهانی کار درباره بیماری‌های مرتبط با کار گفت: آمارها حکایت از آن دارد که حدود چهار درصد از کل تولید ناخالص داخلی کشورها هزینه‌های مستقیم و غیرمستقیم بیماری و حوادث شغلی است و این آمار اهمیت خدمات بهداشتی و درمانی در حذف یا کنترل مواجهه کارکنان با بیماری‌ها و حوادث را نشان می‌دهد.

وی تصریح کرد: دستورالعمل‌های جمع آوری شده نشان دهنده اهمیت ضرورت خدمات و مهارت متخصص طب کار در پایش مستمر سلامت شغلی کارکنان است.

در همین حال، مجید رزاقی، مدیر سلامت سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت با اشاره به اهمیت حفظ و ارتقای سلامت کارکنان در بهره‌وری کار گفت: کار مهم انجام شده و نقطه قوت آن این است که تنها در صنعت نفت انجام شده و باید از این دستورالعمل‌ها در ارکان اصلی بهره‌وری استفاده کرد.

دکتر پیمان فریدنیا، رئیس سلامت کار و HSE سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت نیز با اشاره به اهمیت مجموعه دستورالعمل‌های طب صنعتی در صنعت نفت گفت: این کتاب در سال ۸۷ در بخش‌های مختلف تدوین و در سال ۹۰ چاپ شد، اما از ابتدای سال ۹۶ براساس تازه‌ترین اطلاعات ازسوی اعضای شورای تخصص طب صنعتی و متخصصان طب کار بازنگری، تالیف و چاپ شد.

وی ضمن قدردانی از حمایت‌های مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت و مدیران ستادی برای چاپ این کتاب گفت: اجرایی شدن این دستورعمل‌ها نیازمند همکاری رؤسا مراکز، منابع انسانی و واحد بهداشت، ایمنی و محیط زیست مراکز است که امیدواریم هرچه سریع‌تر اجرایی شود.

در ادامه آیین رونمایی از کتاب مجموعه دستورالعمل‌های طب صنعتی، دکتر محمد رفیعی، رئیس آموزش، مطالعات و تحقیقات سازمان با اشاره به اهمیت این دستورالعمل‌ها گفت: از دیگر سازمان‌ها درخواست‌های متعددی برای دریافت این کتاب و استفاده و الگو قراردادن دستورالعمل‌ها ارائه شده و این نشان از اهمیت این موضوع دارد.

مجموعه دستورالعمل‌های موجود در این کتاب با هدف رعایت اصول و قواعد انجام معاینات طب صنعتی به صورت هدفمند و نیز ایجاد یکپارچگی در فعالیت‌های اجرایی مراکز طب صنعتی، توسط شورای تخصصی طب صنعتی و متخصصان طب کار در واحد سلامت کار و HSE سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت تهیه شده است.

اعضای شورای تخصصی طب صنعتی و متخصصان کار را دکتر افشین بلوری، متخصص طب کار و رئیس سلامت کار و HSE تهران، دکتر هرمز حسن زاده، متخصص طب کار، دکتر مرتضی داودی، متخصص طب کار، دکتر کرم رضا شفیع زاده، متخصص طب کار و رئیس سلامت کار و HSE اهواز، دکتر کیوان کرمی‌فر، متخصص طب کار و دکتر سید سعید لطفی، متخصص طب کار کار و رئیس سلامت کار و HSE بوشهر تشکیل می‌دهند.

دکتر سمیع در بزرگداشت سی و نهمین طلوع فجر:

سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت از فهرست اصل ۴۴ خارج شد

دانش نفت: مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت اعلام کرد که بر اساس مصوبه هیئت دولت این سازمان از فهرست اصل ۴۴ قانون اساسی خارج شد.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، دکتر حبیب اله سمیع مدیرعامل سازمان بعدازظهر روز چهارشنبه ۱۸ بهمن‌ماه در آیین گرامیداشت سی و نهمین سالروز پیروزی شکوهمند انقلاب اسلامی‌در محل آمفی تئاتر بیمارستان فوق تخصصی صنعت نفت تهران اعلام کرد: به استناد تبصره ۳ ماده ۲ اصل ۴۴ قانون اساسی و بر اساس مصوبه روز نهم بهمن ماه هیئت دولت در سال جاری، سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت به طور کامل از فهرست اصل ۴۴ خارج شد و به طور رسمی‌جزو شرکت‌های دولتی زیر مجموعه شرکت ملی نفت ایران باقی ماند.وی با اشاره به ابلاغیه خروج واگذاری سازمان بهداشت و درمان از فهرست اصل ۴۴ که صبح امروز دریافت شد، تصریح کرد: سازمان خصوصی پیش‌تر به ما اعلام کرده بود که باید مطابق اصل ۴۴ سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت باید مدارکش را برای برگزاری مجمع به منظورخصوصی سازی ارسال کند، اما پس از پیگیری‌های مکرر و حمایت‌های مقام عالی وزارت نفت نامه‌ای برای آقای طیب نیا، وزیر امور اقتصادی و دارایی وقت ارسال و از ایشان درخواست شد مجمع را شرکت ملی نفت ایران برگزار کند.مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت افزود: در ادامه تلاش‌ها، نامه دیگری تهیه و با امضای مهندس زنگنه، وزیر نفت برای آقای دکتر جهانگیری، معاون اول رئیس جمهوری ارسال شد تا بررسی موضوع خروج سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت از فهرست واگذاری اصل ۴۴ دردستور کار هیئت وزیران قرار گیرد.دکتر سمیع گفت: براساس مصوبه اسفندماه ۹۳ کمیسیون اقتصادی سازمان خصوصی سازی، مقدمات کار فراهم شد و سپس به دستور آقای دکتر جهانگیری این موضوع به کمیسیون اقتصادی دولت ارجاع داده شد.وی ادامه داد: مهر ماه امسال این بحث در کمیسیون اقتصادی دولت مطرح شد و در پی آن نامه‌ای برای وزارت نفت ارسال شد که به دنبال آن اینجانب به همراه محمد مهدی رحمتی، معاون برنامه ریزی وزارت نفت و مسئول اصل ۴۴ در وزارت نفت، در کمیسیون اقتصادی دولت متشکل از وزیران اقتصادی دولت برای ارائه توضیحات حضور یافتم و در پایان طرح خروج سازمان بهداشت و درمان از فهرست اصل ۴۴ تصویب شد و در دستور کار هیئت دولت قرار گرفت.مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت همچنین در آیین گرامیداشت سی و نهمین طلوع فجر با اشاره به ایثار و جانفشانی‌ها در آن ایام، تقارن سی و نهمین سالگرد پیروزی انقلاب اسلامی‌با ایام فاطمیه و شهادت حزن‌انگیز حضرت صدیقه طاهره (س) را زمینه مناسبی برای ارائه پیام‌های معنوی انقلاب اسلامی‌دانست.آیین گرامیداشت سی و نهمین سالگرد پیروزی شکوهمند انقلاب اسلامی‌با حضورمدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، دکتر علی بهزادی، رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت تهران، جمعی از مدیران ستادی و همکاران بیمارستان فوق تخصصی صنعت نفت تهران برگزار شد.گفتنی است در این مراسم مداح اهل بیت محمد علی کریم خانی با نوای دلنشین مجلس را به فیض رساندند.

همزمان با ایام‌الله دهه فجر؛

پلی کلینیک آزادی مورد بهره برداری قرار گرفت

دانش نفت: با بهره‌برداری از ساختمان پلی‌کلینیک آزادی، این ساختمان ۱۱ هزار متری به منظور رفاه حال کارکنان شاغل و بازنشسته صنعت نفت جایگزین درمانگاه هزارمتری این مرکز شد.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت؛ دکتر حبیب‌الله سمیع، مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در مراسم بهره‌برداری رسمی‌این مرکز گفت: ضرورت ارائه خدمات سرپایی مطابق با روزآمدترین استانداردهای بهداشتی، درمانی و نداشتن این شرایط در ساختمان قدیمی‌درمانگاه آزادی، سبب احداث و جایگزینی ساختمان مجهز امروزی شد.وی با اشاره به این‌که بیش از یک سوم جمعیت طبی بهداشت و درمان تهران در محدوده غرب ساکن هستند، تاکید کرد: مراجعه این جمعیت برای انجام درمان‌های سرپایی در بیمارستان فوق‌تخصصی نفت تهران، افزون بر مشکلات و سختی دوری راه، ترافیک، مشکلات تردد در مرکز شهر و ازدحام و شلوغی بیمارستان که اتلاف وقت و هزینه برای بیماران دربر داشت، سبب شد تا پس از موافقت مقام عالی وزارت و تلاش مسئولان بهداشت و درمان صنعت نفت تهران، مرکز تخصصی و مجهز سرپایی غرب تهران احداث شود و در اختیار کارکنان و خانواده‌های‌شان قرار گیرد.مدیرعامل بهداشت و درمان صنعت نفت با تاکید بر سلامت‌محور بودن این سازمان تصریح کرد: توجه ویژه به حوزه پیشگیری و کنترل دقیق روی بیماری‌های غیرواگیر و تقویت بخش پزشکی خانواده، به‌زودی این مرکز را بعنوان بزرگ‌ترین مرکز کاهش نرخ بیماری در کشور معرفی خواهد کرد.دکتر سمیع با تاکید بر گسترش خدمات تخصصی سرپایی در این مرکز گفت: به‌زودی پلی‌کلینیک آزادی ۸۰ درصد خدمات سرپایی مراجعان را پوشش خواهد داد.وی افزود: بخش‌های پاراکلینیکی، تصویربرداری، آزمایشگاه، فیزیوتراپی، بخش قلب و عروق و زیرگروه‌های بیماری‌های داخلی در این پلی‌کلینیک به طور کامل تجهیز می‌شوند و با روزآمدترین تجهیزات دنیا و کادر پزشکی و پرستاری توانمند به کارکنان منطقه غرب تهران خدمات‌رسانی می‌کنند.مدیرعامل بهداشت و درمان صنعت نفت در ادامه به شیوه بهره‌برداری در این مرکز اشاره کرد و گفت: بهره‌برداری با شیوه برون‌سپاری در اولویت ماست، به این صورت که بخش‌های مختلف درمان سرپایی در پلی‌کلینیک را به شرکت‌های خصوصی واگذار می‌کنیم. این شیوه از مزایای فراوانی برخوردار است، اول این که محیط فیزیکی و تجهیزات، متعلق به سازمان است و ما نظارت مستقیم بر عملکرد شرکت‌های مستقر در پلی‌کلینیک داریم. همچنین به‌کارگیری موسسه‌ها و شرکت‌های بخش خصوصی با تعرفه‌های منطقی، کاهش قابل توجهی در هزینه‌های سازمان خواهد داشت.در ادامه دکتر علی بهزادی، رییس بهداشت و درمان صنعت نفت تهران با تقدیر از زحمات همکاران در جابه جایی مکان قبلی به ساختمان جدید گفت: خوشبختانه از مدت زمان نقل و انتقال به ساختمان جدید با همت تمامی‌کارکنان تمامی‌خدمات در حال ارائه است. رییس بهداشت و درمان صنعت نفت تهران ادامه داد: در این فرصت باید از همکاران درمانگاه آزادی به دلیل تحمل مشکلات درمانگاه قبلی در پذیرش بیماران، نقل و انتقال تشکر ویژه کنم که با علاقه بر سر کار حضور داشتن و کار را پیش بردند.وی افزود: سختی‌های کار بسیار بود ولی بحمدالله با پشتکار واحد مهندسی و ساختمان سازمان حل شد،بخش‌هایی از پروژه باقی مانده که امیدواریم با مساعدت‌های هیات مدیره و مدیریت‌های ستادی به اتمام برسد.دکتر علی بهزادی با اشاره ارائه خدمات پزشکی متنوع در این مرکز اظهار داشت: هدف از بهره برداری از این مرکز ارائه خدمات پیشگیرانه در کنار خدمات درمانی است و مطمین هستیم میزان انتظارات بالاست و در واقع هدف سازمانی پایش سلامت، خدمات پیشگیری و ارائه درمان است.وی با تاکید بر هدف دو گانه این مرکز در بخش خدمات پیشگیری ارائه خدمات درمانی بیان داشت: در بخش توسعه خدمات درمانی و تجهیزاتی از دکتر قانعیان و تیم تجهیزات پزشکی بسیار سپاسگزارم چرا که نیازها به فوریت تهیه و در اختیار مجموعه قرار می‌گرفت. رییس بهداشت و درمان صنعت نفت تهران خاطر نشان کرد: در بحث خدمات تخصصی، توسعه تجهیزاتی و توسعه نیروی انسانی از برون سپاری، خرید خدمت و قرارداد مستقیم برای راه اندازی تمامی‌بخش‌ها استفاده خواهیم کرد.مهندس بهنام سمیع مدیرمهندسی و ساختمان سازمان در ادامه حاشیه بازدید از ساختمان جدید پلی کلینیک آزادی با اشاره به متراژ کم درمانگاه سابق آزادی گفت: ساخت پلی کلینیک جدید آزادی در سال ۱۳۹۱ در مجموع زیر بنا نزدیک به ۱۱ هزار متر مربع در ۵ طبقه کلید خورد.وی افزود: پروژه شامل فضاهای اداری و درمانی از جمله کلینیک‌های تخصصی،دندانپزش کی،فیزیوتراپی،اورژانس،داروخانه،آزمایشگاه،رادیولوژی و پارکینگ هست. مهندس سمیع با اشاره شلوغی منطقه بیان کرد: به منظور رفاه حال کارکنان شاغل و بازنشسته صنعت نفت تهران این امکان فراهم شد که از ظرفیت ۹۰ واحدی پارکینگ استفاده نمایند. مدیرمهندسی ساختمان و سازمان با اشاره به استقبال مراجعه کنندگان تصریح کرد: بخش‌های مختلفی از جمله دندانپزشکی با ظرفیت ۸ یونیت،بخش فیزیوتراپی با ۶ کابین و یک سالن ورزش، کلینیک پوست،کودکان،زنان و خانواده که در حال حاضر راه اندازی و خدمات ارائه می‌دهند.گفتنی است پلی کلینیک آزادی با حضور دکتر حبیب اله سمیع مدیرعامل سازمان،دکتر علی بهزادی رییس بهداشت و درمان صنعت نفت تهران و جمعی از مدیران و روسا ستادی و تهران بصورت رسمی‌راه اندازی شد، طبق گزارشات ارائه شده این کلینیک روزانه ۴۵۰ نفر مراجعه کننده دارد که خدمات سرپایی دریافت می‌کنند و طبق گزارشات باعث افزایش رضایتمندی شده است.همچنین در آینده نزدیک بخش‌های سونوگرافی، تست ورزش و اکو راه اندازی و به اراه خدمات می‌پردازد.

پیام پزشکی

فلسفه تشکیل مرکز تحقیقات بیماری‌های غیرواگیر پژوهشگاه علوم غدد و متابولیسم دانشگاه تهران

دانش نفت: تغییرات سریع و بی وقفه در ترکیب جمعیتی و توزیع بیماری‌ها، نظام‌های سلامت در دنیا و مراکز تحقیقاتی بین‌المللی و ملی را با چالش‌های جدیدی مواجه ساخته است. نظام‌های سلامت با رسالت ارتقای میانگین و توزیع سطح سلامت باید دارای ویژگی‌هایی از قبیل: پاسخگویی سریع به نیازهای فنی و غیرفنی و در نتیجه، کاهش سهم مردم در هزینه‌های سلامت، تمرکز ویژه بر دسترسی عادلانه، عدالت در بهره مندی از خدمات سلامت، دریافت خدمات با کیفیت سلامت و کارآیی تخصصی و فنی قابل قبول باشند.

انسان‌ها در وضعیت اجتماعی، اقتصادی متفاوتی از نظر شغل، تحصیلات، ثروت و دارایی، خانواده، همسایگی، شهری و روستایی بودن و حتی نوع حکومت و خدمات ارائه شده به مردم و قوانین و مقررات مربوطه که تنظیم می‌شود، قرار دارند و بر اساس آن، رفتارهای متفاوتی از نظر سلامت نشان می‌دهند. علاوه بر آن، استفاده از مداخلات مؤثر و کم هزینه، شانس بهره مندی آحاد جامعه را از خدمات سلامت با کیفیت، به گونه ای عادلانه فراهم می‌سازد. مثلاً میزان کشیدن سیگار در بین ثروتمندان و فقیران یا افراد تحصیلکرده و کم‌سواد متفاوت است. یک رفتار غلط در حوزه سلامت به‌صورت اتفاقی رخ نداده بلکه پشتوانه اجتماعی دارد. چگونه غذاخوردن یا رفتارهای پرخطر جنسی و... همگی رفتارهایی هستند که پشتوانه‌ای اجتماعی دارند و موجبات بروز بیماری‌ها را فراهم می‌سازند و می‌توانند امید به زندگی را کاهش دهند. نظام سلامت بوجود آمده تا روی شاخص‌های مختلف تأثیرگذار بر سلامت انسان‌ها مداخله کند. این امر شامل مراقبت‌های بهداشتی اولیه، غربالگری (مثل آزمایش کم‌کاری تیروئید نوزادان که از کف پای نوزاد انجام می‌شود)، خدمات بیمارستانی و خدمات سرپایی تخصصی از نظر کیفیت، در دسترس بودن، موثر بودن، کارا بودن و عادلانه بودن است که همگی سلامت مردم را تحت‌تأثیر قرار می‌دهند.

حتی امور مرتبط با استرس‌های کاری روزانه، یا آلودگی هوا و حتی ریزگردها و... هم سلامت مردم را تحت تاثیر قرار می‌دهد. این امور نیاز به مشاهده یا مداخله دارد تا سیستم را اصلاح کند. بدین منظور، مرکز تحقیقات بیماری‌های غیرواگیر با اهداف زیر به همت دکتر فرشاد فرزادفر در سال ۱۳۹۱ پایه ریزی و استقرار یافته:

- **سنجش سلامت**
- **ارزیابی عملکرد نظام سلامت**
- **بیشینه سازی تأثیر مداخلات در جمعیت‌های ساکن در کشور و منطقه**

هدف مرکز تحقیقات بیماری‌های غیرواگیر، مطالعه ناهمگنی(Heterogeneity) نه فقط در سطح افراد، بلکه در سطح جمعیت‌ها است، چرا که اینگونه مطالعات، شواهد قابل قبول تری را برای مداخلات در سطح جمعیت فراهم می‌آورد. مداخلاتی که می‌تواند مستقیماً مورد استفاده سیاستگذار قرار گیرد.در این راستا این مرکز از تکنولوژی روز دنیا و فرآیندهای کاملا دیجیتالی در زمینه فناوری اطلاعات، بیوتکنولوژی و نانوبیوتکنولوژی استفاده می‌کند و در حال حاضر بیش از ۱۲۰ کارشناس متخصص و ۳۰ عضو هیئت علمی‌در زمینه‌های مختلف مانند فارماکولوژی، اپیدمولوژی، آمار و غیره با این مرکز همکاری دارند.

■ برخی برنامه‌های در دست مطالعه مرکز؛

- طرح ملی مطالعه بار بیماری‌ها، سوانح و حوادث و عوامل خطر در سطوح ملی و استانی از سال ۱۳۹۶ تا سال ۱۳۹۴ در کشور جمهوری اسلامی‌ایران (NASBOD)
- پیمایش ملی عوامل خطر بیماری‌های غیرواگیر در سال ۱۳۹۵ (STEPs)
- مطالعه ملی هم گروهی سلامت بهورزان به منظور تعیین اندازه تاثیرعوامل خطر مرتبط با بیماری‌های غیر واگیر (BHS)
- رویکرد به سمت کاهش صدمات حوادث جاده‌ای و ارتقای سطح سلامت عمومی از طریق تلماتیک داده کلان: یک کارآزمایی میدانی(Telematics)
- طراحی و بازنگری جامع نظام سلامت در بستر شبکه بهداشتی درمانی با نگرش برنامه ریزی مبتنی بر شواهد در شهرستان سقز (سازمان ارتقا سلامت)
- ارزیابی برنامه پزشک خانواده در مناطق روستایی
- پایش ملی کیفیت مراقبت‌های پزشکی در ایران (IQCAMP)
- بررسی میزان اثربخشی و ایمنی داروی Herbi norm۴۰۰ در بیماران دیابتی نوع ۲ در مقایسه با درمان استاندارد: مطالعه کارآزمایی بالینی تصادفی شده دو سوکور

در مراسم امضای تفاهمنامه همکاری برای احیاء، فعال سازی و توسعه معادن کوچک اعلام شد:

شریعتمداری: واقعی سازی معادن کوچک مقیاس جزو آرزوهای شخصی من بود

دانش نفت: وزیر صنعت، معدن و تجارت گفت: یکی از آرزوهای شخصی من هویت یافتن قدرت‌های خرد در همه زمینه‌ها به ویژه فرآوری محصول، ارتقای فناوری، تعمیق اکتشاف و واقعی سازی معادن کوچک مقیاس و تجمیع فعالیت‌های تحقیقاتی است.

به گزارش دانش نفت، محمد شریعتمداری در آئین امضای تفاهمنامه همکاری برای احیا، فعال سازی و توسعه معادن کوچک افزود: از مدیران شرکت‌های بزرگ خواسته ام تا معادن کوچک مرتبط با حوزه کاری خود را مورد حمایت قرار دهند.وی افزود: امیدوارم هستم با امضای این تفاهمنامه اهداف توسعه ای احیا معادن کوچک همچون تجمیع دپوهای موجود و برندسازی محصولات با لحاظ کردن استانداردهای کنترل کیفی با هدف تامین منابع مالی پایدار معادن و توسعه میزان تولید در معادن نیمه فعال با تمرکز بر اشتغالزایی محقق شود.وزیر صنعت، معدن و تجارت در بخش دیگری عنوان کرد: مسئولیت صادرات بر عهده دولت نیست؛ زیرا قبلا ثابت شده در این زمینه موفق نبوده است، اعتقاد داریم دولت در این حوزه باید نقش حمایت کننده را ایفا کند.شریعتمداری ادامه داد: هدف ما رشد و تعالی ایران اسلامی‌در حوزه‌های مادی و معنوی است و مادیات و معنویات در معدن در هم آمیخته است.وی با بیان

دکتر کرباسیان: با توجه به همکاری دولت و مجلس در تصویب و تخصیص ۱۰درصد از ۱,۵ میلیارد دلار سرمایه برای حمایت از اشتغال در مناطق محروم، فضای مناسبی برای احیا و توسعه معادن کوچک فراهم شده است

اینکه معدن محیط مقدسی است، اظهار کرد: به اعتقاد من حرکت در مسیر توسعه معدن گام برداشتن بر نقشه راهی است که خداوند برای بشر ترسیم کرده است. شریعتمداری تاکید کرد: از ثروتمندن شدن مردم با درآمدهای مشروع حمایت می‌کنیم چراکه اعتقاد داریم قله‌های درآمد مشروع، حفره‌های بی عدالتی را پر می‌کند.وی همچنین در این مراسم از تشکیل کارگروه مشترکی بین مجلس و دولت برای حمایت از توسعه معادن خبر داد.

کرباسیان: ۹۲درصد از معادن به معنای واقعی کوچک هستند

در همین حال، رییس هیات عامل ایمیدرو در مراسم امضای تفاهم نامه ی همکاری بخش خصوصی و دولت در جهت احیای ۵۰۰ معدن متروکه کوچک ومتوسط مقیاس گفت: طبق آمار ۹۲درصد از معادن کشور به معنای واقعی کوچک هستند. مهدی کرباسیان که در مراسم امضای تفاهمنامه احیا، فعال سازی و توسعه معادن کوچک در حضور وزیر صنعت معدن و تجارت، معاون معدنی و صنایع معدنی وزیر، رییس خانه معدن ایران و جمعی از مدیران بخش خصوصی سخن می‌گفت، تصریح کرد: عمده معادن کوچک در مناطق کم برخوردار واقع شده اند این در حالی است که پتاسیل بالایی برای توسعه و اشتغال دارند.

پیگیر معادن کوچک بوده ایم

وی با یادآوری اینکه از مدت‌ها پیش برنامه ایجاد رونق در معادن را پیگیری می‌کردیم افزود: با توجه به همکاری دولت و مجلس در تصویب و تخصیص ۱۰درصد از ۱,۵ میلیارد دلار سرمایه برای حمایت از اشتغال در مناطق محروم، فضای مناسبی برای احیا و توسعه معادن کوچک فراهم شده است.رییس هیات عامل ایمیدرو ادامه داد: در معادن کوچک مسائلی همچون فناوری و ایمنی مغفول مانده و نیاز به احیا و توسعه دارند که خوشبختانه اکنون با همکاری بخش خصوصی فضای رفع این مسائل فراهم شده است.وی از اهمیت توسعه فعالیت‌ها برای فرآوری مواد معدنی در این معادن سخن گفت و اظهار داشت: در مرکز تحقیقات و فرآوری مواد معدنی ایران، موضوع فرآوری مواد معدنی به صورت موبایل، نتیجه بخش بوده و امکان اجرای آن در معادن کوچک آهن و مس فراهم شده است.کرباسیان افزود: در زمینه فرآوری در معادن کوچک گام‌های موثری برداشته شد، مرکز تحقیقات کرج در این حوزه فعال است، بنا داریم فناوری‌های موبایل را در معادن قرار دهیم.

همکاری بیمه معدنی

رییس هیات عامل ایمیدرو با تاکید بر افزایش سرمایه صندوق بیمه سرمایه گذاری‌های معدنی گفت: با حمایت از صندوق بیمه سرمایه گذاری‌های معدنی طرح فعال سازی معادن کوچک به موفقیت می‌رسد.در این مراسم ۲ تفاهم نامه همکاری به منظور احیای حدود ۵۰۰ معدن کوچک و متوسط امضا شد.یکی از تفاهمنامه‌ها میان خانه معدن، ایمیدرو، میدکو و معاونت معدنی وزارت صنعت، معدن و تجارت به امضا رسید که نوع مشارکت میدکو در آن ورود در حوزه معادن غیر آهنی است.همچنین خانه معدن، ایمیدرو، گلگهر و معاونت معدنی وزارت صنعت، معدن و تجارت تفاهمنامه دیگری را منعقد کردند که شرکت گلگهر نیز با هدف تامین مواد اولیه فولادی خود به این طرح ورود می‌کند.فعال سازی معادن کوچک و توسعه اشتغال و بهره وری، تجمیع دپوهای موجود و برندسازی محصولات با لحاظ نمودن استانداردهای کنترل کیفی با هدف تامین منابع مالی پایدار معادن، ارتقاء سطح دانش معدنکاری کشور با افزایش آموزش و توسعه میزان تولید در معادن نیمه فعال با تامین بازار مطمئن محصول از جمله اهداف کلان طرح احیای معادن کوچک و متوسط اعلام شده است.

مدیر عامل شرکت ملی فولاد تاکید کرد:

اولویت «تامین آب» و «مواد اولیه» در احداث فولاد

دانش نفت: مدیرعامل شرکت ملی فولاد گفت: «تامین آب» و «مواد اولیه»، در احداث واحدهای فولادی، در اولویت قرار دارد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی‌سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران، منصور یزدی زاده در کارگاه تخصصی مدیریت «ارتباط انرژی، محیط زیست و آب در صنعت فولاد با رویکرد توسعه پایدار»، ضمن بیان این مطلب اظهار داشت: با توجه به کمبود آب در مناطق مرکزی کشور، تمرکز ما در احداث کارخانه‌های فولادی بر مناطق جنوبی کشور و کنار دریا است که هم کمبود آب را جبران کنیم و هم مواد اولیه تولید فولاد را با قیمت کمتر وارد و محصول تولید شده را با امکانات بیشتر صادر کنیم.وی ادامه داد: در سال ۱۴۰۴ باید به رشد اقتصادی ۵٪ برسیم و مصرف ۳۵۰ کیلوگرم فولاد را داشته باشیم.مدیرعامل شرکت ملی فولاد با بیان اینکه صنعت فولاد همواره روند رو به رشدی داشته و در دهه گذشته این روند بیشتر شده است، گفت: با این حال، روند توسعه عمودی بوده و به دلیل اینکه صنایع بالادست و پایین دست رشد متوازن نداشته است، سرمایه گذاران را با مشکل مواجه کرد.وی ادامه داد: همواره تلاش کرده ایم صنعت فولاد را از نظر کمی‌جلو برویم اما از نظر کیفی متاسفانه غافل شدیم که شاید دلیل آن پیوند ضعیف بین دانشگاه و صنعت باشد. وقتی بحث صنعت فولاد مطرح می‌شود موضوع انرژی نیز مد نظر قرار می‌گیرد که باید با استفاده از تکنولوژی‌های نوین و دانش فنی روز نهایت صرفه جویی را در این صنعت داشته باشیم.یزدی زاده با بیان اینکه شکل گیری سیاست گذاری زنجیره صنعت فولاد از خاک و سنگ تا محصول نهایی مشخص شد در این زنجیره مجوزهای بدون ضابطه صادر شده است، تصریح کرد: با تشکیل ستاد زنجیره فولاد، موضوعات مختلفی نظیر کنترل و هدفمند کردن مجوزهای صادره واحدها در زنجیره فولاد، رعایت مسائل زیست محیطی در راستای حفاظت از محیط زیست و هوای پاک و نیز به روز آوری و به کار گیری فناوری‌های نو در طرح‌های جدید برای افزایش بهره وری قابل پیگیری است.وی ادامه داد: از دیگر برنامه‌های ستاد زنجیره فولاد، استفاده از فناوری روزآمد در توسعه، بازسازی و نوسازی واحدهای قدیمی‌و پی گیری اکتشاف و توسعه ذخایر سنگ آهن است.

یادداشت تحلیلی

تولید پاک و بدون ضایعات فولاد، اجتناب ناپذیر است

شمس الدین سیاسی راد
مدیر آموزش، پژوهش و فناوری ایمیدرو

سیاست محوری این سازمان، حمایت از فعالیت نهادهای علمی‌و تخصصی در زمینه بهینه سازی انرژی،آب، محیط زیست و ارتقای بهره وری در صنایع معدنی است. با توجه به الزامات محیط زیست، تولید فولاد به روش‌های پاک و بدون ضایعات اجتناب ناپذیر است. در همین حال، باید با همکاری نهادهای علمی‌و تخصصی گام‌های اساسی در راستای توسعه اقتصاد دانش بنیان و ارتقای توانمندی و قدرت رقابت اقتصادی کشور در عرصه بین‌المللی داریم، با توجه به تجارب و همکاری نزدیک پژوهشکده علوم و فناوری انرژی شریف با صنعت فولاد، در نظر است این پژوهشکده به عنوان اتاق فکر این صنعت فعالیت کند و بستری برای هم افزایی و مشارکت کارشناسان صنایع فولاد و پژوهشگران این حوزه ایجاد کند تا ضمن تبادل اطلاعات و فناوری‌های نوین این صنعت، به فعالیت خود در زمینه تحقیق و توسعه، توسعه فناوری و کاربرد فناوری‌های نوین در صنعت فولاد را گسترش دهد. توسعه صنایع کشور از جمله صنعت فولاد در سند چشم انداز سال ۱۴۰۴ برنامه ریزی شده، و این میزان برای تولید فولاد خام در این افق برابر با ۵۵ میلیون تن در سال در نظر گرفته شده است، تولید کل فولاد دنیا بر مبنای نرخ‌های رشد پیش بینی شده در سال ۲۰۲۵، حدود ۲ میلیارد و ۱۳۶ میلیون تن پیش بینی شده است که در این میان سهم ایران از این آمار، ۲,۶ درصد خواهد بود. علاوه بر امکانپذیری این ضریب رشد در تولید، تاثیرات مختلف توسعه صنعت فولاد به عنوان یک صنعت انرژی بر و تاثیرگذار بر دیگر بخش‌های صنعت کشور، در مباحث انرژی، آب و محیط زیست کشور نیاز به بررسی، ارزیابی و تحلیل دقیق دارد. همچنین، قبل از تدوین الزامات برای توسعه صنعت فولاد از دیدگاه آب و انرژی، بررسی وضعیت کنونی این صنعت و سهم هزینه انرژی در هزینه تمام شده محصول و نیز شاخص مصرف انرژی در بخش‌های مختلف صنعت فولاد و مقایسه با شاخص‌های بین‌المللی ضروری است.م چرخه تولید فولاد، فرایندی با شدت مصرف انرژی و تولید آلایندگی بالا بر پایه سوخت‌های فسیلی است،این صنعت نقش مهمی‌در مصرف انرژی و تاثیرات محیط زیستی دارد. بر مبنای اطلاعات آژانس بین‌المللی انرژی، صنعت فولاد سهم ۲۱ درصدی از مصرف انرژی صنایع کل دنیا و سهم ۳۰ درصدی از تولید و انتشار آلایندگی را به خود اختصاص داده است. در کشور ایران بخش صنعت نیز سهم ۲۵ درصدی از مصرف کل انرژی کشور را به خود اختصاص داده است.سهم مصرف انرژی صنعت فولاد را می‌توان حدود ۷,۵ درصد از مصرف انرژی نهایی کل کشور در نظر گرفت. بنابراین سیاست گذاری و برنامه ریزی در توسعه صنعت فولاد می‌تواند نقش مهمی‌را در آینده انرژی و تاثیرات زیست محیطی ایفا کند.

کاهش گازهای گلخانه ای

یکی از معضلات مورد توجه مجامع بین‌المللی، معضل انتشار گازهای گلخانه ای از جمله گاز دی اکسید کربن است، بر اساس کنفرانس تغییر اقلیم پاریس، ایران کاهش ۴ درصدی تولید گازهای گلخانه ای تا سال ۲۰۳۰ را تعهد کرده، و علاوه براین نیز تعهد مشروط داده است که در صورت برداشتن و لغو همه تحریم‌ها علیه کشورمان، به صورت داوطلبانه ایران برای کاهش ۸ درصد دیگر از تولید گازهای گلخانه ای اقدام خواهد کرد. براین اساس ایران تلاش خواهد کرد تا ۱۵ سال دیگر یعنی سال ۲۰۳۰ در حدود ۱۹۰ میلیون تن از حجم گازهای گلخانه ای خود را کاهش دهد که با توجه به برنامه ریزی ۵۵ میلیون تن فولاد تا ۱۴۰۴، نیاز به سرمایه گذاری و به کارگیری گسترده فناوری‌های نوین در زمینه کاهش گازهای گلخانه ای است. در سال‌های اخیر نقشه راه بهینه سازی مصرف انرژی برای صنعت فولاد کشور ایران نیز تهیه شده است، در این نقشه راه، سناریوی منتخب براساس «کاهش میزان مصرف انرژی با محوریت فرایند، فناوری، استانداردها و قوانین» است. برای رسیدن به اهداف تعیین شده در این نقشه راه، دو دسته راه حل‌های همزمان تمرکز بر الزام استفاده از قوانین و استقرار استانداردهای نرم مرتبط با مصرف انرژی در صنعت آهن و فولاد کشور (به عنوان نمونه سیستم جامع مدیریت انرژی مبنی بر استاندارد iso۵۰۰۱)، تمرکز بر ارتقای فرایندها، فناوری‌ها و استانداردهای سخت مرتبط با مصرف انرژی در صنعت آهن و فولاد کشور پیشنهاد شده است. همچنین برای نیل به اهداف این نقشه راه و چشم انداز جایگاه صنعت فولاد، شرایط و ضوابطی همچون دستیابی به ظرفیت بهینه تولید و به کارگیری فناوری‌های جذاب در واحدهای موجود، توجه به مکان یابی مناسب و ظرفیت بهینه اقتصادی، شرایط بومی‌و منطقه ای و به کارگیری فناوری‌های جذاب، الزام تامین کنندگان مواد اولیه و حامل‌های انرژی به رعایت استانداردهای مربوطه و تامین منابع مالی و تسهیل و تشویق سرمایه گذاری‌های داخلی و خارجی در خصوص پیشنهاد شده است.

ضرورت افزایش استحصال آب تا ۱۱۲ درصد

کشور ایران با توجه به موقعیت جغرافیایی، از لحاظ دسترسی به منابع آبی، در زمره کشورهای خشک و نیمه خشک جهان قرار گرفته است، بر اساس شاخص‌های سازمان ملل و مؤسسه بین‌المللی مدیریت آب، ایران هم اکنون در وضعیت بحران شدید آبی قرار دارد. بنا به گزارش این مؤسسه، کشور ما برای حفظ وضع موجود خود تا سال ۲۰۲۵ باید بتواند ۱۱۲ درصد به منابع آب قابل استحصال خود بیفزاید. صنعت فولاد نیز به عنوان یکی از صنایع مهم و اساسی کشور و با توجه به برنامه توسعه وسیع این صنعت در کشور، در بحث آب از این قاعده مستثنی نیست. سهم مصرف آب صنعت فولاد به عنوان اصلی ترین صنعت فلزات اساسی، برابر ۸۹,۹ میلیون متر مکعب معادل ۷ درصد از کل آب بخش صنعت کشور است. با توجه به مباحث مطرح شده در زمینه مصرف انرژی، آب و انتشار آلاینده‌ها در صنعت فولاد، هدف گذاری و برنامه ریزی برای توسعه پایدار این صنعت و تبدیل صنعت آهن و فولاد کشور به یک صنعت رقابت پذیر در کلاس جهانی و دارای ساز و کار اقتصادی، الزامی‌است. برای توسعه پایدار صنعت فولاد، اثرات نامطلوب آن بر کیفیت هوا، کیفیت آبهای سطحی و زیرزمینی و همچنین زمین باید رفع شود. به همین دلیل قوانین و سیاست‌های ملی، بین‌المللی در زمینه تاثیرات زیست محیطی این فرایند در بسیاری از کشورها تدوین و به مرحله اجرا درآمده است.با توجه به رویکرد اخیر جهان مبنی بر پیروی صنعت فولاد از یک مدل اقتصاد محور و تولید پاک و بدون ضایعات، تمرکز بر برنامه‌های کاربردی در زمینه بهینه سازی مصرف انرژی، کاهش انتشار آلاینده‌ها، بازیافت ضایعات و انرژی در این صنعت ضروری و اجتناب ناپذیر است.

یادداشت

ظرفیت صنعت فولاد برای بهینه سازی انرژی و محیط زیست

یدا... سبوحی

رییس پژوهشگاه علوم و فناوری انرژی شریف

رئیس پژوهشگاه علوم و فناوری انرژی شریف گفت: صنعت فولاد، ظرفیت مناسبی برای بهینه سازی انرژی و محیط زیست دارد. با بهینه سازی در صنعت فولاد، ۶۷۳۱ میلیون کیلووات ساعت، ۱۱۳۰ میلیون متر مکعب گاز طبیعی و ۶۴ میلیون متر مکعب آب صرفه جویی می‌شود و نیز سبب کاهش ۴,۸ میلیون تن گاز گلخانه ای می‌شود که ۸ درصد (معادل ۲۰ درصد) تعهدات بین‌المللی کنفرانس تغییر اقلیم پاریس خواهد بود. با بهینه سازی صنعت فولاد، براساس «قیمت داخلی» ۵ هزار و ۷۳۳ میلیارد ریال و بر اساس «هزینه فرصت» ۵۸۵ میلیون دلار صرفه جویی به دنبال دارد. در خصوص چالش‌های بهینه سازی انرژی صنعت فولاد ایران، بایستی تصریح کرد: از جمله این چالش‌ها، ناکارآمدی در بازار انرژی شامل حاکمیت انحصار دولتی بر بازار و حجم گسترده یارانه انرژی، تغییرات دستوری قیمت انرژی و محدود بودن عملکرد ساز و کار بازار و تامین تعادل انرژی از طریق توسعه ظرفیت عرضه انرژی است. از دیگر مشکلات پیش روی صنعت فولاد برای بهینه سازی، تاکید بر توسعه سطحی و سطح پایین اهمیت و اولویت بهینه ساز، قیمت بالای سرمایه و قیمت پائین انرژی، محدودیت در دسترسی به منابع مالی، اطلاعات، فناوری و دانش فنی، محدودیت رقابت بهینه سازی با تولید محصولات با ارزش افزوده بالا و مشکلات نهادی برای فعالیت شرکت‌های خدمات انرژی است. در همین حال، محدودیت‌های پیش روی بازار بهینه سازی انرژی و محیط زیست مشتمل بر دشوار بودن افزایش گسترده قیمت‌های انرژی در داخل کشور، محدود بودن توانمندی بخش خصوصی برای اجرای طرح‌های بهینه سازی انرژی، محدود بودن تجربه و مهارت در کسب و کار خدمات انرژی، محدود بودن دسترسی به فناوری کارآمد انرژی و محیط زیست و وابستگی توسعه بخش عرضه انرژی به درآمدهای حاصل از فروش حامل‌های انرژی است. با این حال، ظرفیت‌های مناسبی نظیر در دسترس بودن اسناد بالادستی و عزم تصمیم گیری در سطح کلان منابع انسانی تحصیل کرده و با پتانسیل بالا، دایر بودن بازار بورس انرژی، اختلاف بخشی و زمانی قیمت‌های حامل‌های انرژی و دسترسی به تجربیات جهانی در زمینه بازار برای راه اندازی بازار بهینه سازی انرژی وجود دارد.

اخبار

در دهه فجر ارائه شد:

اقدامات ایمیدرو برای تکمیل زنجیره آلومینیوم کشور

مدیر صنایع معدنی ایمیدرو که به مناسبت دهه فجر اقدامات این سازمان برای تکمیل زنجیره آلومینیوم را اعلام کرد.

به گزارش روابط عمومی‌سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران(ایمیدرو)، محمد آقاجانلو اقدامات درحال انجام ایمیدرو برای تکمیل زنجیره آلومینیوم کشور را اعلام کرد.وی گفت، انعقاد قرارداد احداث کارخانه تولید شمش آلومینیوم جنوب، بررسی احداث فاز ۲ سالکو، انعقاد قرارداد با شرکت ان اف سی NFCبرای تکمیل خط تولید شمش آلومینیوم جاجرم، برگزاری مناقصه اجرای طرح تولید تولید بیلت آلومینیوم جاجرم به ظرفیت ۵۰هزار تن در سال به صورت EPCF به منظور تکمیل خط تولید شمش آلومینیوم جاجرم برخی از اقدامات ایمیدرو در راستای تکمیل زنجیره آلومینیوم است.آقاجانلو سایر طرح‌های در دست انجام را احداث کارخانه تولید آند شرکت آلومینیوم ایران، ثبت شرکت آلومینای خلیج فارس با مشارکت ایمیدرو، انجام فراخوان جذب سرمایه گذار برای طرح‌های تولید پترولیوم کک، تولید آلومینا و محصولات تخت آلومینیومی، تهیه اسناد مناقصه و برگزاری فراخوان انتخاب پیمانکار EPCF برای اجرای طرح‌های تولید آلومینای خلیج فارس و تولید محصولات تخت آلومینیومی‌عنوان کرد. مدیر صنایع معدنی ایمیدرو پیگیری تامین فاینانس بلندمدت طرح احداث کارخانه تولید الکترود گرافیتی، برگزاری مناقصه جذب پیمانکار EPCF برای اجرای پروژه بوکسیت گینه، پیگیری و تعیین تکلیف وضعیت احداث نیروگاه آلومینیوم جنوب و خطوط اتصال به شبکه برای تامین برق واحد مذکور، اجرای فاز ۲ تولید کاتالیست و تکمیل خط تولید بوهمیت در پایلوت آذرشهر، پیگیری اقدامات لازم برای احداث یک واحد سیلیکون متال به ظرفیت ۱۰هزار تن در سال از دیگر اقدامات در حال انجام ایمیدرو اعلام کرد.وی افزود: طی ۹ ماهه نخست سال جاری تولید شمش آلومینیوم با ۲ درصد افت نسبت به مدت مشابه سال گذشته به ۲۵۱ هزار و ۶۵۸ تن کاهش یافت در حالی که تولید پودر آلومینا با ۲ درصد رشد به ۱۷۹ هزار و ۵۷۶ تن افزایش یافت.

به مناسبت سالروز پیروزی انقلاب اسلامی‌اعلام شد؛

اجرای ۸۲ پروژه اکتشافی طی ۴ سال گذشته توسط ایمیدرو

اجرای ۸۲ پروژه در فازهای اکتشاف عمومی، تفصیلی و تکمیلی در کشور بر روی مواد معدنی مختلف طی ۴ سال گذشته توسط ایمیدرو محقق شد.

دفتر اکتشاف این سازمان به مناسبت دهه فجر انقلاب اسلامی‌اعلام کرد: این اکتشافات بر روی مواد معدنی همچون نظیر آهن، زغالسنگ، پلی متال، طلا، مس، آنتیموان، سرب و روی، کرومیت، تیتان، نیکل، مولیبدن، باریت، فسفات بوکسیت، عناصر نادر خاکی و شورابه‌ها طی سال‌های گذشته اجرایی شده است.همچنین اجرایی شدن برنامه اکتشاف ۲۵۰هزار کیلومتری از اقدامات پایه ای این سازمان است که از ابتدای سال ۹۳ با کمک وزارت صنعت معدن و تجارت و سازمان زمین شناسی و اکتشافات معدنی، اجرایی شده است.در این طرح بیش از ۴۰۰ محدوده معدنی را ۲۱ استان کشور تحت پوشش قرار داده است.ایمیدرو طی سال‌های ۹۱ (۳۱,۶ هزار متر)، ۹۲ (۴۴,۸ هزار متر)، ۹۳ (۱۲۰,۸ هزار متر)، ۹۴ (۱۱۳,۵ هزار متر) و سال ۹۵ (۷۰,۵ هزار متر) عملیات حفاری انجام داده است.

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون خبر داد:

اختصاص ۱۱۰ میلیارد ریال برای اجرای طرح‌های مسئولیت اجتماعی در مناطق نفتخیز جنوب

مهندس پورهنگ: از محل صرفه جویی‌ها، ۱۱۰ میلیارد ریال صرف اقدامات عام المنفعه شد

دانش نفت: مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون گفت: ۱۱۰ میلیارد ریال از محل صرفه‌جویی‌ها به طرح‌های مسئولیت اجتماعی این شرکت اختصاص یافت.

مهندس پورهنگ در ابتدا ضمن ادای احترام به بنیانگذار انقلاب اسلامی، حضرت امام خمینی(ره) و شهدای انقلاب اسلامی، سی و نهمین سالگرد پیروزی انقلاب اسلامی را تبریک گفت و افزود: مایه افتخار است که در مرور تاریخ معاصر کشور، صنعت نفت را در به ثمر نشستن خون شهدای انقلاب و حرکت عظیم مردم سهیم می بینیم. مهندس جهانگیر پورهنگ تحقق برنامه تولید این شرکت در سال ۹۶ را نتیجه عزم جهادی کارکنان دانست و گفت: با وجود مشکلاتی که به دلیل تحریم‌ها بر بدنه صنعت نفت تحمیل شد، توانستیم برنامه تولید را محقق کنیم و با تولید روزانه ۵۸۰ هزار بشکه نفت، ۶۰۰ میلیون فوت مکعب گاز و ۳۵ هزار بشکه مایعات ارزشمند گازی و نفتا، به اهداف تولیدی خود در سال جاری دست یابیم. وی در پاسخ به این پرسش که شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون در مسیر اجرای مسئولیت اجتماعی خود در سال ۹۶ چه کارهایی انجام داده است، اظهار کرد: در سال جاری، ۱۱۰ میلیارد ریال از محل صرفه‌جویی‌ها، به طرح‌های مسئولیت اجتماعی شرکت نفت و گاز مارون اختصاص یافت و در فاصله زمانی هفته دولت تا دهه فجر، ۶ مدرسه روزآمد را به متراژ ۵۰۰ متر مربع در بخش‌ها و روستاهای اطراف واحدهای عملیاتی شرکت احداث و تجهیز کردیم و در چند روز آینده احداث ۶ مدرسه دیگر را آغاز خواهیم کرد. مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون در ادامه با اشاره به تامین سه دستگاه تانکر آب‌رسانی برای تامین آب برخی از مناطق بخش غیزانیه، تامین وسایل کمک آموزشی برای دانش‌آموزان حوزه عملیاتی شرکت، حمایت از سه تیم ورزشی حاضر در لیگ‌های مختلف و تامین روشنایی بخش غیزانیه افزود: به همت بسیج سازندگی شرکت و صرف ۳ میلیارد ریال هزینه، ۲۷ مسجد در حوزه عملیاتی شرکت بازسازی شد و به بهره‌برداری رسید. وی در ادامه به طرح بزرگ احداث شبکه آب‌رسانی در محدوده جغرافیایی مناطق نفتخیز جنوب پرداخت و یادآور شد: در این طرح، سهم شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون، تامین ۶۰ میلیارد ریال برای احداث خط لوله آب‌رسانی به مناطق محروم حوزه عملیاتی شرکت است که بخشی از آن تاکنون به مجری طرح پرداخت شده و بقیه آن با پیشرفت کار تامین خواهد شد. مهندس پورهنگ عملکرد شرکت را در حوزه صیانت از محیط زیست مثبت ارزیابی کرد و با اشاره به تزریق حدود ۱۰۰ درصدی پساب نمکزدایی‌ها به چاه‌های دفعی و بازیافت بیش از ۱۰۷ هزار بشکه نفت ازسوی دستگاه‌های تفکیک‌گر و فرآورش سیار نفت در ۶ ماه نخست سال جاری، گفت: شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون همواره تلاش کرده در حد امکان و توان، مشکلات مردم را برطرف کند و باز هم در این مسیر به تلاش خود ادامه می‌دهد، به این امید که در آینده هیچ مشکلی برای مردم این مناطق وجود نداشته باشد. در میان شرکت‌های بهره‌بردار تابع شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون برای راهبری عملیات تولید از میدان‌های پیچیده و خاص جایگاه خاصی دارد. این شرکت سه میدان بزرگ مارون، کوپال و شادگان را در اختیار دارد که وسعتی بالغ بر ۱۴۰۰ کیلومتر مربع را در مجاورت سه شهر و تعداد زیادی روستا شامل می‌شود.

با وجود مشکلاتی که به دلیل تحریم‌ها بر بدنه صنعت نفت تحمیل شد، توانستیم برنامه تولید را محقق کنیم و با تولید روزانه ۵۸۰ هزار بشکه نفت، ۶۰۰ میلیون فوت مکعب گاز و ۳۵ هزار بشکه مایعات ارزشمند گازی و نفتا، به اهداف تولیدی خود در سال جاری دست یابیم

One hundred years old

Part 11

In the days of the KETABCHI attendance in Paris and at the turn of the twentieth century, a major international exhibition was held in Paris. At the edge of the exhibition, the KETABCHI eye dropped into the British ex-Secretary-General Henry Wolfe. An archaeologist with an aristocratic English speaks of the theme of Damrgan's book, asking him to introduce a risky capitalist to explore oil in Iran. Wolfe, the millionaire homeland, William Knox Darcy. Darcy was 51, who had a lot of wealth due to the risk taking of the abandoned gold mine in Australia's Mont Morgan. In a hideous treasure trove of Darcy, at Alspum, a famous London riding booth in the nineteenth century, besides the royal palace of England, it leased a unique lodging for itself, in which the opportunity to host a superior guest with pleasure Bet on the horses. As a result, he was able to take advantage of this rich wealth and marry Nina Bassie Cut, the famous artist. In any case, Darcy was introduced by Wolf to a scribe to tempt Darcy to invest.. Darcy, a risk-taker, paid close attention to investing in oil exploration in Iran. But these are not enough to convince an investor. At that very day, Darcy deployed two expert geologists
(BORONZ & VALTEN) to travel around Iran and hire and recruit oil. The two men, after months of searching, considered the GHASRE SHIRIN and SHUSHTAR , with high probability, to have oil reserves and argued that it was possible to reach oil resources elsewhere in Iran. Darcy was convinced that this time he would gamble instead of horses on oil. KETABCHI was set up to accompany Darcy's lawyer to pursue an extraction point for Tehran.

Translator: Mojgan valadkhani

An Analytical View of DANESH NAFT for Heavy Complications Approval of the End of Service Retirement Fees in the House Consolidation Commission;

Humanitarian earthquake in the oil industry!

Danesh naft Research and Research Group

Danesh naft: The rewards of the end of service and the adoption of a plan on how to calculate it at the Islamic Consultative Assembly's Commission, as a major blow to the difference between the oil workers and the oil industry.
In the review of the budget law of 1397 in parliament, a plan was presented by a number of honorable members of the parliamentary assembly commission to calculate the remuneration of the end of the service and approved by the commission, which if approved by the parliament in public, the manpower of the oil industry Will face a deep challenge. TheExperts say that if the final approval of this plan and the extension of the plan to the entirety of the oil industry, the conditions of this industry are likely to change, to the point where there may be a sharp drop in thousands of specialist personnel and their migration to other rival oil-producing countries.. According to them, the country's oil industry will face worrying conditions by reducing the rewards of end-of-service life, which will be drastic. Oil field surveys show that with the initial approval of the plan, the Commission has been combining a wave of protests with the disappointment of the oil industry staff. But what is the plan that triggered such an earthquake in oil? What this plan says is: "In the calculation of the end-of-service remuneration (all year-round rewards) of all government employees (not just managers), the maximum termination fee can be seven times the minimum remuneration for the end-of-service employees in all executive agencies of the country, and the amount It should in no case be more than 2500 million Rial and any surplus on it is deemed to be seized on public property. This plan includes all ministries, organizations and institutions, including ministries such as the Ministry of Oil, which are not subject to the Law on the Management of National Civil Servants. "
But experts believe that if the plan is implemented in the Oil Ministry, the rewards of all the oil industry employees, including those in all of the hard-working areas, will be dramatically reduced by up to 60 percent! Well, what can be the initial complications of this design? According to experts, if the final approval of the plan in the parliament and its approval by the Guardian Council, it is likely that the National Iranian Oil Company will suddenly face a significant number of premature retirement quotas for experts and staff to leave the company. And if the highest oil industry does not agree with these demands for early retirement, the question is, will these other oil industry forces have an incentive to work and serve? The unfortunate and unpleasant point of this plan is that all employees of the National Iranian Oil Company from the lowest levels of organization to the highest organizational level in various technical, operational, administrative, administrative and managerial categories, especially those who are in remote and deprived areas and bad Airports like southern oil companies and southern South Pars are part of the plan and will suffer heavy losses and losses, and their rewards for their years of service will be drastic. Meanwhile, the plan is in serious contradiction with the policies announced by the Supreme Leader in 2010, which can be used for: attracting and retaining special forces in less developed and deprived provinces, maintaining dignity, dignity and livelihood Retirement and retirement benefits, utilizing their useful comments and experiences, regulating relations and administrative relations based on the psychological, social, economic, health, cultural and relative welfare of the society, protecting the rights of the people and compensating for the actual and legal persons Failure or fault in decisions and actions contrary to the law and regulations in the administrative system Cited. The final word is that the members of the house of the nation are aware that they have not been God and that they will not endorse any plans that will result in the annoyance, frustration and impoliteness of the staff of the tent of the country's economy and its consequences will end the whole economic crisis in Iran.

Note

The formation of the Ministry of Energy is still in the box!

BY : Ahmad Madadi

DANESH NAFT: Last November, there was news that «the Heads of State agreed on the formation of the Energy Ministry at a coordination meeting». It was quoted by the economic circles of the country. Even though this news was soon forgotten, even the deputy minister of the interior of the Ministry of Energy also poured clean water on everyone; «the issue of the formation of the Ministry of Energy in the government and the parliament is not yet serious... », but not really One could easily ignore the benefits of the formation of the «Ministry of Energy», and easily passed through its name. The constitution of the Ministry of Energy was set aside by the Iranian Parliament›s Energy Commission on Sunday, December 10, Hamid Reza Katouzian, chairman of the parliamentary energy commission, announced the proposal to merge the two ministries of oil and power to form the energy ministry in the parliament›s energy commission and said: «The formation of the energy ministry from the merger of the two ministries of oil and power in the Energy Commission of the Islamic Consultative Assembly It is under review. «Of course, the Commission on Energy Affairs reviewed these days as a study that usually has not resulted in any clear results in the country! Like inquiries and ineffective follow-ups, there are almost no outputs! Thus, the idea was forgotten for many years in the decision-making centers of the country until the formation of the Ministry of Energy after 7 years of re-establishment of the Ministry of Energy again took place in the languages of this year and this time the management organization was forced to demand the dissolution of the Ministry of Power And the formation of the Energy Department. The management organization proposed to the government in drafting the Sixth Development Plan bill that the ministries will separate the missions, tasks, and institutions and companies related to the energy sector, and then be merged with the Ministry of Oil, the new Ministry of Energy. But what was the purpose of the formation of the Ministry of Energy from the viewpoint of the management organization? «In order to create coordination, coherence and promote energy efficiency, as well as comprehensive, coordinated and systematic management of vital resources (such as air, water, soil and biodiversity), the organization is based on the ability and stability of the ecosystem, in particular By increasing the legal and structural capacities and structural capabilities along with the public participation approach, by the end of the first year, the Ministry of Energy is separated from the Ministry of Energy by separation of the missions, tasks and institutions and companies related to the energy sector, as well as integration with the ministry. Oil and the «Environmental Protection Agency, Natural Resources and Water» from the gathering of water affairs missions to Based on this proposal, after the expansion of duties, the missions of the merged units are proposed by the organization (management) by the Cabinet of Ministers. When the 94 and 95 years were over, the Energy Ministry was reinstated to the archives until the 96th of October! On this day, the voice of the plan was raised again, since the vice-chairman of the National Assembly›s Special Committee on National Production announced the formation of two ministries, «Water, Environment and Natural Resources,» and «Energy» in the Majlis. Abbas Papizadeh said: «The proposed plan has been designed to enable the Water Resources Management Department of the Ministry of Energy and the Environment and Natural Resources Organization under the umbrella of a ministry called the Ministry of Water, Environment and Natural Resources, and also The Ministry of Energy›s Supply and Distribution Division is integrated into the Ministry of Oil and will be formed from the merger of the two sections of the «Ministry of Energy». «We, together with other parliamentarians, reached this conclusion by proposing a plan for the formation of two ministries,» the Water, the Environment, and the Environment, «the MP said, saying that we are not in the state of preservation of the country›s water resources in terms of trial and error. Natural Resources «and» Energy «with a focus on the escape of crises and environmental challenges.» At the end of the meeting, Papi Zadeh emphasized: «We have discussed this draft plan with the delegates and discussed its shortcomings and even negotiated with Mr. Larijani». Meanwhile, the Ministry of Energy seems to have a strong support for the Ministry of Oil, while the Ministry of Oil›s engineering, research and technology assistant has strongly supported the plan. The neutral engineer recently stated on the possibility and necessity of the formation of the Ministry of Energy: «The formation of the Ministry of Energy has always been a plan, and it has been the subject of the Third Development Plan law, but always the diversity and number of companies affiliated with each The two ministries and the continued government of the government in this area were the main obstacle to work, but if the rates of energy carriers were realistic and that many of these companies could be left to the private sector and the areas of focus of the two ministries on policy issues It›s possible to create a large program, and it›s possible. « Of course, the neutral says, «I still think that this is not the case, and only as a commentary and a plan.» However, the formation of the Energy Department has numerous benefits, which will be the most important advantage of the integrated energy command in all areas of oil, water, electricity, and so on. It is hoped that now that the plan has been passed by the government and approved by Parliament in a single step, even after the first vice-president of the National Assembly›s Special Production Committee has been consulted with the Speaker of the Parliament, he should not be forgotten again at once. Up to 2 years to erupt again from the minds of others!

Translator: Mojgan valadkhani

دکتر فرزاد حقیقی راد، مشاور، مدرس و پژوهشگر در گفت‌وگو با دانش‌نفت:

پژوهش در ایران یک کالای لوکس است!

گفتگو: احمد مددی

دانش نفت: امروزه در همه کشورهای توسعه‌یافته و یا در حال توسعه، که در پی حفظ یا ایجاد بنیان‌های توسعه متوازن و پایدار در زمینه‌های مختلف اقتصادی اجتماعی و... و بالا بردن قدرت رقابت خود با دیگر کشورها هستند، توسعه علم و فناوری نقش محوری دارد. علم و فناوری نیز محصول فعالیت‌های پژوهشی بوده و رشد روزافزون علم و دانش و افزایش اطلاعات و آگاهی‌ها موجب ظهور فناوری‌های جدید شده است، به‌گونه‌ای که همواره رابطه مستقیمی‌بین حجم اطلاعات علمی‌و پیشرفت فناوری‌ها از یک سو و ایجاد رفاه و امنیت ملی از سوی دیگر وجود دارد. برای پیشرفت علمی‌و آموزشی و رسیدن به حداقل‌های توسعه‌یافتگی، پژوهش و تحقیق سنگ‌بنای اولیه به شمار می‌رود و به همین جهت است که همواره می‌توان میان کم و کیف عملکرد پژوهشی در هر جامعه و میزان توسعه‌یافتگی آن جامعه رابطه مستقیمی‌برقرار کرد. به‌گونه‌ای که می‌توان ادعا کرد بدون آن هیچ کشوری قادر به شناسایی و حل مشکلات موجود و طرح استراتژی در جهت توسعه و پیشرفت نخواهد بود. به همین منظور و برای درک بهتر اهمیت پژوهش در پیشرفت و توسعه کشور با دکتر فرزاد حقیقی‌راد، مشاور، مدرس و پژوهشگر در سازمان مدیریت صنعتی گفت‌وگویی انجام داده‌ایم که در ادامه تقدیم می‌شود. دکتر حقیقی‌راد، دانش‌آموخته مهندسی صنایع از دانشگاه تربیت مدرس است و سابقه دو سال فعالیت در سازمان فروش ایران‌خودرو را دارد. وی از سال ۸۴ در بخش مشاوره و تحقیق سازمان مدیریت صنعتی حضور دارد و در بیش از ۴۰ پروژه از این دست در حوزه‌های بهره‌وری سازمانی، تحقیقات بازار، پژوهش‌های کمی‌و کیفی در صنایع مختلف به ایفای نقش پرداخته است. علاوه بر این ایشان دوره‌های بسیاری را در زمینه روش تحقیق برای مدیران ارشد سازمان‌ها برگزار نموده‌اند.خواندن این گفت‌وگو را به خوانندگان فهیم نشریه توصیه می‌کنیم.

■ جناب آقای دکتر؛ لطفا در ابتدا طبقه‌بندی انواع پژوهش را تشریح کرده و بفرمایید توجه به چه بخشی از تحقیقات منشاء ایجاد ارزش افزوده خواهد بود؟

در سطح کلان می‌توان پژوهش‌ها را به سه دسته بنیادی، کاربردی و توسعه‌ای تقسیم نمود. منظور از پژوهش‌های بنیادی، پژوهش‌هایی است که بدون کاربرد خاصی انجام می‌شوند و هدف آنها تنها افزایش ذخیره دانش است. در مقابل تحقیق کاربردی پژوهش‌هایی را شامل می‌شوند که برای دستیابی به اهداف و مقاصد علمی خاص صورت می‌گیرند و به دنبال حل یک مسأله هستند. پژوهش‌های توسعه‌ای با هدف تولید مواد، فرآورده‌ها، ابداع فرایندها، نظام‌ها یا خدمات جدید انجام می‌شوند. امّا در خصوص بخش دوّم از پرسش شما معتقدم که هر پژوهشی اگر در زنجیره پیوسته تحقیقات قرار گیرد می‌تواند ارزش‌افزوده ایجاد کند. ممکن است تحقیقات پایه در ابتدا بی‌فایده به نظر برسد، امّا در بسیاری موارد این تحقیقات سنگ‌بنایِ تحقیقاتِ کاربردی بوده و علاوه بر این، تحقیقاتِ کاربردی پیش‌نیازِ تحقیقات توسعه‌ایِ هستند. معمولاً در این زنجیره، ارزش افزوده اصلی، خروجی پژوهش‌هایِ توسعه‌ای است. یکی از مشکلات اصلیِ در کشور ما عدم شکل‌گیریِ این زنجیره در حوزه‌هایِ مختلف است و پیامدِ این زنجیره ناقص، ارزش افزوده پایین پژوهش در کشور است.

■ پیشنهاد شما برای افزایش ارزش افزوده تحقیقات در کشور چیست؟

یک راه‌حل منطقی آن است که حوزه‌هایِ اولویت‌دار را مشخص کنیم و سپس برایِ شکل‌گیری زنجیره تحقیقات در آن حوزه‌ها برنامه‌ریزی داشته باشیم. به عنوان مثال در حوزه دفاعی دستاوردهای بسیار قابل قبولی در کشور داشته‌ایم که این دستاوردها خروجیِ پژوهش‌های بنیادی، کاربردی و در نهایت توسعه‌ای است که در مراکز پژوهشی و بعضاً دانشگاه‌ها اتفاق افتاده است. لازم به ذکر است که این اولویت‌بندی در اکثر کشورهایِ توسعه‌یافته وجود دارد. به عنوان مثال در آمریکا حوزه‌های دفاعی، سلامت و انرژی اولویت‌دار هستند.

■ نحوه توزیع بودجه پژوهشی در کشورهای مختلف چگونه است؟

در کشورهایِ توسعه یافته معمولاً بیش از نیمی‌از بودجه پژوهشی صرف پژوهش‌هایِ توسعه‌ای و مابقی در حوزه بنیادی و کاربردی مصرف می‌شود. یکی از دلایل این موضوع هم آن است که هزینه‌هایِ تحقیقات توسعه‌ای معمولا بسیار بالاتر از بنیادی و کاربردی است.

■ اصولا تأمین مالی پژوهش در کشورها چگونه و از چه منبعی صورت می‌گیرد؟

این موضوع در کشورهای مختلف متفاوت است. برای نمونه در استرالیا تقریبا ۵۰ درصد بخش دولتی و ۵۰ درصد را بخش خصوصی تأمین مالی می‌کند. بخش دولتی معمولا پژوهش‌هایی را حمایت می‌کند که بخش خصوصی توانایی انجام آنها را ندارد مانند پژوهش‌های بنیادی که در زنجیره تحقیقات تاثیر زیادی دارد و با استفاده از آنها پژوهش‌های توسعه‌ای و کاربردی اتفاق می‌افتد.

در بحران مالی که در سال ۲۰۰۹ روی داد، با توجه به تفکر حاکم در ایران که پژوهش را امری لوکس می‌دانند همه فکر می‌کردند شرکت‌ها در ابتدا از بودجه پژوهش و توسعه خود می‌زنند ولی در کشور آمریکا و سایر کشورهای پیشرفته نه تنها بودجه پژوهش کاهش پیدا نکرد بلکه افزایش هم یافت چرا که معتقد بودند از طریق تحقیق و پژوهش می‌توانند جلوی بسیاری از مسائل و مشکلات را بگیرند

ولی در ایران دیدگاه نسبت به پژوهش متفاوت است. برای نمونه ما در پژوهشی که برای شورای عالی انقلاب فرهنگی در حوزه تخصیص بودجه‌های پژوهشی سازمان‌ها انجام دادیم متوجه شدیم حتی در بسیاری از دانشگاه‌ها و سازمان‌ها بودجه پژوهشی صرف امور جاری می‌شود و آن را به پژوهش ربط می‌دهند! و به همین دلیل نمی‌تواند منجر به یک دستاورد شود.

■ اگر بخواهید آسیب‌شناسی در خصوص پژوهش در ایران داشته باشید، چه نکات برجسته‌ای را قابل ذکر می‌دانید؟ جایگاه پژوهش در ایران و جهان چگونه است؟

اگر بخواهیم به صورت فرایندی به موضوع نگاه کنیم ما برای انجام پژوهش یک سری ورودی‌ها مانند نیروی انسانی، فضا، تجهیزات، زیرساخت‌ها و... را دریافت و آن را به خروجی تبدیل می‌کنیم که می‌تواند مقاله، کتاب، اختراع و یک گزارش پژوهشی باشد و در صورت استفاده بهینه می‌توانیم این موارد را به یک سری دستاوردها از جمله درآمد، محصولات و شرکت جدید، اصلاح آیین‌نامه و... تبدیل کنیم که منجر به آثار و پیامدهایی مانند افزایش درآمد سرانه ملی، بهبود سلامت و توسعه امنیت میشود. مشکلی که ما در کشور با آن مواجه هستیم این است که معمولا در تبدیل خروجی‌های پژوهش به دستاوردهای قابل لمس ناموفقیم و بیشتر پژوهش‌ها به گزارش تبدیل شده و سر از کتابخانه در می‌آورد. برای رسیدن به دلیل این موضوع باید آن را از جنبه‌های مختلف بررسی کنیم. یکی اینکه معمولا سیاست‌گذاران در کشور ما متولی پژوهش را دانشگاه‌ها می‌دانند. در این راستا هرچند دانشگاه‌ها کار خود را انجام داده و پایان‌نامه‌هایی با کمک اساتید آماده می‌شود ولی از طرفی برای آنها تنها چاپ این موارد و حضور در کنفرانس‌ها و ژورنال‌های علمی‌بین‌المللی ارزش دارد و مهم نیست که این پژوهش به کار بیاید یا نه. شاید این رویکرد که دانشگاه را متولی کل فرایند پژوهش در کشور بدانیم صحیح نباشد. پژوهش نیز مانند هر کالایی نیاز به زنجیره تأمین دارد. به عبارت دیگر نیاز به واسطه‌هایی است که اتصال بینِ تولیدکننده و مصرف‌کننده را برقرار سازد. در سایر کشورها نیز نهادهای واسط وجود دارند که با فراهم کردن بسترهای لازم، پژوهش‌های کاربردی که در دانشگاه‌ها انجام شده را به دستاوردهای مناسب تبدیل می‌کنند. در کشور ما نیز برای حل این مشکل تعدادی پژوهشکده در سازمان‌ها و وزارتخانه‌های مهم از جمله نیرو، نفت و... ایجاد شده است که انتظار می‌رود در این راستا ایفایِ نقش داشته باشند. متاسفانه این نهادها در طیِ زمان از اهداف اصلی خود فاصله گرفته و به نوعی ساختار دانشگاهی پیدا کرده‌اند، به گونه‌ای که در بسیاری از آنها تنها پژوهش‌های کاربردی و یا بنیادی صورت می‌گیرد و این پژوهش‌ها به توسعه‌ای تبدیل نمی‌شود. در صورتی که انتظار می‌رود، این پژوهشکده‌ها در حوزه ترجمانِ پژوهش‌های بنیادی و کاربردی به توسعه‌ای گام بردارند. دقیقاً مانند کارخانه‌ای که مواد اولیه را از یک نهاد بالادستی تحویل گرفته و آن را به کالای نیمه‌ساخته تبدیل می‌کند و سازمان دیگر از مونتاژ این کالاهای نیمه‌ساخته محصول نهاییِ را تولید و در بازار عرضه می‌کند. بدیهی است که مصرف‌کننده نهایی برای کالای مونتاژ شده پول پرداخت می‌کند. و این پول در زنجیره جاری می‌شود و باعث استمرار در فعالیتِ تمام نقش‌آفرینان خواهد شد. این چرخه در زنجیره تأمین پژوهش در کشور ایجاد نشده است. دانشگاه مواد اولیه تولید می‌کند و حتی نهادهای واسط که برای تبدیلِ مواد اولیه به کالای نیمه ساخته و مونتاژِ محصول نهایی ایجاد کرده‌ایم نیز اغلب همان کارِ دانشگاه را انجام می‌دهند. بدیهی است که خروجیِ این زنجیره مشتری ندارد. چون مشتریِ کالای نهایی و مونتاژ شده را نیاز دارد.

یکی از آسیب‌هایی که در کشور از ناحیه نهادهای واسط، به حوزه پژوهش وارد شده است، افزایش قیمت تمام شده پژوهش است. انتظار می‌رود که این نهادها به پشتوانه دانش خود، در حوزه انجام پژوهش‌هایِ توسعه‌ای گام بردارند. امّا این نهادها خود به یک سازمانی تبدیل شده‌اند که تنها کار دلالی یا واسطه‌گری پروژه را انجام می‌دهند. یعنی کارهای پژوهشی مختلف سازمان‌ها به پژوهشکده‌های آنها داده می‌شود و آنها نیز با برون‌سپاری پروژه، باعث بالا رفتن قیمت تمام شده پژوهش می‌شوند که نتیجه آن غیراقتصادی شدن پژوهش است. این امر همچنین باعث به وجود آمدن یک انحصار کاذب نیز شده است. در صورتی که قرار بوده این پژوهشکده‌ها در یک فضای رقابتی فعالیت کرده و به رونق بخشیدن بحث پژوهش کمک کنند ولی عملا این اتفاق نیفتاده است. در بحث آسیب‌شناسی پژوهش در سازمان‌های دولتی، مسئله مهم دیگر این است که بدانیم چه زمانی باید پژوهش انجام دهیم. معمولاً زمانی که قصد تصمیم‌گیری داشته و برای اتخاذ تصمیم نیاز به رفع ابهام‌هایی باشد، وارد فرایند پژوهش می‌شویم. ولی معمولاً تصمیماتی که مدیران ارشد و تصمیم‌گیرندگان در سطوح بالای سازمانی می‌گیرند چون پیامد این تصمیم‌ها برای آنها هزینه ندارد، بنابراین تصمیم را بدون انجام پژوهش اتخاذ می‌کنند. این مدیران پژوهش را مقوله‌ای لوکس در نظر می‌گیرند، در حالی که عوارض نادرست تصمیم‌های مدیریتی چندین سال بعد بروز می‌کند و اگر یک مدیر در برابر تصمیم‌های خود مسئول باشد و بداند که برایش هزینه دارد، مسلماً با تحقیق و پژوهش بیشتری این کار را انجام می‌دهد. معمولا برای حل بسیاری از مسائل کشور که سالیان طولانی با آنها درگیر هستیم، همه راه‌حل‌های تکراری قبلی را برای برون‌رفت از آن اجرا می‌کنند در صورتی که حتی یک بار هم برای حل این مشکل به پژوهش عمیق روی نمی‌آورند. مشکلات بسیاری در تمام صنایع وجود دارد که با پژوهش قابل حل است. فکر می‌کنم اگر مدیران در برابر تصمیمی که می‌گیرند مسئول باشند، احساس نیاز می‌کنند و برای آن به پژوهش روی می‌آورند.

■ نقش مدارس کسب و کار (Business Schools) مانند سازمان مدیریت صنعتی برای تبدیل یک ایده و تفکر به یک پژوهش کاربردی چیست و نقش دولت‌ها در تقویتِ سازمان‌هایی مانند سازمان مدیریت صنعتی چیست؟

سازمان مدیریت صنعتی یک نهاد واسط است، که مأموریتی بسیار متفاوت از پژوهشکده‌های سایر سازمان‌های بزرگ و بعضاً دولتی دارد. مأموریتِ اصلی این سازمان کمک به توسعه ظرفیتِ مدیریت در کشور است. این سازمان نیز برای اجرایی نمودن این مأموریت از سه ابزارِ مشاوره، تحقیق و آموزش استفاده می‌کند. سازمان به پشتوانه نیم قرن تجربه در حوزه مشاوره و تحقیق و انجام بیش از ۳۰۰۰ پروژه در این خصوص، با اتکا به کارشناسان داخلی خود، توانسته است به یک دیالوگ مشترک با کسب و کارهای دولتی و خصوصی دست یابد. دیالوگ مشترک بین صنعت و سازمان مدیریت صنعتی، توانمندی با ارزشی است که می‌تواند فرایند ترجمانِ نیازهای صنعت و کسب و کارها را برایِ عرضه‌کنندگان خدمات پژوهشی تسهیل کند.

■ به طور کلی، چرا موضوع پژوهش در اغلب بنگاه‌ها و کسب‌وکارهای ایرانی نادیده انگاشته می‌شود؟ آیا می‌توانیم بگوییم پاشنه آشیل اغلب سازمان‌های ایرانی بی‌توجهی به موضوع پژوهش است؟ توصیه جنابعالی به عنوان یک صاحبنظر در این خصوص به مدیران بنگاه‌ها چیست؟

در ایران ما قواعدی داریم که سازمان‌های دولتی را مکلف می‌کند سهم مشخصی از اعتبارات خود را صرف پژوهش کنند، هرچند به اعتقاد من این امر با دستورالعمل و ... عملی نیست. متاسفانه این سازمان‌ها بودجه پژوهشی را صرف مسائلی می‌کنند که مبتلا به صنعت نیست و این امر به این دلیل است که مدیران پاسخگوی تصمیمات خود نیستند و به پژوهش اعتباری قائل نمی‌شوند. از سوی دیگر ساختار کشور ما تقریباً دولتی است و با وجود داشتن بنگاه‌های بزرگ خصوصی آنها نیز به نوعی وابسته به دولت هستند، بنابراین توجه به انجام پژوهش آنطور که باید و شاید انجام نمی‌شود. تعدد نهادهای متولی پژوهش در کشور مانند معاونت علمی‌فناوری ریاست‌جمهوری، شوراهای پژوهشی وزارتخانه‌ها و ... باعث می‌شود پژوهش در کشور صاحب مشخصی نداشته باشد. مشکل دیگر این است که دولت می‌تواند به عنوان رونق‌دهنده بخش پژوهش نقش داشته باشد که در این حوزه به خوبی عمل نمی‌کند. **در بسیاری از کشورها بخش عمده‌ای از بودجه پژوهش از منابع وقفی تامین می‌شود ولی در کشور ما این امر بسیار کمرنگ است و همه فکر می‌کنند برای انجام کار خیر باید مدرسه، بیمارستان و ... بسازند و تاکنون دیده نشده که کسی بودجه ساخت یک اندیشکده را به صورت وقف تامین کند. این یک مشکل فرهنگی بوده و نیازمند فرهنگ‌سازی است چرا که یک پژوهش خوب می‌تواند اتفاقات مهمی‌را برای کشور رقم بزند.**

تعدد نهادهای متولی پژوهش در کشور مانند معاونت علمی‌فناوری ریاست‌جمهوری، شوراهای پژوهشی وزارتخانه‌ها و ... باعث می‌شود پژوهش در کشور صاحب مشخصی نداشته باشد

مشکلی که ما در کشور با آن مواجه هستیم این است که معمولا در تبدیل خروجی‌های پژوهش به دستاوردهای قابل لمس ناموفقیم و بیشتر پژوهش‌ها به گزارش تبدیل شده و سر از کتابخانه در می‌آورد

■ اگر نکته‌ای در پایان باقی مانده است بفرمایید.

چند سالی است که سازمان‌ها و نهادهایی که تولید اندیشه در آنها اتفاق افتاده و یا در آنها پژوهش انجام می‌شود به عنوان مراکز هزینه نگاه می‌شوند و تصمیم‌گیران به دنبال کوچک‌سازی و در مواردی حذف آنها هستند. سازمان‌ها و اندیشکده‌هایی را می‌شناسم که وجود خارجی دارند امّا از محتوا خالی شده‌اند. به عبارت دیگر قالب دارند امّا از محتوا تهی. حتی در دانشگاه‌ها مشاهده می‌شود که فشارهایِ زیادی برایِ تولید درآمد به آنها وارد می‌شود. که پیامدِ این فشارها تبدیلِ اندیشکده به یک بنگاه اقتصادی است. این تبدیل بسیار نامبارک است. به نظرم این موضوع مانند آتش زیر خاکستر است و می‌تواند پیامدهای بسیار خطرناکی برای کشور داشته باشد.

■ با تشکر از وقتی که در اختیار دانش‌نفت گذاشتید.

اخبار ایدرو

رئیس سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران در شهرکرد:

حجم سرمایه گذاری خارجی در صنعت خودرو نزدیک به ۱.۸ میلیارد دلار است

رئیس سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران در حاشیه افتتاح ۱۵ طرح صنعتی و معدنی استان چهار محال و بختیاری گفت: حجم سرمایه گذاری خارجی در صنعت خودرو نزدیک به ۱.۸ میلیارد دلار است که تاکنون ۶ قرارداد در این خصوص بسته شده است.

به گزارش دانش نفت، منصور معظمی‌با اشاره به طرح تعویض و از رده خارج کردن خودروهای فرسوده طی سه سال گفت: ۲۰۴هزار دستگاه خودرو به میزان ۱۱میلیارد دلار سرمایه که منابع آن با مشارکت وزارت نفت، بانک و مردم اتفاق خواهد افتاد که باعث کاهش مصرف سوخت و آلایندگی خواهد شد.معاون وزیر صنعت، معدن و تجارت افزود:صنعت خودروسازی ایران در ۱۰ ماه امسال حدود ۲۴ درصد افزایش تولید داشته به طوری که در دولت تدبیر و امید تولید خودرو از ۷۰۰ هزار دستگاه به یک میلیون و ۶۵۰ هزار خودرو رسیده است.

افتتاح ۱۵ طرح صنعتی و معدنی در استان چهار محال و بختیاری

در هفتمین روز از دهه مبارک فجر با حضور معاون وزیر صنعت معدن و تجارت و رئیس هیات عامل سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران بهره وری از ۱۵ طرح صنعتی و معدنی استان چهار محال و بختیاری آغاز شد.

حجم کل سرمایه گذاری این طرح ۴۰۸ میلیارد ریال در بخش‌های صنایع شیمیایی، غذایی، کانی‌های غیرفلزی و نساجی است. این طرح برای ۲۰۴ نفر در شهرستان‌های شهرکرد، بروجن، سامان و کیار اشتغالزایی داشته است.منصور معظمی‌در این مراسم با اشاره به مشارکت سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران در حوزه فناوری‌های جدیدگفت: باید برای افزایش اشتغالزایی در کشور به سمت تولید محصولات دانش بنیان حرکت کنیم.

معاون توسعه صنایع حمل و نقل ایدرو در نشست خبری پنجمین همایش بین‌المللی صنعت خودرو:

اتصال قطعه سازان ایرانی به شبکه عظیم قطعه سازی جهان

معاون توسعه صنایع حمل و نقل ایدرو از برنامه ریزی برای اتصال قطعه سازان ایرانی به شبکه جهانی قطعه سازی در پنجمین همایش بین‌المللی صنعت خودرو تهران خبر داد.

«بهزاد اعتمادی» در نشست خبری پنجمین همایش بین‌المللی صنعت خودرو در محل سازمان گسترش هدف از برپایی همایش و نامگذاری آن به زنجیره تامین رقابت پذیر (مواد اولیه، قطعه سازی و لجستیک) را اهمیت صنعت قطعه سازی در تولیدات خودرو دانست و افزود: بیش از ۸۵ درصد یک خودرو را قطعات آن تشکیل می‌دهد که شامل ۲۵ تا ۳۰ درصد قطعات پلاستیکی، ۳۰ درصد قطعات لاستیکی و بقیه قطعات فولادی و آلومینیومی‌است.وی با تأکید بر رتبه سوم صنعت خودرو بعد از نفت و بانکداری در تولید ناخالص داخلی کشورهای پیشرفته گفت: این صنعت به عنوان لوکوموتیو صنعتی ایران از اهمیت ویژه‌ای برخوردار است و شاهد رشد این صنعت استراتژیکی در کشورمان هستیم و پس از پسا برجام موقعیت‌های خوبی برای این صنعت فراهم شده است. معاون توسعه صنایع حمل و نقل ایدرو با اشاره به خام فروشی در صنعت پتروشیمی، از آغاز مذاکراتی با مدیران این صنعت برای در اختیار قرار دادن مواد اولیه مورد نیاز در قطعه سازی بویژه مواد پلیمیری و پلاستیکی خبر داد و افزود: با تمهیدات و برنامه ریزی‌های انجام شده قصد داریم با استفاده از مواد اولیه مناسب، با کیفیت و با بهره گیری از تکنولوژیهای روز دنیا این محصولات را با قیمت مناسب در کشور تولید کنیم و بتوانیم صادر کننده نیز باشیم. وی ابراز امیدواری کرد با قراردادهای سرمایه گذاری مشترک (جوینت ونچر) با خارجی‌ها که بویژه پس از برجام اجرایی شده است، امکان به روزرسانی صنعت قطعه سازی فراهم شود.این مقام مسئول با یاداوری تأکید مقام عالی وزارت به متولی بودن ایدرو در صنعت خودرو، از تدوین نهایی استراتژی صنعت خودروی کشور با مشارکت یک شرکت معتبر آلمانی خبر داد.

مجلس ساز و کار پرداخت مطالبات «ایدرو» و «ایمیدرو» را تعیین کرد

نمایندگان در نشست علنی روز دوشنبه ۱۶ بهمن مجلس شورای اسلامی‌در جریان بررسی جزئیات بخش درآمدی لایحه بودجه ۹۷، با بند (و) تبصره ۷ این لایحه با ۱۷۵ رأی موافق، ۱۷ رأی مخالف و ۴ رأی ممتنع از مجموع ۲۳۱ نماینده حاضر در صحن علنی موافقت کردند.

نمایندگان مجلس شورای اسلامی‌درادامه جلسه علنی امروز صبح، با تصویب بند (و) تبصره ۷ لایحه بودجه سال آینده، ساز و کار پرداخت مطالبات دو سازمان توسعه‌ای بخش صنعت شامل ایمیدرو و ایدرو و نیز شرکت ملی صنایع پتروشیمی‌ایران را تعریف کردند.براساس بند (و) تبصره ۷ لایحه مذکور؛ به دولت اجازه داده می‌شود مطالبات قبل از سال ۱۳۹۷ سازمان‌های گسترش و نوسازی صنایع ایران(ایدرو) و توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران(ایمیدرو) بابت مشارکت در تأمین سرمایه بانک تخصصی صنعت و معدن و همچنین مطالبات سازمان‌های مذکور و شرکت ملی صنایع پتروشیمی‌بابت سهم آنها از واگذاری سهام مطابق قوانین مربوط را با بدهی آنها به دولت بابت «مالیات» و «سود سهام» تا سقف چهار هزار میلیارد (۴۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰ ریال به‌صورت جمعی- خرجی از طریق گردش خزانه تهاتر و یا تا سقف مطالبات نسبت به اعطای خطوط اعتباری فاینانس یا تضامین برای طرحهای اشتغال‌زا با اولویت مناطق کمترتوسعه‌یافته و محروم اقدام نماید.

اخبار

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی:

بنزین کلانشهر تهران و استان البرز با ویژگی‌های یورو ۴ توزیع می‌شود

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی گفت: همه بنزین یورو ۴ تولیدی پالایشگاه‌ها، در کشور توزیع می‌شود که هشت کلانشهر و سپس حومه آن‌ها از اولویت‌هاست.

علیرضا صادق‌آبادی درباره کیفیت بنزین تولیدی کشور و ارتباط آن با آلودگی کلانشهر تهران و البرز در جمع خبرنگاران گفت: تعریف کلانشهر از دید نهادهای مختلف یکسان نیست؛ با فرض این که بنزین عرضه شده از سوی جایگاهی در بومهن یا رودهن که حومه تهران به شمار می‌آید از استاندارد یورو ۴ انحراف داشته باشد، آیا این موضوع به تعاریف مختلف از کلانشهرها برنمی‌گردد؟!

وی با تاکید بر این‌که به هرحال همه بنزین یورو ۴ تولیدی در کشور، در داخل توزیع می‌شود و در جای دیگری مصرف نمی‌شود، تصریح کرد: همچنین سعی ما انجام تکلیف و اولویتی است که بر عهده وزارت نفت گذاشته شده و این تکلیف توزیع بنزین با استاندارد یورو ۴ در ۸ کلانشهر است.معاون وزیر نفت در امور پالایش افزود: به تازگی قرار شده است که برای هر تلمبه در جایگاه‌های عرضه سوخت یک «تگ» ایجاد و بر اساس این تگ‌ها تعریف ما از کلانشهر نیز مشخص شود. به گفته وی، هم اکنون با احتساب تولید بنزین در فاز نخست پالایشگاه ستاره خلیج فارس، ۴۰ میلیون لیتر بنزین یورو ۴ تولید می‌شود که در کلانشهرها و حومه آن نیز توزیع می‌شود.وی اظهار امیدواری کرد که تا پایان امسال فاز دوم پالایشگاه ستاره خلیج فارس به بهره‌برداری برسد و افزود: با راه‌اندازی این فاز تا پایان امسال و مشکلات و پانچ‌هایی که در راه اندازی مشخص می‌شود، حدود ۲ ماه طول خواهد کشید تا تولید فاز دوم تثبیت شود.صادق‌آبادی ادامه داد: همچنین امیدواریم ۲ واحد تولید سوخت جت KHD و تصفیه هیدروژنی گازوئیل GHD نیز به‌زودی راه‌اندازی شود که با راه‌اندازی واحد GHD حدود ۸ میلیون لیتر گازوئیل یورو ۴ به تولید این فرآورده افزوده خواهد شد.به گفته مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، واحد تقطیر پالایشگاه ستاره خلیج فارس نیز در روزهای آینده افتتاح خواهد شد.

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی:

شفافیت در نقل و انتقال فرآورده از مزایای سامانه دیسپچینگ انبارهای نفت است

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی گفت: استفاده از سامانه دیسپچینگ میترینگ انبارهای نفت به ما و همه نهادهای نظارتی این امکان را می‌دهد که عملیات نقل و انتقال فرآورده را شفاف‌تر انجام دهیم.

سیدمحمدرضا موسوی‌خواه صبح روز چهارشنبه، ۱۸ بهمن‌ماه در آیین بهره‌برداری رسمی‌از سامانه دیسپچینگ انبارهای نفت، با بیان این‌که هدف از اجرای این طرح، تکریم کارکنان این شرکت است، توضیح داد: بیش از ۱۱۰۰ مخزن نفت در سطح کشور وجود دارد که همه روزه همکاران ما باید به منظور اندازه‌گیری فرآورده از پله‌های این مخازن مرتفع بالا بروند و این مسئله فرسودگی روحی و جسمی‌نیروی انسانی را در پی دارد.وی افزود: مزایای زیست محیطی، کاهش هزینه‌ها، دقت و جلوگیری از عرضه خارج از شبکه سوخت و...، دیگر اهدف اجرای این طرح است.مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی با بیان این‌که هم اکنون ۴۰ انبار کشور به این سامانه متصل شده است، افزود: ۲۰ انبار دیگر در دو ماه آینده به این سامانه متصل می‌شود. موسوی‌خواه همچنین با بیان این‌که در مرحله بعد به دنبال سامانه هوش مصنوعی هستیم، افزود: به همین منظور مطالعات و شناسایی شرکت‌های مرتبط با این موضوع در حال انجام است.وی با تاکید بر این‌که همه اطلاعات و آمار شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی شفاف است و انحرافی در آن وجود ندارد، ادامه داد: استفاده از این سامانه به ما و تمام نهادهای نظارتی این امکان را می‌دهد که عملیات نقل و انتقال فرآورده را شفاف‌تر انجام دهیم.به گفته موسوی‌خواه، برای اجرای این طرح ۹۸ میلیارد ریال هزینه شده است.

ضرورت سامانه دیسپچینگ برای سی ان جی

کرامت ویس کرمی، مدیر شرکت پخش فرآورده‌های نفتی منطقه تهران با بیان این‌که این سامانه فقط نباید مختص سوخت مایع باشد، گفت: معتقدم که بخش سی‌ان‌جی نیز به چنین سامانه‌ای نیاز دارد.وی با اشاره به سابقه ۱۳ ساله ایران در صنعت سی‌ان‌جی گفت: با این سابقه، ۲۴۰۰ جایگاه عرضه سی‌ان‌جی در کشور وجود دارد، این درحالی است که تعداد جایگاه‌های عرضه بنزین ما با سابقه‌ای بیشتر، ۳۷۰۰ جایگاه است.به گفته ویس کرمی، هم اکنون حدود ۲۱ میلیون مترمکعب در روز سی‌ان‌جی در کشور مصرف می‌شود، بنابراین ضرورت پایش در این صنعت محسوس است.ویس کرمی‌ادامه داد: گرفتن اطلاعات از تک تک ۲۴۰۰ جایگاه سی‌ان‌جی، تجمیع آنها و اقدام‌های بعدی ضرورت اجرای سامانه دیسپچینگ برای سی‌ان‌جی را بیش از گذشته نمایان می‌سازد.ویس کرمی‌با بیان این‌که هم‌اکنون ۲۴۰ میلیون لیتر انواع فرآورده در سطح کشور توزیع می‌شود، تصریح کرد: هر لیتر از این فرآورده‌ها حساب و کتاب دارد، بنابراین اجرای سامانه دیسپچینگ بسیار ضروری بود.وی با اظهار امیدواری به این‌که خیلی زود بتوان تمام چرخه سوخت‌رسانی کشور را به این سامانه مجهز کرد، افزود: تا زمانی که قیمت‌ها واقعی نیست و اختلاف بها وجود دارد و هر روز هم این اختلاف بیشتر می‌شود، اجرای چنین پروژه‌هایی بسیار اهمیت دارد. به عنوان مثال هم اکنون هر لیتر گازوئیل ۳۰۰ تومان یارانه‌ای و ۶۰۰ تومان نیمه یارانه‌ای عرضه می‌شود، در حالی که قیمت فوب این فرآورده ۱۷۰۰ تومان است.وی ادامه داد: سیستم دیسپچینگ میترینگ از عرضه خارج از شبکه سوخت به مقدار زیادی جلوگیری می‌کند.مدیر شرکت پخش فرآورده‌های نفتی منطقه تهران گفت: اقدام خوبی که در حال انجام است، صدور بارنامه برخط (آنلاین) است و هم اکنون همه بارهایی که از انبارهای نفت خارج یا به آنها داخل می‌شوند بارنامه رسمی‌سازمان راهداری و حمل و نقل جاده‌ای را دارا هستند.

گزارش دانش نفت از آیین رونمایی سامانه کنترل مرکز انتقال نفت ری–شاهرود؛

ضرورت اختصاص بودجه برای باسازی و نوسازی خطوط لوله انتقال نفت

دانش نفت: سامانه کنترل دور الکتروموتورهای ولتاژ متوسط در شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه تهران با حضور معاونان وزیر نفت به‌طور رسمی‌بهره‌برداری شد.سامانه کنترل دور الکتروموتورهای ولتاژ متوسط در شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه تهران، با هدف دستیابی به دانش فنی طراحی و ساخت سامانه کنترل دور موتورهای ولتاژ متوسط توان بالا (۶ کیلو ولت و ۱۵۰۰ کیلو وات) مورد نیاز در صنایع نفت، گاز، پتروشیمی و... با همکاری و حمایت پژوهش و فناوری شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت انجام شده است.فناوری مبدل‌های چندسطحی صنعتی برای کنترل الکتروموتورهای به کار رفته در صنایع نفت، گاز و پتروشیمی، صنعت سیمان، صنایع نیروگاهی، صنعت حمل و نقل ریلی برون شهری و درون شهری، صنایع فلزی و... که پیش از این در دست معدود شرکت‌های بزرگ خارجی نظیر siemens و ABB بود با تلاش محققان جهاد دانشگاهی واحد علم و صنعت و پس از دستیابی به دانش فنی آن، در تاسیسات نفتی خطوط لوله و مخابرات منطقه تهران وارد مدار شده و به طور قابل توجهی سبب صرفه‌جویی در مصرف انرژی فن‌ها و پمپ‌های پرقدرت خواهد شد.امکان کنترل دور موتورهای الکتریکی در حال بهره‌برداری در صنعت مزیتی است که افزون بر کنترل دقیق فرآیند، بهره‌وری انرژی بسیار بالایی را در پی دارد؛ هم اکنون این کار با موتورهای دور ثابت و باز و بسته کردن شیرهای مکانیکی انجام می‌شود که افزون بر ضربات و مشکلات مکانیکی اتلاف انرژی بسیاری بالایی دارد، اما با در اختیار داشتن سامانه کنترل دور موتور علاوه بر راه‌اندازی نرم موتور و پمپ که عمر تجهیزات را افزایش می‌دهد، می‌تواند مصرف انرژی را به میزان ۲۵ درصد حالت دور ثابت تقلیل دهد و ۷۵ درصد صرفه جویی انرژی را فراهم کند.ساخت این نوع مبدل‌ها در دنیا در انحصار چند شرکت چندملیتی است که به دلیل مصارف دوگانه این نوع کنترل‌ها و محدودیت‌های تحریمی‌کشور در اختیار ایران و صنایع مربوطه قرار نمی‌گرفت.این طرح با حمایت صنعت نفت و به کارفرمایی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران انجام شده و جزو پیشروترین فناوری‌ها به شمار می‌آید.در این مراسم حبیب‌الله بیطرف، معاون امور مهندسی، پژوهش و فناوری وزیر نفت، علیرضا صادق آبادی، معاون وزیر و مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش، حمیدرضا طیبی رئیس جهاددانشگاهی، عباسعلی جعفری نسب، مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت و جمعی از مدیران این شرکت و جهاد دانشگاهی حضور داشتند.

نظام‌نامه جدید پژوهش و فناوری وزارت نفت در حال ارزیابی دقیق است

معاون مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت در این آیین گفت: نظام‌نامه پژوهش و فناوری وزارت نفت هم اکنون در حال ارزیابی دقیق است، و امیدواریم نظام‌نامه جدید تا ۶ ماه آینده به وزیر نفت ارائه و ازسوی ایشان ابلاغ و تصویب شود.

حبیب‌الله بیطرف، گفت: این سامانه به دلیل بهره‌گیری از فناوری روزآمد و اهمیت آن در انتقال و تبدیل موتورها به دور متغیر، نقش مهمی‌در ارسال نفت خام و فرآورده ایفا می‌کند.وی افزود: این کار که به کارفرمایی شرکت خطوط لوله مخابرات و ازسوی جهاد دانشگاهی علم و صنعت انجام شده ثابت می‌کند محققان ما توان کسب دانش فنی به روش‌های علمی‌و اتکا به خود را دارند.معاون مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت با تاکید بر جدی و قابل اجرا بودن توسعه فناوری در وزارت نفت افزود: خوشبختانه چهار شرکت اصلی زیر مجموعه وزارت نفت برای این موضوع اهمیت زیادی قائل شده‌اند و پژوهش و فناوری این شرکت‌ها در بیشتر پروژه‌هایی که سالانه تعریف و اجرای آن از طریق واگذاری به شرکت‌های دانش‌بنیان انجام

سامانه کنترل دور الکتروموتورهای ولتاژ متوسط در شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه تهران، با هدف دستیابی به دانش فنی طراحی و ساخت سامانه کنترل دور موتورهای ولتاژ متوسط توان بالا (۶ کیلو ولت و ۱۵۰۰ کیلو وات) مورد نیاز در صنایع نفت، گاز، پتروشیمی و... با همکاری و حمایت پژوهش و فناوری شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت انجام شده است

می‌شود در حال توسعه است.بیطرف با بیان این‌که نظام‌نامه پژوهش و فناوری وزارت نفت هم اکنون در حال ارزیابی دقیق است، تصریح کرد: امیدواریم نظام‌نامه جدید تا ۶ ماه آینده به وزیر نفت ارائه و ازسوی ایشان ابلاغ و تصویب شود.وی عنوان کرد: از زمان حضور در معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت، مشاهده کردم که نظام جامع پژوهش و فناوری ما دچار مشکلاتی است که باید برطرف شود. معاون مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت با اشاره به تمرکزگرایی جدید در این نظام‌نامه به عنوان یکی از اشکالات آن، یادآور شد: تمرکزگرایی این گونه است که ثبت و اجرای همه پروژه‌هایی که تعریف می‌شود باید فرآیند طولانی طی کند تا به نتیجه برسد.وی ادامه داد: به منظور جلوگیری از این فرآیند طولانی، بخشنامه‌ای برای تفویض اختیار به شرکت‌ها صادر کردیم که طی آن پروژه‌ها از نظر حجم ریالی سطح‌بندی شده است. بیطرف گفت: پروژه‌هایی که تا سه برابر سقف معاملات میانی (۲۲۰ میلیون تومان) محاسبه می‌شود، یعنی ۶۶۰ میلیون تومان در شرکت‌های فرعی قابل انجام است و تا ۱۰ برابر آن یعنی معادل ۲ میلیارد و ۲۰۰ میلیون تومان در شرکت‌های اصلی انجام خواهد شد.معاون مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت افزود: البته رقم ۲ میلیارد و ۲۰۰ میلیون تومان برای شرکت‌های ملی گاز، ملی پالایش و پخش و ملی صنایع پتروشیمی‌در نظر گرفته شده که این رقم برای شرکت ملی نفت تا ۱۵ برابر سقف معاملات میانی تعیین شده است.وی تصریح کرد: اگر مبلغ پروژه‌های پژوهشی بیش از این ارقام باشد باید در کمیسیون تخصصی ارزیابی پروژه‌ها در وزارت نفت تایید و سپس ابلاغ شود.بیطرف عنوان کرد: افزون بر پژوهشگاه صنعت نفت و مرکز ازدیاد برداشت در وزارت نفت، حجم زیادی از پروژه‌های پژوهشی نیز از طریق برون‌سپاری به موسسه‌ها، پژوهشگاه‌ها و شرکت‌های دانش‌بنیان انجام می‌شود که راهبری آن را شرکت‌های نفتی برعهده دارند.معاون مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت با اشاره به این‌که در سال‌های گذشته شاخصی برای هزینه‌های پژوهشی در نظر گرفته شده بود که یک درصد از منابع جاری و سرمایه‌گذاری شرکت‌ها را در بر می‌گرفت، گفت: این شاخص بسیار کارآمد بود و روند کار به‌خوبی انجام می‌شد، اما متاسفانه در قانون جدید یک درصد بودجه غیرعملیاتی شرکت‌ها که منابع محدودی را شامل می‌شود به پروژه‌های پژوهشی اختصاص داده شده که بدون شک به روند پژوهش لطمه وارد خواهد کرد.بیطرف عنوان کرد: با محدودیت‌هایی که وجود دارد راهی جز این نیست که فناوری‌ها و توانمندی‌های داخلی را تقویت کنیم و با اتکا به ظرفیت داخلی، در امور پژوهش و فناوری حرکتی جدی و پرشتاب داشته باشیم.

نگهداشت خطوط لوله انتقال نفت و فرآورده نیازمند تعریف پروژه‌های جدید است

در همین حال، مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی با تاکید بر اهمیت پروژه‌های خطوط لوله و مخابرات نفت گفت: برای تعمیر و نگهداشت خطوط و تاسیسات به منظور کاهش مصرف انرژی به تعریف پروژه‌های بیشتری نیاز است.علیرضا صادق‌آبادی افزود: امیدواریم عوارض توسعه این بخش که ردیف بودجه آن برای سال آینده حذف شده است، دوباره برقرار شود که بتوانیم پروژه‌های مورد نیاز این شرکت را هرچه سریع‌تر اجرایی کنیم.وی با بیان این‌که ۷۰ درصد انتقال فرآورده‌های نفتی کشور از طریق خطوط لوله انجام می‌شود، افزود: مسئولیت انتقال نفت خام تولیدی به پالایشگاه‌ها و مبادی صادراتی و همچنین انتقال فرآورده‌ها به انبارهای اصلی و نیروگاه‌های کشور بر عهده شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت است.صادق آبادی افزود: با توجه به عمر خطوط لوله و تلمبه‌خانه‌ها زمینه کار زیادی در ذخیره انرژی، افزایش انعطاف و اطمینان عملیات‌ها وجود دارد که می‌توان با تعاریف پروژه‌هایی از این دست و با اتکا به سازندگان داخلی، آنها را انجام داد.

صنعت نفت می‌تواند موتور محرک توسعه دانش‌بنیان باشد

رئیس جهاد دانشگاهی هم گفت: جهاد دانشگاهی از ابتدای فعالیت‌های خود به صنعت نفت توجه بسیار داشته است و معتقدیم که این صنعت به سبب جامع بودن فناوری‌هایی که در آن استفاده می‌شود، می‌تواند موتور محرک توسعه دانش‌بنیان در صنعت باشد.حمیدرضا طیبی، افزود: مهم این است که به موقع و با سازماندهی مناسب برای تولید فناوری اقدام کنیم و از آن حمایت لازم را به عمل آوریم.وی افزود: زمان تولید فناوری در کشور طولانی است و باید این زمان را کوتاه کنیم، همچنین فناوری‌های تولیدی باید مورد بهره‌برداری گسترده قرار گیرد.رئیس جهاد دانشگاهی طرح سامانه کنترل دور موتورهای ولتاژ متوسط توان بالا را از پیشرفته‌ترین‌ها در دنیا دانست و تصریح کرد: این کار بزرگ و مهم نشان می‌دهد محققان ما توان کافی برای انجام کارهای بزرگ را دارند و باید از آنها حمایت شود.طیبی با اشاره به توانمندی‌های این نهاد گفت: جهاد دانشگاهی در حوزه‌های مختلف اعم از علوم پزشکی، فنی و مهندسی و ساخت دستگاه‌ها و تجهیزات پیشرفته به موفقیت‌های بزرگی دست یافته است. از جمله دستیابی به فناوری سلول‌های بنیادی که یک پیشرفت بزرگ برای پژوهشگاه رویان و کشور است. این پژوهشگاه در مرز علم حرکت می‌کند و در تجاری سازی تولیدهای خود به موفقیت‌های بزرگی دست یافته است.وی ساخت فرستنده‌های رادیویی و تلویزیونی و تجهیزات مورد نیاز در حوزه صنعت نفت را از دیگر موفقیت‌های این نهاد اعلام کرد و گفت: این مجموعه در دهه‌های مختلف توانست کارهای بزرگی از جمله ساخت دکل حفاری، بازوی بارگیری و ساخت مبدل فرکانسی را انجام دهد.رئیس جهاد دانشگاهی تصریح کرد: به غیر از حوزه فنی و پزشکی، یکی از زمینه‌هایی که جهاد دانشگاهی از ابتدای فعالیت‌های خود به آن توجه بسیار داشته، صنعت نفت است و معتقدیم که این صنعت به سبب جامع بودن فناوری‌هایی که در آن استفاده می‌شود، می‌تواند موتور محرک توسعه دانش‌بنیان در صنعت باشد.

ضرورت اختصاص بودجه برای باسازی و نوسازی خطوط لوله انتقال نفت

مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت بر ضرورت تامین نقدینگی برای پروژه‌های تعمیر و نگهداشت خطوط لوله و تاسیسات این شرکت تاکید کرد و گفت: ۵ درصد عوارض از محل فروش فرآورده‌ها می‌تواند کمک بسیار بزرگی برای اجرای طرح‌ها باشد.عباسعلی جعفری‌نسب در حاشیه آیین بهره‌برداری از سامانه کنترل دور الکتروموتور ولتاژ متوسط مرکز انتقال نفت اصلی ری–شاهرود در جمع خبرنگاران گفت: شبکه خطوط لوله انتقال نفت خام و فرآورده به طور میانگین عمری بیشتر از ۳۵ سال دارد و حتی برخی خطوط لوله بیش از ۶۰ سال فعال هستند. وی با بیان این‌که تجهیزات و ماشین‌آلات شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت نیازمند بازسازی و نوسازی است، افزود: به همین منظور طرح‌هایی برای نوسازی خطوط لوله، ماشین‌آلات دوار و غیره در این شرکت تعریف شده که البته به نقدینگی نیاز دارد.جعفری‌نسب تصریح کرد: در سال‌های اخیر، در قانون بودجه کشور یک ردیف پیش‌بینی شده بود که پنج درصد عوارض از محل فروش فرآورده‌ها را به پروژه‌های بازسازی و نوسازی خطوط لوله اختصاص می‌داد.وی با بیان این‌که مجلس شورای اسلامی‌این بند را برای سال ۹۷ هنوز تصویب نکرده است، گفت: با توجه به اهمیت شبکه خطوط لوله به عنوان یکی از مهم‌ترین شریان‌های حیاتی کشور و زیرساختی که خوراک پالایشگاه‌ها را تامین می‌کند و انتقال کلان فرآورده‌ها را بر عهده دارد، تقاضا داریم نمایندگان مجلس، به‌ویژه اعضای کمسیون انرژی، برای تصویب بند موردنظر در لایحه بودجه سال ۹۷ مساعدت کنند.وی با اشاره به این‌که ۷۰ درصد انتقال فرآورده‌ها و نفت خام کشور از طریق خطوط لوله انجام می‌شود، تصریح کرد: اگر بخواهیم این شریان حیاتی تداوم داشته باشد و بتوانیم از همه ظرفیت خطوط استفاده کنیم، باید پروژه‌هایی را تعریف و اجرا کنیم. مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت در بخش دیگری از سخنان خود با بیان این‌که پیش‌بینی شده بود امسال ۴۵۰ میلیارد تومان بودجه سرمایه‌ای به پروژه‌های شرکت اختصاص یابد، اعلام کرد: هم اکنون که یک ماه و نیم به پایان سال باقی مانده، کمتر از نصف آن تحقق یافته است.

گفتمان

غلامحسین منتظری خبر داد:

تولید بیش از ۵۰ میلیارد مترمکعب گاز در نفت و گاز زاگرس از ابتدای امسال تاکنون

دانش نفت: مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی از تولید بیش از ۵۰ میلیارد متر مکعب گاز با ارزش اقتصادی حدود ۷ میلیارد دلار، از ابتدای امسال تاکنون خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی‌شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی، غلامحسین منتظری با بیان این مطلب در آیین بزرگداشت دهه فجر در این شرکت افزود: در این مدت ۱۶ میلیون بشکه میعانات گازی با ارزش تقریبی یک میلیارد دلار نیز در این شرکت تولید و به مبادی مصرف ارسال شد.وی همچنین درباره میزان تولید نفت در این شرکت عنوان کرد: از ابتدای سال تاکنون، حدود ۲ میلیون بشکه نفت خام با ارزش اقتصادی حدود ۱۵۰ میلیون دلار تولید و به منظور تامین خوراک به پالایشگاه شیراز ارسال شد.منتظری از دریافت گواهینامه مدیریت انرژی بر مبنای استاندارد ISO ۵۰۰۰۱ در این شرکت خبر داد و گفت: شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی اوایل بهمن ماه به عنوان نخستین شرکت زیر مجموعه شرکت ملی نفت، موفق به دریافت این گواهینامه شد.وی مشارکت در کمک به زلزله‌زدگان غرب کشور، انجام فعالیت‌های مستمر فرهنگی، برگزاری دوره‌های استاندارد آموزشی و... را از دیگر فعالیت‌های شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی در سال جاری عنوان کرد.

از ابتدای سال تاکنون، حدود ۲ میلیون بشکه نفت خام با ارزش اقتصادی حدود ۱۵۰ میلیون دلار تولید و به منظور تامین خوراک به پالایشگاه شیراز ارسال شد

دانش نفت از نشست خبری وزیر نفت با اصحاب رسانه گزارش می‌دهد:

خزر مساله‌ای ملی است

براساس گزارش اوپک تا سال ۲۰۴۰، تقاضای جهانی نفت به روزانه ۱۱۰ میلیون بشکه خواهد رسید

سهیلا زمانی

دانش نفت: معمولاً این رخداد جالب در دهه فجر اتفاق می‌افتد؛ یعنی زمانی که میزان پرسش و پاسخ‌ها به اوج خود می‌رسد و اصحاب رسانه به هر دستاویزی چنگ می‌زنند تا بتوانند پاسخ‌هایی درخور برای پرسش‌های بی پایان خود و بعضاً مسئولین رسانه‌های خود بیابند.چهره اش خندان و از آن روزهای بسیار خوب آقای وزیر بود. مشخص بود که آمده تا پاسخگو باشد و مطمئناً می‌دانست که با این جمعیت و این تعداد خبرنگار، کمتر از دو ساعت نمی‌تواند با آنها همراه باشد. بسیار کوتاه در خصوص عملکرد وزارت نفت گزارشی ارایه کرد و خیلی سریع به سراغ پرسش‌ها رفت و حدود دو ساعت به پرسش‌های متعدد رسانه‌های داخلی و خارجی پاسخ داد؛ پاسخ‌هایی در خور تامل و توجه. گزارش خبرنگار «دانش نفت» از این نشست خبری را با هم پی می‌گیریم.

ارایه گزارش عملکرد

در ایام انقلاب من جوانی ۲۵ ساله بودم و اکنون که ۶۵ ساله هستم باید بگویم مردم ایران در این مدت تلاش‌های زیادی کرده‌اند.بیژن نامدارزنگنه، ابتدا با بیان این مطلب و تبریک ایام‌الله دهه فجر و با بیان این که در روزهای بسیار مهمی‌از تاریخ ایران به سر می‌بریم، گفت: زمانی که از نفت صحبت می‌کنیم باید از تولید حرف بزنیم. ما در این بخش اولویت‌ها و برنامه‌هایی داریم که آنها را به مجلس شورای اسلامی‌ارایه دادیم. این برنامه‌ها و اولویت‌ها ملاک کارهای ماست.زنگنه با بیان این که میانگین تولید نفت خام و میعانات گازی در ۱۰ ماه امسال نسبت به دوره مشابه سال گذشته، روزانه ۱۶۵ هزار بشکه افزایش یافته، ادامه داد: صادرات در این مدت نسبت به مدت مشابه سال گذشته ۶۰ هزار بشکه افزایش یافته، این در حالی است که این رقم نسبت به ۵ ماه سال ۹۲، با افزایش تولید یک میلیون و ۱۸۰ هزار بشکه‌ای روبه‌رو بوده‌ایم و با این حساب، پس از برجام، تولید و صادرات نفت یک میلیون بشکه افزایش یافته است.

میادین مشترک در دولت دوازدهم

وزیر نفت با اشاره به این که در دولت دوازدهم تکلیف میادین مشترک تعیین می‌شود، اظهار کرد: این میدان‌ها با واگذاری به یک پیمانکار قوی، به سامان خواهد رسید.زنگنه تصریح کرد: در سال ۹۵ تولید نفت در میدان‌های مشترک غرب کارون به ۱۶۰ هزار بشکه در روز رسید و دی‌ماه امسال این میزان به ۳۰۵ هزار بشکه در روز رسیده که این امر از افزایش تولید روزانه ۱۴۵ هزار بشکه‌ای در طول یک سال حکایت داردوی با اشاره به این که برای نخستین بار ایران از لایه‌های نفتی پارس جنوبی، یاران جنوبی و میدان آذر تولید داشته است، گفت: مجموع تولید از این میدان‌ها به ۶۳ هزار بشکه در روز رسیده است.

اولویت وزارت نفت؛ افزایش برداشت از میادین مشترک

وزیر نفت تأکید کرد: افزایش برداشت از میادین مشترک از اولویت‌های وزارت نفت است.وی در بخش گاز به تولید از میدان مشترک پارس جنوبی اشاره کرد و گفت: در دی ماه سال گذشته برداشت گاز از این میدان به ۴۷۰ میلیون مترمکعب در روز رسید و هم اکنون این میزان به ۵۵۳ میلیون مترمکعب در روز رسیده است.

تولید ۵ فاز پارس جنوبی در سال آینده

شیخ‌الوزرا با اشاره به افتتاح ۶ فاز پارس جنوبی در فروردین ماه سال جاری، ادامه داد: تا آخر سال آینده نیز ۵ فاز پارس جنوبی شامل فازهای ۱۳، ۲۲ تا ۲۴ و نیمی‌از فاز ۱۴ به تولید خواهد رسید. وی با بیان این‌که در پایان سال ۹۶، ۷۶ درصد جمعیت روستایی و حدود ۹۲ درصد کل جمعیت ایران به صورت مستقیم از شبکه گاز استفاده می‌کنند، تصریح کرد: این در حالی است که در سال ۹۱، تنها ۵۴ درصد جمعیت روستایی از گاز بهره‌مند بودند.وزیر نفت با اشاره به گازرسانی به زاهدان در سال گذشته تصریح کرد: هم اکنون گسترش شبکه گاز به زاهدان با سرعت در حال انجام است.

جبران افت فشار

زنگنه در پاسخ به پرسشی درباره برنامه وزارت نفت برای جبران افت فشار میدان مشترک گازی پارس جنوبی در سال ۲۰۲۳ و تأمین سرمایه مورد نیاز برای خرید تجهیزات لازم اظهار کرد: افت میدان به هرحال یک زمانی آغاز می‌شود و یکی از بحث‌ها در قرارداد با توتال همین بود که با فناوری یک شرکت پیشرفته، این توانمندی را به دست آوریم، زیرا توتال در فاز دوم توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی، قرار است سامانه فشارافزایی، کمپرسورها و سکوهای حدود ۲۰ هزار تنی را احداث می‌کند که با دستیابی به این فناوری، این کار برای بقیه فازها هم باید انجام شود.

عدم تعهد گازی پاکستان؛ صادرات به گرجستان، عراق و....

شیخ الوزرا در ادامه در پاسخ به پرسشی در خصوص معطل ماندن یک محموله صادراتی به گرجستان، آن را رد کرد و گفت: موردی برای صادرات به این کشور نبوده است.زنگنه با بیان این که بسیاری از کشورها، مذاکرات فراوانی برای انجام سوآپ با ایران دارند، گفت: تا مطمئن نشویم طرف معامله توان پرداخت هزینه‌ها را دارد، قراردادی امضا نمی‌کنیم.وزیر نفت در بخش دیگری از سخنان خود و در پاسخ به پرسشی در خصوص خط لوله صلح، اظهار داشت: ما هزینه زیادی را متحمل شدیم و لوله را تا لب مرز رساندیم، پاکستان به تعهدات قراردادی خودش عمل نکرده، از نظر ما باید وارد پیگیری حقوقی شود و البته مسایل سیاسی هم دارد و باید همه جوانب را در نظر گرفت. زنگنه در مورد پرونده گازی ترکمنستان هم اظهار کرد: این کشور پارسال در زمستان گاز وارداتی ما را قطع کرد که هیچ اتفاقی نیز برای کشور نیفتاد.وی همچنین به مساله واردات گاز از ترکمنستان نیز اشاره و تصریح کرد: این کشور پارسال زمستان گاز را قطع کرد که البته مشکلی برای ما پیش نیامد، امسال هم وارداتی از این کشور نداشتیم؛ هرچند در مقاطعی سوآپ گاز انجام شد، ما به عنوان همسایه دوست داریم با ترکمنستان کار کنیم ولی آنها از ما به داوری شکایت کردند که از ما طلب دارند و ما هم اعتقاد داریم که آنها به ما خساراتی وارد کرده‌اند که این‌ها باید با هم یک‌جا دیده شود و بعد، تسویه حساب کنیم که البته برای مذاکره با ترکمنستان هم اعلام آمادگی کرده‌ایم.

جرأت نداریم!

این مقام مسئول در پاسخ به پرسشی درباره این که در کوتاه‌مدت چه میزان از ظرفیت قراردادهای مربوط به افزایش تولید نفت که هم‌اکنون روند مذاکرات آن‌ها طی می‌شود، نهایی خواهد شد، گفت: این موضوع مانند یک خواستگاری است که هم پدر عروس و هم پدر داماد باید موافق باشند! باید موافقت پدر عروس

هم اکنون گروه‌هایی نزدیک به ۱۵۰ نفر به‌طور مستقیم درگیر این قراردادها هستند، ولی بنده حتی جرأت عنوان اسامی‌قراردادهایی را که در حال نهایی شدن است ندارم، زیرا می‌دانم که با نام بردن از این اسامی، از فردا روی این موارد تمرکز می‌کنند تا این قراردادها امضا نشود! به گفته وی، وزارت نفت هر یادداشت تفاهمی‌که امضا می‌کند، مخالفانی در داخل و خارج از کشور پیدا می‌کند که طرف قرارداد را از امضای قرارداد منصرف کنند. زنگنه با لبخند افزود: خارجی‌ها را انشاءالله خدا شرشان را به خودشان بازگرداند و داخلی‌ها را هم خدا خود اصلاح‌شان کند!

سیاست‌گذاری بلندمدت کشور

این عضو کابینه دولت دوازدهم در پاسخ به پرسشی درباره این که آیا افزایش احتمالی ظرفیت تولید نفت ایران تعارضی با توافق کاهش عرضه نفت اوپک ایجاد خواهد کرد، گفت: توافق اوپک ۶ ماه تا یک سال و کوتاه مدت است. مسایل مربوط به افزایش ظرفیت و تولید مربوط به سیاست‌گذاری‌های بلندمدت کشور است.وزیر نفت افزود: تاریخ ۵۰ سال گذشته نیز این موضوع را نشان داده است؛ بررسی کنید اگر غیر از این بود با هم گفت‌وگو کنیم.وی با اشاره به این که هر کسی که برای افزایش تولید نفت ظرفیت‌سازی انجام داده است، در بازار برنده بوده است، اظهار کرد: با این ظرفیت‌سازی، چند ۱۰ برابر هزینه‌ای که انجام شده است باز می‌گردد.وزیر نفت درباره اینکه ایران طی چه مدت به تولید نفت خود و به چه میزان اضافه می‌کند، گفت: با اگر نمی‌توان حرف زد! وقتی می‌خواهیم تصمیم بگیریم باید یک‌سری واقعیات داشته باشیم، باید در ژوئن جلسه بگذاریم و صحبت کنیم.

مذاکره با هندی‌ها برای میدان فرزاد بی

این مقام مسئول در پاسخ به پرسشی در خصوص مذاکره با هندی‌ها و توسعه میدان فرزاد بی گفت: گاز این میدان بسیار ترش است. میدان بسیار گرانی است و در قالب قراردادهای IPC، با هزینه شیرین‌سازی گاز، بسیار گران تمام می‌شود؛ ضمن آن که میعانات چندانی هم ندارد و بازپرداخت آن هم باید از طریق همان گاز تولیدی میدان باشد.وی ادامه داد: در حال حاضر یک گروه برای مذاکره راهی هند شده‌اند ولی مساله اصلی آن است که در قراردادهای ما بر اساس قانون، بازپرداخت بخشی از هزینه‌ها باید از محل تولید همان میدان باشد. اگر بگوید من تولید می‌کنم و به خودتان می‌دهم، نقض قرارداد است. هند الآن این کار را می‌کند. باید برای فروش و یا صادرات گاز تولیدی هم، خودشان اقدام کنند.

تقاضای جهانی نفت تا ۲۰۴۰، روزانه ۱۱۰ میلیون بشکه

وزیر نفت با بیان این‌که بحث‌های خرد و کلان با یکدیگر متفاوت هستند، گفت: دو ماه پیش که در اوپک حضور یافتیم، گزارشی تهیه کرده بودند که شاید بهترین گزارش جمع‌بندی درباره عرضه و تقاضا بود. در این گزارش مقدار تقاضای جهانی تا سال ۲۰۴۰ بر مبنای رشد تولید ناخالص به صورت منطقه به منطقه ارایه شده بود که بر اساس آن، تقاضای انرژی جهان روی حامل‌های مختلف انرژی و نیز انرژی‌های تجدیدپذیر مانند نفت، گاز، زغال سنگ، انرژی هسته‌ای و...، سرشکن می‌شود.

وی افزود: براساس گزارش اوپک، برآورد شده بود تا سال ۲۰۴۰، تقاضای جهانی نفت به روزانه ۱۱۰ میلیون بشکه برسد. با این حال اوپک می‌تواند راه خود را ادامه دهد و در آینده همچنان نفت، گاز و زغال سنگ با یکی تا دو درصد بالا و پایین رفتن، نقشی تعیین‌کننده داشته باشند.

احمدی‌نژاد «اگر» بزرگ بود!

زنگنه درباره نیروهای استخدامی‌بیان کرد: زمانی که من وزارت نفت را ترک کردم، تنها ۷۰ هزار نیروی رسمی‌و حدود ۵۰ هزار نیروی قراردادی داشتیم. وی در باره اینکه اگر برنامه‌تان در وزارت نفت ادامه پیدا می‌کرد، این نیروها چه وضعیتی داشتند، گفت: با اگر نمی‌توان زندگی کرد، اگر احمدی‌نژاد نمی‌آمد، خیلی اتفاق‌ها می‌افتاد! «اگر» بزرگ او است. نیرو خیلی زیاد است ولی نمی‌شود اخراج کرد، از این به بعد نباید بگذاریم زیاد شود. باید وزن دولت را کم کنیم، باید سیاست‌هایمان را تغییر دهیم، اگر کارمند از پایین کم شود ستاد کوچک می‌شود، ما نزدیک ۴۰ هزار نیروی حراستی داریم! باید تعداد کم شود.

همه در پی افزایش ظرفیت تولید

زنگنه ادامه داد: با نگاه به مسایلی که آژانس بین‌المللی انرژی به بقیه اعلام می‌کند، در جایگاه وزیر نفت باید بگویم خوشبختانه، اما به عنوان یک انسان که در جامعه جهانی زندگی می‌کنم نمی‌توانم بگویم خوشبختانه، زیرا مصرف سوخت‌های فسیلی برای بشر به هرحال مشکلاتی ایجاد می‌کند. اکنون مقدار مصرف گاز در کشور ما حدود روزانه ۴ میلیون بشکه نفت است که تازگی‌ها به ۵ میلیون بشکه هم رسیده است، همچنین ۱٫۶ میلیون لیتر سوخت مایع نیز استفاده می‌کنیم که میزان مصرف ما را به بالای معادل ۵ میلیون بشکه نفت در روز می‌رساند. این که مصرف سوخت‌های فسیلی بالا برود، به هیچ وجه خوب نیست. اما به هر حال واقعیتی که در همه گزارش‌ها نشان داده می‌شود دو مورد را بیان می‌کند؛ نخست آن‌که مصرف سوخت‌ها به طور مطلق بالا می‌رود و دوم آن‌که سهم نسبی سوخت‌های فسیلی در سبد انرژی، تغییر چندانی جز ۲ تا ۳ درصد نخواهد داشت. به هر حال همه کشورهایی که صاحب نفت هستند حتی خود آمریکا، با تمام قدرت افزایش ظرفیت می‌دهند.

۱۷ درصد رشد فروش داخلی پتروشیمی

وی با بیان اینکه در سال ۹۵، ۵٫۱ میلیون تن فروش داخلی پتروشیمی‌داشتیم، اظهار داشت: پیش‌بینی می‌شود که این رقم در سال جاری به ۶ میلیون تن برسد که ۱۷ درصد رشد داشته و این امر بدین معنا است که تقاضای داخلی بیشتر شده و صنایع پایین‌دست داخلی فعال شده‌اند.وزیر نفت درباره رقم تولید بنزین نیز اظهار داشت: در سال جاری نسبت به سال گذشته، ۱۶٫۵ میلیون لیتر بنزین بیشتر تولید کرده‌ایم که ۱۲ میلیون لیتر از آن مربوط به ستاره خلیج فارس بوده و امیدواریم فاز دوم پالایشگاه ستاره تا آخر سال به نتیجه برسد. برنامه این است که واحد تقطیر پالایشگاه طی روزهای آتی و تا سال آینده هر سه فاز وارد مدار شود.وی درباره پرسشی در خصوص صادرات گاز به عراق، یکبار دیگر بیان کرد: خط صادراتی گاز از مسیر بصره و نفت‌شهر آماده شده از خط بصره هنوز طرف عراقی آماده نیست اما از نفت‌شهر ۱۳ میلیون متر مکعب صادرات داشتیم.

اختلاس در اکتشاف و تولید

مقام عالی وزارت نفت در خصوص اختلاس نفتی در شرکت اکتشاف و تولید با ناراحتی توضیح داد: فردی که اختلاس کرده فرار کرده و موضوع از طریق قوه قضائیه و پلیس بین‌الملل دنبال می‌شود. کار او قابل دفاع نیست. ما هیچ مورد مشابهی تاکنون نداشته‌ایم که کسی از خزانه شرکت دزدی کند و این نشان می‌دهد که در سیستم‌های نظارتی از جمله اطلاعات، دیوان محاسبات، سازمان بازرسی و حسابرسی اشکال وجود دارد.وی ادامه داد: این فرد ۸ سال کار اختلاس را انجام می‌داد و این نشان می‌دهد که جایی از سیستم اشکال دارد.

خزر و عدم صرفه اقتصادی تولید

زنگنه در پاسخ به پرسش خبرنگار «دانش نفت» که البته همانند دیگر پرسش‌ها، سؤال چند تن از خبرنگاران بود، درباره توسعه در خزر توضیحات مختصر اما قابل توجهی داد و این مهم را یادآور شد که توسعه در این بخش، تنها از جنبه اقتصادی برای صنعت نفت حائز اهمیت نیست، بلکه به واسطه جایگاه و سهم ایران در این منطقه، مساله‌ای ملی است. ما باید در هر صورت باید سهم و جایگاه خود را احصاء کنیم ولی تولید نفت از خزر گران است و ۳۰ دلار هر بشکه هزینه در بر دارد. تاکنون در این زمینه با لوک‌اویل و یک شرکت نروژی و نیز آذربایجان مذاکره کرده‌ایم، اما حفاری در آب‌های عمیق که هیچ دسترسی به آب‌های آزاد ندارد، سخت است و به تنهایی یک کشور نمی‌تواند این کار را انجام دهد. وی در ادامه و در تکمیل سخنان خود، گفت: این امر از آن رو است که این میادین اکتشافی هستند و ما فعلاً به خاطر پروسه و جریان اقتصادی، نیاز داریم میادینی را شروع کنیم که از نظر gain اقتصادی، سریع‌تر به ما جواب دهند. این میدان هنوز با این مساله فاصله دارد. بلوک‌های اکتشافی دریای خزر هنوز با این مرحله تفاوت دارد. در حال حاضر، چندتا بلوک در آب‌های خزر در حال اکتشاف است.

ما باید در هر صورت باید سهم و جایگاه خود را احصاء کنیم ولی تولید نفت از خزر گران است و ۳۰ دلار هر بشکه هزینه در بر دارد. تاکنون در این زمینه با لوک‌اویل و یک شرکت نروژی و نیز آذربایجان مذاکره کرده‌ایم، اما حفاری در آب‌های عمیق که هیچ دسترسی به آب‌های آزاد ندارد، سخت است و به تنهایی یک کشور نمی‌تواند این کار را انجام دهد

دریافت طلب از بابک زنجانی

وزیر نفت درباره بدهی بابک زنجانی نیز گفت: حکم دادگاه ۱.۹ میلیارد یورو بوده است. اما ما ۱.۵ میلیارد یورو دیگر هم دادخواست داده‌ایم. وی ادامه داد: تاکنون زنجانی معادل ۲۰۰۰ میلیارد تومان اموال به ما داده و هر روز از طرف او می‌گویند، پرداخت می‌کند. ما اعتقاد داریم احتمال پرداخت این مبلغ کمتر از یک درصد است، اما چون حتی یک درصد آن هم مبلغ بالایی است، همه می‌گویند تأمل کنید.

مناسب نبودن فضای سیاسی برای افزایش قیمت بنزین

وی در پاسخ به این پرسش که با توجه به موارد قانونی و الزام افزایش حامل‌های انرژی، چرا مجلس مخالفت کرد، اظهار داشت: برای افزایش قیمت، فضای سیاسی مناسب نبود و برخی در مجلس نگران شدند؛ اما همه قبول دارند که قیمت بنزین باید افزایش پیدا کند. در همه جای دنیا قیمت بنزین و گازوئیل یکی است. البته درباره افزایش قیمت بنزین مساله افزایش درآمد نبود، بلکه اجرایی شدن سیاست‌های انرژی و صرفه‌جویی در مصرف بوده است.

برجام و عدم بازگشت پول‌های نفتی

با گذشت یک ساعت و اندی از زمان آغاز این نشست، به نظر نمی‌آمد که نه خبرنگاران و نه وزیر خسته باشند؛ چراکه زنگنه با اشره اجازه می‌داد تا این پرسش و پاسخ‌ها ادامه یابد! شیخ‌الوزرا در پاسخ به پرسشی دیگر در خصوص چگونگی پول‌های بلوکه نفتی توضیح داد: عدم بازگشت برخی از پول‌های فروش نفت به کشور، ربطی به برجام ندارد، بلکه مربوط به تحریم و یا اقدامات محدودکننده آمریکاست. در حال حاضر، هیچ ممنوعیت بانکی و شرکتی به لحاظ قانونی برای کار با ما وجود ندارد. اما برخی بانک‌ها سهام آمریکایی دارند و برخی نیز سهام آمریکایی ندارند اما معاملات دلار زیاد است و ریسک نمی‌کنند. بنابراین ربطی به برجام ندارد، نمی‌خواهند با ما کار کنند! زنگنه ادامه داد: اگر برجام نبود، نه می‌توانستیم نفت بفروشیم و نه ۶ فاز پارس جنوبی را راه‌اندازی کنیم و نه اینکه ستاره خلیج فارس را داشته باشیم. برجام گیر خاصی ندارد، بلکه یک‌سری از طرح‌ها را آمریکا تحریم کرده و شرکت‌ها خودشان نمی‌آیند و برخی نیز مربوط به FATF و پولشویی است که باید حل شود.

تهاتر فروش نفت و خرید سلاح

وزیر نفت درباره تهاتر نفت ایران و خرید سلاح از کشورهای خارجی، تأکید کرد: این موضوع دروغ محض است و هیچ ارتباطی میان فروش نفت ایران و خرید سلاح برای کشور وجود ندارد. زنگنه ادامه داد: خرید سلاح مطابق سیاست‌های کشور انجام می‌شود. در مقابل، فروش نفت نیز مطابق سیاست‌های ماست و هیچ عملیات تهاتری در این زمینه اتفاق نیفتاده است.وی درباره پول دریافتی در قبال فروش نفت ایران گفت: پول نفت را در چین

اگر برجام نبود، نه می‌توانستیم نفت بفروشیم و نه ۶ فاز پارس جنوبی را راه‌اندازی کنیم و نه اینکه ستاره خلیج فارس را داشته باشیم. برجام گیر خاصی ندارد، بلکه یک‌سری از طرح‌ها را آمریکا تحریم کرده و شرکت‌ها خودشان نمی‌آیند و برخی نیز مربوط به FATF و پولشویی است که باید حل شود

به صورت یورو دریافت می‌کنیم، اما انتقال این یورو به بانک‌های دیگر با دشواری‌هایی همراه است. کره‌ای‌ها نیز بخشی از پول نفت را به یورو می‌پردازند، اما اصرار دارند بخشی از پول را هم به یوآن (واحد پول کره جنوبی) پرداخت کنند که در این زمینه قرار است مذاکراتی انجام شود، زیرا این روال مورد پذیرش ما و بانک مرکزی نیست.

ایجاد تغییرات در تسویه حساب کارت‌های اعتباری

زنگنه، درباره اقدام‌های بانک مرکزی برای ایجاد تغییراتی در تسویه حساب کارت‌های اعتباری جایگاه‌های عرضه سوخت، اظهار کرد: بانک مرکزی اقداماتی انجام داده تا برای تسویه حساب با کارت‌های اعتباری تغییراتی انجام شود، زیرا پرداخت هزینه سوخت بلافاصله در حساب ذی‌نفع واریز نمی‌شد و چند ساعت تاخیر داشت.وی مجموع میزان فروش گازوئیل و بنزین در جایگاه‌های سوخت را روزانه بیش از ۱۰۰ میلیارد تومان اعلام کرد و ادامه داد: این جایگاه‌ها باید هزینه فروش سوخت را در مدت زمان ۴۸ ساعت به شرکت پخش پرداخت کنند، بر اساس صحبتی که با آقای سیف داشتیم، مقدار تاخیر بیش از سه تا چهار ساعت نیست، اما قرار شد این موضوع را حل کنیم.

افزایش ۲۸ درصدی تولید بنزین

وزیر نفت با اشاره به تولید بنزین و فرآورده‌های پایین‌دستی یادآور شد: امسال نسبت به پارسال شاهد افزایش تولید روزانه ۱۶٫۵ میلیون لیتری بنزین هستیم که از افزایش ۲۸ درصدی حکایت دارد.به گفته وی، ۱۲ میلیون لیتر از این میزان از فاز نخست پالایشگاه ستاره خلیج فارس تولید شده است. وزیر نفت با بیان این که بخش‌های مهمی‌از فاز دوم پالایشگاه ستاره خلیج فارس نیز تا پایان امسال وارد مدار می‌شود، گفت: امیدوارم سال آینده فازهای باقیمانده این پالایشگاه وارد مدار شود.

مذاکره با ۲۰ شرکت داخلی و خارجی

وی با بیان این‌که هم اکنون برای امضای قراردادهای توسعه میدان‌های نفت و گاز با شرکت‌های خارجی و برخی شرکت‌های داخلی در حال مذاکره هستیم، تصریح کرد: تعداد این شرکت‌ها بالغ بر ۲۰ شرکت است که برخی از آنها اولویت بیشتری دارند. امیدوارم به محض این که مذاکرات به نتیجه رسید، نتایج آن اعلام شود. وزیر نفت همچنین با اشاره به امضای قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی با کنسرسیوم توتال، CNPCI و پتروپارس با ارزش حدود ۵ میلیارد دلار در تیرماه سال ۹۶، تاکید کرد: این قرارداد طبق زمان‌بندی در حال اجراست.

نگهداشت و افزایش تولید

وزیر نفت همچنین در بیان دیگر طرح‌های مهم وزارت نفت، به ارایه بسته ۵ میلیارد دلاری به منظور نگهداشت تولید نفت و مقداری هم افزایش تولید چه در بخش دریا و چه در بخش خشکی، اشاره کرد و افزود: اجرای این طرح با هدف استفاده از توانمندی‌های داخلی به شرکت‌های ایرانی واگذار می‌شود.زنگنه با بیان این که این طرح هم اکنون برای تصویب به شورای اقتصاد رفته، تصریح کرد: نزدیک به ۲۰ قرارداد جداگانه امضا و ۲۰ مناقصه به منظور اجرای این بسته برگزار خواهد شد. هم اکنون مقدمات این کار به خوبی در حال انجام است و اسناد مناقصه آن هم آماده می‌شود. وزیر نفت با بیان این که ساماندهی مناسبی برای این کار انجام شده، افزود: یکی از راه‌های تأمین منابع مالی این طرح، عرضه اوراق مشارکت ارزی و ریالی در بازارهای داخلی است.زنگنه مدت زمان بازگشت سرمایه این طرح را حدود دو سال اعلام کرد و گفت: اگر نخستین قرارداد اواسط بهار یا تابستان ۹۷ فعال شود، در سال ۹۸ و ۹۹ نتایج آن نمایان می‌شود، ضمن این‌که بخشی از هزینه‌های طرح هم از محل افزایش تولید همین میادین تأمین می‌شود.

گاز گمشده داریم؟

وی در ادامه در پاسخ به این پرسش که آیا گاز گمشده داریم یا نه، گفت: ما گاز گمشده نداریم! این را فراموش نکنید که این اختلاف در میزان تولید و فروش است؛ چراکه بخشی از گاز در لوله‌ها می‌ماند؛ ما همیشه ۱۱۰۰، ۱۲۰۰ یا ۱۳۰۰ میلیون مترمکعب گاز در لوله‌ها داریم که نه صادر می‌شود و نه فروش می‌رود. این را گم شدن نمی‌گویند!

قرارمان این نبود!

وزیر نفت پس از پایان نشست خبری و در میان همهمه خبرنگاران تا تلاش می‌کردند خود را به یک مصاحبه اختصاصی میهمان کنند، در پاسخ به پرسشی جالب مبنی بر اینکه چه شد به اینجا رسیدیم و طی گذشت این همه سال از انقلاب، چگونه توانستیم به برترین هدف آن یعنی از بین بردن فساد و اختلاس دست یابیم، گفت: ما انقلاب کردیم، شما که آن موقع نبودید ولی به هرحال، قرارمان این نبود ... .

دانش نفت
نخستین هفته نامه تخصصی صنعت نفت در ایران

صاحب امتیاز، مدیر مسوول و سردبیر: احمد مددی
مدیر اجرایی: فاطمه نوری آزاد
دبیر تحریریه: قاسم مددی
دبیر سرویس ترجمه: مژگان ولدخانی
مدیر هنری: هادی قهرمانی
مدیر بازرگانی: محسن آقایی شکیب

نشانی: تهران- خیابان فاطمی- خیابان یکم- کوچه سمندر - پلاک ۷ - واحد سوم
صندوق پستی: ۳۳۹۸-۱۵۸۷۵
تلفن: ۸۸۹۸۲۲۲۸-۸۸۹۶۵۵۳۱
فاکس: ۸۸۹۶۵۴۰۸
چاپ: نشر چاپ امید ایرانیان

مهندس سپهری، مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران خبر داد:

حفاری ۱۴۳ حلقه چاه به همت متخصصان شرکت ملی حفاری از ابتدای امسال تاکنون

دانش نفت: مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران گفت: از ابتدای امسال تاکنون، ۱۴۳ حلقه چاه توسعه‌ای، توصیفی، اکتشافی و تعمیری به متراژ ۲۲۲ هزار و ۳۸۱ متر به وسیله ناوگان این شرکت در گستره عملیاتی شرکت‌های ملی مناطق نفتخیز جنوب، نفت فلات قاره ایران، مهندسی و توسعه نفت، نفت و گاز اروندان، نفت و گاز پارس و مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران حفاری شده است.

مهندس سپهر سپهری در ارائه گزارش عملکرد به مناسبت دهه فجر، تحقق ۳ هزار و ۷۷۲ مورد خدمات سیمان و انگیزش چاه، یک هزار و ۲۷۱ مورد خدمات ویژه، یک هزار و ۹۸۷ مورد خدمات فنی و ۳۸ هزار و ۵۱۱ متر حفاری افقی و جهت‌دار و یک هزار و ۵۵۵ متر مغزه‌گیری روی ۱۰۵ حفره را بخش دیگری از فعالیت‌های این شرکت در سال جاری عنوان کرد. وی مشارکت فعال در پروژه‌های کلید در دست و بین‌المللی، همکاری و تعامل با شرکت‌های خارجی، چابک‌سازی شرکت با تغییرات ساختاری، بالابردن بازده کار و برنامه‌ریزی و تصمیم‌گیری بر مبنای مدیریت راهبردی را از اهداف و سیاست‌های پیش رو برای بالندگی هر چه بیشتر شرکت و دستیابی به اهداف صنعت نفت کشور مورد تاکید قرار داد و افزود: شرکت ملی حفاری نقشی اساسی و بی بدیل در پاسخگویی به نیازهای صنعت نفت کشور ایفا کرده است.

حفاری ۴۳۶۹ حلقه چاه نفت و گاز از بدو تاسیس تاکنون

مهندس سپهری اظهار کرد: شرکت ملی حفاری از بدو تاسیس تاکنون ۴ هزار و ۳۶۹ حلقه چاه نفت و گاز در اقصی نقاط نفت خیز میهن اسلامی، حفاری و تکمیل کرده که از مجموع این چاه‌ها ۲ هزار و ۳۲۵ حلقه توسعه‌ای، ۱۳۷ حلقه اکتشافی، ۹۹ حلقه توصیفی و یک هزار و ۸۰۸ حلقه تعمیری و تکمیلی بوده است. مدیرعامل و رئیس هیئت مدیره شرکت ملی حفاری ایران با بیان این‌که از کل چاه‌های حفر شده در ۳۸ سال گذشته ۳۸۵ حلقه دریایی بوده است، سرجمع متراژ حفاری در این مدت را ۹ میلیون و ۱۴۹ هزار و ۱۶۲ متر عنوان کرد. وی به ویژگی منحصر به‌فرد این شرکت در مقایسه با شرکت‌های حفاری در جهان اشاره کرد و افزود: یکی از شاخص‌های شرکت ملی حفاری، توان ارائه خدمات متنوع فنی و تخصصی یکپارچه صنعت حفاری توامان با عملیات حفاری است. سپهری با اشاره به این‌که این شرکت هم اکنون ۷۳ دستگاه حفاری شامل ۷۰ دستگاه فوق سنگین، سنگین و سبک خشکی و سه دستگاه حفاری دریایی در تملک خود دارد، گفت: این در حالی است که شرکت ملی حفاری در بخش خدمات فنی و تخصصی نیز در کشور از بزرگ‌ترین ناوگان ماشین‌آلات، تجهیزات و نیروی انسانی متخصص برخوردار است.

یکی از شاخص‌های شرکت ملی حفاری، توان ارائه خدمات متنوع فنی و تخصصی یکپارچه صنعت حفاری توامان با عملیات حفاری است

شرکت ملی حفاری از بدو تاسیس تاکنون ۴ هزار و ۳۶۹ حلقه چاه نفت و گاز در اقصی نقاط نفت خیز میهن اسلامی، حفاری و تکمیل کرده که از مجموع این چاه‌ها ۲ هزار و ۳۲۵ حلقه توسعه‌ای، ۱۳۷ حلقه اکتشافی، ۹۹ حلقه توصیفی و یک هزار و ۸۰۸ حلقه تعمیری و تکمیلی بوده است

آموزش و ارتقای سطح دانش فنی کارکنان

وی افزود: از دیگر ویژگی‌های شرکت ملی حفاری، توجه به آموزش و ارتقای سطح علمی‌و دانش فنی کارکنان است که سبب شده این شرکت در میان شرکت‌های مطرح حفاری در منطقه شناخته شود. سپهری در این باره به تاسیس آموزشگاه تکنولوژی حفاری در اوایل دهه ۶۰ اشاره و اظهار کرد: بر اساس آخرین آمارهای اداره آموزش و تجهیز نیروی انسانی شرکت، در خلال این سال‌ها برای مجموعه کارکنان فنی و عملیاتی و نیروهای تازه استخدام در مجموع ۵ میلیون و ۷۰۰ هزار نفر ساعت دوره‌های آموزشی فنی، تخصصی، ایمنی و عمومی‌برگزار شده که نقش بسیار موثری در تامین نیروی انسانی متخصص و کارآمد داشته است. مدیرعامل و رئیس هیئت مدیره شرکت ملی حفاری ایران با بیان این‌که حدود ۳ هزار نفر از متخصصان و صاحبنظران صنعت حفاری کشور و مدیران کنونی صنعت حفاری، دانش‌آموخته این مرکز هستند، گفت: از دوره‌های تخصصی بسیار مهم که از پاییز سال ۹۵ در اداره آموزش شرکت بر اساس قرارداد همکاری با آموزشگاه حفاری آبردین اسکاتلند (ABERDEEN DRILLING SCHOOL) تشکیل می‌شود، مجموعه آموزش‌های بین‌المللی مرتبط با عملیات کنترل فوران چاه‌های نفت و گاز (IWCF) مطابق با استانداردهای آموزشی جهان است. سپهری تاسیس مرکز آموزش علمی- کاربردی در تعامل میان این شرکت و دانشگاه جامع علمی‌کاربردی را از دیگر فعالیت‌های شرکت ملی حفاری به منظور تربیت نیروهای متخصص دانست و گفت: این مرکز از سال ۹۲ آغاز به‌کار کرد و تاکنون ۱۸۲ دانش‌آموخته داشته است. وی با بیان این‌که این مرکز در سال تحصیلی جاری یک هزار و ۱۵۰ دانشجو دارد، اضافه کرد: دانشجویان این مرکز در مقطع کاردانی در رشته‌های مکانیک و برق دستگاه حفاری، عملیات، سیال، سیمان، اسید، برق صنعتی و ایمنی، کار و حفاظت فنی و مقطع کارشناسی HSE مشغول تحصیل هستند. سپهری در پایان به دانش کنترل و مهار فوران چاه‌های نفت و گاز که تنها در اختیار چند کشور صاحب فناوری حفاری است، اشاره کرد و گفت: در کشور ما عملیات کنترل و مهار فوران چاه بومی‌شده و انجام چند مورد مهار فوران چاه از جمله مهار چاه ۱۴۷ رگ سفید گواهی بر توانایی متخصصان و کارشناسان ایرانی در این زمینه است.

با حضور وزیر نفت و شهردار تهران صورت گرفت؛

تفاهم‌نامه مترویی نفت و شهرداری تهران

دانش نفت: شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت و شهرداری تهران به منظور اجرای طرح توسعه حمل‌ونقل ریلی شهری (مترو) با حضور وزیرنفت و شهردار تهران تفاهم‌نامه همکاری امضا کردند.این تفاهم‌نامه در چارچوب ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید به امضای علی وکیلی، مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت و محسن پورسید آقایی، معاون حمل و نقل و ترافیک شهردار تهران رسید. مدت این تفاهم‌نامه که در ۱۱ ماده تهیه شده از تاریخ امضا و ابلاغ آن از سوی «شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت» به «شهرداری» یک سال است و با توافق دوطرف قابل تمدید خواهد بود.به استناد ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور مصوب ۱۳۹۴و آیین‌نامه اجرایی آن، طرح «توسعه حمل‌ونقل مسافر با قطار شهری در تهران و هشت کلانشهر اصفهان، تبریز، شیراز، اهواز، کرمانشاه، مشهد، کرج و قم» از سوی وزارت نفت پیشنهاد و پس از تصویب در شورای اقتصاد، به شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت تکلیف شده است. «طرح توسعه حمل‌ونقل مسافر با قطار شهری در تهران و هشت کلانشهر» با اهداف بهبود و ارتقای سفرهای درون‌شهری با مترو، دستیابی به اهداف قانون توسعه حمل‌ونقل عمومی‌و مدیریت مصرف سوخت و کاهش مصرف سوخت (بنزین، نفت گاز و سی‌ان‌جی) و کاهش انتشار آلاینده‌های زیست محیطی اجرا خواهد شد.در این طرح تعداد ۲ هزار دستگاه واگن جدید (هزار دستگاه در تهران و هزار دستگاه در کلانشهرها) در سال‌های ۱۳۹۶ تا ۱۴۰۰ به ناوگان مترو تهران و کلانشهرها اضافه خواهد شد.مطابق با مصوبه شورای اقتصاد، برآورد صرفه‌جویی حاصل از یک واگن در سال، ۱۴۲۱۴۸ دلار برای تهران و ۷۸۸۶۳ دلار برای کلانشهرها در نظر گرفته شده است. با اجرای کامل این طرح، پیش‌بینی می‌شود در تهران تا پایان سال ۱۴۰۹ معادل ۱,۴۲ میلیارد دلار و در کلانشهرها تا پایان سال ۱۴۱۴ معادل ۱.۱۸ میلیارد دلار صرفه‌جویی محقق شود.طول مدت اجرای این طرح در تهران ۱۰ سال (تا پایان سال ۱۴۰۹) و در کلانشهرها ۱۵ سال (تا پایان سال ۱۴۱۴) پس از آغاز به‌کار واگن‌های جدید است.با اجرای کامل این طرح در بازه زمانی یادشده حدود ۱۷,۴ میلیارد لیتر بنزین، ۷.۴ میلیارد متر مکعب CNG و ۰.۷ میلیارد لیتر گازوئیل صرفه‌جویی صورت پذیرفته و در ضمن ۴۷.۱ میلیون تن معادل دی‌اکسیدکربن کاهش آلاینده‌های زیست‌محیطی در پی خواهد داشت که سهم تهران در طول دوره ۱۰ ساله، حدود ۹.۴۹ میلیارد لیتر بنزین، ۴.۰۹ میلیارد متر مکعب CNG و ۰.۴۰۶ میلیارد لیتر گازوئیل بوده و در ضمن ۲۵.۷ میلیون تن معادل دی‌اکسیدکربن کاهش آلاینده‌های زیست‌محیطی در پی خواهد داشت.ارزش سوخت صرفه‌جویی شده حاصل از این طرح، پس از اندازه‌گیری و صحه‌گذاری از سوی شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت، در بازه‌های زمانی سه ماهه به سرمایه‌گذاران عامل صرفه‌جویی پرداخت خواهد شد. مبنای بازپرداخت به ازای صرفه‌جویی ناشی از افزایش سفر در سامانه‌های حمل‌ونقل ریلی شهری با تحقق هر سفر اضافی برابر ۹,۸ سنت پرداخت خواهد شد.تعهدهای موضوع این مصوبه متناسب با تعداد سفرهای اضافی از طریق واگن جدید در سقف مصوبات صادره از سوی شورای اقتصاد برای کلانشهرهای مذکور، با اعلام سرمایه‌گذار عامل صرفه‌جویی طرح، تایید شهرداری تهران و سایر کلانشهرها و تایید نهایی وزارت نفت (از طریق سامانه پایش و نظارت بر اجرای طرح) در سررسیدهایی از سوی شرکت ملی نفت ایران از محل منابع ناشی از صادرات سوخت صرفه جویی شده، از طریق شهرداری تهران و دیگر کلانشهرها به سرمایه‌گذاران عامل صرفه جویی پرداخت خواهد شد.

جهان در حوزه انرژی بدل کرده است. بیژن زنگنه صبح روز سه‌شنبه، ۱۷ بهمن ماه در آیین امضای تفاهم‌نامه همکاری توسعه حمل‌ونقل ریلی شهری (مترو) میان شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت و شهرداری تهران، با تبریک ایام دهه فجر اظهار کرد: باید تلاش شود شدت مصرف انرژی در کشور کاهش یابد.زنگنه به انتصاب آقای نجفی به عنوان شهردار تهران اشاره کرد و گفت: پس از این انتصاب به ایشان گفتم اگر شما بتوانید موضوع ترافیک و محیط زیست و کمی‌هم جمع‌آوری زباله را سروسامان دهید، کار مهمی‌انجام داده‌اید.زنگنه با تاکید بر این که کاهش آلودگی و روان‌سازی ترافیک در تهران و شهرهای بزرگ خواست عمومی‌است، یادآور شد: کمک به گسترش ناوگان مترو را از سال‌های گذشته پیگیری می‌کردم.وی به بند «ق» تبصره دو قانون بودجه سال ۹۳ که با پیشنهاد وزارت نفت در بودجه سال ۹۳ قرار گرفت، اشاره کرد و با بیان این که مجلس این طرح را با عنوان ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید، تکمیل کرد که جای قدردانی دارد، افزود: تفاهم‌نامه امروز همسو با این موضوع امضا شده است.

به استناد ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور مصوب ۱۳۹۴و آیین‌نامه اجرایی آن، طرح «توسعه حمل‌ونقل مسافر با قطار شهری در تهران و هشت کلانشهر اصفهان، تبریز، شیراز، اهواز، کرمانشاه، مشهد، کرج و قم» از سوی وزارت نفت پیشنهاد و پس از تصویب در شورای اقتصاد، به شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت تکلیف شده است

خرید صرفه‌جویی، اساس قانون رفع موانع تولید

به گفته وزیر نفت، اساس قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقای نظام مالی کشور، خرید صرفه‌جویی است. این قانون می‌گوید در صورت صرفه‌جویی، پول حاصل از آن پرداخت شود.زنگنه با اشاره به این که وزارت نفت پولی از قبل بابت مترو پرداخت نمی‌کند، توضیح داد: هرگاه واگن جدید به مترو اضافه شد، به ازای هر مسافر ۹,۸ سنت نسبت به خط پایه‌ای که توافق کردیم، به مترو پرداخت می‌شود. وی با بیان این که هر مسافری که از مترو استفاده می‌کند حدود ۱۰ سنت به ازای هر سفر به اقتصاد کشور کمک می‌کند، تاکید کرد: یعنی اگر هر فرد در سال ۳۰۰ سفر از طریق مترو انجام دهد ۳۰ دلار به اقتصاد ملی برمی‌گردد و از هدررفت این رقم جلوگیری می‌شود.وزیر نفت ادامه داد: با اجرای این طرح، افزون بر تامین رفاه مردم، آلودگی زیست محیطی کاهش می‌یابد و ترافیک روان می‌شود و اقتصاد ملی نیز از آن سود می‌برد.وی با بیان این که البته این کمک از جیب شرکت ملی نفت ایران نیست، تصریح کرد: شرکت ملی نفت ایران در ازای صرفه‌جویی پول پرداخت می‌کند. من علاقه‌مندم تهران و شهرهای بزرگ بیشتر مورد توجه قرار گیرند.زنگنه با اشاره به این که صرفه‌جویی به۲ شکل، کاهش واردات و افزایش صادرات انجام می‌شود، تصریح کرد: طرح توسعه حمل‌ونقل مسافر با قطار شهری در تهران و هشت کلانشهر در شورای اقتصاد تصویب و سقف سالانه‌ای برای پرداخت آن مشخص شد.وی اظهار امیدواری کرد که این طرح هر چه سریع‌تر در دیگر کلانشهرهای ایران نیز اجرا شود.

۴۰ میلیارد دلار یارانه سوخت و انرژی

وزیر نفت با اشاره این که هم اکنون ۱۳۰۰ واگن مترو در کلانشهر تهران وجود دارد که با اجرای این طرح با افزایش حدود ۷۵ درصدی به ۲۳۰۰ واگن می‌رسد، افزود: باید تا جایی که امکان دارد از زیربناهای کشور، استفاده شود تا مردم در آرامش قرار گیرند.زنگنه با بیان این که طبق محاسبات انجام شده سالانه بیش از ۴۰ میلیارد دلار یارانه سوخت و انرژی پرداخت می‌شود که یک تهدید است، افزود: پرداخت این میزان یارانه در صورت صرفه‌جویی به یک فرصت تبدیل خواهد شد.وی با بیان این که مطمئن هستم شهرداری تهران در اجرای این کار موفق خواهد شد، افزود: امیدواریم شهرداری تهران اجرای این کار را سرعت ببخشید و اگر می‌تواند از واگن‌های بیشتری سود ببرید.

قرارداد تامین ۶۳۰ واگن جدید برای مترو تهران نهایی شده است

شهردار تهران هم در مراسم امضای تفاهم‌نامه همکاری توسعه حمل و نقل ریلی شهری (مترو) بین وزارت نفت و شهرداری تهران، از نهایی شدن قرارداد تامین ۶۳۰ واگن مترو با یک شرکت داخلی که شریک خارجی دارد، خبرداد. محمدعلی نجفی، شهردار تهران از وزارت نفت برای هماهنگی این تفاهم‌نامه و تصمیم جدی در اجرای این قانون تشکر کرد و گفت: خوشحالم که وزارت نفت برای این قانون وقت گذاشت و امیدوارم این تفاهم‌نامه خیلی زود به قرارداد اجرایی تبدیل شود.وی افزود: کار کارشناسی زیادی برای اجرای این قانون و تفاهم‌نامه صورت گرفته و امیدوارم این قرارداد در اجرای ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور موثر باشد. شهردار تهران گفت: بر اساس برآوردها، به ازای هر مسافر حدود ۶ دهم لیتر صرفه‌جویی رقم می‌خورد، براین اساس طبق این تفاهم‌نامه وزارت نفت ۹,۸ سنت پرداخت می‌کند که در واقع این صرفه‌جویی به کمک تبدیل می‌شود.نجفی با اعلام تامین هزار دستگاه واگن از محل اجرایی شدن این تفاهم‌نامه در آینده، گفت: برای تامین ۶۳۰ دستگاه واگن دیگر مذاکراتی صورت گرفت که در مراحل نهایی مناقصه و اعلام برنده نهایی هستیم. برنده نهایی که یک شرکت داخلی و شریک خارجی است با نهایی شدن قیمت، معرفی می‌شود. البته قرار بود این قرارداد تا آخر آذرماه نهایی شود، اما طول کشید و امیدوارم تا پایان بهمن ماه نهایی و تا پایان سال جاری اجرایی شود.وی یادآور شد که با تامین ۶۳۰ واگن جدید و هزار دستگاه واگنی که در نتیجه تفاهم‌نامه امروز تامین می‌شود، ظرفیت مترو تهران دو برابر خواهد شد.

دهک‌های پایین؛ برندگان اصلی طرح توسعه مترو

مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت هم گفت: دهک‌های پایین جامعه بیشترین نفع را از طرح توسعه حمل‌ونقل مسافر با قطار شهری می‌برند. دکتر علی وکیلی اظهار کرد: با توجه به محاسبات صورت گرفته بر اساس ترازنامه‌های هیدروکربوری، ۶ دهک نخست معادل ۴ دهک بالا یارانه انرژی دریافت می‌کنند. وی با تاکید بر این که اجرای طرح‌هایی از قبیل توسعه مترو به نفع دهک‌های پایین جامعه است، یادآور شد: به‌عنوان نمونه دهک ۱۰جامعه، ۱۴,۸۲ درصد یارانه انرژی را به خود اختصاص داده، در حالی که این میزان برای دهک نخست ۵.۶ درصد است. مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت به مصوبه طرح توسعه حمل‌ونقل مسافر با قطار شهری در تهران اشاره کرد و با بیان این که در این طرح، حمل‌ونقل مسافر بر اساس واگن‌های جدید از سوی شرکت ملی نفت ایران پشتیبانی می‌شود، تصریح کرد: بر این اساس به ازای تحقق هر سفر اضافی مترو در شهر تهران و کلانشهرها، ۹,۸ سنت در هر سال بر اساس سال مبنا (۱۳۹۶) از محل صرفه‌جویی سوخت به مجریان طرح پرداخت می‌شود. وی با بیان این که در طرح توسعه مترو ۲ هزار دستگاه جدید در سال‌های ۹۶ تا ۱۴۰۰ به ناوگان مترو تهران و کلانشهرها اضافه خواهد شد، افزود: سهم تهران از این تعداد واگن، هزار دستگاه است.وکیلی افزود: بازپرداخت این طرح بر مبنای عملکرد سرمایه‌گذار عامل صرفه‌جویی با تایید شهرداری تهران و سایر کلانشهرها و تایید نهایی وزارت نفت (از طریق سامانه پایش و نظارت بر اجرای طرح) در سررسیدهایی از سوی شرکت ملی نفت ایران از محل منابع ناشی از صادرات سوخت صرفه جویی شده، از طریق شهرداری تهران و دیگر کلانشهرها به سرمایه‌گذاران عامل صرفه‌جویی پرداخت خواهد شد.بازپرداخت این طرح در سال‌های ۹۶ تا ۱۴۰۰ به ناوگان مترو تهران و کلانشهرها اضافه خواهد شد، افزود: سهم تهران از این تعداد واگن، هزار دستگاه است.وکیلی افزود: بازپرداخت این طرح بر مبنای عملکرد سرمایه‌گذار عامل صرفه‌جویی با تایید شهرداری تهران و سایر کلانشهرها و تایید نهایی وزارت نفت (از طریق سامانه پایش و نظارت بر اجرای طرح) در سررسیدهایی از سوی شرکت ملی نفت ایران از محل منابع ناشی از صادرات سوخت صرفه جویی شده، از طریق شهرداری تهران و دیگر کلانشهرها به سرمایه‌گذاران عامل صرفه‌جویی پرداخت خواهد شد.

طبق محاسبات انجام شده سالانه بیش از ۴۰ میلیارد دلار یارانه سوخت و انرژی پرداخت می‌شود که یک تهدید است، پرداخت این میزان یارانه در صورت صرفه‌جویی به یک فرصت تبدیل خواهد شد

موفقیت شهرداری تهران در گرو رفع معضل ترافیک و آلودگی هواست

معاون ترافیک شهردار تهران هم گفت: اگر بتوانیم در دوره جدید مدیریت شهری دو مشکل ترافیک و آلودگی هوا را برای مردم تهران حل کنیم، نمونه موفقی از مدیریت شهری را خواهیم داشت. محسن پورسیدآقایی، معاون حمل‌ونقل و ترافیک شهردار تهران در آیین امضای تفاهم‌نامه همکاری توسعه حمل‌ونقل ریلی شهری (مترو) بین وزارت نفت و شهرداری تهران، این تفاهم‌نامه را آغاز همکاری نزدیک‌تر شهرداری و وزارت نفت برای رفع معضل جدی و بزرگ تهران یعنی آلودگی هوا و ترافیک برشمرد و گفت: اگر بتوانیم در دوره جدید مدیریت شهری همین دو مشکل تهران را حل کنیم، نمونه موفقی از مدیریت شهری را خواهیم داشت.