دانش نفت

شماره ۶۱۹

حامی رسانه ای ساخت داخل

یکشنبه۲۶ فروردین ماه ۱۳۹۷ -۱۵ آوریل ۲۰۱۸ - سال سیزدهم | ۳۰۰۰ تومان | امارات ۵ درهم | نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

طی حکمی‌از سوی رئیس هیات عامل سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران؛

دکتر ابوالفضل کیانی بختیاری مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی شد

صفحه۱۳

مهندس بهزاد محمدی، مدیرعامل گروه اویک تبیین کرد؛

تولید تجمعی میدان مشترک آذر از مرز ۱۰ میلیون بشکه فراتر رفت

صفحه۳

گزارش دانش نفت از سفر پردستاورد وزیر نفت به هند و عمان؛

توافق ۴۰۰ صفحه‌ای توسعه میدان گازی فرزاد بی

صفحات ۸ و ۹

صفحه۱۶

گزارش دانش نفت از نشست کمیسیون ویژه حمایت از تولید ملی در مجلس؛

زنگنه: پیشرفت قابل توجهی در تولید تجهیزات نفتی داشته‌ایم

■ من خودم را از صاحب نظرترین آدم‌ها در زمینه توانمندسازی ساخت داخل می‌دانم. از سال ٦٧ که به وزارت نیرو رفتم، به این موضوع پرداختیم و نتیجه آن تاسیس مپنا و شرکتهای مشابه شد. در سال ٧٦ هم پتروپارس و پتروایران را راه‌انداختیم

■ من شهادت می‌دهم امروز توان تولید کشور با ۲۰ سال گذشته قابل قیاس نیست. ما در سال ٧٦ یک متر هم نتوانستیم لوله گذاری دریایی کنیم و یک چهارپایه ساده برای سکوی نفتی نمی‌توانستیم بسازیم بلکه آن را به سنگاپور سفارش می‌دادیم اما الان عرشه که تجهیزات پیشرفته ۲۰۰ میلیون دلاری است را چندین شرکت می‌سازند و پیشرفت قابل توجهی در تجهیزات شرکت‌های نفتی داریم

صفحه۲

نگاهی به فعالیتهای بازرگانی در شرکت تجارت صنعت پتروشیمی‌خلیج فارس؛

محسن ملکی کیست؟!

دانش نفت: شرکت هلدینگ پتروشیمی‌خلیج فارس یکی از هلدینگ‌های مهم و استراتژیک در صنعت پتروشیمی‌ایران و خاورمیانه است که پس از خصوصی سازی‌های صورت گرفته تحت لوای اصل ۴۴ قانون اساسی تشکیل شده است. این هلدینگ بین المللی با داشتن دهها شرکت تولیدی و خدماتی، نقشی بی بدیل در تولید، اشتغال و توسعه کشور ایفا می‌نماید.

صفحه۱۶

یادداشت های تحلیلی

نقش بی بدیل جذب سرمایه در توسعه صنعت نفت و حمایت از کالای ایرانی

■ احمد مددی

صفحه۲

نقش شرکت‌های ایرانی در پروژه‌های ۶ میلیارد دلاری نفتی

■ مهندس رضا خیامیان

صفحه۳

نگاهی به نقش‌های مختلف صنعت بیمه در تسهیل و رونق فعالیت‌های اقتصادی

■ بهمن سوری

صفحه۹

همکاری سه ضلع برای اعتلای تولید و صادرات

■ دکترمهدی کرباسیان

صفحه۱۱

براندازی دلار در معاملات نفتی؟!

■ مهندس سیدشمس‌الدین مومنی

صفحه۱۵

تولید فناوری بومی در پژوهشگاه نفت؛ مصداق حمایت از کالای ایرانی

■ دکتر جعفر توفیقی

صفحه۸

یادداشت اول

نقش بی بدیل جذب سرمایه در توسعه صنعت نفت و حمایت از کالای ایرانی

احمد مددی

پرواضح است که در سال حمایت از کالای ایرانی، موضوع جذب سرمایه خارجی برای رونق کار، تولید و اشتغال به شکل جدی تری باید دنبال شود، چه اینکه در پس جذب منابع مالی، ساخت قطعات و تجهیزات صنایع مختلف در حوزه داخل به شکل پررنگ تری دنبال خواهد شد. به بیان دیگر، همزمان با ورود سرمایه، چرخ‌های کارخانجات و کارگاههای صنعتی به حرکت درخواهد آمد و حمایت از کالای ایرانی، تولید و اشتغال به معنای واقعی آن به منصه ظهور خواهد رسید.

اما صنعت نفت ایران به عنوان ستون خیمه اقتصاد کشور در سال ۹۷ با مجموعه ای از فرصت‌های بی بدیل مواجه است که اگر به درستی برنامه ریزی و تدبیر شود، امسال می‌تواند سال جهش در توسعه پروژه‌ها و طرح‌های صنعت نفت، سال جذب سرمایه و به تبع آن انتقال فناوری و در پی آن مشارکت با شرکت‌های ایرانی اکتشاف و تولید تحت عنوان E&P باشد.

اکنون و بر اثر تلاش‌های صورت گرفته تدبیرپردازان نفتی، ۳۰ قرارداد توسعه ای صنعت نفت، تحت قراردادهای جدید نفتی در نوبت مطالعه شرکت‌های بین المللی از شرق و غرب جهان قرار دارد و با پایان مهلت مطالعه، مدل‌ها و نوع همکاری شرکت‌های بین المللی روی میز صنعت نفت قرار خواهد گرفت. سال گذشته ۳ قرارداد مهم از این نوع به قرارداد نهایی رسید. از قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی با توتال فرانسه تا قرارداد میدان‌های آبان و پایدار غرب با زاروبژ نفت روسیه و در نهایت قرارداد توسعه میدان‌های سپهر و جفیر با شرکت گسترش انرژی پاسارگاد.

امسال گویا عزم شرکت‌های خارجی برای ورود به پروژه‌های صنعت نفت ایران جزم تر از سال گذشته است، چه اینکه به عنوان یک شاهد ادعا، دستیار رئیس جمهوری روسیه چراغ سبزی آشکار به شرکت‌های روسی برای سرمایه گذاری در صنعت نفت ایران داده است. یوری اوشاکوف صراحتا اعلام کرده که شرکت‌های نفت و گاز این کشور می‌توانند بیش از ۵۰ میلیارد دلار در توسعه میدان‌های نفت و گاز ایران سرمایه‌گذاری داشته باشند. بدین سال، شرکت‌های پیشتاز نفت و گاز روسیه، همچون گازپروم، گازپروم نفت، روسنفت، لوک اویل، زاروبژنفت و تاتنفت به طور ساختارمند توسعه میدان‌ها را در ایران بررسی و با پشتوانه دولت خویش حضور موثر در پروژه‌های صنعت نفت خواهند داشت. علاوه بر آن، با توافق وزیر نفت کشورمان با هندی‌ها، از اکنون می‌توانیم توسعه دهنده میدان گازی فرزاد بی را مهاراجه‌ها بدانیم که این توافق تاریخی در نوع خود بسیار مهم و راهبردی برای هر دو کشور خواهد بود. در همین حال، شرکت‌های دیگری هم هستند که عزم توسعه میادین ایران را در سر دارند. از گروه البخاری (BIV مالزی) که توسعه میادین گلشن و فردوسی را با جدیت در مذاکره با ایران دارد تا شرکت‌های ایتالیایی، ژاپنی، فیلیپینی و اندونزیایی برای توسعه میادین دیگر نفت و گاز ایران.

در همین حال، طبق گزارش شرکت «گلوبال دیتا»، بررسی روند تولید نفت در ایران نشان می‌دهد ایران در فاصله سال ۲۰۱۸ تا ۲۰۲۱ حدود ۲۱ میلیارد دلار هزینه سرمایه روی پروژه‌های نفتی صرف خواهد کرد تا تضمین کند تولید در سال ۲۰۲۱ به حدود ۴.۹ میلیون بشکه در روز رشد می‌کند. در گزارش این شرکت آمده است: این منطقه تا سال ۲۰۲۱ تعداد ۶۶ میدان تولیدکننده هیدروکربن‌های مایع خواهد داشت که از میان آنها ۳۸ میدان نفتی متعارف و ۹ میدان نفتی سنگین هستند، در حالی که ۱۹ میدان گازی نیز میعانات تولید خواهند کرد. انتظار می‌رود ایران ۱۳.۱ میلیارد دلار سرمایه روی پروژه‌های نفت متعارف و ۷.۹ میلیارد دلار روی پروژه‌های نفت سنگین بین سال ۲۰۱۸ تا ۲۰۲۱ هزینه کند و میزان هزینه این کشور در سال ۲۰۱۹ به رکورد ۵.۷ میلیارد دلار خواهد رسید. میانگین هزینه سرمایه چرخه کامل به ازای هر بشکه نفت برای پروژه‌های نفتی ایران، ۳.۶ دلار است. میانگین هزینه سرمایه چرخه کامل به ازای هر بشکه نفت برای پروژه‌های خشکی ۳ دلار و برای پروژه‌های آب کم عمق ۵.۳ دلار است. در همین حال، میانگین قیمت سر به سر توسعه برای پروژه‌های نفتی در ایران حدود ۲۷.۶ دلار در هر بشکه است. پروژه‌های آب کم عمق مستلزم قیمت نفت ۳۵.۴ دلار در هر بشکه هستند تا سر به سر باشند، در حالی که این قیمت برای پروژه‌های خشکی قیمت ۲۵.۵ دلار است.

بر این اساس، اهمیت عقد قراردادهای نهایی با شرکت‌های بین المللی تا آنجاست که بر اساس مطالعات دقیق انجام شده، صنعت نفت سالیانه به ۳۰ میلیارد دلار سرمایه گذاری نیاز دارد و این مهم تا افق ۱۴۰۴ بایستی به ۲۰۰ میلیارد دلار برسد که اگر این قراردادها برای توسعه میادین نفت و گاز کشور به منصه عینیت برسد، می‌توانیم به جذب سرمایه در صنعت نفت و توسعه روزافزون این صنعت ۱۱۰ ساله‌امیدوار باشیم.

سرپرست اداره کل امور اوپک و مجامع انرژی منصوب شد

دانش نفت: وزیر نفت در حکمی‌محمد تائب را به عنوان «سرپرست اداره کل امور اوپک و مجامع انرژی» منصوب کرد.

در حکم بیژن زنگنه به محمد تائب آمده است: با عنایت به تعهد، سوابق و صلاحیت حرفه‌ای جنابعالی، به موجب این حکم به عنوان «سرپرست اداره کل امور اوپک و مجامع انرژی» وزارت نفت منصوب می‌شوید.امید است با اتکال به ایزد متعال و تعامل با سایر کارکنان صدیق و وظیفه شناس آن اداره، در انجام امور و اهداف عالیه مورد نظر وزارت نفت موفق و موید باشید.

گزارش دانش نفت از نشست کمیسیون ویژه حمایت از تولید ملی در مجلس؛

زنگنه: پیشرفت قابل توجهی در تولید تجهیزات نفتی داشته‌ایم

جلسه کمیسیون ویژه حمایت از تولید ملی در خصوص نحوه حمایت از کالاهای ایرانی با حضور علی لاریجانی برگزار شد

دانش نفت: وزیر نفت با تاکید بر ضرورت جذب سرمایه در حوزه‌های نفتی گفت: کشوری که نیاز به سرمایه‌گذاری دارد، نباید در وضعی قرار بگیرد که فرار سرمایه رخ دهد. اگر این اتفاق بیفتد یعنی جریان برعکس شده است.

بیژن نامدار زنگنه در نشست کمیسیون ویژه حمایت از تولید ملی که با حضور رئیس مجلس برای بررسی چگونگی حمایت از کالای ایرانی برگزار شد، با اشاره به سرمایه‌گذاری ۴۲ میلیارد دلاری در سالهای ۹۰ و ۹۱ گفت: با توجه به اینکه تمام پول‌های ما صرف هدفمندی یارانه‌ها می‌شود، ما نیازمند جذب سرمایه در حوزه‌های مختلف به ویژه حوزه‌های نفتی هستیم در این شرایط یا باید سرمایه‌ای از خارج بیاوریم یا از منابع داخلی جذب کنیم. ما حتی گفتیم شش میلیارد دلار منابع جذب شود تا ما از سرمایه‌گذار ریال بگیریم و با او به دلار محاسبه کنیم. در این زمینه مهمتر از تولید نفت برای من اشتغال است. ما در خیلی از موارد گفتیم که کالاها باید تماما در داخل تامین شود. اگر ما چهار- پنج میلیارد دلار کار به داخلی‌ها ارجاع دهیم آنها فعال می‌شوند و تقاضا برای کار داخل هم ایجاد می‌شود و چرخه سرمایه‌گذاری ایجاد خواهد شد. وزیر نفت با بیان اینکه «ریشه تولید داخل و فعال کردن تولید داخل راه‌انداختن جریان سرمایه‌گذاری است» ادامه داد: مهمترین کاری که ما باید انجام دهیم این است که جریان سرمایه‌گذاری را ایجاد کنیم. کشوری که نیاز به سرمایه‌گذاری دارد نباید در وضعی قرار گیرد که فرار سرمایه رخ دهد. اگر این اتفاق بیفتد یعنی جریان برعکس شده است. وی اضافه کرد: در حال حاضر تمام پالایشگاه‌های ما نیاز به نوسازی دارند و ما روزی تقریبا ۲۰ مورد سوراخ شدن لوله را داریم. باید اقداماتی در این زمینه انجام شود وکاری کنیم که تقاضای تولید داخل ایجاد شود. مهمتر از آن این است که پول بچرخد. زنگنه اضافه کرد: من خودم را از صاحب نظرترین آدم‌ها در زمینه توانمندسازی ساخت داخل می‌دانم. از سال ۶۷ که به وزارت نیرو رفتم، به این موضوع پرداختیم و نتیجه آن تاسیس مپنا و شرکتهای مشابه شد. در سال ۷۶ هم پتروپارس و پتروایران را راه‌انداختیم. وی با اشاره به گزارشهای تهیه شده در مجلس در زمینه نظارت بر دستگاه‌ها گفت: این گزارش‌ها بسیار با ارزش است. اما براساس طبع نظارتی شما (نمایندگان) آنچه اشکال دارد را می‌نویسید و نمی‌گویید چه پیشرفت‌هایی رخ داده است. همین باعث می‌شود که مردم نقاط منفی را ببینند. من شهادت می‌دهم امروز توان تولید کشور با ۲۰ سال گذشته قابل قیاس نیست. ما در سال ۷۶ یک متر هم نتوانستیم لوله گذاری دریایی کنیم و یک چهارپایه ساده برای سکوی نفتی نمی‌توانستیم بسازیم بلکه آن را به سنگاپور سفارش می‌دادیم اما الان عرشه که تجهیزات پیشرفته ۲۰۰ میلیون دلاری است را چندین شرکت می‌سازند و پیشرفت قابل توجهی در تجهیزات شرکت‌های نفتی داریم. وی با اشاره به قرارداد وزارت نفت با شرکت توتال برای فاز ۱۱ گفت: مجلس و شخص آقای لاریجانی خیلی از این قرارداد حمایت کردند. مناقصه‌های اول این قرارداد چهار میلیارد دلار بود و بدون اینکه ما اجبار کرده باشیم ۸۰ درصد از نظر ارزش را شرکتهای ایرانی برنده شدند و این در یک رقابت طبیعی اتفاق افتاد. وزیر نفت با بیان اینکه «این وزارتخانه باید ۲۰۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری کند» اظهار کرد: ما در بسیاری از پروژه‌ها خریدار کالا نیستیم بلکه قراردادی می‌بندیم و می‌گوییم این پالایشگاه را برای ما بسازید اما همواره به این موضوع توجه داریم. در قراردادهای نفتی هم مهمتر از ساخت داخل مدیریت توسعه فناوری است. ما در قراردادهای نفتی فرمول‌های مختلفی گنجانده‌ایم که شرکتهای ایرانی هم درگیر شوند. از جمله اینکه در کنار هر شرکت خارجی یک شرکت ایرانی فعالیت کند. همچنین با اغماض ۱۵ شرکت ایرانی را تایید صلاحیت کردیم و فرمولی تعیین کردیم که از ساخت داخل بیشتر استفاده شود. چراکه معتقدیم سازندگان ایرانی باید تقویت شوند. البته سه عامل قیمت، کیفیت و زمان بندی که رقابت را تشکیل می‌دهند، باید مورد توجه قرار گیرد وگرنه‌امکان استفاده از کالاهای داخل فراهم نمی‌شود. زنگنه با بیان اینکه «سالانه ۳۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری باید انجام شود» اضافه کرد: ما گازرسانی روستایی را انجام دادیم که هم رضایت مردم را تامین می‌کند و هم ایجاد شغل می‌کند. آیا در این کار هیچ جنسی از خارج وارد شد؟ اما تقاضا برای کار ایجاد شد و البته ۱۴، ۱۵ هزار میلیارد تومان در شبکه‌های گازرسانی هزینه شد.

من شهادت می‌دهم امروز توان تولید کشور با ۲۰ سال گذشته قابل قیاس نیست. ما در سال ۷۶ یک متر هم نتوانستیم لوله گذاری دریایی کنیم و یک چهارپایه ساده برای سکوی نفتی نمی‌توانستیم بسازیم بلکه آن را به سنگاپور سفارش می‌دادیم اما الان عرشه که تجهیزات پیشرفته ۲۰۰ میلیون دلاری است را چندین شرکت می‌سازند و پیشرفت قابل توجهی در تجهیزات شرکت‌های نفتی داریم

دکتر لاریجانی: ملاحظاتی که وزیر نفت درباره قراردادها عنوان کرد باید مورد توجه قرار گیرد، اما یکی از مشکلات کشور درباره وضع بانک‌هاست و بانک‌ها تسهیلات لازم را به بخش تولید داخل ارائه نمی‌کنند و زمانی که بررسی می‌شود ساختار داخلی بانک‌ها با مشکل روبه‌روست و اگر ساختار داخلی اصلاح نشود بانک‌ها نمی‌توانند تسهیلات ارائه کنند

در حال حاضر تمام پالایشگاه‌های ما نیاز به نوسازی دارند و ما روزی تقریبا ۲۰ مورد سوراخ شدن لوله را داریم. باید اقداماتی در این زمینه انجام شود وکاری کنیم که تقاضای تولید داخل ایجاد شود. مهمتر از آن این است که پول بچرخد

زنگنه: من خودم را از صاحب نظرترین آدم‌ها در زمینه توانمندسازی ساخت داخل می‌دانم. از سال ۶۷ که به وزارت نیرو رفتم، به این موضوع پرداختیم و نتیجه آن تاسیس مپنا و شرکتهای مشابه شد. در سال ۷۶ هم پتروپارس و پتروایران را راه‌انداختیم

ملاحظات وزیر نفت درباره قراردادها مورد توجه قرار گیرد

در همین حال، رئیس مجلس شورای اسلامی‌با بیان این‌که ملاحظاتی که وزیر نفت درباره قراردادها عنوان کرد، باید مورد توجه قرار گیرد، گفت: یکی از مشکلات کشور وضع کنونی بانک‌هاست، بانک‌ها تسهیلات لازم را به بخش تولید داخل ارائه نمی‌کنند. دکتر علی لاریجانی، روز دوشنبه، ۲۰ فروردین‌ماه در نشست کمیسیون ویژه حمایت از تولید ملی و اجرای سیاست‌های اصل ۴۴ قانون اساسی که با حضور بیژن زنگنه، وزیر نفت برگزار شد، درباره نحوه حمایت از کالای ایرانی گفت: سال‌هاست که بحث تولید داخل و توجه به این مهم مطرح و در این زمینه قوانینی مصوب شده است، اما نامگذاری سال ۹۷ به عنوان سال حمایت از کالای ایرانی ازسوی مقام معظم رهبری به این دلیل بود که در این سال توجه‌ها بیشتر به این موضوع جلب شود.وی افزود: بین کارهای پروژه‌ای و واردات باید تفاوتی قائل شد، محصولات نهایی برای انجام پروژه‌ها به کشور وارد می‌شود، به طور مثال در قراردادهای جدید نفتی و فاینانس‌ها، میزان دخالت کشور در واردات تجهیزات مربوط با سختی روبه رو می‌شود، اما گاهی واردات غیرضروری انجام می‌شود که باید جلو آن را گرفت. رئیس مجلس شورای اسلامی‌تصریح کرد: ملاحظاتی که وزیر نفت درباره قراردادها عنوان کرد باید مورد توجه قرار گیرد، اما یکی از مشکلات کشور درباره وضع بانک‌هاست و بانک‌ها تسهیلات لازم را به بخش تولید داخل ارائه نمی‌کنند و زمانی که بررسی می‌شود ساختار داخلی بانک‌ها با مشکل روبه‌روست و اگر ساختار داخلی اصلاح نشود بانک‌ها نمی‌توانند تسهیلات ارائه کنند.لاریجانی عنوان کرد: در بحث کارهای مربوط به پروژه‌ها باید نقص‌ها مشخص شود و بدون تردید وزارتخانه‌های نفت و نیرو باید مشکلات را بیان کنند. اگر مسئولان به تولید داخل اهتمام داشته باشند، راهکارهای لازم را برای انجام این مهم پیدا می‌کنیم، بنابراین وزیران مربوطه، به تولید داخل اعتقاد و باور داشته باشند.رئیس مجلس شورای اسلامی‌اظهار کرد: حمایت از تولید داخل تنها محدود به دولت و مجلس نیست و انجام این مهم نیازمند عزم ملی است.

از سوی دکتر دلاویز؛

اولویت‌ها و برنامه‌های اجرایی نفت خزر در سال ۹۷ بررسی شد

دانش نفت: اولویت‌های عملیاتی شرکت نفت خزر و برنامه‌های اجرایی فعالیت‌های توسعه ای در دریای خزر در نخستین جلسه مدیران و روسای این شرکت در سال ۹۷ بررسی شد.

دکتر محسن دلاویز، مدیرعامل شرکت نفت خزر در این نشست، از تلاش همکاران خود در این شرکت طی سال ۹۶ قدردانی کرد و گفت: شرکت نفت خزر به‌زودی شاهد فصل تازه‌ای از فعالیت‌های توسعه‌ای خواهد بود.وی با اشاره به اهمیت سند همکاری که نوروز امسال بین جمهوری اسلامی‌ایران و جمهوری آذربایجان در زمینه بهره‌برداری مشترک از ظرفیت‌های خزر امضا شد، افزود: اتفاقی که در هشتم فروردین ماه‌امسال با حضور رئیس محترم جمهوری و وزیر نفت در باکو رخ داد، رویداد مهمی‌بود و برای رسیدن به این نقطه و امضای چنین سندی زحمات زیادی کشیده شد و الان وقت آن است که با برنامه‌ریزی دقیق، دستورعمل‌ها و روش اجرایی کار پیگیری و دنبال شود.دلاویز با اشاره به لزوم تشکیل کارگروهای فنی و تخصصی در داخل سازمان و بهره گیری از همه ظرفیت‌های مدیریتی و کارشناسی برای تحقق اهداف تعیین شده، بر ضرورت بررسی و پیگیری جنبه‌های مختلف این سند و دیگر موافقت‌نامه‌های در حال انجام تا مرحله اجرا و حصول نتایج مورد انتظار تاکید ویژه کرد. مدیرعامل شرکت نفت خزر در ادامه با تاکید بر اهمیت فعالیت‌های شرکت نفت خزر در سه استان گلستان، گیلان و مازندران و به‌ویژه برنامه‌ریزی برای فعالیت توسعه‌ای در آب‌های عمیق دریای خزر یادآور شد: فعالیت‌ها و دستاوردهای شرکت نفت خزر همیشه به لحاظ ملی و فرامنطقه‌ای حائز اهمیت بوده است و حفظ فضای تعاملی در سازمان و بهره‌گیری از همفکری، همدلی و خرد جمعی ضامن تحقق اهداف عالیه سازمان خواهد بود.

مهندس بهزاد محمدی، مدیرعامل گروه اویک تبیین کرد؛

تولید تجمعی میدان مشترک آذر از مرز ۱۰ میلیون بشکه فراتر رفت

میدان نفتی آذر نماد توانمندی شرکت‌های ایرانی است

دانش نفت: تولید تجمعی نفت میدان آذر از مرز ۱۰ میلیون بشکه فراتر رفته است و تولید روزانه این میدان مشترک تا پایان امسال به ۶۰ هزار بشکه افزایش می‌یابد.

حدود یک سال پیش و در اواخر سال ۹۵، برداشت نفت از میدان مشترک آذر به میزان ۱۵ هزار بشکه در روز کلید خورد و پس از گذشت حدود ۲ ماه، این رقم به ۳۰ هزار بشکه در روز افزایش یافت. حالا مهندس بهزاد محمدی، مدیرعامل گروه اویک از برنامه‌ریزی برای راه‌اندازی ردیف نخست تأسیسات فرآورشی دائم و تحقق تولید ۶۰ هزار بشکه‌ای نفت در این میدان مشترک تا پایان امسال خبر می‌دهد و می‌گوید: تا ۲۰ فروردین ماه‌امسال، بیش از ۱۰ میلیون بشکه نفت از این میدان برداشت شده است. اجرای طرح توسعه میدان مشترک آذر با هدف تولید روزانه ۶۵ هزار بشکه نفت در چارچوب قرارداد بیع متقابل در دستور کار شرکت سرمایه‌گذاری صندوق بازنشستگی کارکنان صنعت نفت و شرکت اویک قرار گرفت و عملیات

تولید کنونی نفت در میدان مشترک آذر با فعالیت ۹ حلقه چاه، ۳۰ هزار بشکه در روز و قابل افزایش تا ۳۳ هزار بشکه است و حفاری پنج حلقه چاه دیگر در این میدان مشترک هم به پایان رسیده که به دنبال نصب تجهیزات سرچاهی و تکمیل آنها، این پنج حلقه هم آماده تولید می‌شوند و همزمان با آماده شدن ردیف نخست واحد فرآورش مرکزی (CPF) میدان آذر در مدار تولید قرار می‌گیرند

اجرایی توسعه آن به شرکت مهندسی و توسعه سروک آذر محول شد؛ میدانی که از نظر ژئوفیزیک و حفاری از پیچیده‌ترین میدان‌های نفتی به شمار می‌رود و از حیث شرایط و کیفیت کار با دیگر میدان‌های نفتی ایران تفاوت دارد. محمدی در این باره در گفت‌وگو با روابط عمومی‌شرکت ملی نفت می‌گوید: عمق بالای مخزن و نیاز به حفاری در سازندهای مختلف نفتی و توالی لایه‌های پرفشار و کم فشار، عملیات حفر چاه در این میدان پیچیده را بسیار دشوار کرده است، به طوری که در حفاری این میدان و برای گذر از لایه‌ها و سازندهای مختلف زمین، از عملیات شکافت اسیدی استفاده کرده‌ایم که یکی از روش‌های متداول و مؤثر برای افزایش تولید به شمار می‌رود. تجربیات بسیار ارزشمندی در حوزه اسیدکاری و بالاخص شکافت اسیدی کسب کردیم که این تجربیات می‌تواند در اجرای فاز دوم این پروژه و سرانجام دستیابی به تولید صیانتی این طرح استفاده شود.

تجربیات بسیار ارزشمندی در حوزه اسیدکاری و بالاخص شکافت اسیدی کسب کردیم که این تجربیات می‌تواند در اجرای فاز دوم این پروژه و سرانجام دستیابی به تولید صیانتی این طرح استفاده شود

پایان عملیات حفاری فاز نخست توسعه آذر تا شهریور

بر اساس این گزارش، نفت تولیدی در میدان مشترک آذر به تأسیسات بهره‌برداری نفت دهلران منتقل می‌شود و هم‌اکنون با هماهنگی‌های شرکت متن به عنوان کارفرما و شرکت نفت مناطق مرکزی ایران به‌عنوان دریافت‌کننده نفت، انتقال نفت آذر از طریق ۱۲۹ کیلومتر خط لوله ۱۶ اینچی به تأسیسات بهره‌برداری دهلران انجام و از آنجا به مبادی صادراتی کشور منتقل می‌شود. به گفته مهندس محمدی، تولید کنونی نفت در میدان مشترک آذر با فعالیت ۹ حلقه چاه، ۳۰ هزار بشکه در روز و قابل افزایش تا ۳۳ هزار بشکه است و حفاری پنج حلقه چاه دیگر در این میدان مشترک هم به پایان رسیده که به دنبال نصب تجهیزات سرچاهی و تکمیل آنها، این پنج حلقه هم آماده تولید می‌شوند و همزمان با آماده شدن ردیف نخست واحد فرآورش مرکزی (CPF) میدان آذر در مدار تولید قرار می‌گیرند. همچنین با پایان عملیات حفاری سه حلقه چاه دیگر تا شهریورماه‌امسال، فعالیت گروه اویک در بخش حفاری طرح توسعه میدان آذر، محدود به حفر یک حلقه چاه دفع پساب خواهد شد.مدیرعامل شرکت اویک، یکی از برنامه‌های اصلی این شرکت در اجرای طرح توسعه میدان نفتی آذر را در سال ۹۷ ساخت واحد فرآورش مرکزی این طرح برشمرد و از بهره‌برداری ردیف نخست نفتی این واحد تا پیش از پایان امسال و بهره‌برداری کامل ردیف دوم نفتی آن در اوایل سال آینده خبر داد که به دنبال راه‌اندازی ۲ ردیف نفتی واحد فرآورش مرکزی، هدف تولید پایدار ۶۵ هزار بشکه نفت از میدان مشترک آذر به نتیجه خواهد رسید و سپس تأسیسات انتقال گاز این میدان نیز تکمیل خواهد شد.

پیگیری جدی مذاکرات اویک با گازپروم‌نفت

سال گذشته شرکت اویک با شرکت گازپروم‌نفت روسیه تفاهمنامه‌ای با هدف توسعه میدان‌های بلوک اناران در غرب کشور امضا کرد و مذاکرات این دو شرکت با جدیت پیگیری می‌شود. اویک به عنوان توسعه‌دهنده میدان آذر در مرحله تولید زودهنگام، امیدوار است به عنوان شرکت اکتشاف و تولید ایرانی در ادامه فرآیند توسعه این میدان مشترک در قالب قراردادهای جدید نفتی ایفای نقش کند و به این منظور ضمن امضای تفاهمنامه با شرکت روسی گازپروم‌نفت، جلسات مستمری برگزار کرده است. محمدی به توان سرمایه‌گذاری این شرکت روسی و استفاده آنها از روش‌های فناوری‌محور، همچنین تجربه عملیاتی این شرکت در توسعه میدان نفتی بدرا در عراق (مشترک با میدان آذر) و افزایش ضریب بازیافت نفت در آن میدان، به عنوان مزیت‌های بهره‌مندی از حضور گازپروم‌نفت در طرح توسعه میدان آذر اشاره می‌کند و ادامه می‌دهد: با توجه به اشتراکات و تشابه ساختمانی میدان‌های آذر و چنگوله، موضوع توسعه این دو میدان در چارچوب یک بسته توسعه‌ای یکپارچه روی میز شرکت ملی نفت ایران قرار دارد. میدان نفتی آذر با حدود ۴ میلیارد بشکه ذخیره نفت درجا یکی از میدان‌های هیدروکربوری مشترک با کشور عراق است که در بلوک اناران واقع در دماغه کوه‌های زاگرس و در امتداد مرز ایران و عراق (در قسمت جنوب غربی ایلام) میان دو شهر مهران و دهلران قرار گرفته است.

اویک به عنوان توسعه‌دهنده میدان آذر در مرحله تولید زودهنگام، امیدوار است به عنوان شرکت اکتشاف و تولید ایرانی در ادامه فرآیند توسعه این میدان مشترک در قالب قراردادهای جدید نفتی ایفای نقش کند و به این منظور ضمن امضای تفاهمنامه با شرکت روسی گازپروم‌نفت، جلسات مستمری برگزار کرده است

با توجه به اشتراکات و تشابه ساختمانی میدان‌های آذر و چنگوله، موضوع توسعه این دو میدان در چارچوب یک بسته توسعه‌ای یکپارچه روی میز شرکت ملی نفت ایران قرار دارد

عبداللهی خبر داد:

تشکیل کمیته بازنگری تامین کالا در قرارگاه سازندگی خاتم الانبیاء

دانش نفت: فرمانده قرارگاه سازندگی خاتم الانبیاء از تشکیل کمیته بازنگری تأمین کالای پروژه‌های این قرارگاه در سال حمایت از کالای داخلی خبر داد و گفت: به منظور عملیاتی شدن صددرصدی فرمان رهبر انقلاب، با تمام توان از کالای ایرانی حمایت می‌کنیم.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی‌قرارگاه سازندگی خاتم‌الانبیاء(ص)، عبادالله عبداللهی در دیدار نوروزی با مدیران و کارکنان این قرارگاه اظهار کرد: قرارگاه سازندگی خاتم‌الانبیاء(ص) با داشتن پروژه‌های بزرگ و عظیم در سطح کشور، از جمله مجموعه‌هایی است که می‌تواند در تحقق شعار سال گام‌های اثرگذاری را همچون سال‌های قبل بردارد.وی افزود: لازمه حرکت در جهت حمایت از کالای داخلی در قرارگاه، تشکیل کمیته‌ای تخصصی با همین عنوان است که این کمیته باید به بازنگری در تأمین کالای پروژه‌های قرارگاه بپردازد و فهرستی از کالاهایی که قابلیت تولید در داخل دارد را تهیه و به شرکت‌های داخلی سفارش تولید دهد و از همان کالا در پروژه‌ها استفاده کند. عبداللهی گفت: حمایت از کالای ایرانی از دغدغه‌های همیشگی رهبر معظم انقلاب بوده است و از این رو قرارگاه خاتم(ص) در اجرای پروژه‌های خود همواره به این مهم توجه داشته است.

نمونه بارز حمایت از کالای داخلی توسط قرارگاه را می‌توان در اجرای ابرپروژه‌هایی همچون پالایشگاه میعانات گازی ستاره خلیج فارس مشاهده کرد که ۷۰ درصد تجهیزات آن تولید داخل است و این در حالی است که در اجرای فازهای نخست پارس جنوبی که توسط شرکت‌های خارجی اجرا شد، تمام تجهیزات این فازها حتی اسکلت فلزی آنها هم از کشورهای خارجی خریداری و تأمین می‌شد

۷۰ درصد تجهیزات ستاره خلیج‌فارس ساخت داخل است

فرمانده قرارگاه سازندگی خاتم‌الانبیاء(ص) خاطر نشان کرد: نمونه بارز حمایت از کالای داخلی توسط قرارگاه را می‌توان در اجرای ابرپروژه‌هایی همچون پالایشگاه میعانات گازی ستاره خلیج فارس مشاهده کرد که ۷۰ درصد تجهیزات آن تولید داخل است و این در حالی است که در اجرای فازهای نخست پارس جنوبی که توسط شرکت‌های خارجی اجرا شد، تمام تجهیزات این فازها حتی اسکلت فلزی آنها هم از کشورهای خارجی خریداری و تأمین می‌شد.عبداللهی با بیان این که حمایت از کالای داخلی نیازمند اراده قوی، اعتقاد و انگیزه است، گفت: حمایت از کالای داخلی دارای سه ضلع یک مثلث است که یک ضلع آن حمایت مسئولان کشور از طریق تدوین و بازنگری در دستورالعمل‌ها و قوانین و حمایت مالی است و ضلع دیگر خود تولیدکنندگان هستند که باید به تولید کالای باکیفیت و با قیمت مناسب بپردازند و ضلع سوم آن حمایت مردم و مصرف‌کنندگان از تولیدات داخلی است که باید با تعصب خاص نسبت به خرید و مصرف این تولیدات اقدام نمایند که

إن‌شاءالله برکت زیادی دارد. فرمانده قرارگاه سازندگی خاتم‌الانبیاء(ص) با اشاره به پروژه‌های اجرا شده این مجموعه در سال ۹۶ گفت: در سال گذشته جهت‌دهی فعالیت‌های قرارگاه خاتم(ص) با رویکرد اقتصاد مقاومتی بود که در این زمینه پروژه‌های متعددی که در ابتدای سال ۹۶ برنامه‌ریزی شده بود با لطف خداوند متعال و تلاش شبانه‌روزی مهندسان، متخصصان و کارگران قرارگاه، در زمان مقرر به بهره‌برداری رسید. که از جمله این پروژه‌ها می‌توان به فاز نخست پالایشگاه میعانات گازی ستاره خلیج فارس که تاکنون نزدیک به شش میلیارد لیتر بنزین و سایر فرآورده‌های نفتی تولید داشته است، خط ۲ متروی مشهد، خط ۷ و ۸ متروی تهران، کارخانه تولید آهن اسفنجی فولاد میانه، فاز نخست طرح توسعه بندر شهید بهشتی چابهار، سد سردشت، سد سیلوه، فاز یک مهار روان‌آب‌های غرب کشور و امثال آنها اشاره کرد.وی افزود: دستاوردهای حاصل از اجرای فعالیت‌های جهادگران عرصه سازندگی قرارگاه در سال ۹۶ شامل ۶۵ کیلومتر تونل، ۵۵۰ کیلومتر خط انتقال آب، نفت و گاز، بیش از ۶۰۰ کیلومتر زیرسازی و روسازی راه و راه‌آهن و امثال آن است.عبداللهی ادامه داد: این قرارگاه ضمن اتمام بسیاری از پروژه‌های خود توانست در سه بخش حقوق و دستمزد کارگران، مطالبات بازار و مطالبات پیمانکاران، پرداخت‌های بسیار خوب و رضایت‌بخشی داشته باشد. فرمانده قرارگاه سازندگی خاتم‌الانبیاء(ص) در پایان با اشاره به اولویت بندی پروژه‌های قرارگاه در سال ۹۷ گفت: بیش از ۵۰ پروژه در عرصه‌های مختلف در سال ۹۷ خاتمه می‌یابد که از مهم‌ترین آنها می‌توان به فاز دوم و سوم پالایشگاه ستاره خلیج فارس، فاز ۱۳ و فازهای ۲۲، ۲۳ و ۲۴ پارس جنوبی، ساخت ۹سکوی نفتی در شرکت صدرا، کارخانه تولیدآهن اسفنجی فولاد بافت، آزادراه اراک- خرم‌آباد و آزادراه کنارگذر جنوبی تهران اشاره کرد.

یادداشت

نقش شرکت‌های ایرانی در پروژه‌های ۶ میلیارد دلاری نفتی

مهندس رضا خیامیان

رئیس انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت

وزارت نفت حدود ۳۶ پروژه تعریف کرده که با مشارکت شرکت‌های ایرانی انجام می‌شود و شرکت‌های ایرانی موظف هستند تجهیزات خود را از سازندگان ایرانی تجهیزات صنعت نفت تهیه کنند که این مهم نقش شرکت‌های ایرانی در پروژه‌های ۶ میلیارد دلاری نفتی را بیش از پیش نمایان می‌سازد. بر این اساس، وزارت نفت برخی از پروژه‌ها را بین شرکت‌های ایرانی تقسیم خواهد کرد و این شرکت‌ها موظف خواهند بود تجهیزات مورد نیاز را از شرکت‌های داخلی تهیه کند. در همین حال، وندورلیست سازندگان تجهیزات نفت ایرانی تهیه شده است. در این راستا انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت تلاش کرد با کمک وزارت نفت لیست شرکت‌های توانمند را تهیه و معرفی کند تا این شرکت‌ها در قراردادی که‌امضا می‌کنند از داخل لیست مذکور شرکتی را برای خرید تجهیزات مورد نیاز خود انتخاب کنند. برای هر تجهیز ۵ الی ۶ شرکت معرفی شده است که پیمانکاران می‌توانند از این شرکت‌ها خریداری کنند. وزارت نفت حدود ۳۶ پروژه تعریف کرده که ارزش آن جمعا شش میلیارد دلار است. در واقع پروژه‌های بزرگ به پروژه‌های کوچک‌تر تبدیل شده است. البته توانایی شرکت‌های ایرانی در تهیه تجهیزات متفاوت است. در برخی از تجهیزات توانایی تامین صد در صد تجهیزات وجود دارد و در برخی دیگر این توانایی ۸۰ درصد است. عملکرد شرکت‌های ایرانی در تجهیزات بالادستی ضعیف‌تر است و کمی‌بیشتر از ۵۰ درصد است. یکی از اهداف وزارت نفت از ابتدای دولت یازدهم تا کنون ارتقای شرکت‌های ایرانی و بومی‌سازی تجهیزات مورد نیاز صنعت نفت بود. در این راستا برنامه بومی‌سازی ۱۴ هزار کالا و تجهیزات نفتی در برنامه قرار گرفت.

یادداشت

تحول در محیط زیست خوزستان با نیروگاه‌های سبز، گاز مشعل و معاهده پاریس

سیروس دهدار

کارشناس مسئول مکانیک تحقیقات برق منطقه‌ای خوزستان و محقق طرح

احداث نیروگاه‌های پراکنده با استفاده از گازهای ارسالی به مشعل می‌تواند در کمتر از یک سال و نیم حداقل ۱۰۰۰ مگاوات به ظرفیت تولید برق کشور بیفزاید. این قبیل نیروگاه‌ها از خوراک گاز ترش استفاده می‌کنند و از لحاظ عملکرد شبیه برج‌های نیروی خورشیدی هستند؛ فناوری ساده‌ای دارند و همه قطعات و تجهیزات از داخل کشور تهیه می‌شود، فقط ژنراتور و تجهیزات کنترل سرعت توربین خارجی هستند که آنها نیز در شرکت‌های داخلی امکان طراحی و ساخت دارند. در صورت اجرای این طرح در منطقه خوزستان و اهواز با تعدد مشعل‌هایی که دارد می‌توان حداقل ۵۰۰ مگاوات برق تولید کرد که کمک موثری به پایداری شبکه در زمان بحران ریزگردهاست، همچنین در صورت اجرا در اهواز به دلیل ماهیت سبز و پاک بودن این نیروگاه‌ها، ۶۰ درصد آلودگی کنونی هوای اهواز که از سوختن همین گازهای ارسالی به مشعل ناشی می‌شود از بین می‌رود. در صورت اجرا و ساخت این قبیل نیروگاه‌ها در داخل کشور که نسل تازه‌ای از نیروگاه‌های خاص کشور ما به شمار می‌آید، امکان ساخت در کشورهای نفت‌خیز منطقه و جهان از طریق صدور خدمات مهندسی به‌وجود خواهد آمد. با توجه به معاهده تغییرات اقلیمی‌پاریس و کاهش گازهای گلخانه‌ای، این قبیل نیروگاه‌های سبز ما را به اهداف معاهده پاریس می‌رساند و اعتباری بین‌المللی برای ما به ارمغان می‌آورد. تجهیزات مورد استفاده در این نیروگاه‌ها طوری طراحی و اجرا می‌شود که در نیروگاه‌های حرارتی کنونی هم قابل اجراست و می‌تواند هر نیروگاه حرارتی را به نیروگاه سبز تبدیل کند. این قبیل نیروگاه‌ها (که می‌توان آنها را نیروگاه‌های سبز CCHP به حساب آورد) افزون بر برق، سرمای زیادی از طریق چیلرهای جذبی ایجاد می‌کنند که ضمن مصرف در خود نیروگاه‌ها به دلیل تولید سرما می‌تواند به مصرف صنایع مجاور برسد یا در مراکز بزرگ همجوار نیروگاه برای سالن‌های بزرگ فرهنگی، توریستی، استخرهای بزرگ آب‌درمانی، مراکز خرید مرزی، پارک‌های سرپوشیده بزرگ، گلخانه و فضای سبز استفاده شود. (شبیه مراکز موجود در شهر دوبی امارات متحده عربی). در جاده اهواز اندیمشک مشعل کوچکی وجود دارد که طرح توجیهی برای آن تنظیم شده است و با دبی حجمی۱٫۶ مترمکعب در ثانیه، توان تولید حداقل ۵ مگاوات برق را دارد و حداقل ۷۰۰۰ تن سرمایی ایجاد می‌شود که جوابگوی تامین هوای مطبوع چند هکتار زمین است. در کنار هر مشعل می‌توان زمین‌های زیادی را با سرمای تولیدی نیروگاه، خنک‌سازی کرد. شهرداری هر یک از شهرهای خوزستان می‌توانند مراکز بزرگی به صورت سرپوشیده شبیه طرح‌هایی که در شهر دوبی امارات متحده عربی وجود دارد، ایجاد کنند و برای صنایع و مراکز تولید و اصناف مکان‌هایی را در کنار مشعل‌ها ایجاد کنند که هوای مطبوع برای آنها از طریق نیروگاه سبز فلری تامین می‌شود. این طرح، کشور ما را به اهداف معاهده پاریس که کاهش گازهای گلخانه‌ای است می‌رساند و اعتباری هم برای کشور حاصل می‌شود. این طرح باعث رفع ۶۰ درصدی آلودگی هوای استان و کاهش بیماری‌های تنفسی و سرطانی می‌شود و معاونت اقتصادی خوزستان از آن استقبال کرده است. طرح توجیهی اقتصادی این پروژه تهیه شده و در نرم‌افزار کامفار مهیا شده است، سرمایه مورد نیاز آن نیز ۴ میلیارد تومان برای هر مگاوات برق است. در منطقه آزاد اروند و شهرهای مختلف استان می‌توان این طرح را اجرا و از مزایا و تسهیلات دولتی استفاده کرد؛ جذب گردشگران خارجی در مراکز گردشگری و خرید در کنار این نیروگاه‌ها و تامین هوای مطبوع در فضای سبز و گلخانه‌های بزرگ در کنار این نیروگاه‌ها از جذابیت‌های سرمایه‌گذاری در این قبیل نیروگاه‌های سبز است.اشتغال، تولید، کاهش آلودگی هوای استان خوزستان، کاهش تلفات جانی مردم منطقه، ساخت نیروگاه‌های مشابه در دیگر کشورها، توسعه منطقه، کسب اعتبار بیشتر در سطح بین‌الملل (معاهده پاریس)، گسترش گردشگری و توسعه مناطق آزاد، استفاده مفید از گازهای ترش به جای هدررفت آنها و استفاده از منابع خدادادی منطقه از دستاوردهای اجرایی شدن این طرح است.

یادداشت

هشدار نسبت به اوضاع تجدیدپذیرها

یوسف آردمولی

مدیر عامل سابق سازمان انرژی‌های نو

در شرایط فعلی وضعیت تجدیدپذیرها در تمـام دنیا روند رو بـه جلویی دارد اما در ایران وضعیت به گونه دیگری رقم خورده و اگر به این حوزه توجه جدی نشـود، قطعا در آینده با مشکلاتی مواجه خواهیم شد. آینده تجدیدپذیرها با توجه به توسـعه این انرژی در سراسـر دنیا و حرکـت رو به عقب منابع فسـیلی درخشان پیش بینی می‌شود و قطعا آینده تجدیدپذیرها روشـن اسـت، اما اگر بخواهیـم در مورد آینده تجدیدپذیرها صحبت کنیم باید دو پارامتر را در نظر بگیریم. با توجه به پتانسـیل بـالای انرژی‌های تجدیدپذیر لازم اسـت که کارهای مطالعاتی و تحقیقاتی در این حوزه به صورت گسـترده‌تری توسـط بخش‌های مربوطه صورت بگیرد و علاوه بر این مساله باید شرایطی تعبیه شود تا سـرمایه گذار نسبت به بازگشت سرمایه خود اطمینان کافی داشـته باشـد. در همین حال، مجلـس عوارضی را در قبوض مشترکان در راستای حمایت از انرژی‌های تجدیدپذیر در نظر گرفت، قـرار بر این بود که بخشـی از درآمد حاصـل از عوارض دریافتی از سـوی مردم علاوه بر مساله توسعه تجدیدپذیرها صرف برق‌رسانی روستایی شود. این موضوع مورد غفلت واقع شده و عوارض دریافتی در جای دیگری به جز این دو مورد هزینه می‌شود و اگر این عوارض برداشته شـود یا به عبارت دیگر به دست تجدیدپذیرها نرسد، قطعا سرمایه گذاری بخش خصوصی در حوزه تجدیدپذیرها با مشکلاتی مواجه خواهد شـد. بر این اساس، پیشنهاد می‌شود این عوارض جزو درآمد و بودجه سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر دیده شود یا صندوقی تحت عنوان حمایت از بخش خصوصی در صنعت برق به وجود آید و این منابع در آن صندوق اندوخته شود. باوجود اینکه براساس ماده ۵ قانـون حمایت از صنعت برق، مبلغی تحت عنوان عوارض برق از مشترکان در راستای توسعه تجدیدپذیرها و برق‌رسانی روستایی اخذ می‌شود و به موجب قانون باید ۱۰۰ درصد آن صرفا در این دو حوزه هزینه شـود، اما سـازمان برنامه و بودجه اجرای کامل آن را محقق نکرده و بخشـی از این مبلغ را بابت هزینه‌های جاری دولت هزینه می‌کند که همین مسـاله موجب کند شـدن توسعه تجدیدپذیرها و انتقادهایی در این حوزه شده است.

یادداشت

جزئیات جدید خرید تضمینی برق سامانه‌های خورشیدی خانگی در تهران

حسین صبوری

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ

تمام متقاضیـان غیردولتی، پس از نصب سـامانه خورشـیدی مورد تأیید این شرکت در شهر تهران، می‌توانند به فروش انرژی حاصل از تولید نیروگاه خورشیدی اقدام کنند.با توجه به مصوبه وزارت نیرو در زمینه خرید تضمینی برق از نیروگاه‌های تجدیدپذیر و پاک، توافق نامه‌ای به منظور خرید برق از مشـترکین در محدوده شـبکه تحت پوشش این شرکت، بین سازمان انرژی‌های تجدید پذیر و بهره‌وری برق و شـرکت‌های توزیع، منعقد شده است. به منظور حمایت از تولید داخلی و بومی‌سـازی نیروگاه‌های تجدیدپذیر و پاک، نرخ خرید از واحدهایـی که با تجهیزات برخوردار از دانش فنی، طراحی و سـاخت داخل احداث می‌شوند، حداکثر تا ۳۰ درصد افزایش می‌یابد و سامانه‌های نصب شـده بوسـیله یک کنتور مستقل اسـتاندارد و مورد تایید شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ به شبکه وصل خواهند شد. در خصوص جزئیات قراردادهای خرید تضمینی برق تجدیدپذیر بایسـتی گفت: مبلغ خرید تضمینی به ازای برق تزریق شده براساس قرائت دستگاه‌های اندازه گیری و صورت حساب صادره خواهد بود. قرائت به صورت دوره‌ای توسط مأمور قرائت این شـرکت انجام و بر اساس صورت حساب و جدول تعرفه، هزینه فروش برق به متقاضی در فواصل زمانی معین و پس از تأیید صورت وضعیت توسـط شرکت سـاتبا، از سوی شـرکت توزیع برق تهران بزرگ پرداخت خواهد شـد.گفتنی است، مشـخصات فنی تجهیزات و اطلاعات مورد نیاز در سـایت رسـمی‌این شـرکت به آدرس www.tbtb.ir، پورتال «خرید تضمینی برق»، و همچنین در وب سـایت رسمی‌ساتبا به آدرس الکترونیکی www.satba.gov.ir، در قسمتِ «سرمایه گذاری –راهنمای سرمایه‌گذاری در نیروگاه‌های کوچک» موجود است.

دوراندیشی وزارت نفت به ثمر نشست؛

حمایت از ایجاد شرکت‌های اکتشاف و تولید ایرانی با هدف انتقال و توسعه فناوری

دانـش نفـت: حمایـت از ایجـاد شـرکت‌های اکتشـاف و تولید ایرانی با هدف انتقال و توسـعه فناوری در جریان مشـارکت شـرکت‌های نامبـرده بـا شـرکت‌های معتبر خارجـی یکی از اهـداف وزارت نفـت در چند سـال اخیـر بـوده اسـت. هدفـی که بـه نظر می‌رسـد در آخریـن روزهای سـال ۱۳۹۶ با امضای قـرارداد برای توسـعه و بهره‌برداری میادیـن نفتـی سـپهر و جفیر با یک شـرکت خارجی کمی‌به ثمر رسید.

پنجم آذرماه سـال ۱۳۹۴، شـیوه‌نامه تعییـن صلاحیت شـرکت‌های اکتشـاف، توسـعه و تولیـد از میدان‌هـای نفت و گاز کشور از سوی بیژن زنگنه، وزیر نفت ابلاغ و در آن تصریـح شـد در شـرایط عمومی، ساختار و الگوی قراردادهای جدید بالادستی نفت، پیش‌بینی شـده اسـت کـه افزون بر استفاده حداکثری از ظرفیت‌های سازندگان داخلی بـرای تامین تجهیـزات و کالاهای مـورد نیـاز پروژه‌هـا و نیـز بهره‌گیری از ظرفیت‌های پیمانکاران داخلی برای اجرای پروژه‌هـای نفتـی و انجام عملیاتـی مانند حفاری و تکمیل چاه‌ها در دریا و خشـکی، از اهرم و امکان امضـا و اجرای این نوع از قراردادها برای تاسیس و تقویت ظرفیتهای مدیریتـی و فناوری کشـور بـرای اجرای پروژه‌های بزرگ نفتی در حوزه اکتشـاف و تولید حداکثر بهره ممکن گرفته شود؛ از این رو تاسـیس شرکت‌های E&P در بندهای متعدد شـرایط و الگوی جدیـد قراردادهای نفتی مورد توجه و اهتمام قرار گرفته است. در نهایت قرار شد این شرکتها در قالب سه سطح مدل ارزیابی شوند که مدل اولیه، مدل غربالگری، مـدل دوم، مدل پیش ارزیابی و مدل سـوم، مدل ارزیابی است که بر اساس آن، صلاحیـت و توانمنـدی شـرکتهای داوطلب در کارگروههای ویژه ای که تعیین شـده است، بررسی شـده و فهرست نهایی به شرکتهای خارجی معرفی شود.همچنین پروژه اصلاح ساختار قراردادهای نفتی جدید برای انتقـال فناوری با هدف اجرای راهبرد گشـودن بازار کشـور در حوزه‌های نفتی و گازی در قبـال اخذ دانـش فنی عملیاتی و بنیادین از طریق شرکتهای اکتشاف و تولید (E&P) برای بخش بالادست و شرکتهای پیمانکار عمومـی(GC) برای بخش پایین دسـت صنعت نفت یکی پروژه‌های اولویت دار شرکت ملی نفت ایران در سال ۹۶ بود.

اعلام اسامی‌شرکتهای اکتشاف و تولید توسط وزارت نفت

فراخوان شناسایی و ارزیابی شرکتهای ایرانی متقاضی فعالیت در حوزه اکتشـاف و تولید ۲۸ اردیبهشـت ماه سال ۱۳۹۵ اعلام شـد و در اواسـط تیرماه همان سال وزارت نفـت پـس از ارزیابی شـرکتهای متقاضی برای فعالیت در قالب شـرکتهای اکتشاف و تولید (E&P)، هشـت شرکت را به عنوان شـرکتهای ایرانی صاحب صلاحیت در این حوزه تعیین و معرفـی کرد.البته چندی بعد وزنه غول‌های نفتی آینده ایران سـنگین تر شد و به ۱۷ شرکت رسید.

جایگاه شرکت‌های E&P ایرانی در نفت کشور

یکـی از اهـداف اصلی تشـکیل این شـرکت‌ها انتقال فناوری، دانش و تجربه از شـرکت‌های خارجی به شرکت‌های ایرانی برای آماده کردن این شرکت‌ها جهت حضو پررنگ‌تر در صنعت نفت کشور بود. در این راستا شرکت ایرانی پتروپارس برای توسعه فـاز ۱۱ پارس جنوبی کنار غول نفتی توتال و شـرکت دانا انرژی بـرای بهبود بازیافت، افزایـش تولید و بهره‌بـرداری میادین نفتی آبـان و پایدار غرب کنار زاروبژنفت روسـیه قرار گرفتند. با اینحال حضور شـرکت‌های ایرانی فقـط در کنار شـرکت‌های خارجی نیست و امضای قرارداد توسعه و بهره‌برداری میادین نفتی سپهر و جفیر بین شرکت‌های ملی نفت ایران و گسـترش انرژی پاسارگاد حاکی از قدرتمندتر شـدن این شـرکت‌ها داشت. البته باید گفت تشکیل این شرکت‌ها از ابتـدا تا کنون بـا مخالفت‌هایی در داخل کشـور مواجه و همواره یکی از گلایه‌های زنگنـه بوده اسـت. به طوریکه در مراسـم مضای قرارداد توسعه و بهره‌برداری میادین نفتی سـپهر و جفیر بین شـرکت‌های ملی نفت ایران و گسترش انرژی پاسارگاد اظهار کـرد: هنگامی‌که شـرکت‌های E&P را تشـکیل دادیم، عده‌ای گفتند شرکت‌های خارجی گرگ هستند و شرکت‌های E&P گـرگ‌زاده و بعد از مدتی گرگ می‌شـوند.

از آنجایی که‌امنیت اجرای قراردادهای جدید نفتی ایران و امضای قرارداد با غول‌های نفتی جهان در گرو تصمیم‌های آمریکا قرار گرفته است، وجود شرکت‌های E&P ایرانی در صنعت نفت ایران ضروری به نظر می‌رسد و ایستادن وزارت نفت پای تشکیل شرکت‌های E&P ایرانی نوعی دوراندیشی بوده است

در ایران این‌طور اسـت که عده‌ای در مورد یـک موضوع صحبت می‌کنند و بعد از چند سال طوری رفتار می‌کنند که انگار موضوع یکـی از دسـتاوردهای آنها بوده اسـت. بر ایـن اسـاس، از آنجایی که‌امنیـت اجرای قراردادهـای جدیـد نفتی ایـران و امضای قـرارداد بـا غول‌های نفتی جهـان در گرو تصمیم‌های آمریکا قرار گرفته است، وجود شـرکت‌های E&P ایرانی در صنعت نفت ایران ضروری به نظر می‌رسـد و ایسـتادن وزارت نفـت پـای تشـکیل شـرکت‌های E&P ایرانی نوعی دوراندیشی بوده است.

منبع: ایسنا

نگاه تحلیلی

گزارش آژانس محیط زیست سازمان ملل متحد، مرکز همکاری UNEP – مدرسه فرانکفورت و بلومبرگ نیوانرژی فاینانس (BNEF) منتشر شد؛

پیشتازان جهان در سرمایه‌گذاری برای انرژی‌های پاک

دانـش نفـت: چیـن بـا ۱۲۶/۶ میلیـارد دلار سـرمایه‌گذاری در انرژی تجدیدپذیر در سـال ۲۰۱۷ که معادل ۴۵ درصد از سـرمایه‌گذاری جهانی در انرژی سبز بود، بالاتر از همه کشورها ایستاد.

طبق گزارشی که از سـوی آژانس محیط زیست سـازمان ملل متحد، مرکز همکاری UNEP – مدرسه فرانکفـورت و بلومبـرگ نیوانـرژی فاینانس (BNEF) منتشـر شده اسـت، مجموع سـرمایه‌گذاری جهانی در انرژی‌های تجدیدپذیر سـال میلادی گذشـته ۲ درصد رشـد کرد و بـه ۲۷۹/۸ میلیارد دلار رسـید و مجموع سـرمایه‌گذاری از سال ۲۰۱۰ را به ۲/۲ تریلیون دلار و از سال ۲۰۰۴ به این سو را به ۲/۹ تریلیون دلار رساند. بلومبرگ نیوانرژی فاینانس در گزارشی اعلام کرده بود پایـین آمدن هزینه‌ها برای انرژی بادی، خورشـیدی و باتری‌ها، سوختهای فسیلی را به عنوان یک منبع تولید نیرو در منگنه گذاشـته‌اند.بر اساس یک گزارش جدید دیگـر، چین با رکورد بالایی هزینه که ۳۱ درصد رشـد سالانه داشته، در مجموع سرمایه‌گذاری‌های تجدیدپذیر پیشـتاز بوده اسـت.چین سـال گذشـته شـاهد رونق فـوق العـاده در انـرژی خورشـیدی بود و حـدود ۵۳ گیـگاوات نصـب کـرد و بالغ بـر ۸۶/۵ میلیـارد دلار سرمایه‌گذاری خورشیدی داشت که ۵۸ درصد نسبت به سال ۲۰۱۶ افزایش داشت.نیروی خورشیدی با ۱۶۰/۸ میلیارد دلار سـرمایه‌گذاری که ۱۸ درصد رشـد سالانه داشت، در سـطح جهانی سرمایه‌گذاری بیشتری نسبت به هر فناوری دیگری جذب کرد و چین پیش‌برنده این سرمایه‌گذاری بود.برای همه منابع تجدیدپذیر، استرالیا، مکزیک و سوئد شاهد افزایش چشمگیر سرمایه‌گذاری بودند در حالیکه سـرمایه‌گذاری انـرژی تجدیدپذیر در آمریکا بسـیار کمتر از چین بود و بـا ۶ درصد کاهش، بـه ۴۰/۵ میلیارد دلار رسـید.با این‌همه در این گزارش خاطرنشان شده است که سـرمایه‌گذاری آمریکایی در مواجهه با ابهامات سیاسـتی، نسـبتا منعطف بود با این حال تغییر اسـتراتژی‌های کسـب و کار بر فعالیت‌های خورشـیدی کوچک تاثیر گذاشـت.بر اسـاس گزارش اویل پرایس، سـرمایه‌گذاری اروپایـی به دلیل کاهش ۶۵ درصدی سـرمایه‌گذاری انگلیس، ۳۶ درصد کاهش یافت و به ۴۰/۹ میلیارد دلار رسید.

برای همه منابع تجدیدپذیر، استرالیا، مکزیک و سوئد شاهد افزایش چشمگیر سرمایه‌گذاری بودند در حالیکه سرمایه‌گذاری انرژی تجدیدپذیر در آمریکا بسیار کمتر از چین بود و با ۶ درصد کاهش، به ۴۰/۵ میلیارد دلار رسید

نیروی خورشیدی با ۱۶۰/۸ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری که ۱۸ درصد رشد سالانه داشت، در سطح جهانی سرمایه‌گذاری بیشتری نسبت به هر فناوری دیگری جذب کرد و چین پیش‌برنده این سرمایه‌گذاری بود

نهایی شدن نتایج مناقصات فرعی فاز ۱۱ پارس جنوبی؛

مناقصه ۷۰۰ میلیون یورویی توتال برای طرح توسعه فاز ۱۱

دانـش نفت: مدیرعامل شـرکت نفـت و گاز پـارس از جمع‌بندی نتایج مناقصه‌های فرعی طرح توسـعه فاز ۱۱ پارس جنوبی ازسـوی پیمانکاران ایـن پـروژه خبـر داد و گفـت: ارزش مجمـوع مناقصه‌هایی که شـرکت فرانسـوی توتـال برگزار کرده ۷۰۰ میلیون یوروست.

محمد مشـکین‌فام در گفت‌وگو با خبرنگار شـانا با بیان این که نتایج برخی از مناقصه‌های فرعی فاز ۱۱ پارس جنوبی به کارفرما (شـرکت نفت و گاز پارس) اعلام شـده است، اظهار کرد: بیشـتر برندگان مناقصه‌های فرعـی این طرح، شـرکت‌های ایرانی هستند که به‌زودی نتایج آن اعلام می‌شـود. وی ارزش مجموع مناقصه‌هایی را که توتال برگزار کرده ۷۰۰ میلیون یورو عنوان کـرد و افزود: با اعـلام نهایی اسـامی‌برندگان، امضای قرارداد با شرکت‌ها آغاز می‌شود.حفاری، جکت، تاپ‌سـاید، خط لوله دریایی، سکو و نصب آن از بخش‌هایـی هسـتند که از سـوی توتال برای آن مناقصه برگزار شـده اسـت.قرارداد فاز ۱۱ پـارس جنوبی ۱۲ تیرماه پارسـال امضا و در مردادماه تنفیذ شـد. بر اساس عرف قراردادهای نفتی (بیـع متقابل یا الگوی جدیـد قراردادهای نفتـی) ابتـدا باید طراحـی پایه، تعیین مشـاور، مطالعات زیسـت محیطی و امور اولیه از سـوی پیمانـکار انجام شـود. پس از انجـام اقدام‌های اولیـه، فرآیند مناقصه آغـاز و پیمانکاران فرعی انتخاب می‌شـوند. در واقع میانگین ۱۵ تا ۱۶ ماه پـس از امضای قرارداد اصلی، قراردادهای فرعی واگـذار و اجرایـی می‌شـوند.قرارداد ۴ میلیارد و ۸۷۹ میلیون دلاری طرح توسـعه فاز ۱۱ پارس جنوبی ۱۲ تیرماه پارسـال در قالب الگوی جدید قراردادهای نفتی، میان شـرکت ملی نفت ایران و کنسرسیومی‌متشـکل از توتال فرانسه، شاخه بین‌المللی شرکت ملی نفت چین (سی‌ان‌پی‌سی آی) و پتروپارس امضا شد. سهم توتال در این پروژه ۵۰,۱ درصد، شـاخه بین‌المللی شـرکت ملی نفت چین (سی‌ان‌پی‌سـی‌آی) ۳۰ درصد و پتروپارس ایران ۱۹.۹ درصد تعیین شـده است. تولید روزانه ۵۶ میلیون مترمکعب گاز غنی برای انتقال به پالایشگاه‌های فاز ۶ تا ۸ و ۱۲ به‌منظور بهره‌گیـری از ظرفیت کامل پالایشـی از اهداف این طرح است.

بیشتر برندگان مناقصه‌های فرعی این طرح، شرکت‌های ایرانی هستند که به‌زودی نتایج آن اعلام می‌شود

ارزش مجموع مناقصه‌هایی که توتال برگزار کرده ۷۰۰ میلیون یورو است و با اعلام نهایی اسامی‌برندگان، امضای قرارداد با شرکت‌ها آغاز می‌شود

گزارشی از آخرین وضعیت توسعه میدان نفتی آزادگان؛

حضور ژاپن در کنسرسیوم توسعه فاز دوم

دانش نفت: در حال حاضر ۱۷ شرکت بین المللی متقاضی توسعه میدان آزادگان هستند که براساس اعلام مسئولان شرکت نفت ژاپنی‌ها در این کنسرسیوم حضور خواهند داشت.

خرداد ماه سال ۹۶ بود که علی کاردر مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در جمع خبرنگاران اعلام کرد: برآورد می‌شود تا پایان سال جاری بتوانیم بیش از ۱۵ میلیارد دلار قرارداد جدید نفتی را با شرکت‌های بین المللی امضا کنیم.مدیرعامل شرکت ملی نفت درباره طرح‌هایی که قرارداد آنها به‌امضا می‌رسد، ابراز امیدواری کرد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی، میدان آزادگان و لایه نفتی پارس جنوبی به مرحله‌امضای قرارداد برسند.وی افزود: این میدان‌ها به دلیل مشترک بودن، دراولویت توسعه قرار دارند و وزارت نفت بر توسعه آنها تاکید دارد.اما آنچه در عمل رخ داد از سه میدانی که کاردر از آنها نام برده بود تنها فاز ۱۱ میدان مشترک پارس جنوبی به مرحله قرارداد رسید و علی رغم وعده‌های مکرری که در خصوص برگزاری مناقصه میدان مشترک ازادگان داده شده بود، این میدان به مناقصه نرسید.

وضعیت میدان مشترک آزادگان

میدان آزادگان با حدود ۳۴ میلیارد بشکه ذخیره نفت درجا، بزرگترین میدان مشترک نفت ایران به شمار می‌رود، این توسعه اصولی و بهینه آن می‌تواند منافع سرشاری برای اقتصاد ایران همراه داشته باشد. میدان‌های آزادگان شمالی و جنوبی قرار است به صورت یک پارچه در قالب مدل جدید قراردادهای نفتی IPC توسعه یابد. حالا شمارش معکوس برای برگزاری مناقصه آزادگان آغاز شده وامید می‌رود این میدان به نقطه عطفی برای انتقال و فناوری‌های ازدیاد برداشت به داخل کشور بدل شود. تا کنون شرکت ملی نفت ایران باشرکت‌های بین المللی داخلی متعددی به منظور مطالعه این میدان مشترک نفتی تفاهم نامه همکاری امضا کرده است و باتوجه به ارائه نتایج مطالعاتی از سوی شرکت‌های بین المللی هم اکنون این نتایج برای سنجش شاخص‌های فنی ارائه شده و ۱۷ شرکت برای حضور در مناقصه حائز صلاحیت شدند. شرکت‌های مطالعه کننده موظفند به طور مستند در طرح‌های پیشنهادی خود برآورد کنند که با پیاده سازی روشهای ازدیاد برداشت، چه میزان برداشت ثانویه از این میدان ممکن خواهد بود، چراکه توجه به آثار و تبعات اقتصادی فراوان حاصل از ازدیاد برداشت نفت و به تبع آن ریسک‌های همراه با این پروسه بسیار قابل اهمیت است.به طوریکه در فعالیت‌های سطح العرضی صحبت چندمیلیارد دلار هزینه است،اما در ازدیاد برداشت هزینه‌ها و ریسک کار به شدت افزایش پیدا می‌کند و متقابلاً یک درصد افزایش ضریب بازیافت می‌تواند صدها میلیارد دلار درآمد زایی به همراه داشته باشد. این موضوع نشان دهنده حساسیت و اهمیت کار است، به ویژه در میدان‌های غرب کارون که بر عکس میدان‌های شرق کارون ایران از پیچیدگی‌های مخزنی بسیاری برخوردار است و پیمانکار باید ریسک فعالیت در چنین میدانهایی را تقبل کند. عاملی که می‌تواند در چنین شرایطی به موفقیت در اجرای این پروژه بیانجامد، فناوری است که در قالب قراردادهای جدید نفتی جامع عمل خواهد گرفت. در طرح جامعه توسعه میدان نفتی آزادگان جنوبی دو فاز تعریف شده که بر مبنای آن تولید در فاز نخست توسعه به ۳۲۰ هزار بشکه در روز و در فاز دوم توسعه به ۶۰۰ هزار بشکه در روز افزایش می‌یابد. در آزادگان شمالی هم برای تحقق دو فاز توسعه ای هر یک به ظرفیت تولید ۷۵ هزار بشکه نفت در روز برنامه ریزی شده که فاز نخست آن سال ۹۵ به بهره برداری رسمی‌رسیده است.

حضور ۱۷ شرکت خارجی درمناقصه آزادگان

نورالدین شهنازی زاده، مدیر عامل شرکت مهندسی و توسعه نفت با بیان اینکه به طور کلی ۵۱ شرکت بین المللی برای حضور در مناقصه‌های نفت ایران انتخاب شده‌اند، اظهار کرد: از این تعداد ۱۷ شرکت برای حضور در مناقصه میدان نفتی آزادگان اعلام آمادگی کردند. به گفته شهنازی زاده شرکت‌های رُس نفت از روسیه، CNPC و ساینوپک از چین، اِنی از ایتالیا، مِرسک از دانمارک، OMV از اتریش، ONGC از هند، پرتامیتا از اندونزی، پتروناس از مالزی، شل از هلند، وینترشال از آلمان، توتال از فرانسه و یک شرکت تایلندی، شرکتهای ایرانی تَنکو و نفت و گاز پرشیا از جمله شرکت‌های بین المللی و داخلی حاضر در مناقصه میدان نفتی آزادگان هستند.

صفر تا صد توسعه میدان نفتی آزادگان

کشف میدان آزادگان به سال ۵۶ برمی‌گردد. حفاری نخستین چاه آن در سال ۵۷ آغاز و با وقوع جنگ تحمیلی درعمق ۸۸۱ متری متروکه شد. با این حال در سال ۷۴ عملیات لرزه نگاری تکمیلی انجام و در سال ۷۷ وجود نفت در این میدان اثبات شد. قرارداد توسعه میدان آزادگان در سال ۸۲ با اینپکس امضا و سرانجام این شرکت ژاپنی در سال ۸۵ از توسعه میدان کنار گذاشته شد. پس از آن در سال ۸۶ هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران تصمیم گرفت تا بخش شمالی میدان را به صورت بیع متقابل توسعه دهد. در حالیکه تحریم‌ها علیه ایران هر روز سخت‌تر می‌شد، شرکتهای بین المللی تمایل چندانی به سرمایه گذاری در ایران نداشتند، با این حال چینی‌ها خارج از قواعد بین المللی خواستار توسعه میدان آزادگان شدند و شرکت CNPCI هم برای توسعه بخش شمالی و جنوبی آزادگان با شرکت ملی نفت ایران وارد مذاکره و سپس قرارداد شد. آزادگان جنوبی از جمله میدان‌های مشترک نفتی ایران در غرب کارون است که در نزدیکی مرز عراق در ۸۰ کیلومتری غرب اهواز قرار دارد. مهرماه سال ۸۸، قرارداد توسعه میدان آزادگان جنوبی در قالب بیع متقابل بین شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی نفت چین امضا شد و با توجه به تغییرهای اعمال شده در طرح جامع توسعه میدان (MDP)، عملیات اجرایی این طرح از شهریورماه سال ۹۱ کلید خورد، اما این قرارداد به نتیجه نرسید و وقت کشی چینی‌ها کار را به جایی رساند که ۹ اردیبهشت ماه سال ۹۳ حکم خلع ید CNPCI از طرح توسعه میدان نفتی آزادگان جنوبی به‌طور رسمی‌به این شرکت ابلاغ و تصمیم گرفته شد پیمانکاران ایرانی فعالیت‌های توسعه ای این میدان در دست گیرند. اکنون در حالی که حدود سه سال از حضور پررنگ شرکتهای داخلی در این طرح توسعه‌ای عظیم می‌گذرد، آزادگان جنوبی تولید روزانه بیش از ۸۰ هزار بشکه نفت را تجربه می‌کند. میدانی که طی تمام سالهایی که از تولیدی شدن آن می‌گذشت، هیچگاه تولیدش از ۵۰ هزار بشکه نفت در روز تجاوز نکرده بود. هدفگذاری تولید زودهنگام میدان آزادگان جنوبی، ۱۱۰ هزار بشکه در روز است و بر اساس برنامه‌ریزی انجام شده در شرکت متن، نه تنها این میزان تولید طی ماه‌های آتی محقق می‌شود، بلکه افزایش ظرفیت تولید این میدان تا ۱۴۰ هزار بشکه در روز در پایان سال ۹۶ نیز امکان‌پذیر خواهد بود. میدان آزادگان شمالی در حدود ۱۲۰ کیلومتری غرب اهواز و بیشتر در تالاب هورالهویزه قرار گرفته و با میدان مجنون عراق مشترک است. قرارداد توسعه میدان آزادگان شمالی ۱۵ تیرماه سال ۸۸ در قالب بیع متقابل به ارزش ۲ میلیارد و ۵۵۰ میلیون دلار بین طرفین تنفیذ شد. ظرفیت روزانه تولید نفت میدان آزادگان شمالی با افتتاح رسمی‌فاز نخست این طرح در آبان ماه سال ۹۵، به ۷۵ هزار بشکه در روز رسید. توسعه میدان آزادگان شمالی که در قالب قرارداد بیع متقابل به شاخه بین المللی شرکت ملی نفت چین CNPCI واگذار شده بود، با روی کار آمدن دولت یازدهم و گشایش‌های برجام سرعت بیشتری گرفت تا سرانجام و پس از هفت سال، برداشت روزانه ۷۵ هزار بشکه از این میدان محقق شد. میدان نفتی آزادگان شمالی که با میدان مجنون عراق مشترک است، در ۲ فاز با حفاری ۵۸ حلقه چاه توسعه می‌یابد. در فاز نخست تولید میدان باید به ۷۵ هزار بشکه در روز می‌رسید که محقق شد و در فاز دوم نیز تولید روزانه ۷۵ هزار بشکه پیش بینی شده است. به این ترتیب با توسعه فاز دوم این میدان، ایران روزانه ۱۵۰ هزار بشکه نفت از آزادگان شمالی برداشت می‌کند. برآوردهای اولیه از میزان ذخایر درجای نفت این میدان، ۶۸،۵ میلیارد بشکه و ضریب برداشت آن هم ۶ عنوان شده است. سازندهای گدوان و گژدمی‌حدود سه درصد از نفت درجای میدان آزادگان را در خود جای داده‌اند که نفت آنها سبک و درجه API بین ۳۰ تا ۳۴ درصد است. سازند سَروَک این میدان هم ۹۷ درصد از نفت درجای میدان را در خود جای داده و از نوع سنگین با درجه API ۱۷ تا ۲۰ درصد است. شروع توسعه آزادگان شمالی همزمان با تشدید تحریم‌ها علیه صنعت نفت بود، از سوی دیگر سازمان حفاظت محیط زیست برای صدور مجوزهای لازم، مدتی اجرای پروژه را متوقف کرد، اما با همه تاخیرها و محدودیتها، جلسه‌های پی در پی با پیمانکاران مؤثر واقع شد و سرانجام کمتر از سه سال پس از روی کار آمدن دولت یازدهم، فروردین ماه ۹۵، ایران توانست روزانه ۷۵ هزار بشکه نفت از آزادگان شمالی برداشت کند. این طرح در آبان ماه همان سال به طور رسمی‌بهره برداری شد. مطالعات انجام شده درباره توسعه فاز دوم میدان آزادگان شمالی حاکی از این است که نفت درجای این میدان ۳۰ درصد بیش از برآوردهای اولیه انجام شده در مطالعات اولیه برنامه جامع توسعه میدان MDP در سال ۸۷ است. این مطالعات حجم ذخایر نهایی میدان را حدود ۳،۶ میلیارد بشکه نشان می‌دهد. بی تردید متناسب با افزایش ذخایر نفت درجا، هدفگذاری‌های تولید از این میدان نیز تغییر خواهد کرد. در فاز نخست این طرح توسعه ای، ۶۷ درصد قراردادهای حفاری به شرکتهای ایرانی و به ویژه به شرکت ملی حفاری ایران واگذار شد در صورتیکه الزام بر ۵۱ درصد بود. همچنین همه قراردادهای مربوط به اجرای پروژه در بخش تحت الارضی، شامل قراردادهای خدماتی، سرویس دهی به چاه‌ها و... هم با رعایت سهم شرکتهای ایرانی، امضا و همزمان با حفاری اجرا شدند.

مناقصه توسعه فاز دوم میدان نفتی آزادگان در قالب دو میدان آزادگان شمالی و جنوبی برگزار می‌شود و هدف اصلی از برگزاری این مناقصه افزایش ضریب بازیافت برداشت از این میدان مشترک نفتی است

ژاپنی‌ها عضو کنسر سیوم توسعه میدان آزادگان هستند

سید نورالدین شهنازی‌زاده مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت که وظیفه توسعه این میدان را برعهده دارد اخیرا طی گفت و گویی اعلام کرده است هم اکنون در کنار برگزاری مناقصه توسعه فاز دوم این میدان مشترک نفتی، بحث استمرار و افزایش تولید نفت در فاز اول توسعه میدان آزادگان در دستور کار متن قرار گرفته است. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت ایران با اعلام اینکه هدف از برگزاری مناقصه توسعه فاز دوم میدان نفتی آزادگان افزایش ضریب بازیافت این میدان مشترک نفتی است، تصریح کرد: تاکنون شرکت‌هایی همچون شل انگلیس، توتال فرانسه، اینپکس ژاپن، پتروناس مالزی و شرکت ملی نفت تایلند برای حضور در مناقصه پیشنهادهای فنی و مطالعاتی خود را ارائه کرده‌اند.این مقام مسئول همچنین با رد انصراف ژاپنی‌ها از حضور در مناقصه توسعه فاز دوم این میدان مشترک نفتی، افزود: ژاپنی‌ها انصراف نداده‌اند، اما تاکید کردند که نمی‌خواهند به عنوان رهبر کنسرسیوم در این پروژه مشارکت داشته باشند.وی همچنین از شرکت‌های گازپروم نفت روسیه و CNPC چین به عنوان دو شرکت علاقه‌مند دیگر حضور در مناقصه توسعه میدان نفتی آزادگان یاد کرد و افزود: مناقصه توسعه فاز دوم میدان نفتی آزادگان در قالب دو میدان آزادگان شمالی و جنوبی برگزار می‌شود و هدف اصلی از برگزاری این مناقصه افزایش ضریب بازیافت برداشت از این میدان مشترک نفتی است.

منبع: فارس

پژوهشگاه نفت در طراحی فاز ارزیابی ۲ میدان با مدیریت اکتشاف همکاری می کند

دانش نفت: پژوهشگاه صنعت نفت در طراحی فاز ارزیابی میدان نفتی سپهر و میدان گازی گردان، با مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران همکاری می‌کند.

تورج بهروز، رئیس پژوهشکده مطالعات مخازن و توسعه میدان‌های پژوهشگاه از همکاری مشترک این مجموعه با مدیریت اکتشاف خبر داد و گفت: این همکاری در مسیر تکمیل زنجیره ارزش بالادستی که شامل فازهای اکتشاف، ارزیابی، توسعه و تولید است و در زمینه طراحی فاز ارزیابی در ۲ میدان انجام می‌شود. وی افزود: فاز ارزیابی مشتمل بر شناسایی و کمی‌کردن عدم قطعیت‌های زمین‌شناسی و مخزنی از یک‌سو و روش‌های مواجهه با این عدم قطعیت‌ها از سوی دیگر است. به عبارت دیگر، فاز ارزیابی عبارت از مدیریت ریسک و عدم قطعیت است.بهروز با تاکید بر همکاری تنگاتنگ با بدنه کارشناسی کارفرما از طریق برگزاری کارگاه‌های متعدد به‌منظور تبادل دانش برای استخراج RFP، تصریح کرد: این نشست‌ها با هدف ارزیابی کارشناسان پژوهشگاه از مشکلات میدان‌ها از یک‌طرف و آشنایی کارفرما با توانمندی‌های این پژوهشگاه با هدف تعریف دقیق چارچوب‌های پروژه از سوی دیگر برگزار شده است.وی با تاکید بر این‌که در میدان‌هایی که به درستی فاز ارزیابی انجام نشود و شناخت کافی از میدان در دست نباشد، زمان و هزینه فاز توسعه بسیار بالا خواهد رفت، تصریح کرد: در این پروژه‌ها،با استفاده از توصیف مخزن، الگوسازی‌های استاتیکی، شکاف و دینامیکی، سناریوهای مختلف طراحی و با تحلیل پیشرفته عدم قطعیت، ریسک توسعه میدان به صورت کمی‌محاسبه می‌شود و عدم قطعیت‌ها کاهش می‌یابد.

یادداشت

افزایش ۵۰ درصدی سهم نفتکش‌های ایران در بازارهای بین‌المللی

نصرالله سردشتی

مدیرعامل شرکت ملی نفتکش ایران

سهم شرکت ملی نفتکش ایران در بازارهای بین‌المللی بیش از ۵۰ درصد افزایش یافته است و این شرکت مجددا به عضویت اینترتانکو و بیمکو درآمده است. سهم این شرکت از بازارهای بین‌المللی تا پیش از تحریم‌ها حدود ۸۰ درصد بود و از ژانویه سال ۲۰۱۶ میلادی که تحریم‌ها لغو شد توانستیم ظرف مدت کوتاهی سهم خود را در بازارهای بین‌المللی به حدود ۵۰ درصد افزایش دهیم. در همین حال، عضویت دوباره شرکت ملی نفتکش ایران در انجمن‌ها و نهادهای مهم بین‌المللی یکی از دستاوردهای این شرکت در سال گذشته است. در سال گذشته عضویت دوباره شرکت ملی نفتکش ایران در شورای دریانوردی بین‌المللی و حوزه دریای بالتیک (BIMCO)، اتحادیه بین‌المللی مالکان مستقل کشتی‌های نفتکش (INTERTANKO) و انجمن دریایی بین‌المللی شرکت‌های نفتی(OCIMF) محقق شد همچنین در سال گذشته موفق به دریافت گواهینامه ISO ۹۰۰۱:۲۰۱۵ و گواهینامه ISO ۱۴۰۰۱:۲۰۱۵ از موسسه رده‌بندی DNV.GL شدیم که این اقدامات دستاورد قابل توجهی برای این شرکت در راستای بازگشت به بازارهای بین‌المللی به شمار می‌رود. در همین حال، در راستای جوان‌سازی و نوسازی ناوگان در سال گذشته ۴ فروند از کشتی‌های قدیمی‌شرکت اوراق شد و این در حالی است که اوراق ۲ فروند دیگر نیز طبق برنامه مصوب در دستور کار قرار دارد. اقدامات انجام شده درخصوص رفع مشکلات پرسنل این شرکت از جمله اجرای طرح یکسان‌سازی حقوق کارکنان نیز مهم بوده است به طوری که در سال گذشته تعدادی از کشتی‌های شرکت ملی نفتکش ایران به سیستم V-SAT و اینترنت پرسرعت مجهز و ارتباط خانواده‌های دریانوردان ناوگان با آنها از این طریق میسر و ممکن شد. امیدواریم امسال نیز شاهد تجهیز سایر کشتی‌های ناوگان به اینترنت پرسرعت طبق برنامه باشیم. در همین حال، بایستی به وضعیت بازارهای بین‌المللی و پایین بودن نرخ اجاره کشتی‌ها نیز اشاره کنم. در مدتی که در بخش بازرگانی شرکت ملی نفتکش ایران فعال بودم در چندین نوبت رکود بازار را تجربه کردیم اما با تدابیر اتخاذ شده این شرایط را کنترل کردیم و به سلامت پشت سرگذاشتیم. براساس پیش‌بینی‌ها وضعیت بازار در سال ۲۰۱۹میلادی رو به بهبود خواهد گذاشت و امیدواریم این بار نیز بتوانیم از شرایط رکود فعلی با موفقیت و کمترین آسیب عبور کنیم.

یادداشت

سرمایه‌گذاری خارجی در صنعت نفت راهکار مناسب توسعه اقتصادی

عبدالحمید خدری

عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی

فعالیت‌های انجام شده در صنعت نفت در سال ۹۶ ارزشمند بوده است و امیدواریم امسال نیز شاهد افزایش اقبال سرمایه‌گذاران خارجی در صنایع کشور، به‌ویژه صنعت نفت باشیم. سال ۹۶ فعالیت‌های مثبت و تاثیرگذاری را همسو با منافع ملی و در جهت اقتصاد مقاومتی در صنعت نفت شاهد بودیم که‌امیدواریم این روند همچنان تداوم یابد. تحولات بزرگی در صنعت نفت ایجاد شده است. وزارت نفت تاکنون در حوزه‌های توسعه میدان گازی پارس جنوبی، افزایش تولید و صادرات، نشست‌های سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) فعالیت‌های تاثیرگذاری انجام داده است. سرمایه‌گذاری خارجی در صنعت نفت راهکاری مناسب برای توسعه اقتصادی است، بدون تردید صنعت نفت به چنین سرمایه‌هایی نیاز دارد و امیدواریم امسال نیز شاهد افزایش اقبال سرمایه‌گذاران خارجی در صنایع کشور، به‌ویژه صنعت نفت باشیم. صنعت نفت، امروز حرکت رو به جلو و شتابان خود را طی می‌کند، البته باید تلاش کنیم هرچه بیشتر از توانمندی‌های شرکت‌های داخلی بهره ببریم.

خط لوله اتصال فازهای ۶ تا ۸ به پالایشگاه سوم پارس جنوبی آماده بهره برداری است

دانش نفت: پروژه احداث خط لوله اتصال پالایشگاه سوم پارس جنوبی به فازهای ۶ تا ۸ پارس جنوبی آماده بهره برداری است.

به گزارش دانش نفت، سلیمان فهیمی، مجری پروژه احداث خط لوله بین فازی پالایشگاه فازهای ۶ تا ۸ و ۴ و ۵ پارس جنوبی اظهار کرد: این خط لوله، با ظرفیت انتقال روزانه ۱۱میلیون مترمکعب گاز ترش فازهای ۶ تا۸ به فازهای ۴ و ۵ (پالایشگاه سوم) پارس جنوبی آماده بهره برداری است.وی، هدف از ایجاد خط لوله یاد شده را استفاده از ظرفیت موجود در انتقال گاز ترش فازهای ۶ تا ۸، توان شیرین سازی در پالایشگاه فازهای ۴ و ۵ و پشتیبانی از سکوهای دریایی این فازها عنوان کرد.فهیمی‌با اشاره به‌امکان افزایش انتقال گاز ترش فازهای ۶ تا ۸ پارس جنوبی با این خط لوله بین فازی تصریح کرد: در صورت نیاز به افزایش خوراک مصرفی، خط لوله فوق با حداکثر ظرفیت، حدود ۱۳ میلیون مترمکعب گاز ترش را به پالایشگاه فازهای مقصد انتقال خواهد داد.به گزارش شرکت نفت و گاز پارس، وی با اشاره به طول ۱۷۰۰ متری خط لوله بین فازهای ۶، ۷ و ۸ و فازهای ۴ و ۵ پارس جنوبی، احداث این خط لوله را با توجه به شرایط حساس کار در پالایشگاه‌های درحال تولید گاز، دشوار و دارای ضوابط ایمنی خاص توصیف کرد و گفت: پروژه ساخت این خط لوله با کارفرمایی شرکت نفت و گاز پارس و از سوی شرکت صنعت سازه ثمین اجرایی شده است.

مدیرعامل شرکت ملی گاز تشریح کرد:

گازرسانی به ۱۱ هزار روستا با کمترین امکانات انجام شد

دانش نفت: مدیرعامل شرکت ملی گاز گفت: از ابتدای دولت تدبیر و امید، گازرسانی به بیش از ۱۱ هزار روستای کشور با کمترین امکانات انجام شده است.

مهندس حمیدرضا عراقی، معاون وزیر نفت در امور گاز، روز چهارشنبه، ۲۲ فروردین‌ماه در بازدید از مجتمع گازی پارس جنوبی در جمع مدیران و کارکنان پالایشگاه‌های گاز کشور گفت: حجم عظیم فعالیت‌ها، توسعه پایدار، تامین مطمئن و پایدار گاز، الگوسازی در جامعه درونی و جامعه بیرونی و اعتمادسازی در جامعه، بخشی از مواردی است که شرکت ملی گاز را در سال ۹۶ به عنوان یک شرکت موفق و الگو معرفی می‌کند.وی افزود: شرکت گاز هیچگونه ادعایی ندارد و بدون ادعا کار کرده، اما سبب اعتماد در کشور شده، به طوری که رئیس‌جمهوری در سال ۹۶ چند مرتبه از این شرکت قدردانی کرد. این شرکت توانسته با فعالیت‌های خودش و توسعه گازرسانی عدالت را در کشور ایجاد کند.مدیرعامل شرکت ملی گاز تصریح کرد: انتظار مردم از این شرکت، تامین پایدار، مطمئن و بدون مشکل گاز برای بخش‌های مختلف است که همیشه اتفاق افتاده است.عراقی اظهار کرد: در چهار سال گذشته، بیش از ۱۱ هزار روستای دور افتاده کشور را با کمترین امکانات گازرسانی کردیم و این مسئله مصداق تحقق خواسته دولت و رهبری مبنی بر کاهش مشکلات مردم و تامین آرامش و امنیت آنها بوده است.معاون وزیر نفت در امور گاز، درباره مهم‌ترین برنامه این شرکت در سال جاری توضیح داد: در سال ۹۷ نگاه شرکت ملی گاز نسبت به گذشته متفاوت خواهد بود؛ این نگاه شامل محاسبه دقیق هزینه و فایده در شرکت، شناسایی و استفاده از همه ارزش‌های افزوده در هر بخش، استفاده کامل از توان صادراتی گاز و تامین بخش زیادی از منابع مالی مورد نیاز دولت است.

شرکت گاز هیچگونه ادعایی ندارد و بدون ادعا کار کرده، اما سبب اعتماد در کشور شده، به طوری که رئیس‌جمهوری در سال ۹۶ چند مرتبه از این شرکت قدردانی کرد

انتظار مردم از این شرکت، تامین پایدار، مطمئن و بدون مشکل گاز برای بخش‌های مختلف است که همیشه اتفاق افتاده است

با دستور رؤسای جمهوری ایران و ترکمنستان؛

سوآپ گاز ترکمنستان از سوی ایران هشتم فروردین از سر گرفته شد

دانش نفت: معاون امور بین‌الملل و بازرگانی وزیر نفت گفت: سوآپ گاز ترکمنستان از سوی ایران با مذاکرات رؤسای جمهوری ۲ کشور، هشتم فروردین ماه از سرگرفته شد.

امیرحسین زمانی‌نیا که رئیس جمهوری را در سفر نوروز امسال (هفتم تا نهم فروردین‌ماه) به ترکمنستان و آذربایجان همراهی کرده بود از ترکمنستان به‌عنوان یک شریک راهبردی نام برد و یادآور شد: وزارت نفت آمادگی خود را برای همکاری بلندمدت در بخش انرژی و همچنین صادرات مشترک به هند، پاکستان و کشورهای حاشیه خلیج فارس به ترکمنستان اعلام کرده است.وی درباره از سرگیری سوآپ گاز ترکمنستان از سوی ایران که ژانویه‌امسال به دلیل کیفیت پایین گاز ترکمنستان از سوی ایران قطع شده بود، اظهار کرد: بر مبنای مذاکراتی که میان رؤسای جمهوری ایران و ترکمنستان انجام شد، دستور از سرگیری سوآپ، از سوی رؤسای جمهوری ۲ کشور در هفتم فروردین ماه صادر و هشتم فروردین‌ماه آغاز شد.معاون وزیر نفت با تاکید بر این که روند حل‌وفصل اختلاف گازی ایران و ترکمنستان نیز با نظر مثبت رؤسای جمهوری ۲ کشور و با نگاه مثبت به گسترش روابط انرژی آغاز شده است، تصریح کرد: مذاکرات برای دستیابی به تفاهم مشترک با دستور رؤسای جمهوری ایران و ترکمنستان ادامه دارد.زمانی‌نیا همچنین از پیشنهاد ترکمنستان برای توسعه سه میدان در خزر خبر داد و گفت: پیشنهاد طرف ترکمنی با نظر مثبت در حال بررسی است.

توافق تاریخی «خزر» در باکو

معاون امور بین‌الملل و بازرگانی وزیر نفت همچنین به توافق برای توسعه مشترک ۲ بلوک نفتی در خزر از سوی وزیران نفت ایران و آذربایجان در هشتم فروردین ماه در باکو اشاره کرد و افزود: این تفاهم‌نامه که از سوی رؤسای جمهوری ایران و آذربایجان به‌عنوان «توافق تاریخی» خوانده شد، می‌تواند روابط دوستی و همکاری اقتصادی ۲ کشور را به صورت تصاعدی افزایش دهد. وی امضای تفاهم‌نامه توسعه مشترک ۲ بلوک نفتی در خزر را نتیجه ۲ سال مذاکره مستمر معاونت امور بین‌الملل و بازرگانی وزارت نفت با سوکار و وزارت امور خارجه آذربایجان دانست و ادامه داد: وزارت خارجه آذربایجان به دلیل مسئله رژیم حقوقی دریای خزر در این مذاکرات حضور داشت.زمانی‌نیا از تفاهم‌نامه توسعه مشترک ۲ بلوک خزر به‌عنوان یک توافق ویژه نام برد و گفت: ایران و آذربایجان پیش از آن که بحث رژیم حقوقی خزر نهایی شود توافق بزرگ اقتصادی امضا کردند تا عزم ۲ کشور را برای ارتقای روابط اقتصادی نشان دهند.معاون وزیر نفت تاکید کرد: امضای تفاهم‌نامه ایران و آذربایجان برای توسعه ۲ بلوک نفتی فارغ از مباحث رژیم حقوقی خزر است.دکتر حسن روحانی، رئیس جمهوری هفتم تا نهم فروردین ماه‌امسال برای تعامل و رایزنی دیپلماتیک با همسایه‌های شمالی کشور، به ترکمنستان و آذربایجان سفر کرده بود.

مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز:

واحدهای صنعتی تا سقف ۲۴۰ میلیون تومان یارانه گازرسانی می گیرند

دانش نفت: مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز گفت: با هدف توسعه گازرسانی در کشور، واحدهای صنعتی می‌توانند برای بهره‌مندی از نعمت گاز از یارانه تا سقف ۲۴۰ میلیون تومان استفاده کنند.

سعید مومنی درباره گازرسانی به واحدهای صنعتی کشور گفت: پارسال بیش از ۲ هزار واحد صنعتی گازرسانی شدند و با توجه به سرمایه‌گذاری بخش خصوصی و بانک‌ها تلاش می‌شود به تدریج واحدهای صنعتی بیشتری به شبکه گاز متصل شوند.وی افزود: بر اساس مصوبه هیئت دولت، این واحدهای صنعتی تا سقف ۲۴۰ میلیون تومان از یارانه گازرسانی بهره‌مند می‌شوند.مومنی با اشاره به اهمیت گازرسانی به صنایع تصریح کرد: گازرسانی به صنایع افزون بر این‌که ارزش افزوده خوبی برای کشور دارد، تاثیری بسزا بر حفظ محیط زیست می‌گذارد و با توجه به سرمایه‌گذاری انجام شده، این فرآورده جایگزین فرآورده‌های نفتی در این کارخانه‌ها می‌شود.وی با اشاره به سهم بالای گاز در سبد انرژی کشور افزود: شرکت ملی گاز با تأمین ۷۰ درصدی انرژی مورد نیاز جامعه در میان بخش‌های دیگر پیشتاز است.مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز همچنین با اشاره به نقش گاز در تأمین انرژی صنایع مهم و بزرگ کشور افزود: به طور تقریبی، همه نیروگاه‌های کشور و صنایع بزرگ مثل فولاد، پتروشیمی‌و کارخانه‌های سیمان برای تامین انرژی خود از گاز استفاده می‌کنند.مومنی یادآور شد: با توجه به اقدام‌های دولت یازدهم و دوازدهم و برنامه‌های وزارت نفت به‌منظور بهره‌برداری از فازهای پارس جنوبی، میزان تولید روزانه گاز امروز به ۸۵۰ میلیون مترمکعب رسیده است.

حذف تدریجی فنس‌های بین مردم با پالایشگاه‌هاشمی‌نژاد

دانش نفت: پالایشگاه‌هاشمی‌نژاد در اقدامی‌کم سابقه و همسو با سیاست‌های وزارت نفت در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی و به منظور ایجاد تعلق خاطر نزد ساکنان بومی‌شهر نسبت به صنعت نفت، همه نرده‌های شهرک نفت را به تدریج جمع‌آوری می‌کند تا زمینه حذف نگرش برخورد تبعیض‌آمیز میان کارکنان پالایشگاه و ساکنان محلی فراهم شود.

این پالایشگاه با تغییر نگرش در قبال حمایت از جامعه بومی_ محلی و محیطزیست تلاش کرده از طریق تعطیلی برخی واحدهای خدماتی درون پالایشگاه و خرید کالاهای مصرفی نظیر لوازم‌التحریر، اقلام خوراکی، نوشیدنی و... و کالاهای تولید شده در جامعه محلی نظیر انواع لباس کار مورد نیاز کارکنان و...، به اقتصاد جامعه محلی کمک کند.خرید خدمات نظیر سوخت مورد نیاز از جایگاه همجوار بیرون پالایشگاه، تامین وعده‌های غذایی کارکنان پالایشگاه و پیمانکاران، خدمات تعمیر و نگهداری خودروها و وسایل نقلیه پالایشگاه از جمله دیگر موارد خدماتی واگذار شده به بیرون فنس‌های پالایشگاه است.بر اساس همین تقسیم امور با مردم، هم‌اکنون ۱۰ شرکت پیمانکاری منطقه برای تعمیر تاسیسات و تجهیزات پالایشگاهی فعال هستند، به‌طوری‌که تعمیرات اساسی پالایشگاه نیز به تازگی ازسوی یک پیمانکار محلی انجام شده است.به گزارش شانا، این تغییر نگرش مدیریت شرکت نه تنها فشار مطالبات جامعه محلی از شرکت را کاهش داده، بلکه نگرش جامعه بومی– محلی را نسبت به شرکت بهبود بخشیده و به افزایش رضایت‌مندی نزد آنها انجامیده و یکی از عوامل ماندگاری مردم در منطقه (گنبدلی) شده است.

فرآورش بیش از ۲۳ میلیارد مترمکعب گاز در پالایشگاه نهم مجتمع گاز پارس‌جنوبی

دانش نفت: مدیر پالایشگاه نهم مجتمع گاز پارس جنوبی گفت: در سال ۹۶، بیش از ۲۳ میلیارد مترمکعب گاز در این پالایشگاه فرآورش و به شبکه سراسری انتقال گاز تزریق شد.

پارسال ۲۳ میلیارد و ۶۰۰ میلیون مترمکعب گاز در پالایشگاه نهم مجتمع گاز پارس جنوبی فرآورش شد.سید محمدمهدی‌هاشمی، مدیر پالایشگاه نهم مجتمع گاز پارس جنوبی در این باره گفت: ۱۹ میلیارد و ۳۰۰ میلیون مترمکعب گاز از سکوهای پالایشگاه نهم و بیش از ۵ میلیارد و ۵۰۰ میلیون مترمکعب آن نیز از خط پنجم سراسری برداشت شده است.وی با بیان این‌که پارسال با رعایت همه الزام‌های بهداشت، ایمنی و محیط زیست (HSE) شاهد تولید مستمر و حداکثری در پالایشگاه نهم بودیم، اظهار داشت: با تلاش بی‌وقفه کارکنان این پالایشگاه، در ۶ ماه دوم سال ۹۶ بیش از ۱۳ میلیارد مترمکعب گاز فرآورش شد که نسبت به ۶ ماه نخست پارسال، رشد ۲۱ درصدی داشت.طراحی، نصب و راه‌اندازی تاسیسات دریایی و خشکی فاز ۱۲ (پالایشگاه نهم پارس جنوبی) با مدیریت شرکت نفت و گاز پارس جنوبی و با سازماندهی و استفاده از ظرفیت‌های پیمانکاران بزرگ داخلی و خارجی (مشارکت ۶۶ درصدی بخش داخلی) انجام شد و نخستین گاز شیرین این پالایشگاه ۲۲ اسفند سال ۹۲ به شبکه سراسری انتقال گاز کشور تزریق شد.فاز ۱۲ میدان گازی پارس جنوبی با مساحتی حدود ۲۰۵ کیلومتر مربع در بلوک جنوب شرقی حوزه پارس جنوبی و حاشیه شرقی مرز آبی مشترک ایران و قطر قرار گرفته است. این فاز با برخورداری از ذخایر درجای معادل ۶۰۰ میلیارد مترمکعب حدود ۵ درصد از ذخایر میدان گازی پارس جنوبی را به خود اختصاص داده است.گاز طبیعی تولیدی در این فاز با طی مسافت حدود ۱۵۰ کیلومتر از بستر دریا به پالایشگاه خشکی به منطقه تمبک واقع در ۱۵ کیلومتری شرق کنگان منتقل می‌شود.

نگاه

ضرورت فرآیندسازی فعالیت‌های شرکت ملی گاز ایران

محمدرضا یوسفی‌پور

رئیس HSE شرکت ملی گاز ایران

فرآیندسازی فعالیت‌های شرکت ملی گاز ایران یک ضرورت است و باید برای همه بخش‌های مختلف سازمان شرح کار مطابق با اجرای دقیق HSE تنظیم شود. پارسال شرکت ملی گاز ایران مهم‌ترین وظیفه اصلی خود یعنی گازرسانی به منازل مسکونی و اماکن عمومی‌را در سخت‌ترین شرایط جوی به بهترین نحو انجام داد.این عملکرد مناسب، وظیفه ما را در ارائه خدمات بدون عیب، حساس‌تر می‌سازد تا به این سازمان مردمی، خدشه‌ای وارد نشود.برای کاهش تلفات جانی و مالی در حوادث غیرمترقبه در هر لحظه باید آماده بود و دو اصل بهینه‌سازی و اصلاح فرآیندها و آماده‌سازی و توانمندسازی سرمایه انسانی را اجرایی کرد. وظیفه نیروی انسانی مهم است و وظایف کارکنان HSE بسیار حساس است و باید آموزش‌های لازم به کارکنان دیگر واحدها ارائه و مانورهای حفظ آمادگی اجرا شود.

نگاه

صادرات گاز ایران و پرونده‌های ناتمام

دانش نفت: ایران در صدر لیست دارندگان گاز جهان قرار دارد و طبق تکلیف سند چشم‌انداز ۲۰ ساله باید در افق ۱۴۰۴ سهمی‌معادل هشت تا ۱۰ درصد تجارت جهانی گاز را به خود اختصاص دهد. این در حالی است که سهم فعلی ایران فقط دو درصد است.

سهم دو درصدی ایران از تجارت جهانی گاز در حالی است که ایران همواره در سال‌های اخیر سعی کرده با مذاکره با کشورهای مختلف مخصوصا کشورهای همسایه میزان صادرات گاز خود را افزایش دهد و سرآغاز بسیاری از مذاکرات دهه‌های قبل است؛ مذاکراتی که بیش از نیمی‌از آنها بی‌نتیجه بوده و اجرایی نشده است. البته مهندس حمیدرضا عراقی – مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران – در آخرین نشست خبری خود به انتقادهایی مبنی بر اینکه جایگاه ایران در بازارهای جهانی گاز شایسته نیست پاسخ داد و گفت: اینکه ایران در تجارت جهانی گاز نقش کمی‌دارد، نشانه عقب ماندگی نیست. مصرف داخلی قطر که در میدان پارس جنوبی با ایران مشترک است، بسیار کم بوده، درحالی که مصرف گاز در ایران بسیار بالاست. امکان صادرات گاز با توجه به موقعیت جغرافیایی ایران وجود دارد اما در ایران هرچقدر گاز تولید می‌شود، داخل کشور مصرف می‌شود. شرکت گاز طبق برنامه ششم توسعه وظیفه دارد ۲۰۰میلیون مترمکعب گاز صادر کند اما این امکان با این روند مصرف وجود ندارد.در این راستا یکی از قدیمی‌ترین مذاکرات ایران برای صادرات گاز مذاکره با امارات متحده عربی بود که از سال ۱۳۷۶ آغاز و در نهایت این مذاکرات به‌امضای قرارداد کرسنت در سال ۱۳۸۱ منجر شد. طبق این قرارداد با ساخت خط لوله‌ای از میدان سلمان به‌امارات مقرر شد گازهای همراه میدان نفتی سلمان از مخزن مشترک با ابوظبی به میزان ۵۰۰ میلیون فوت مکعب در روز صادر شود که این قرارداد اجرایی نشد.البته ایران اخیرا بعد از گذشت حدود ۱۵ سال آمادگی خود را برای احیای این قرارداد اعلام کرده است و بیژن زنگنه – وزیر نفت کشورمان – در یکی از اظهارنظرهای خود در تابستان سال گذشته از اعلام رسمی‌ایران به شرکت کرسنت پترولیوم برای از سرگیری مجدد صادرات خبر داده است.پرونده دیگر، مذاکره با کشور کویت بوده که از سال ۱۳۸۱ آغاز شد. در این راستا دو تفاهم نامه تا ۹ آذرماه سال ۱۳۸۲ امضاء شد که طبق آن باید از سال ۲۰۰۵ سالانه حداقل سه میلیارد مترمکعب گاز به کویت صادر می‌شد.این تفاهم‌نامه تاکنون اجرایی نشده است و عراقی ن در اواسط زمستان سال ۱۳۹۶ در در آخرین نشست خبری خود دلیل تعویق صادرات گاز به کویت را مسائل سیاسی دانست و توضیح داد: ایران و کویت برای صادرات گاز از ایران به کویت در چند سال گذشته مذاکرات خوبی داشته‌اند. کویت به گاز ایران نیاز دارد اما زمانی که مذاکرات به خوبی پیش می‌رفت یک نفر از دیوار سفارت عربستان سعودی بالا رفت و پل ارتباطی قطع شد. هر وقت مسائل سیاسی رفع شد می‌توانیم گاز صادر کنیم.

سهم دو درصدی ایران از تجارت جهانی گاز در حالی است که ایران همواره در سال‌های اخیر سعی کرده با مذاکره با کشورهای مختلف مخصوصا کشورهای همسایه میزان صادرات گاز خود را افزایش دهد و سرآغاز بسیاری از مذاکرات دهه‌های قبل است؛ مذاکراتی که بیش از نیمی‌از آنها بی‌نتیجه بوده و اجرایی نشده است

دو سال بعد از آغاز مذاکرات با کویت برای صادرات گاز توافق‌نامه صادرات گاز از ایران به عمان در ۲۵ اسفندماه سال ۱۳۸۳ امضاء شد. طبق این قرارداد ۲۵ ساله صادرات گاز به عمان باید تا سال ۲۰۰۸ با ۳۰ میلیون مترمکعب آغاز و در سال ۲۰۱۲ به ۷۰ میلیون مترمکعب می‌رسید، اما این قرارداد نیز تاکنون اجرا نشده است.این در حالی است که طبق گفته مسئولان قرار بود صادرات گاز به عمان از سال ۱۳۹۷ و با ۱۰ میلیون مترمکعب در روز آغاز شود ادعایی که اخیرا علی کاردر – مدیرعامل ملی نفت ایران – آن را تقریبا غیرممکن دانست.یکی دیگر از مذاکرات گازی ایران با کشور بحرین بود که از سال ۱۳۸۶ آغاز شد. بحرین خواستار خرید روزانه یک میلیارد مترمکعب گاز از ایران بود، اما این مذاکرات تاکنون به نتیجه نرسیده است.صادرات گاز به پاکستان و پس از آن به هند نیز تحت عنوان خط لوله صلح سال‌هاست که میان دو کشور ایران و پاکستان مطرح شده است. ایران با این هدف خط هفتم سراسری را با قطر ۵۶ اینچ از عسلویه به سوی سیستان و بلوچستان کشید. گرچه گازرسانی به مناطق جنوب و جنوب شرق کشور از این خط انجام می‌شود، اما هدف اصلی صادرات گاز به پاکستان بود. با این وجود هنوز این موضوع به مرحله اجرا در نیامده است. البته ایران برای این پروژه بارها اعلام آمادگی کرده است و طرف پاکستانی پای تعهدات خود نایستاده است.

منبع: ایسنا

دکتر نوروززاده، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی تاکید کرد:

حمایت از کالای ایرانی نیازمند عزم ملی است

دانش نفت: مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی‌گفت: سازندگان توانمند ایرانی می‌توانند با ساخت تجهیزات و کالاهای با کیفیت، صنعت پتروشیمی‌ایران را در مسیر توسعه یاری کنند.

رضا نوروززاده گفت: چنانچه کشور در زمینه تولید دانش و گسترش واحدهای تحقیق و توسعه اقدام نکند و به‌امید دریافت دانش فنی از کشورهای خارجی باشد، با دو مشکل نبود همکاری یا کمبود توان مهندسی لازم برای فهم دانش و انتقال اطلاعات اولیه به مهندسی تفصیلی روبه‌رو خواهد بود.وی با بیان این‌که هم‌اکنون ظرفیت‌های لازم برای دریافت دانش فنی در کشور وجود دارد، افزود: پارسال در صنعت پتروشیمی‌با همکاری مرکز پژوهش و فناوری پتروشیمی‌به دانش تولید کاتالیست‌های زیادی دست یافتیم که هم‌اکنون در واحدهای پتروشیمی‌استفاده می‌شود. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی‌با اشاره به این‌که صنعت پتروشیمی‌بدون کاتالیست یا عامل انجام فرآیند نمی‌تواند تولید داشته باشد، افزود: دانش فنی کاتالیست را به قرارداد تبدیل کردیم، به طوری که سال ۹۶ قرارداد تولید انبوه کاتالیست برای تولید پلی‌اتیلن سنگین که وارداتی بود بین شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی‌و شرکت پتروشیمی‌اراک امضا شد.به گفته نوروززاده، کاتالیست تولیدی در واحدهای فرآیندی مجتمع پتروشیمی‌اراک استفاده خواهد شد.مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی‌درباره دستاوردهای صنعت پتروشیمی‌در سال ۹۶ گفت: صنعت پتروشیمی‌شاهد موفقیت‌های زیادی در زمینه انتقال دانش فنی و امضای قراردادهای مهندسی با شرکت‌های خارجی بود و پس از برجام شرکت‌های خارجی با توان بالای شرکت‌های ایرانی و تولید محصولات با کیفیت روبه‌رو و متوجه شدند که می‌توانیم استمرار تولید داشته باشیم، بر همین اساس قبول کردند که دانش فنی را به واحدهای داخلی منتقل کنند و با دانش فنی آنها تولید داشته باشیم.نوروز زاده تاکید کرد: صنعت نفت در ایران بیش از ۱۱۰ سال قدمت دارد و صنعت پتروشیمی‌نخستین گام خود را ۵۵ سال پیش با تولید کودهای اوره در پتروشیمی‌شیراز برداشت، اما امروز شاهد مجموعه‌ای از محصولات پتروشیمی‌با ارزش افزوده هستیم. به عبارت دیگر، امروز محصولاتی گران قیمت‌تر از نفت و گاز تولید می‌شود.وی افزود: هرچه به سمت فرآیندهای پیچیده‌تر حرکت کنیم شاهد ارزش افزوده بیشتری خواهیم بود، امیدوارم امسال بیشتر به کار مهندسی بپردازیم و زمینه رفتن به سمت فرآیندهای پیچیده و تولید پلیمرهای مهندسی را فراهم کنیم.

حمایت از کالای ایرانی در صنعت پتروشیمی

نوروززاده درباره حمایت از ساخت داخل نیز گفت: امسال چهارمین سال است که مقام معظم رهبری عنوان سال را با رویکرد اقتصادی و تولید انتخاب کرده‌اند، زیرا نبود شغل و معیشت امکان اداره کشور و ایجاد امنیت را مختل می‌کند. هم‌اکنون زمینه کار به لحاظ مهندسی فراوان است و ظرفیت بالایی در این باره وجود دارد و ما باید با تامین شرایط و زیرساخت‌ها، به شرکت‌های مهندسی مشاور کمک کنیم تا روی پای خود بایستند. محقق شدن این شعار نیازمند عزم ملی است که مسئولان به دنبال تامین کالا از داخل باشند.نوروززاده درباره قرارداد تضمین لیسانس بین شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی‌و شرکت ایرلیکویید که اواخر پارسال امضا شد، گفت: ایرلیکویید توافق کرده است که با ما همکاری کند و در صورت خرید لیسانس از شرکت مشترک آنها با شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی، پاسخگوی اجرای لیسانس باشد و تضمین کند که لیسانس به تولید محصول با کیفیت قابل ارائه در بازارهای جهانی منجر می‌شود.

چنانچه کشور در زمینه تولید دانش و گسترش واحدهای تحقیق و توسعه اقدام نکند و به‌امید دریافت دانش فنی از کشورهای خارجی باشد، با دو مشکل نبود همکاری یا کمبود توان مهندسی لازم برای فهم دانش و انتقال اطلاعات اولیه به مهندسی تفصیلی روبه‌رو خواهد بود

نگاه تحلیلی

اولین پاسخ نفتی ایران به عربستان؛

شمارش معکوس برای سبقت از عربستان در بازار پتروشیمی‌و جزئیات راه‌اندازی ۷ طرح جدید

دانش نفت: همزمان با آغاز شمارش معکوس برای تولید تجاری و بهره‌برداری از ۷ طرح جدید، صنعت پتروشیمی‌ایران آماده سبقت از عربستان سعودی در تولید و فروش محصولات پتروشیمیایی می‌شود.

همزمان با تلاش‌های گسترده عربستان سعودی برای ایجاد اختلال در مسیر توسعه صنایع نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی‌ایران، پس از بهره برداری از فازهای جدید پارس جنوبی و برابر شدن تولید گاز در این میدان مشترک به نظر می‌رسد حالا نوبت به عربستان سعودی است که طعم تلخ شکست از ایران در بازار پتروشیمی‌را تجربه کند.سال گذشته با بهره برداری از فاز سوم توسعه پتروشیمی‌پردیس ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی‌و پلیمری ایران به ۶۴ میلیون تن افزایش یافت و همزمان با این افزایش ظرفیت، تولید محصولات پتروشیمیایی کشور هم با ثبت یک رکورد جدید در تاریخ ۵۰ ساله صنعت پتروشیمی‌ایران با افزایشی حدود سه میلیون تنی نسبت به سال ۹۵ از مرز ۵۳ میلیون تن عبور کرد.بر این اساس برای سال ۹۷ شرکت ملی صنایع پتروشیمی‌از برنامه ریزی برای تولید حدود ۶۳ میلیون تن محصول پتروشیمی‌و پلیمری به عنوان خوراک بین مجتمعی و قابل عرضه به بازار داخلی و خارجی خبر داده که در صورت تحقق این وعده عملا با ثبت یک رکورد جدید، تولید پتروشیمی‌ایران امسال حدود ۱۰ میلیون تن افزایش می‌یابد.از سوی دیگر هم اکنون ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی‌عربستان سعودی حدود ۷۵ میلیون تن برآورد شده که پیش بینی می‌شود امسال دست کم با بهره برداری از پنج طرح عظیم و دو طرح توسعه داخلی درون مجتمعی ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی‌ایران با عبور از مرز ۷۵ میلیون تن عملا از عربستان در بازار پتروشیمی‌منطقه سبقت بگیرد.

جزئیات راه‌اندازی ۵ طرح جدید پتروشیمی‌اعلام شد

در شرایط فعلی آخرین مراحل ساخت و راه‌اندازی پنج طرح عظیم پتروشیمی‌شامل متانول کاوه به عنوان بزرگترین طرح تولید متانول جهان، فاز اول پتروشیمی‌بوشهر، پتروشیمی‌مرجان، پتروشیمی‌لردگان، فاز دوم توسعه پتروشیمی‌ایلام، طرح شیرین سازی نفتا در پتروشیمی‌بوعلی سینا و طرح جداسازی برش سبک پتروشیمی‌نوری در حال انجام است.با توجه به پیشرفت ساخت و راه‌اندازی این پنج طرح پتروشیمی‌پیش بینی می‌شود امسال دست کم ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی‌ایران بالغ بر ۱۰ میلیون و ۷۰۰ هزار تن افزایش یابد که با احتساب ظرفیت موجود در مجموع ظرفیت تولید محصولات پتروشیمیایی ایران از مرز ۷۵ میلیون تن عبور کند.در شرایط فعلی راه‌اندازی طرح پتروشیمی‌کاوه به عنوان بزرگترین طرح تولید متانول جهان آغاز شده به طوری که تاکنون عملیات ساختمان و نصب در این طرح به پایان رسیده و تولید آزمایشی در متانول کاوه با ظرفیت تولید سالانه حدود دو میلیون و ۳۱۰ هزار تن محصول کلید خورده است. از بین طرح‌های پتروشیمی‌آماده راه‌اندازی هم طرح پتروشیمی‌مرجان با حدود ۹۹ درصد پیشرفت و ظرفیت تولید سالانه یک میلیون و ۶۵۰ هزار تن متانول و فاز اول طرح پتروشیمی‌بوشهر با ۹۷ درصد پیشرفت و ظرفیت تولید سالانه چهار میلیون و ۱۱۱ هزار تن انواع خوراک شامل اتان، متان، پروپان، بوتان، پنتان و متانول از دیگر طرح‌های با بالاترین پیشرفت ساخت در صنعت پتروشیمی‌بوده که پیش بینی می‌شود تولید آزمایشی و سپس تجاری از این دو طرح در سه ماهه نخست امسال فراهم شود.طرح توسعه فاز دوم پتروشیمی‌ایلام هم با ظرفیت تولید سالانه بالغ بر ۸۲۲ هزار تن اتیلن، پروپیلن، بنزین پیرولیز، برش‌های چهار کربنه و... هم از پیشرفت ۹۲ درصدی برخوردار بوده که با بهره برداری از این طرح تا اواسط تابستان امسال ظرفیت تولید اتیلن کشور هم افزایش می‌یابد.از دیگر طرح‌های در دست اجرا می‌توان به پروژه ساخت پتروشیمی‌اوره و آمونیاک لردگان با ظرفیت تولید سالانه یک میلیون و ۷۵۵ محصول اشاره کرد ضمن آنکه طرح شیرین سازی نفتا در پتروشیمی‌بوعلی سینا و طرح جداسازی برش سبک پتروشیمی‌نوری از دیگر طرح‌هایی بوده که‌امسال در مدار بهره برداری قرار می‌گیرند.

ظرفیت تولید اوره ۲،۵ برابر می‌شود

در شرایط فعلی ظرفیت تولید اوره در صنعت پتروشیمی‌ایران با احتساب فاز سوم توسعه پتروشیمی‌پردیس به بیش از ۶ میلیون و ۶۰۰ هزار تن رسیده است. بر این اساس در قالب برنامه پنجم توسعه با بهره برداری از طرح‌های جدیدی همچون پتروشیمی‌پردیس، مرودشت شیراز و کرمانشاه، ایران از یک کشور واردکننده اوره به صادرکننده این محصول پتروشیمیایی تبدیل شده است.پیش بینی می‌شود در صورت بهره‌برداری از دست کم هشت طرح جدید ظرفیت تولید اوره در صنایع پتروشیمی‌کشور با افزایشی حدود ۲،۵ برابری به مرز ۱۵ میلیون تن برسد و عملا ایران به بزرگترین تولیدکننده اوره در صنایع پتروشیمی‌جهان تبدیل شود.در حال حاضر سه طرح جدید اوره در صنعت پتروشیمی‌ایران شامل پتروشیمی‌لردگان با ۸۵ درصد، پتروشیمی‌هنگام با ۵۰ درصد و پتروشیمی‌مسجدسلیمان با حدود ۷۰ درصد پیشرفت مهمترین طرح‌های تولید اوره کشور با بالاترین پیشرفت اجرایی به شمار می‌روند و امسال تولید از پتروشیمی‌لردگان با ظرفیت تولید سالانه یک میلیون و ۷۵ هزار تن اوره آغاز خواهد شد.علاوه بر این پنج طرح دیگر شامل پتروشیمی‌فاز دوم توسعه کرمانشاه، گلستان، زنجان، شیمیایی لاوان و مکران از دیگر برنامه‌های افزایش ظرفیت تولید اوره در صنایع پتروشیمی‌کشور به شمار می‌روند که به استثنای پتروشیمی‌کرمانشاه با حدود ۳۰ درصد پیشرفت ساخت بقیه در مرحله تامین منابع مالی قرار دارند.

ایران بزرگترین متانول‌ساز جهان شد

همزمان با مرور تحولات ساخت طرح‌های جدید تولید اوره در صنایع پتروشیمی، موسسه گلوبال دیتا انرژی اخیرا با انتشار گزارش کوتاهی، اعلام کرده است: ایران با سبقت گرفتن از کشورهایی همچون آمریکا و چین به بزرگترین متانول‌ساز صنایع پتروشیمی‌جهان تبدیل شده است. بر این اساس ایران در سال‌های آتی بالاترین افزایش ظرفیت تولید متانول جهان را به خود اختصاص خواهد داد و در طول سال‌های ۲۰۱۸ تا ۲۰۲۲ میلادی در مجموع ۳۰ میلیون تن در سال ظرفیت متانول خود را افزایش خواهد داد.کشورهای آمریکا و چین با افزایش ۱۲ و ۱۰ میلیون تن در رتبه دوم و سوم جای خواهند داشت. در حال حاضر پیش بینی‌ها نشان می‌دهد که ایران تا سال ۲۰۲۲ میلادی ۵۴ درصد از کل افزایش ظرفیت تولید متانول جهان را به خود اختصاص خواهد داد. ایران احداث ۱۲ مجتمع تولید متانول را در دستور کار خود دارد. در میان این طرح‌ها، پتروشیمی‌کاوه بالاترین ظرفیت تولید متانول جهان را با تولید سالانه ۲،۳ میلیون تن محصول در اختیار دارد.علاوه بر این تا سال ۲۰۲۲ میلادی آمریکا ۲۲ درصد از رشد ظرفیت تولید متانول جهان را به خود اختصاص خواهد داد. این کشور قرار است تا آن زمان ۶ مجتمع متانول جدید احداث کند. همچنین انتظار می‌رود سال ۲۰۲۲ میلادی چین حدود ۱۸ درصد از رشد ظرفیت تولید متانول جهان را به خود اختصاص دهد.این کشور ۱۰ مجتمع تولید متانول جدید را احداث خواهد کرد. در شرایط فعلی ساخت همزمان ۱۲ طرح جدید تولید متانول در صنعت پتروشیمی‌ایران در مجموع با ظرفیت تولید سالانه ۱۹ میلیون و ۱۶۰ هزار تن محصول آغاز شده است. هم اکنون سه طرح متانول کاوه با ۲،۳ میلیون تن، طرح متانول پتروشیمی‌بوشهر با یک میلیون و ۶۵۰ هزار تن و پتروشیمی‌مرجان با یک میلیون و ۶۵۰ هزار تن ظرفیت به ترتیب دارای پیشرفت اجرایی ۱۰۰ درصد، ۹۵ و ۹۸ درصد هستند. بر اساس برنامه زمان بندی پیش بینی می‌شود این سه طرح تا اواسط سال ۱۳۹۷ راه‌اندازی و تولید از این واحدها آغاز شود. علاوه بر این پتروشیمی‌سبلان با ۷۰ درصد پیشرفت، کیمیای پارس خاورمیانه با ۶۰ درصد، متانول دنا با ۵۵ درصد، متانول سیراف با ۳۶ درصد، دی پلیمر آریا با ۲۷ درصد همگی از ظرفیت تولید سالانه یک میلیون و ۶۵۰ هزار تن متانول برخوردار هستند.در کنار این طرح‌ها، ساخت پتروشیمی‌صنعت لاوان با ۲۶ درصد و ارگ شیمی‌پارسا با ۱۲ درصد و هر یک میلیون تن ظرفیت تولید سالانه متانول از دیگر طرح‌های در دست اجرا بوده که خوراک این دو واحد برای تولید متانول آمونیاک است.

جدول طرح‌های جدید در دست ساخت پتروشیمی‌با بالاترین پیشرفت تا پایان سال ۹۶

نام طرح	پیشرفت تا پایان سال ۹۶	ظرفیت تولید سالانه
فاز سوم توسعه پتروشیمی‌پردیس	آغاز تولید تجاری	۱،۷۵۵ میلیون تن اوره و آمونیاک
پتروشیمی‌مرجان	۹۸ درصد	۱،۶۵۰ میلیون تن متانول
فاز اول توسعه پتروشیمی‌بوشهر	۹۵ درصد	۴،۱۱۱ میلیون تن اتان، متانول، متان، پروپان، بوتان، پنتان و...
فاز اول کیمیا صنایع دالاهو	۸۴ درصد	۶۰ هزار تن پلی‌استایرن انبساطی
توسعه پلیمر پاد پتروشیمی‌جم	۶۰ درصد	۲۶۰ هزار تن ABS، SBS،LCBR
پتروشیمی‌سبلان	۷۰ درصد	۱،۶۵۰ میلیون تن متانول
پتروشیمی‌کاوه	۱۰۰ درصد و آغاز تولید آزمایشی	۲،۳۱۰ میلیون تن متانول
فاز دوم توسعه پتروشیمی‌ایلام	۹۱ درصد	۸۲۲ هزار تن اتیلن، پروپیلن، بنزین پیرولیز
پتروشیمی‌لردگان	۸۵ درصد	۱،۷۵۵ اوره و آمونیاک

یادداشت

استفاده از کالای ایرانی راهبرد صنعت پتروشیمی‌در مسیر توسعه

علی محمد بساق‌زاده
مدیر طرح‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی

صنعت پتروشیمی‌ایران در استفاده از کالای ساخت داخل میان صنایع کشور از برترین صنایع به شمار می‌رود. انتظار داریم با توجه به تاکید بر استفاده از ساخت داخل در پروژه‌های صنعت پتروشیمی‌از امکانات داخل بیشتر استفاده شود و خوشبختانه در بیشتر پروژه‌های در حال اجرا، مدیرانی حضور دارند که رکورد بیشترین استفاده از ساخت داخل را داشته‌اند و با این شرایط امیدواریم در پایان سال صنعت پتروشیمی‌نسبت به صنایع دیگر رکورد بالایی از لحاظ استفاده از امکانات داخل ثبت کند. سال ۹۶ برای صنعت پتروشیمی‌خوب بود. پارسال در مقوله جذب سرمایه و لایسنس اقدام‌های خوبی انجام شد و پیشرفت پروژه‌های کل صنعت پتروشیمی‌نسبت به سال ۹۵ خیلی بهتر بود که به افزایش هفت درصدی در تولید و افزایش صادرات انجامید. انتظار داریم در سال جاری حداقل پنج طرح پتروشیمی‌وارد مدار شود و در حال پیگیری برای تسریع روند آماده‌سازی طرح‌های دیگر نیز هستیم تا در صورت امکان، طرح‌های بیشتری به بهره‌برداری برسند. پتروشیمی‌کاوه در حال تولید آزمایشی است و به زودی تولید تجاری خود را آغاز خواهد کرد. پتروشیمی‌مرجان نیز پیش‌راه‌اندازی را به پایان رسانده است و در حال راه‌اندازی تکمیلی است که تا دو ماه آینده به تولید می‌رسد. انتظار داریم فاز نخست پتروشیمی‌بوشهر که بازیابی اتان و یک واحد متانول است، امسال به تولید برسد، همچنین در واحد الفین پتروشیمی‌ایلام نیز از اواسط سال اقدام‌های پیش‌راه‌اندازی آغاز و درصورت نبود مشکل تا پایان سال بهره‌برداری می‌شود. واحدهای کوچک‌تر دیگر مانند پتروکیمیای ابن‌سینا نیز که فاز نخست آن در نیمه نخست سال وارد سرویس می‌شود سعی دارد فاز دوم را در نیمه دوم سال راه‌اندازی کند. پتروشیمی‌خمین نیز پیشرفت خوبی داشته و اگر با همین شرایط پیش برود امکان دارد تا پایان سال بهره‌برداری شود. روند آماده‌سازی طرح‌ها را پیگیری می‌کنیم و در این زمینه پروژه‌های مناسبی مانند سبلان، دنا و ونیران پیشرفت خوبی از نظر شتاب در راه‌اندازی داشتند که انتظار داریم اوایل سال آینده بعضی از این‌ها به تولید برسد.

گفتمان

دبیرکل انجمن صنفی کارفرمایی پتروشیمی‌مطرح کرد؛

پتروشیمی‌ها ارز حاصل از صادرات را به داخل کشور می‌آورند

دانش نفت: دبیرکل انجمن صنفی کارفرمایی پتروشیمی‌با اشاره به اینکه ۴۰ تا ۵۰ میلیارد دلار صادرات غیر نفتی داریم، گفت: ما بقی صادرکنندگان ارز خود را چه کار می‌کنند؛ پتروشیمی‌ها بر اساس نرخی که بانک مرکزی اعلام می‌کند ارز خود را می‌فروشند.

احمد مهدوی دبیرکل انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی‌در گفت‌وگو با خبرنگار اقتصادی خبرگزاری فارس، با اشاره به اینکه پتروشیمی‌ها براساس تعهدی که به نظام و دولت دارند، ارز حاصل از صادرات محصولات خود را به داخل کشور می‌آورند، گفت: براساس تعهدی که داریم، ۷۰ درصد از ارز صادراتی خود را وارد کشور می‌کنیم و ۳۰ درصد را برای مصارف خودمان از قبیل واردات کاتالیست و بدهی‌های ارزی و فاینانس پرداخت می‌کنیم. این مقام مسئول با اشاره به اینکه هفته به هفته گزارش خود را در خصوص پرداخت ارز به بانک مرکزی ارائه می‌کنیم، تصریح کرد: قبل از سال ۹۷ ارز ما به مزایده گذاشته می‌شد، اما بعد از سال، قیمتی را که بانک مرکزی به ما اعلام می‌کند می‌فروشیم و اصلا کاری به بازار کاذب و قاچاقی که برخی از مسئولان مدعی آن هستند نداریم. مهدوی با اشاره به اینکه ارزهای پتروشیمی‌فیزیکی نیست و به صورت حواله است، گفت: براساس دستور بانک مرکزی، ما میزان ارزی را که حاصل از صادرات داریم به بانک مرکزی اعلام می‌کنیم و معادل ریال آن را دریافت می‌کنیم و بانک مرکزی این ارز را از طریق صرافی‌ها به متقاضیانی که دارد، می‌دهد. معمولاً ارز ما در کشور امارات به صورت دلار، درهم و یورو است. دبیرکل انجمن صادرکنندگان پتروشیمی‌با اشاره به اینکه براساس آمارها ۴۰ تا ۵۰ میلیارد دلار صادرات غیرنفتی داریم، گفت: پتروشیمی‌ها همواره در پرداخت ارزشان به طور شفاف عمل کرده‌اند و مشخص نیست که چرا هر وقت بازار ملتهب می‌شود، می‌گویند که پتروشیمی‌ها ارز نمی‌دهند، در صورتی که ما کاملاً شفاف عمل کرده و ارزمان را وارد بازار می‌کنیم. وی اضافه کرد: به این نکته نیز توجه کنید که همه ۴۰ تا ۵۰ میلیارد دلار صادرات غیرنفتی پتروشیمی‌نیست و چرا مابقی صادرکنندگان اینگونه عمل نمی‌کنند؟ این مقام مسئول با اشاره به مشکلات ایجاد شده برای صادرات محصولات پتروشیمی‌به کشور چین گفت: من همین جا رسما اعلام می‌کنم که هم‌اکنون محصول ایران با نام کشورهای دیگر وارد بازار چین می‌شود و عملا فرایندی را طی می‌کنیم که زمان تحریم انجام می‌دادیم، ما انتظار داشتیم پس از برجام به طور مستقیم با بانک‌های چینی رابطه مالی برقرار کنیم که متأسفانه این کار صورت نمی‌گیرد و ما عملا از طریق کشورهای ثالث محصول خود را فروخته و ارز آن را دریافت می‌کنیم.

پتروشیمی‌ها براساس تعهدی که به نظام و دولت دارند، ارز حاصل از صادرات محصولات خود را به داخل کشور می‌آورند، براساس تعهدی که داریم، ۷۰ درصد از ارز صادراتی خود را وارد کشور می‌کنیم و ۳۰ درصد را برای مصارف خودمان از قبیل واردات کاتالیست و بدهی‌های ارزی و فاینانس پرداخت می‌کنیم

یادداشت

تولید فناوری بومی در پژوهشگاه نفت؛ مصداق حمایت از کالای ایرانی

دکتر جعفر توفیقی
رئیس پژوهشگاه صنعت نفت

تولید فناوری‌های بومی در مجموعه پژوهشگاه صنعت نفت، مصداق شعار سال ۹۷ یعنی «حمایت از کالای ایرانی» است. همه کارکنان پژوهشگاه صنعت نفت باید بدون در نظر گرفتن سلسله مراتب، شاخص‌های فعالیت خود را نسبت به سال گذشته ارتقا بخشند، زیرا هر یک از آنان می‌توانند مانند حلقه‌ای از زنجیره موفقیت و بهبود سازمان منشا اثر باشند. برای پژوهشگاه صنعت نفت، حمایت از کالای ایرانی به معنای تولید فناوری بومی‌است تا در این مسیر بتوان صنعت نفت را به صنعتی دانش بنیان و فناورمحور تبدیل کرد و در بازارهای جهانی علم و فناوری نقش موثری داشت. در همین حال، بر ضرورت اشتراک‌گذاری همه‌اندیشه‌ها و تجربیات سازمانی تاکید دارم. بی تردید تبادل نظر با ظرفیت‌های داخلی و بیرونی پژوهشگاه می‌تواند الگوهای مناسبی برای تدوین برنامه‌های راهبردی پژوهشگاه در سال جدید ارائه کند و برای ایجاد زمینه مناسب در این خصوص مطالعات جامعی در حال انجام است. در همین حال، فرآیندهای پژوهشگاه در حال بازبینی و مهندسی مجدد است و حذف موانع و بروکراسی که در اکثر شرکت‌های پیشرو در دنیا اجرا می‌شود، در دستور کار پژوهشگاه قرار دارد، زیرا پژوهشگاه تنها بازیگر در حوزه تحقیق و توسعه نیست و این امر مستلزم تعامل گسترده با همه مراکز پژوهشی و دانشگاهی دنیاست. تعالی، مسیری تمام‌نشدنی است و پژوهشگاه با ارتباط با صنعت و ارائه راهکارهای فناورانه و رصد فناوری و آینده‌نگری نسبت به نیازهای صنعت، می‌تواند در این مسیر گام‌های بلندی بردارد.

نگاه

شرکت‌های نفتی روسیه در صدر لیست خواستگاران نفت و گاز ایران

دانش نفت: شرکت‌های نفتی روسیه که با بیشترین مشارکت و مذاکره با طرف ایرانی در صدر لیست خواستگاران نفت و گاز ایران ایستاده‌اند، هر روز دریچه جدیدی برای حضور در این بازار می‌گشایند و نقش خود را در صنعت نفت ایران روز به روز پررنگ‌تر از دیروز می‌کنند.

بعد از رونمایی از قراردادهای جدید نفتی توسط ایران، شرکت‌های روسی به مرور زمان پای میز مذاکره نشستند و در این راستا شرکت‌های لوک اویل، روس‌نفت، زاروبژنفت، تات‌نفت، گازپروم و گازپروم نفت با شرکت ملی نفت ایران تفاهم‌نامه هم امضا کردند

بعد از رونمایی از قراردادهای جدید نفتی توسط ایران، شرکت‌های روسی به مرور زمان پای میز مذاکره نشستند و در این راستا شرکت‌های لوک اویل، روس‌نفت، زاروبژنفت، تات‌نفت، گازپروم و گازپروم نفت با شرکت ملی نفت ایران تفاهم‌نامه هم امضا کردند. میدان‌های منصوری، آب تیمور، کیش، یاران، مارون، لایه نفتی پارس جنوبی، کوپال، آبان، اسفندیار، پایدار غربی، دهلران، پارس شمالی، آذر، چنگوله و چشمه خوش، از جمله میدان‌هایی هستند که درباره آنها با شرکت‌های روس مذاکره شده است.البته این مذاکرات بی نتیجه نبود و در روزهای پایانی سال ۱۳۹۶ شاهد امضای قرارداد بهبود بازیافت، افزایش تولید و بهره‌برداری میادین نفتی آبان و پایدار غرب بین شرکت ملی نفت ایران و شرکت‌های زاروبژنفت روسیه و دانا انرژی ایران بودیم. خرید نفت ایران توسط روسیه روی دیگر سکه تعاملات نفتی دو کشور است و و در دیداری که بین بیژن زنگنه، وزیر نفت کشورمان و الکساندر نواک، وزیر انرژی روسیه در اواخر سال ۱۳۹۵ صورت گرفت قرار شد نفت ایران به یک شرکت روسی و برای مقاصد خارج از روسیه فروخته شود و ۵۰ درصد پول فروش نفت به روسیه به صورت نقدی تحویل ایران داده و ۵۰ درصد دیگر صرف خرید کالا و خدمات از روسیه شود که این موضوع نیز در مرحله اجرا قرار گرفت.تمایل روس‌ها برای حضور در صنعت نفت ایران غیر قابل انکار است به طوریکه یوری اوشاکوف، دستیار رئیس جمهوری روسیه اخیرا اعلام کرده است که شرکت‌های نفت و گاز این کشور می‌توانند بیش از ۵۰ میلیارد دلار در توسعه میدان‌های نفت و گاز ایران سرمایه‌گذاری داشته باشند.دریچه جدیدی که اخیرا در تعاملات نفتی ایران و روس گشوده شده تمایل شرکت روسنفت به سرمایه‌گذاری در منطقه زاگرس است. در این راستا یک سند رسمی‌دولت روسیه نشان داد شرکت روسنفت به سرمایه‌گذاری در نفت و گاز منطقه زاگرس در ایران تمایل دارد. طبق سند یاد شده که در یکی از پایگاه‌های اینترنتی دولت روسیه منتشر شده، از میانه ماه فوریه سال جاری میلادی، روسنفت قصد داشته فرصت‌های اکتشاف و تولید نفت در منطقه زاگرس را بررسی کند.بر اساس این گزارش، در سال گذشته میلادی، روسنفت و شرکت ملی نفت ایران برای همکاری در چند پروژه راهبردی در ایران با ارزشی تا سقف ۳۰ میلیارد دلار، به توافق اولیه دست یافتند.

میدان‌های منصوری، آب تیمور، کیش، یاران، مارون، لایه نفتی پارس جنوبی، کوپال، آبان، اسفندیار، پایدار غربی، دهلران، پارس شمالی، آذر، چنگوله و چشمه خوش، از جمله میدان‌هایی هستند که درباره آنها با شرکت‌های روس مذاکره شده است

گزارش دانش نفت از سفر پردستاورد وزیر نفت به هند و عمان؛

توافق ۴۰۰ صفحه‌ای توسعه میدان گازی فرزاد بی

گروه مطالعات و تحقیقات دانش نفت

دانش نفت: بامداد روز چهارشنبه که وزیر نفت برای شرکت در شانزدهمین اجلاس وزارتی مجمع بین‌المللی انرژی (IEF) به هند سفر کرد، مشخص بود که با ماموریتی ویژه به این اجلاس می‌رود، ماموریتی که از آن به عنوان بهار روابط نفتی ایران و هند تعبیر می‌شد. پیش بینی‌ها نیز درست از آب درآمد و این اتفاق هم افتاد و سرانجام پس از یک دوره تنش و هوای ابری حاکم بر روابط نفتی تهران- دهلی، دو طرف موفق شدند بر اختلافات چیره شوند. بر اساس اخبار رسیده، از این پس سطح صادرات نفت ایران به هند افزایش خواهد یافت و البته قرارداد گازی فرزاد بی نیز تا دو ماه آینده نهایی خواهد شد. در همین حال، آگاهان معتقدند اکنون بهترین فرصت برای طرح مساله خط لوله صلح است تا بدین سان هندی‌ها را برای اجرای این خط لوله گازی ترغیب کرد.

آنچه در پی می‌آید نگاهی است به سفر وزیر نفت کشورمان به هند و عمان که در ادامه می‌خوانید.

بیژن زنگنه، وزیر نفت برای شرکت در شانزدهمین اجلاس وزارتی مجمع بین‌المللی انرژی (IEF) بامداد روز چهارشنبه، ۲۲ فروردین ماه وارد دهلی‌نو شد. وزیر نفت در این سفر یک روزه افزون بر حضور در نشست وزیران نفت کشورهای عضو این سازمان، با دارمندرا پرادهان، وزیر نفت هند درباره میدان گازی «فرزاد بی» مذاکره کرد. شانزدهمین نشست وزیران مجمع بین‌المللی انرژی به میزبانی هند با شرکت وزیران نفت کشورهای عضو، رهبران حوزه صنعت و رؤسای سازمان‌های بین‌المللی کلیدی برای بحث درباره «آینده‌امنیت جهانی انرژی» امروز در دهلی‌نو برگزار شد. محورهای مورد بحث در این اجلاس، تغییرات بازار جهانی، سیاست‌های انتقالی و فناوری‌های نو بود که بر ثبات و آینده سرمایه‌گذاری و الگوهای تجاری در بخش انرژی تاثیر می‌گذارند. مجمع بین‌المللی انرژی (International Energy Forum)، بزرگ‌ترین محل گردهمایی وزیران انرژی کشورهاست. این مجمع از این نظر که شرکت‌کنندگان آن شامل اعضای آژانس بین‌المللی انرژی (IEA) و سازمان همکاری‌های اقتصادی آسیا–پاسفیک (اپک) و همچنین کشورهایی چون برزیل، چین، هند، مکزیک، روسیه و آفریقای جنوبی می‌شود در نوع خود بی‌همتاست. ۹۰ درصد عرضه و تقاضای نفت و گاز جهانی در کشورهای عضو مجمع بین‌المللی انرژی انجام می‌شود. این مجمع همایش‌هایی دو سالانه برگزار می‌کند که در آن چارچوب مذاکرات غیررسمی‌بین کشورهای تولیدکننده و مصرف‌کننده نفت و گاز را درباره مسائل تأثیرگذار بر کل بازار جهانی انرژی مشخص می‌شود. ایران یکی از اعضای فعال مجمع بین‌المللی انرژی است و در همه نشست‌های این سازمان بین‌المللی مشارکت فعال داشته و در سال ۲۰۰۳ نیز در شهر اصفهان میزبان سومین جلسه هیئت اجرایی بود. وزیر نفت پس از دهلی نو، عازم مسقط شد و با محمد بن حمد الرمحی، همتای عمانی خود دیدار کرد.

زنگنه: در دیدار با پرادان، از شرکت‌های هندی و ایرانی درخواست شد مسائل اصلی و مهم پیرامون میدان گازی فرزاد بی را تا دو ماه نهایی کنند. این مسائل مهم شامل طرح جامع توسعه میدان گازی فرزاد بی و زمانبندی این پروژه است که باید میان دو کشور نهایی شده و سپس برای اجرایی کردن این توافق ۴۰۰ صفحه‌ای همکاری نزدیکی بین آنها آغاز شود

اختلاف با هند درباره میدان گازی «فرزاد بی» برطرف شد

وزیر نفت، واردات نفت هند از ایران و توسعه میدان گازی فرزاد بی را ۲ محور مورد مذاکره با همتای هندی خود عنوان کرد و گفت: اختلاف‌ها بین ایران و هند بر سر پروژه توسعه میدان گازی «فرزاد بی» برطرف شده است. زنگنه روز چهارشنبه، ۲۲ فروردین ماه در حاشیه شانزدهمین مجمع بین‌المللی انرژی (IEF) با دارمندرا پرادهان، وزیر نفت هند دیدار و گفت‌وگو کرد. وزیر نفت به توسعه میدان گازی فرزاد بی به‌عنوان یکی از محورهای مذاکرات با همتای هندی خود اشاره کرد و گفت: پیش از این، مشکلاتی میان هند و ایران درباره میدان گازی فرزاد به وجود آمده بود، اما اکنون این مشکلات و اختلافات برطرف شده است. وی با بیان این که شرکت‌های هندی به توسعه میدان‌های نفتی و گازی ایران علاقه‌مند هستند، افزود: پیشنهاد طرف‌های هندی تا ۲ ماه آینده به ایران ارائه خواهد شد. میدان گازی فرزاد بی در مجموعه‌ای مشهور به نام بلوک فارسی قرار دارد که حوزه‌ای سرشار از منابع گاز و میعانات گازی واقع شده در غرب میدان پارس شمالی و شمال غرب میدان‌های گلشن و فردوسی در آب‌های خلیج فارس است. امضای قرارداد اولیه اکتشاف و توسعه فرزاد بی با کنسرسیومی‌متشکل از سه شرکت دولتی هند به حدود سال ۲۰۰۰ میلادی بازمی‌گردد، اما این قرارداد تنها در بخش اکتشاف اجرایی شد و در بخش توسعه هیچ اقدامی‌برای برداشت منابع گازی این میدان نشد. در همین حال، زنگنه، نشست دوسالانه مجمع بین‌المللی انرژی (IEF) را مذاکره بین تولیدکنندگان و مصرف‌کنندگان بزرگ انرژی در جهان دانست و افزود: کشورها در این نشست به تبادل نظر در زمینه انرژی می‌پردازند.

سیاسی شدن بازار نفت به مصرف‌کنندگان و تولیدکنندگان آسیب می‌رساند

وزیر نفت با اشاره به شرایط جدید جغرافیای سیاسی منطقه گفت: سیاسی شدن بازار نفت سبب آسیب رساندن به مصرف‌کنندگان و همچنین تولیدکنندگان این محصول راهبردی می‌شود. بیژن زنگنه روز چهارشنبه (۲۲ فروردین‌ماه) در حاشیه شانزدهمین نشست مجمع جهانی انرژی در دهلی‌نو در جمع خبرنگاران گفت: نشست امروز بر چالش‌های پیش روی عرضه نفت و گاز در جهان تمرکز داشت.وی تصریح کرد: نظر ایران بر آن است که اگر چه نقش نفت در آینده کمرنگ تر خواهد شد، اما این محصول همچنان به ایفای نقش خود در بازارهای جهانی ادامه خواهد داد و کشورهای جهان حداقل تا سال ۲۰۴۰ میلادی به نفت احتیاج خواهند داشت بنابراین در این حوزه هنوز احتیاج به سرمایه‌گذاری حس می‌شود. وزیر نفت درباره اوضاع کنونی حوزه انرژی در جهان تاکید کرد: بازار نفت باید غیر سیاسی باشد و به گاز نیز در بازارهای جهانی اهمیت داده شود. سیاسی شدن بازار نفت سبب آسیب به مصرف کنندگان و همچنین تولید کنندگان نفت خواهد شد زیرا این بازار، یک مجموعه به هم پیوسته است و آسیب به یک کشور سبب آسیب به دیگر کشورها خواهد شد.زنگنه درباره روابط هند و ایران در حوزه انرژی و مسائل موجود بین دو کشور درباره میدان گازی «فرزاد بی» گفت: پس از سفر دکتر حسن روحانی، رئیس جمهوری اسلامی‌ایران به هند، روابط دو کشور هر روز بهبود پیدا کرده است.وی با اشاره به دیدار با «دارمندرا پرادان» همتای هندی خود و دیگر مسئولان نفتی این کشور پیش از آیین گشایش نشست وزارتی مجمع بین‌المللی انرژی تصریح کرد: چشم‌انداز همکاری‌های ایران و هند در زمینه انرژی بسیار مثبت است و دو کشور در زمینه طرح توسعه میدان گازی فرزاد بی نیز پیشرفت‌های بسیار خوبی به‌دست آورده‌اند.وزیر نفت یادآور شد: در دیدار با پرادان، از شرکت‌های هندی و ایرانی درخواست شد مسائل اصلی و مهم پیرامون میدان گازی فرزاد بی را تا دو ماه نهایی کنند. زنگنه گفت: این مسائل مهم شامل طرح جامع توسعه میدان گازی فرزاد بی و زمانبندی این پروژه است که باید میان دو کشور نهایی شده و سپس برای اجرایی کردن این توافق ۴۰۰ صفحه‌ای همکاری نزدیکی بین آنها آغاز شود.

قیمت کنونی نفت قابل قبول است

در همین حال، وزیر نفت در حاشیه سفر به دهلی نو برای شرکت در مجمع جهانی انرژی قیمت‌های کنونی نفت خام را قابل قبول ارزیابی کرد.به گزارش خبرگزاری رویترز از دهلی نو، بیژن زنگنه، وزیر نفت ایران، اعلام کرد قیمت کنونی نفت خام برای این کشور قابل قبول است. وی در حاشیه سفر به هند برای حضور در مجمع بین‌المللی انرژی، گفت: گمان می‌کنم سطح کنونی قیمت‌ها قابل قبول است و باور دارم همه از این سطوح قیمتی رضایت دارند.

گاز ایران به عمان صادر می‌شود

اما سفر بیژن زنگنه به عمان نیز خالی از دستاورد نبود. وزیر نفت ایران که پس از هند راهی مسقط پایتخت عمان شده بود، پس از دیدار با «محمد الرومحی» وزیر نفت عمان در مسقط گفت: تا پایان ماه ژوئن (۹ تیر) توافق برای ساخت خط انتقال گاز ایران به سلطان‌نشین عمان نهایی می‌شود.

مشتریان نفتی شاکی رضایت دادند؛

هند مشتری وفادار نفت ایران باقی می‌ماند

دانش نفت: پالایشگاه‌های دولتی هند تحت تاثیر مشوق‌های پیشنهادی تهران قصد دارند واردات نفت خود از ایران را در سال مالی ۲۰۱۹-۲۰۱۸ تقریبا دو برابر کنند که به ایران کمک خواهد کرد سهم خود از بازار سومین واردکننده بزرگ نفت جهان را افزایش دهد.

پالایشگاه‌های دولتی هند تحت تاثیر مشوق‌های پیشنهادی تهران قصد دارند واردات نفت خود از ایران را در سال مالی ۲۰۱۹–۲۰۱۸ تقریبا دو برابر کنند که به ایران کمک خواهد کرد سهم خود از بازار سومین واردکننده بزرگ نفت جهان را افزایش دهد

در شرایطی که تهدید وضع تحریم‌های بیشتر از سوی آمریکا وجود دارد، ایران تلاش می‌کند مشتریان نفتی خود در آسیا را حفظ کرده و شرایط بهتری را نسبت به سایر عرضه‌کنندگان خاورمیانه‌ای شامل عربستان سعودی پیشنهاد می‌کند. تهران اخیرا تخفیف حمل بار به شرکت‌های هندی را که دومین مشتری نفتی بزرگ ایران پس از چین هستند در قبال خرید بالاتر آنها، افزایش داده است.به گفته دو منبع آگاه، در سال مالی منتهی به مارس سال ۲۰۱۹ پالایشگاه‌های دولتی ایندین اویل، پالایشگاه و پتروشیمی‌مانگالور، بهارات پترولیوم و هندوستان پترولیوم قصد دارند ۳۹۶ هزار بشکه در روز نفت ایران را وارد کنند. با این‌همه این شرکت‌ها حاضر نشدند در این باره اظهارنظر کنند.هر چهار پالایشگاه در سال مالی گذشته حدود ۲۰۵ هزار و ۶۰۰ بشکه در روز نفت ایران را وارد کرده بودند.ایران که پیش از دوران تحریم‌ها، دومین صادرکننده بزرگ نفت به هند بود، از زمان لغو تحریم‌ها در سال ۲۰۱۶ به تدریج سهم بازار خود در دهلی نو را افزایش داد و در سال مالی ۲۰۱۷–۲۰۱۶ سومین صادرکننده بزرگ به هند پس از عربستان سعودی و عراق شد.آمار رسمی‌برای سال مالی ۲۰۱۸–۲۰۱۷ هنوز موجود نیست اما اطلاعات منابع آگاه نشان داده ایران در فاصله آوریل سال ۲۰۱۷ تا فوریه سال ۲۰۱۸ سومین صادرکننده بزرگ نفت به هند باقی مانده در حالی که عراق جای عربستان را گرفته و به بزرگترین صادرکننده به این کشور آسیای جنوبی تبدیل شده است. پالایشگاه‌های دولتی که حدود دو سوم از ظرفیت پالایش پنج میلیون بشکه در روز هند را به خود اختصاص می‌دهند، سال گذشته واردات نفت از ایران را در اعتراض به اقدام تهران در اعطای حق توسعه میدان گازی بزرگ فرزاد بی به سایرین محدود کردند. اما دارمندرا پرادهان هراتان وزیر نفت هند در فوریه پس از دیدار با بیژن زنگنه همتای ایرانی خود در دهلی نو گفت: پالایشگاه‌های دولتی خریدشان در سال مالی جاری را با شرایط مطلوبی که ایران پیشنهاد کرده است، افزایش خواهند داد. زنگنه نیز اظهار کرده بود پالایشگاه‌های هندی دولتی و خصوصی حدود ۵۰۰ هزار بشکه در روز نفت ایران را در سال ۲۰۱۹–۲۰۱۸ خریداری خواهند کرد. به گفته یکی از منابع آگاه، مجموع خرید هند از ایران ممکن است از مرز ۶۰۰ هزار بشکه در روز عبور کند. شرایط پیشنهادی ایرانی‌ها در مقایسه با سایر تولیدکنندگان بهتر است به علاوه نفت ایران برای پالایشگاه‌های هندی مناسب است.پالایشگاه‌های هندی معمولا به دلیل تقاضای داخلی بالا برای سوخت نفت بیشتری از حجم توافق شده تحت قراردادهای بلندمدت خریداری می‌کند. همچنین پالایشگاه‌های خصوصی متعددی که پیش از این نفت‌شان را از ونزوئلا تامین می‌کردند با کاهش عرضه از سوی این کشور آمریکای لاتین به سوی ایران روی آورده‌اند.

اطلاعات منابع آگاه نشان داده ایران در فاصله آوریل سال ۲۰۱۷ تا فوریه سال ۲۰۱۸ سومین صادرکننده بزرگ نفت به هند باقی مانده در حالی که عراق جای عربستان را گرفته و به بزرگترین صادرکننده به این کشور آسیای جنوبی تبدیل شده است

رشد واردات نفت هند ایران در ماه‌های اخیر

واردات نفت هند از ایران در ژانویه نسبت به مدت مشابه سال گذشته ۱۰.۷ درصد کاهش داشت. بر پایه آمار منابع رهگیری کشتی و واحد تحقیقات و پیش‌بینی نفتی تامسون رویترز، هند در ژانویه حدود ۴۹۵ هزار بشکه در روز نفت از ایران وارد کرد که در مقایسه با دسامبر حدود ۳.۴ درصد و در مقایسه با ژانویه سال میلادی گذشته ۱۰.۷ درصد کاهش داشته است. اما واردات نفت هند از ایران در فوریه نسبت به مدت مشابه سال میلادی گذشته، ۱.۳ درصد رشد کرد و به ۶۵۵ هزار و ۵۰۰ بشکه در روز رسید.

نگاهی به روابط پر فراز و نشیب نفتی ایران و هند؛

از روزگار گروکشی تا رفاقت!

دانش نفت: رابطه نفتی هند و ایران که پیشینه دیرینه‌ای دارد، همواره با فراز و نشیب بسیاری همراه بوده است. کار این دو کشور که بارها پای میز مذاکره نشسته و حتی تا یک قدمی‌امضای قراردادهای بلندمدت نیز رفته‌اند، بر سر یک پرونده به گروکشی نیز رسیده و مجددا همان پرونده باعث گشایش دور جدیدی از مذاکرات شده است.

قرار بود طرح جامع توسعه میدان گازی فرزاد B تا پایان سال ۱۳۸۷ امضا شود، اما این اتفاق محقق نشد تا اینکه در مرداد ماه سال ۱۳۸۸، منابع خبری از تصمیم ایران برای مذاکره با هند درباره میدان گازی فرزاد B خبر دادند.اما از سال ۱۳۸۸ که خبر حضور هندی‌ها در فرزادB قطعی شد، تا سال ۱۳۹۰ همچنان توسعه این میدان گازی منتظر نهایی شدن مذاکرات شرکت ملی نفت ایران با یک کنسرسیوم هندی بود. مذاکره ای که حتی دو سال بعد از آن هم نهایی نشد و در اردیبهشت ۱۳۹۲، مدیرعامل وقت شرکت نفت فلات قاره در مورد توسعه میدان فرزاد B توضیح داد که «با توجه به این‌که سرمایه‌گذاری در این میدان بسیار بالا است ریسک بالایی را به همراه دارد، اما در حال حاضر در حال مذاکره با مسوولان انرژی هند هستیم. «مذاکرات از سالی به سال دیگر موکول می‌شد بدون اینکه نتیجه‌ای در پی داشته باشد. در نهایت ۲۱ فروردین ۱۳۹۵ بود که وزیر نفت و گاز هند گفت مذاکرات در مورد فرزاد B پیش از تحریم‌ها صورت گرفته و بنابراین خارج از مناقصه به شرکت هندی داده می‌شود. به گفته «پرادان» اگرچه هنوز توافقی برای قیمت‌گذاری گاز میدان فرزاد B صورت نگرفته‌اما این پروژه حتما به یک شرکت هندی می‌رسد.

هند و ایران به توافق نرسیدند

با اینکه پرادان با قطعیت از واگذاری توسعه میدان گازی فرزاد خبر داده بود اما اختلافات ایران و هند همچنان ادامه داشت. البته موضوع ورد مناقشه دو کشور بحث‌های مالی بود و از نظر فنی به توافق رسیده بودند. به توافق نرسیدن ایران و هند تا جایی ادامه پیدا کرد که ایران به دنبال راه‌های دیگری برای توسعه میدان گازی فرزاد B رفت. از جمله این راه‌ها مذاکرات به شرکت‌های دیگر نفتی و همچنین طراحی مدل EPCF و پکیج‌های کوچک‌تر برای توسعه این میدان به بازار بود.

خبر صریح وزیر وگروکشی هندی‌ها

اما تیر خلاص را وزیر نفت کشورمان در اوایل اسفند سال ۱۳۹۵ زد و صراحتا اعلام کرد پیشنهاد هند مورد بحث قرار می‌گیرد اما با آن‌ها به توافق نرسیدیم و بعید است به این سادگی به توافق برسیم. زیرا فاصله پیشنهاد ما و هندی‌ها از نظر قیمت خرید گاز زیاد است. بنابراین ممکن است توسعه این میدان به شرکت دیگری داده شود.خبری که گویا به مذاق هندی‌ها خوش نیامد و رسانه‌های هندی به نقل از یک منبع آگاه هندی اعلام کردند با توجه رد اعطای امتیاز توسعه میدان گازی» فرزاد ب» ایران به شرکت‌های هندی، پالایشگاه‌های دولتی هند قصد دارند میزان خرید نفت خود از ایران را در سال ۱۸-۲۰۱۷ یک پنجم کاهش دهند و اگر در تصمیم تهران تغییری حاصل نشود، میزان کاهش خرید را بیشتر خواهند کرد. بر این اساس قرار است خرید روزانه نفت هند از ایران از ۲۴۰ هزار بشکه به ۱۹۰ هزار بشکه کاهش یابد.البته پس از این تصمیم از سوی هندی‌ها زنگنه اعلام کرد کاهش خرید نفت ایران از سوی هند مشکلی برای ما ایجاد نمی‌کند. روابط نفتی تاریک ایران و هند مدت زمان کوتاهی داشت و در سفری که ریاست جمهور در اواخر اسفندماه سال ۱۳۹۶ به هند داشت دوطرف درباره چارچوب کلی توسعه میدان گازی «فرزاد بی» به توافق رسیدند و اکنون و درحالی که حدود یک ماه از سفر روحانی به هند گذشته است، پالایشگاه‌های دولتی هند تحت تاثیر مشوق‌های پیشنهادی تهران قصد دارند واردات نفت خود از ایران را در سال مالی ۲۰۱۹–۲۰۱۸ تقریبا دو برابر کنند که به ایران کمک خواهد کرد سهم خود از بازار سومین واردکننده بزرگ نفت جهان را افزایش دهد.

رشد واردات نفت هند ایران در ماه‌های اخیر

واردات نفت هند از ایران در ژانویه نسبت به مدت مشابه سال گذشته ۱۰.۷ درصد کاهش داشت. هند در ژانویه حدود ۴۹۵ هزار بشکه در روز نفت از ایران وارد کرد که در مقایسه با دسامبر حدود ۳.۴ درصد و در مقایسه با ژانویه سال میلادی گذشته ۱۰.۷ درصد کاهش داشته است. اما واردات نفت هند از ایران در فوریه نسبت به مدت مشابه سال میلادی گذشته، ۱.۳ درصد رشد کرد و به ۶۵۵ هزار و ۵۰۰ بشکه در روز رسید.

پیشنهاد ۳ تا ۴ میلیارد دلاری هندی‌ها

از سوی دیگر هند قرار است هفته جاری یک طرح توسعه سه تا چهار میلیارد دلاری را برای میدان گازی فرزاد B به ایران ارائه کند. اگرچه پیشنهاد رسمی‌هنوز داده نشده‌اما پیشنهاد جدید بین سه تا چهار میلیارد دلار خواهد بود و شامل فراوری گاز و توسعه پروژه‌های پایین دستی نیست.شرکت‌های هند سال گذشته به درخواست ایران یک پیشنهاد توسعه ۱۱ میلیارد دلاری داده بودند که توسعه فعالیت‌های بالادستی و زیرساخت پایین دستی را دربرمی‌گرفت. برآورد شده که این میدان ۲۲ تریلیون فوت مکعب ذخایر دارد که از این میزان ۱۶ تریلیون فوت مکعب قابل برداشت به نظر می‌رسد. هند و ایران درباره برنامه توسعه بازبینی شده برای این میدان هفته آینده در جریان سفر بیژن زنگنه به دهلی نو مذاکره خواهند کرد.

چرا توسعه فرزاد سخت و پر مناقشه است؟

اما آنچه باعث می‌شود توسعه میدان گازی فرزاد B که به دلیل مشترک بودن با عربستان برای ایران اهمیت زیادی دارد به تاخیر بیافتد نوع گاز این میدان است. گاز فرزاد B غنی نیست و در مقایسه این میدان با میدان گازی پارس جنوبی باید گفت پارس جنوبی کاندینست دارد و کاندینست آن نیز برای بازپرداخت هزینه‌های سرمایه‌گذاری کافی است، اما یکی از مشکلات برای توسعه فرزاد B این است که گاز آن غنی نیست و طرف هندی باید گاز تولیدی آن را ال.ان.جی کند یا به صورت خط لوله بفروشد.پیشنهاد هندی‌ها این است که ایران گاز فرزاد B را بخرد اما ایران از یک سو منابع مورد نیاز خرید گاز فرزاد را ندارد و از سوی دیگر نیازی به گاز فرزاد B حداقل تا پنج سال آینده نخواهد داشت.بر اساس این گزارش، حجم گاز درجای میدان گازی فرزاد B، بیش از ۲۱ تریلیون فوت مکعب برآورد شده که ۱۲.۵ تریلیون آن قابل استحصال است و طبق برنامه قرار است با توسعه میدان در فاز نخست از این میدان روزانه ۱.۱ میلیارد فوت مکعب گاز تولید شود.

منبع: ایسنا

یادداشت

نگاهی به نقش‌های مختلف صنعت بیمه در تسهیل و رونق فعالیت‌های اقتصادی

بهمن سوری
فعال اقتصادی و کارشناس صنعت بیمه

امروزه صنعت بیمه در تمام شئونات زندگی انسانها وارد شده است تا جایی که در کسب و کارها و حتی در حوزه مسایل مختلف خانواده و اجتماع نیز بدون بیمه حتی نمی‌توان یک گام برداشت. بی تردید، صنعت بیمه در تسهیل و رونق فعالیت‌های اقتصادی در جامعه نقش اساسی دارد و این صنعت در اقتصاد و بازار سرمایه یکی از بخش‌های پیشرو و مهم است. در شرایط فعلی بیمه و بانکداری از ملزومات اقتصاد مدرن است و هرگونه فعالیت اقتصادی بدون پشتوانه این دو ناموفق خواهد بود. با این وجود، ارتقای جایگاه صنعت بیمه در اقتصاد ملی ضروری است و با این رویکرد از یک سو می‌توان بعد حمایتی آن را در اقتصاد بهبود بخشید و از دیگر سو منابع بیشتری را برای سرمایه گذاری‌های این بخش ایجاد کرد. در سال‌های گذشته تلاش مجموعه دست اندرکاران صنعت بیمه و به ویژه نهاد نظارتی بیمه یعنی بیمه مرکزی ایران منجر به توفیق بزرگی در این صنعت و افزایش نرخ نفوذ بیمه ای به عنوان مهم‌ترین شاخص گسترش بیمه در اقتصاد شده است. توسعه صنعت بیمه برای شکوفایی اقتصاد کشور، از طریق ارائه پوشش‌های بیمه ای مختلف و مناسب برای رفع نگرانی سرمایه گذاران و افزایش رفاه خانواده‌ها ضروری است. وجود شرکت‌های بیمه خصوصی و رقابت آنها، تاثیر تعیین کننده ای بر تعمیم و توسعه بیمه داشته است و لازم است تنوع بخشی خدمات بیمه ای و عرضه پوشش‌های جدید بیمه ای منطبق با نیاز جامعه برای گسترش سرمایه گذاری و رشد اقتصادی کشور در برنامه توسعه صنعت بیمه دنبال شود. در همین حال، بیمه بعنوان یک مولفه اقتصادی، نقش مهمی‌در اقتصاد کشورها داشته و هرچه سهم صنعت بیمه در تولید ناخالص داخلی و ضریب نفوذ آن بیشتر باشد اقتصاد آن کشور پیشرفته‌تر خواهد بود. بر این اساس، کارشناسان حوزه اقتصادی، صنعت بیمه را یکی از عوامل افزایش تاب‌آوری جامعه در برابر مشکلات و بلایای طبیعی می‌دانند. کارشناسان مسائل اقتصادی معتقدند؛ بیمه برای کنترل و بی‌اثر کردن فشارهای حوزه‌های مختلف در اقتصاد مقاومتی، نقش حیاتی دارد و حتی می‌تواند چنین فشارهایی را به فرصت تبدیل کند. آن چه بدیهی است، برای رسیدن به اقتصاد مقاومتی که تدبیرپردازان کشور بارها بر اجرای آن تاکید کرده‌اند، باید بر تولید داخلی کشور و تلاش برای خوداتکایی تاکید داشت که اگر درست بنگریم جایگاه بیمه برای دستیابی به این هدف بسیار کلیدی است. بر این مبنا، سرمایه‌گذاری در بخش بیمه علاوه بر حوزه اقتصادی در سایر جنبه‌های فرهنگی، روانشناختی و... نیز نیاز اساسی جوامع امروزی است و عملکرد مثبت و رو به جلوی صنعت بیمه می‌تواند سطح زندگی جوامع را در همه جنبه‌ها افزایش دهد و عامل پیش برنده اقتصاد مقاومتی محسوب گردد. بی‌دلیل نیست که در کشورهای پیشرفته حضور بیمه در همه عرصه‌ها به صورت پررنگ دیده شده و جز جدایی ناپذیر زندگی آنها است.

نقش اصلی صنعت بیمه

به طور کلی، نقش اصلی بیمه کاهش ریسک است. هر چه احتمال ریسک بالاتر باشد، احتمال اینکه کسب و کار در آن زمینه سرمایه‌گذاری کند، کمتر است، اما شرکت‌های بیمه در اقتصاد و اقتصاد مقاومتی نقشی بیش از این دارند.

نقش بیمه در اشتغالزایی

در برهه کنونی، نقش بیمه چنان پررنگ است که بدون بیمه، کسب و کارها امکان گسترش ندارند و زمانی که کسب و کار نتواند گسترش پیدا کند، لاجرم اشتغال نیز ایجاد نمی‌شود. بیمه نقش مستقیمی‌در ایجاد اشتغال در جامعه داشته و شرکت‌های بیمه با استخدام نیروی انسانی، ایجاد اشتغال کرده و از این جنبه نیز بر اقتصاد کشور تاثیرگذار هستند. در حال حاضر، حدود ۱۱۰ هزار نفر شاغل در صنعت بیمه فعالیت می‌کنند که نشان دهنده پتانسیل بالای صنعت بیمه در حوزه اشتغال است و مطمئناً اگر بتوان از روش‌های جدید فروش بیمه همانند استارت‌آپ‌ها بهره برد؛ شغل بیشتری در صنعت بیمه ایجاد می‌شود، چرا که در دنیا بخش‌های خدماتی حرف اول را در زمینه اشتغال می‌زنند و بیمه نیز از بخش‌های مثبت و مهم خدمات به شمار می‌آید که رفاه و آسایش مردم را تامین می‌کند.

بزرگترین بخش صنعت بیمه در دنیا

صنعت بیمه از بخش‌های اصلی در حوزه نهادهای مالی است و ضریب نفوذ آن یکی از شاخص‌های توسعه اقتصادی هر جامعه‌ای است. در این بین بیمه زندگی، علاوه بر داشتن وجوه توسعه مالی و اقتصادی، یکی از شاخص‌های توسعه رفاه نیز محسوب می‌گردد. بیمه زندگی بزرگترین بخش صنعت بیمه در دنیاست، زیرا از یک سو با هدایت سرمایه‌های کوچک خانوار به سوی ایجاد ظرفیت‌های اقتصادی و از سوی دیگر با رفع دغدغه‌های آتی نهادها خانواده به عنوان عرضه کننده نیروی کار، نقش انکارناپذیری در توسعه اقتصادی و اجتماعی دارد.

صنعت بیمه از عوامل افزایش تاب‌آوری

از جنبه اقتصادی بیمه که بگذریم، می‌توان با رویکردی متفاوت با تعریف مفهوم تاب‌آوری در جنبه‌های مختلف زندگی علاوه بر حوزه اقتصاد به نقش بیمه، تاثیر بیمه را در این جنبه‌ها تشریح نمود. بیمه و تاب‌آوری هر دو نقش مشابهی در بازگشت از شرایط دشوار به حالت عادی و با ثبات در همه جوانب زندگی اعم از اقتصادی، طبیعی، روانشناختی و ... بر عهده دارند. در مدیریت ریسک، بیمه بعنوان آرامش ذهن، جبران هزینه‌های مالی و تسهیلگر در ترمیم سیستم تحت فشار تعریف شده است و همانگونه که در تعریف تاب‌آوری آمده، تاب‌آوری ظرفیت بازگشتن از دشواری پایدار و ادامه‌دار و توانایی در ترمیم سیستم است. با این رویکرد، بی تردید، صنعت بیمه یکی از عوامل افزایش تاب‌آوری جامعه در برابر مشکلات و بلایای طبیعی است. بیمه‌اماکن تجاری و مسکونی، در زمان بروز بحران بر همین مبنا ارزیابی می‌شود. در همین حال، بیمه‌های درمان نیز که با گستردهای بسیار توسط شرکت‌های بیمه ارائه می‌شوند؛ این امکان را برای کسب و کارهای مختلف فراهم می‌آورند تا کارفرمایان با تحت پوشش قرار دادن پرسنل خود، بار روانی هزینه‌های سرسام آور درمان را از دوش آنها برداشته و در بخش بیمه‌های مسئولیت، بنگاه‌های اقتصادی و تولیدی، خطرات ناشی از اتفاقات و حوادث حین کار را بیمه می‌نمایند و جبران خسارت از این دست را به شرکت‌ها بیمه محول کنند. اما نکته مهم آن است که در واقع بسط و گسترش بیمه، نیاز به یک کار فرهنگی طولانی مدت و فرهنگ سازی در جامعه دارد که مجموعه راهکارهای مناسبی در این راستا برای صنعت بیمه به منظور تعمیق بیشتر فرهنگ بیمه در جامعه از سوی متولیان و دست اندرکاران امر دنبال می‌شود.

اهمیت و نقش بیمه در رونق صنعت حمل و نقل

اما اهمیت و نقش بیمه در رونق صنعت حمل و نقل چگونه است و موانع تحریمی‌چه اثری بر آن دارد؟ در این باره، کارشناسان معتقدند؛ تحریم معاملات بیمه‌ای، یکی از ابزارهای مهم و راهبردی وارد کردن شوک به هر اقتصادی است. در دنیای امروز بیمه بعنوان یکی از مهمترین ابزارهای کاهش اصطکاک‌های متعدد، متنوع و پیچیده مالی در معاملات داخلی و بین‌المللی کشورها، نقشی بسیار کلیدی در روان‌سازی، مدیریت و کاهش ریسک و ایجاد ثبات در فعالیتهای اقتصادی و در نتیجه توسعه تجارت در سطح ملی و بین‌المللی دارد و در حال حاضر با حق بیمه‌ای بالغ بر ۴،۸ هزار میلیارد دلار، بالای ۶ درصد تولید ناخالص جهانی اختصاص به بیمه دارد.در همین حال، بخش حمل و نقل، نقشی حیاتی در ارتباطات بین‌المللی کشورها دارد. این بخش هم یکی دیگر از کانال‌های اصلی وارد کردن شوک به اقتصادها است و بی گمان بیمه یکی از ابزارهایی است که بدون آن صنعت حمل و نقل زمین‌گیر خواهد شد بنابراین یکی از مهمترین روش‌های وارد کردن شوک به بخش حمل و نقل، تلاش برای متوقف کردن معاملات بیمه‌ای است.

وضعیت ضریب نفوذ بیمه

عبدالناصر همتی، رئیس کل بیمه مرکزی با اشاره به ضریب نفوذ بیمه می‌گوید: میانگین ضریب نفوذ بیمه در دنیا ۶ تا ۶/۵ درصد است، ضریب بیمه‌های غیرزندگی هم ۲/۷ درصد است که این عدد در ایران ۱/۸ درصد است که از این نظر تفاوت زیادی با میانگین جهانی نداریم. رئیس کل بیمه مرکزی در عین حال با اشاره به میانگین ضریب نفوذ بیمه‌های عمر در ایران می‌گوید: میانگین نفوذ بیمه‌های عمر در دنیا شش درصد است و این عدد در ایران نسبت به میانگین جهانی فاصله زیادی دارد. وی در همین رابطه ادامه می‌دهد: در بخش بیمه‌های زندگی که ضریب نفوذ آنها به طور میانگین در دنیا ۳/۵ درصد است کمی‌عقب هستیم. این رقم در ایران ۰/۲۵ درصد است که باعث می‌شود بیمه‌ها در بازار مالی نقش خوبی نداشته باشند. نقش بازار پولی در تامین مالی شرکت‌ها ۹۰ درصد، سهم بیمه کمتر از ۶ درصد و سهم بازار سرمایه کمتر از ۳ درصد است در حالی که نقش بیمه‌ای بیمه‌های آمریکا در بازار مالی این کشور ۳۳ درصد است!

نقش بیمه در اقتصاد خدماتی

اقتصاد خدماتی به طور کل یکی از عوامل مهم در ایجاد ثروت و رفاه اجتماعی است، در واقع تئوری سنتی اقتصاد، که اقتصاد را شامل سه بخش کشاورزی، صنعت و خدمات می‌داند، پایان یافته و همه فعالیت‌های اقتصادی و تولیدی به صورت افقی در هم ادغام شده‌اند. صنعت بیمه یکی ازبخش‌های خدماتی است که علاوه بر اشتغال زایی، تولید ناخالص ملی و... به طرق مختلف از جمله موارد ذیل ایفای نقش می‌نماید.

۱- ایجاد امنیت خاطر و آرامش روحی، نگرانی‌های ناشی از حوادث ناگهانی و پیش بینی نشده را از اذهان عمومی‌جامعه می‌زداید و از این طریق به گردش چرخ‌های اقتصادی و فعالیت‌های جامعه و مردم کمک می‌کند. بدون پشتوانه پوشش‌های بیمه ای فعالیت‌های اقتصادی همراه با بیم وامید خواهد بود وهیچ فعالیتی حتی فعالیت‌های کوچک با سرمایه‌اندک، بدون تامین خاطر ناشی از پوشش بیمه ای امکان پذیر نیست.

۲- با پرداخت خسارت ناشی از خطرهای تحت پوشش، امکان تداوم تولید واستمرار فعالیت و زندگی عادی فراهم می‌شود و از بار مسئولیت دولت برای حمایت و تامین زیان دیدگان کاسته می‌شود.

۳- از طریق سرمایه گذاری منابع و وجوهی که در اختیار شرکت بیمه قرار می‌گیرد و مشارکت دادن بیمه گذاران در سود حاصل از این سرمایه گذاریها، هم به رواج بازار بیمه واستقلال بیمه گذاران کمک می‌کند و هم در نقش یک نهاد سرمایه گذار در بازار سرمایه به گردش چرخه اقتصادی کشور یاری می‌رساند.

در همین حال، حق بیمه‌های فراوانی که هر سال بیمه گذاران به شرکت‌های بیمه می‌پردازند، علاوه بر پرداخت خسارتها به چند روش مورد بهره برداری قرار می‌گیرد. بخشی از آن برای پشتوانه پرداخت خسارتها به صورت نقدی و درحساب‌های بانکی که عمدتاً حساب‌های پس انداز کوتاه ویا بلند مدت هستند و سود سرمایه گذاری نیز به آن تعلق می‌گیرد، نگهداری می‌شود، بخشی صرف هزینه‌های اجرایی و اداری (حقوق، دستمزد، کارمزد، تبلیغات، ملزومات، آموزش و بازاریابی و....) می‌شود. قسمت عمده منابع حاصل نیز به صورتهای مختلف سرمایه گذاری می‌شود و ایجاد سود می‌کند. بخش اندک باقی مانده هم سود فعالیت بیمه ای است که نصیب سهامداران شرکت‌های بیمه می‌شود.

نتیجه گیری

با رویکردهایی که در این مقاله ارایه شد، بیمه یکی از ابزارهای مهم مدیریتی است که می‌تواند موجب تداوم گردش چرخ‌های اقتصاد شده و ضریب موفقیت را بالا ببرد. بدیهی است رونق اقتصادی همواره رفاه اجتماعی را به دنبال داشته و موجب افزایش پس انداز و سطح امید به زندگی در بین افراد جامعه می‌شود. البته این امر نیازمند حمایت دولت در فرهنگ سازی، تمرکز زدایی و ایجاد فضای رقابتی سالم برای شرکتهای بیمه گر و ترغیب بخش‌های دولتی و خصوصی برای استفاده از بیمه به عنوان یک عامل حمایتی و اساسی در گردش مالی و سرمایه گذاری اقتصاد کشور است.

اخبار نفت

کشف اموال جدید از اختلاس‌گر مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت

وزیر نفت گفت: رئیس سازمان بازرسی کل کشور اخیرا به من اعلام کرد که‌اموال جدیدی از اختلاس‌گر مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران کشف شده است.

بیژن زنگنه با بیان این که اختلاس‌گر مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران هنوز دستگیر نشده است، اظهار کرد: دستگاه‌های امنیتی و اطلاعاتی به این موضوع خوب ورود کرده‌اند؛ تا زمانی که حکم قاضی داده نشده این اموال توقیف است.زنگنه با تاکید بر این که این اموال زمانی به مدیریت اکتشافات باز می‌گردد که قاضی حکم نهایی را صادر کند، تصریح کرد: پس از آن اموال طبق ترتیبات قانونی فروخته می‌شود.وزیر نفت، در خصوص آخرین وضع بدهی بابک زنجانی به وزارت نفت هم پاسخ داد: هیچ رقم جدیدی از بدهی بابک زنجانی به وزارت نفت پرداخت نشده است.

رئیس شورای اقامه نماز و امور روحانیون شرکت ملی نفت منصوب شد

مدیرعامل شرکت ملی نفت در حکمی‌احمد مجیدی‌نسب را به عنوان رئیس شورای اقامه نماز و امور روحانیون شرکت ملی نفت ایران منصوب کرد.

در متن حکم علی کاردر به احمد مجیدی نسب آمده است: «با عنایت به تغییرات و اصلاحات ساختاری شورای اقامه نماز و با توجه به اهمیت برنامه‌ریزی، کنترل و نظارت و پیشبرد امور معنوی و رسیدگی به‌امور روحانیون و دارالقرآن حوزه ستاد و شرکت‌های تابعه، بنا بر پیشنهاد رئیس شورای فرهنگی شرکت ملی نفت ایران و موافقت رئیس ستاد اقامه نماز وزارت نفت، به موجب این حکم به عنوان رئیس شورای اقامه نماز و امور روحانیون شرکت ملی نفت ایران منصوب می‌شوید.امید است با همفکری نیروهای توانمند و ارزشی و متدین شرکت ملی نفت ایران و همکاری و هماهنگی اعضای شورای فرهنگی بتوانید نسبت به ارتقای سطح فرهنگ و آموزش امور معنوی موفق باشید.بدیهی است کلیه‌امور مرتبط با موضوع نماز، قرآن و روحانیون به جنابعالی تفویض می‌گردد.»

با احیای چاه D–۱۵ میدان درود؛

تولید نفت در منطقه عملیاتی خارک افزایش یافت

عملیات حفاری و تعمیر چاه D–۱۵ میدان نفتی درود منطقه عملیاتی خارک، با همت متخصصان و تلاشگران منطقه خارک پایان یافت و این چاه به مدار بهره‌برداری بازگشت.

بررسی و مطالعه احیای چاه D–۱۵ واقع در میدان نفتی درود که از چاه‌های متروکه محسوب می‌شد، سال گذشته ازسوی اداره مهندسی مخازن و مدیریت‌های امور فنی و برنامه‌ریزی انجام و از ۲۷ آذرماه سال ۱۳۹۶ عملیات حفاری، ترمیم و تکمیل چاه آغاز شد؛ این عملیات هفتم اسفندماه پارسال با موفقیت به پایان رسید.این گزارش می‌افزاید: به دلیل احتمال پوسیدگی خط لوله، برنامه بهره‌برداری و راه‌اندازی تولید چاه با ابهام مواجه بود، به نحوی که بحث استفاده از لوله انعطاف‌پذیر در دستور کار شرکت نفت فلات قاره ایران قرار گرفت و با نظر رئیس منطقه مقرر شد وضع خط لوله موجود از سوی واحد تعمیرات زیر آب و با هماهنگی و همکاری منسجم خدمات چاه‌ها، بهره‌برداری و تعمیرات، پس از تعمیر رایزر سر چاهی، تزریق آب به خط لوله و سپس تزریق گاز و نیز امکان استفاده از آن بررسی شود.به همین منظور در یک عملیات پیچیده، تیم غواصی منطقه عملیاتی خارک توانست در شرایط بسیار دشوار در عمق ۵۱ متری آب و بیش از حد استاندارد غواصی با هوا، دید صفر بستر دریا، سرمای آب در اسفندماه، لنگراندازی در بین ده‌ها رشته خط لوله نفتی و تردد نفتکش‌ها در محیط اطراف، دو محل نشتی را در فاصله ۱۸۰۰ متری ساحل غربی خارک و ۲۳۵۰ متری جنوب اسلکه نفتی آذرپاد شناسایی کند. سپس با تخلیه آب باقیمانده در خط لوله و تزریق گاز تا فشار مورد نظر، نشتی‌های احتمالی دیگر بررسی و خوشبختانه مشخص شد وضع خط لوله قابل قبول است.

در سال جاری و با هدف بررسی برنامه عملیاتی؛

سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت ۵ کارگروه تشکیل می‌دهد

دانش نفت: مدیر برنامه‌ریزی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت با اشاره به ضرورت اجرایی شدن سند چشم‌انداز سازمان گفت: در سال ۹۷ پنج کارگروه سلامت، منابع انسانی، مالی، تکریم ارباب رجوع و فناوری اطلاعات با هدف بررسی برنامه عملیاتی تشکیل می‌شود.

به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، دکتر مهدی‌هاشمی‌با اشاره به این‌که بهداشت و درمان نقشی کلیدی در پشتیبانی عملیات نفت دارد، افزود: همانطور که شرایط کلان در صنعت نفت به مرور زمان در حال تغییر است، سازمان بهداشت و درمان نیز به عنوان پشتیبان این صنعت، ضمن تطبیق با شرایط جدید در قالب سند چشم‌انداز این سازمان شکل می‌گیرد.

وی گفت: در سال ۹۴ سند چشم‌انداز سازمان با مشارکت همه رؤسا و کارشناسان مناطق تدوین و به عنوان میثاق سازمانی تصویب شد که وظیفه پیاده‌سازی این سند برعهده مدیریت برنامه‌ریزی گذاشته شد، بنابراین این مدیریت همه برنامه‌های عملیاتی مناطق سازمان و واحدهای ستادی را با این سند هماهنگ و حرکت سازمان را برای اهداف این سند پایش می‌کند.

وی با تاکید بر اثرگذاری حوزه مدیریت برنامه‌ریزی در چشم‌انداز و موفقیت سازمان اظهار کرد: برنامه‌ها در سازمان در سه سطح کلان و میانی و عملیاتی تنظیم می‌شود، یکپارچگی و همراستایی این برنامه‌ها مهم‌ترین عامل تضمین دستیابی به اهداف سازمان است.

مدیر برنامه‌ریزی سازمان بهداشت و درمان تصریح کرد: اهداف کلان سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در سند چشم‌انداز شامل ارتقای سطح سلامت، ارتقای کیفیت خدمات، افزایش رضایتمندی همکاران و خدمت گیرندگان، ارتقای کارآمدی سازمانی، روزآمدی فناوری و تحقیقات سلامت و بهبود روابط فراسازمانی است.

عکس: مهدی محمودزاده

دکترهاشمی‌افزود: مدیریت برنامه‌ریزی از بدو تشکیل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در سال ۷۷ شامل چهار واحد مطالعات راهبردی و ارزیابی عملکرد، حوزه مهندسی سیستم‌ها و بهره‌وری، حوزه‌امار و اطلاعات و تدوین مقررات است که به عنوان یکی از مدیریت‌های اصلی زیرمجموعه مدیرعامل تعریف شده است. وی تاکید کرد: فرآیند برنامه‌ریزی فرآیندی مشارکتی است و به منظور هرچه واقعی‌تر شدن برنامه‌ها در سال آینده پنج کارگروه سلامت، منابع انسانی، مالی، تکریم ارباب رجوع و فناوری اطلاعات تشکیل خواهد شد و امیدوارم با مشارکت بین بخشی بتوانیم برنامه‌های مناسبی در سطح سازمان داشته باشیم.

اقدام‌های واحد مطالعات راهبردی و ارزیابی عملکرد در سال ۹۶

از جمله اقدام‌های واحد مطالعات راهبردی و ارزیابی عملکرد سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت می‌توان به تهیه گزارش فعالیت و وضع عمومی‌سازمان برای طرح در مجمع عمومی‌صاحبان سهام، بازنگری در سند چشم‌انداز سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، نظارت بر تدوین برنامه سالانه مناطق سازمان و واحدهای ستادی بر اساس سند چشم‌انداز، بررسی و اطلاع برنامه عملیاتی مناطق سازمان، دریافت گزارش پیشرفت برنامه‌های عملیاتی مناطق و بررسی آنها، بازدید و ممیزی اجرای برنامه‌های عملیاتی در طول سال، ارزیابی پیشرفت برنامه‌های عملیاتی و تهیه گزارش تجمیعی اشاره کرد.

تدوین شاخص‌های ارزیابی عملکرد مناطق، دریافت اطلاعات و آمار از واحد آمار برای تدوین گزارش ارزیابی عملکرد، ارزیابی عملکرد و رتبه‌بندی مناطق سازمان، ارائه خدمات مشاوره‌ای برای تدوین و بازنگری در برنامه استراتژیک بیمارستان‌ها، مشارکت و نظارت بر فرآیند تدوین بودجه برنامه‌ای سال بعد، مشارکت در طراحی اقدامات اصلاحی و تدوین برنامه سال آینده مناطق از سوی این واحد در سال ۹۶ انجام شد.

انجام مطالعات درباره بررسی جوانب و امکان‌سنجی پروژه‌های توسعه‌ای و کلیدی، دریافت مجوز از مدیرعامل سازمان به منظور مکانیزه کردن فرآیندهای برنامه‌ریزی و کنترل همه مناطق و نیز انجام مطالعات موردی از دیگر اقدام‌های واحد مطالعات راهبردی و ارزیابی عملکرد سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در سال ۹۶ بوده است.

مدیر مالی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت:

اوضاع مالی سازمان رو به بهبود است

دانش نفت: احمد مدنی پور گفت: چالشهای زیادی که در ارتباط با تامین نقدینگی و پوشش هزینه‌های درمانی در سال جاری وجود داشت اما خوشبختانه اوضاع مالی سازمان رو به بهبود است

مدیر مالی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت با اشاره به چالشهای زیادی که در ارتباط با تامین نقدینگی و پوشش هزینه‌های درمانی در سال جاری وجود داشته اعلام کرد: متاسفانه در سال جاری اوضاع نقدینگی اغلب شرکتهای مجموعه وزارت نفت مناسب نبوده و لذا در پرداخت به موقع سرانه‌های درمانی به این سازمان با مشکلاتی مواجه بوده‌اند که این امر بر وضعیت مالی سازمان اثرگذار بوده و اوضاع مالی سازمان بهداشت و درمان نیز در برخی از مواقع سال چندان مناسب نبود که این موضوع موجب انباشت بدهی‌ها و بالا رفتن تعهدات سازمان به مراکز درمانی و داروئی و پیمانکاران طرف قرارداد گردیده بود. لیکن با وجود همه مشکلات مذکور، با پیگیریهای مستمر و بی وقفه ای که صورت پذیرفت خوشبختانه بخش عمده ای از مطالبات در ماههای پایانی سال وصول گردیده و تعهدات معوق مناطق که حتی بخشی از آنها متعلق به سال ۹۵ می‌باشد تسویه و از حجم بدهی‌های سازمان کاسته شده و امیدواریم حجم این بدهیها تا پایان سال به کمتر از ۴۰ درصد تنزل یابد.

وی گفت: گستردگی مناطق سازمان و تعداد زیاد کارکنان مشکلات نقدینگی را مشهودتر نموده و تامین به موقع هزینه‌ها بخصوص در ارتباط با کارکنان از دغدغه‌های اصلی این مدیریت بوده و تلاش نموده‌ایم در این ارتباط با مشکلی مواجه نشده و رضایت مندی کارکنان را فراهم نمائیم تا بتوانند با آرامش بیشتر به‌امر خدمت رسانی بپردازند.در این ارتباط گامهای مثبتی در سالهای اخیر در حوزه مالی برداشته شده که می‌توان به پرداخت متمرکز و هم زمان حقوق، نفت کارتها و سایر مزایای کارکنان اشاره نمود که در گذشته این مزایا با اختلاف و تاخیر زیاد پرداخت می‌گردید و نارضایتی همکاران را بدنبال داشت اما با وجود تمامی‌مشکلات نقدینگی در سه سال گذشته سعی نمودیم پرداختهای حقوق کارکنان بموقع انجام گیرد.

مدیر مالی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت به مشکلات حسابها و شرایط مالی سازمان اشاره نموده و افزود: در دفاتر سازمان بهداشت و درمان تا پایان سال ۹۲ مبالغ سنگین زیان انباشته که بدلیل ۶ سال متوالی زیانده بودن شرکت حاصل شده بود وجود داشت که این سازمان را مشمول ماده ۱۴۱ قانون تجارت و عملا در آستانه ورشکستگی قرار داده بود و مجمع عمومی‌شرکت بایستی رای به انحلال و یا افزایش و یا کاهش سرمایه می‌داد، اما مجمع تصمیمی‌در این ارتباط نگرفته و این سازمان بناچار خود باید این موضوع را حل و فصل می‌نمود و لذا با بررسیهائی که بعمل آمد اقدام به شناسائی دقیق کلیه درآمدها بخصوص در بخشهائی که مغفول مانده بود مانند سرانه فرزندان ذکور بالای ۲۲ سال (که از سال ۹۱ به بعد شناسائی نشده بود) و نیز درآمدهای حاصله از شرکتهای واگذار شده و... نموده و بدین ترتیب از سال ۹۳ وضعیت شرکت دستخوش تغییرات شده و به سودآوری رسید و با کاهش زیان انباشته، این سازمان از ماده ۱۴۱ خارج گردید. خوشبختانه این روند سودآوری در سالهای بعد نیز تداوم یافت.

عکس: مهدی محمودزاده

مدنی پور با اشاره به گزارشات سازمان حسابرسی نسبت به حسابها و دفاتر مالی سازمان در سنوات گذشته و پیامدهائی که این گزارشات گفت: بندهای مشروطی که در این گزارشات وجود داشت اساسی و مهم بوده و از آنجائیکه این گزارشات بعنوان مبنائی برای استناد سایر سازمانها از جمله سازمان امور مالیاتی و دیوان محاسبات کل کشور در رسیدگیهای سالانه قرار می‌گیرد، پیامدها و چالشهای مضاعفی را در بر خواهد داشت که با درایتهای صورت پذیرفته و تعامل و همکاری نزدیک با حسابرسان آن سازمان و انجام اصلاحات و تغییرات فراوان مد نظر آنها و همچنین رعایت مقررات و الزامات قانونی و شفاف سازیهای لازم در دفاتر بحمدالله این بندها هر ساله کاهش یافته و گزارش حسابرسی سال ۹۵ گزارشی مناسب و فاقد بند اساسی بوده و این روند در سال جاری نیز تداوم یافته و امیدوار به بهبود بیشتر در این زمینه هستیم.

وی در ادامه به مشکلاتی که سازمان امور مالیاتی با استناد به گزارش حسابرسی برای سازمان بهداشت و درمان بوجود آورده بود اشاره و افزود: سازمان امور مالیاتی در طی سالهای ۹۱ و ۹۲ با استناد به گزارش حسابرسی و بازرس قانونی شرکت نسبت به رد دفاتر اقدام و مالیات این دو سال را علیرغم زیانده بودن شرکت بصورت علی الراس محاسبه نموده بود که در این ارتباط و بدون در نظر گرفتن جرائم دیرکرد پرداخت، مجموعا ۱۶۵۰ میلیارد ریال بدهی به این سازمان تحمیل شده بود. با پیگیریهای مستمر و مجدانه همکاران مدیریت مالی از ادارات دارائی ذیربط، در سالهای بعد خوشبختانه این چالش بزرگ مرتفع شده و با رقمی‌بسیار پائینتر بدهی مذکور و همچنین بدهیهای معوق سالهای قبل از ۹۱ نهائی و مورد توافق طرفین قرار گرفته و تسویه شد. همچنین مالیات سالهای ۹۳ و ۹۴ با کمترین میزان ممکنه مورد توافق با اداره دارائی قرار گرفته و پرداخت گردید که علیرغم اینکه تسویه این مبالغ نقدینگی قابل توجهی را به خود اختصاص داد لیکن رسیدگی به پرونده‌های باز و مختومه شدن آنها و نداشتن حتی یک ریال بدهی مالیاتی برای سازمانی به این گستردگی موفقیتی چشمگیر برای سازمان می‌باشد.

مدیر مالی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت با اشاره به اینکه مشکلات مذکور دامنگیر اغلب شرکتهای مجموعه وزارت نفت می‌باشد افزود: معوقات و بدهیهای مالیاتی به معضلی برای برخی از شرکتهای نفتی تبدیل شده و اغلب این شرکتها مشمول ماده ۱۴۱ قانون تجارتند که بدون کمک شرکتهای مادر و بالادستی امکان رفع این مشکلات را ندارند لیکن این سازمان چالشهائی از این دست را بدون کمک شرکتهای بالادستی مرتفع نموده و علاوه بر کسب تجربیات موثر و مفید در این ارتباط، در بسیاری از این زمینه‌ها پیشروتر از سایر شرکتها بوده و سعی نموده خود این چالشها را مرتفع نماید.

در ادامه مدنی پور به برگزاری دوره‌های آموزشی مختلفی که بمنظور بالابردن سطح اطلاعات همکاران مجموعه مالی در مناطق مختلف و ایجاد هماهنگی و غنی سازی بیشتر این مجموعه اشاره کرده وگفت: دوره‌هائی با محتوای پولشوئی، تکالیف ذیحسابی، قوانین و مقررات مالیاتی، حسابداری کالا و انبارها و... جهت افزایش اطلاعات همکاران و شفاف سازی بیشتر و رعایت کامل قوانین و مقررات به همین منظور برگزار گردیده و به لزوم برگزاری دوره‌های آموزشی بیشتر در این زمینه تاکید نمود.

وی همچنین به اجرای مناسب قوانین بودجه و نیز مالیاتی اشاره و افزود ماده ۱۶۹ مکرر قانون مالیاتهای مستقیم بطور کامل در سیستم مالی مناطق تعبیه شده و همه الزمات وزارت دارائی در این زمینه رعایت شده است. در ارتباط با قانون پولشوئی و الزامات این قانون نیز بصورت مناسبی در نرم افزار مالی درج و اسناد هزینه با رعایت این الزامات صادر می‌گردند. وی یکی از کاملترین نرم افزارها را در این ارتباط متعلق به سازمان بهداشت و درمان دانست و گفت موارد فوق بدون نقص و کاملا منطبق با قوانین در نرم افزار تعبیه شده و درگزارش حسابرسی سال ۹۶ هیچ بندی در این ارتباط نخواهیم داشت.

مدیر مالی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت هدف گذاری سال ۹۷ مدیریت امور مالی را تلاش در جهت تقویت سیستم‌های کنترل داخلی و شفاف سازی هر چه بیشتر حسابها و همچنین نهادینه نمودن شناسائی صحیح هزینه‌ها و درآمدها با استفاده از سیستم بهای تمام شده و راه‌اندازی و تقویت واحدهای حسابداری صنعتی در مناطق سازمان اعلام کرد و افزود: نهایت سعی خود را خواهیم نمود تا این موضوع در سال بعد عملیاتی گردیده و بتوانیم بهای تمام شده واقعی خدمات درمانی را بصورت دقیق و با استفاده از روشهای سیستم حسابداری صنعتی تهیه نمائیم.

مدنی پور با اشاره به اینکه این سازمان جزء معدود شرکتهای سودآور مجموعه وزارت نفت است، حال عمومی‌سازمان و وضعیت مالی آنرا مطلوب ارزیابی نموده و گفت شرایط مالی مساعدی داریم لیکن بدلیل وجود بدهی به برخی مراکز و پیمانکاران هنوز بایستی تلاش کنیم تا باقیمانده مطالبات خود را وصول نمائیم تا امکان عمل به تعهدات مالی بنحو مناسب را فراهم کنیم.در پایان وی با تقدیر از مجموعه همکاران امور مالی اعلام کرد موفقیتهای بدست آمده حاصل تلاش کلیه کارکنان زحمتکش این مدیریت در ستاد و مناطق بوده و امیدوارم که این موفقیتها تداوم داشته باشد.

دکتر کرباسیان در دیدار با کارکنان ایمیدرو خبر داد:

شروع ۳۲ هزار میلیارد تومان پروژه جدید در بخش معدن و صنایع معدنی

دانش نفت: رئیس هیات عامل ایمیدرو اعلام کرد: طی سال گذشته، ۴،۵ میلیارد دلار پروژه معدنـی و صنایع معدنی افتتاح شـد و در سـال جدید، ۱،۵ میلیارد دلار پروژه جدید افتتاح می‌شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی‌سـازمان توسعه و نوسـازی معادن و صنایـع معدنی ایران، مهدی کرباسـیان در دیـدار نوروزی بـا کارکنـان ایمیدرو و شرکت‌های تابعه با بیان این مطلب و ضمن اشـاره بـه اینکه‌امیدواریم بـه برکت خون شـهدا، بزرگان و انسان‌های مومن و توجه ائمه اطهار، سال ۹۷ را بهتر از سال گذشته داشته باشـیم و برای مردم گشایش ایجاد شـود، اظهار کرد: به طور نسبی از عملکرد بخش معدن و صنایع معدنی در سـال ۹۶ راضی هسـتم و به رغم مشکلات پیش رو اعم از کمبـود نقدینگی و غیره، این بخش با رشد تولید، صادرات، بهره وری و سرمایه گذاری مواجه بود.وی ادامه داد: مقام معظم رهبری و رئیس جمهور در سخنان خود طی سال ۹۶ به رشد این بخش اشاره کردند. در سال گذشـته، در میان پروژه‌های افتتاحی رئیـس جمهـور و معـاون اول، پروژه‌های ایمیـدرو یا پروژه‌هایی که‌ایمیدرو حامی‌آنها بـود و مشکلاتشـان را حل کـرده بود، به چشم می‌خورد.

شروع ۳۲ هزار میلیارد تومان پروژه جدید

رئیس هیـات عامل ایمیـدرو با بیان اینکـه در سـال ۹۲، تـوازن فـولاد دچار مشکل بود اما در سال ۹۶، در بخش گندله، کنسانتره و آهن اسفنجی ظرفیت‌ها افزایش یافت، گفت: در سـال گذشـته، حدود ۷۰۰ هزار تن آهن اسفنجی صادر شد. امیدواریم در سال ۹۷ این توازن به برنامه ۵۵ میلیون تن نزدیک تر شـود.وی افزود: در سال ۹۲ و ابتـدای دولت یازدهم، ۲۴ هـزار میلیارد تومـان پـروژه نیمه تمام و شـروع نشـده داشتیم که ۸ هزار میلیارد تومان نقدینگی از بخش خصوصی جذب شـد و همه پروژه‌ها فعال شدند. همچنین در سال ۹۶، ۳۲ هزار میلیـارد تومان پروژه جدید در بخش معدن و صنایع معدنی شروع یا فعال شد.کرباسیان به بیان اینکه طی سال ۹۶، در حوزه فولاد، ۳ طـرح آهن اسـفنجی از طرح‌های فولاد اسـتانی افتتاح شـد و انشـاءالله با پیگیری شرکت ملی فولاد، بخش فولاد این طرح‌ها نیـز به بهره برداری برسـد، گفت: در حوزه طلا، وضعیت تولید شـرکت زرشوران بهتر شـد و امیدواریم در سـال ۹۷، نواقص آن برطرف شـود. همچنیـن در مجتمع موته، تولیـد از حـدود ۲۰۰ کیلوگـرم بـه ۶۰۰ کیلوگـرم افزایش یافـت.وی ادامه داد: در بخش آلومینیوم، مشـکلی که در سال ۹۵ بود کماکان وجود داشت و نتوانستیم طلب خود را بابت فروش شرکت المهدی هرمزال وصول کنیم. ایرالکو هم مشـکل نقدینگی داشـت. اما پروژه آلومینیوم جنوب با قوت ادامـه یافت و پیـش بینـی می‌کنیم طی نیمه دوم امسـال به تولید برسد و ظرفیت آلومینیوم کشـور به بـالای ۷۰۰ هزار تن برسـد.رئیس هیات عامل ایمیدرو تصریح کرد: در بخش مس، پروژه‌ها پیشرفت کرد و بـا مراوداتی که با شـرکت معتبر گلنکور صـورت گرفت، این شـرکت اعتباراتی داد و شـرکت مس توانست سـودآوری داشته باشد و برخی پروژه‌های خود را افتتاح کند. برخی دیگر نیز امسال افتتاح می‌شوند.وی ادامه داد: در سـال ۹۶، پروژه تیتانیوم پس از سال‌ها فعال شد. همچنین پروژه منطقه ویژه پارسـیان- لامرد نیز به مرحله ساخت رسـید و پیش بینی می‌شـود اولین مرحله این پـروژه در سـال ۹۷ به بهـره برداری برسـد. از دیگر پروژه‌های فعال سـال ۹۷، طرح عناصر نـادر خاکی بود.کرباسـیان با اشـاره به حمایت ویژه از اکتشافات عمیق بـه عنوان یکی از اولویت‌هـای ایمیدرو در سال ۹۷، ابراز داشت: نکته بسیار مهمی‌که در برنامـه اکتشـافات ۲۵۰ هـزار کیلومتر مربعی متوجه شـدیم اینکـه در معادن رو زمینـی، تقریبا معادن بـزرگ وجود ندارد و باید مسـیر اکتشـاف را اصلاح کنیم و باید در معادن زیر زمینی سـرمایه گذاری کنیم. امیدواریم با برنامه پیش رو، بتوانیم معادن و ذخایر جدیدی را کشف کنیم و زمینه تولید و اشتغال بیشتری را فراهم کنیم.وی ادامه داد: در سـال ۹۶، برنامه اکتشـاف با قوت ادامه یافت و تا پایان این سـال، ۱۸۰ هزار کیلومتر مربـع فعالیت‌هـای مقدماتی این برنامه اکتشـافی (پی جویـی و ژئوفیزیک هوایـی) انجـام شـد و آماده واگـذاری به بخش خصوصی شـد.رئیس هیـات عامل ایمیدرو خاطرنشان کرد: با اکتشافات انجام شـده در بخش سـنگ آهن استان یزد و با حفاری‌هـای انجـام شـده در عمق ۱۹۰۰ متری، به ذخایر حدود ۲ میلیارد تنی سنگ آهن با عیار بالا دسـت پیدا کردیم که این امر نشـان می‌دهـد که در معـادن عمیق، کشـور ما غنی اسـت.وی افزود: در منطقه جاجـرم، ذخایـر جدید بوکسـیت از معادن موجود به دسـت آمد. در کنار این موضوع، طی سال گذشـته رکورد تولید پودر آلومینا ثبت شد و پروژه شـمش آلومینیوم جاجرم نیز با پیشرفت مناسبی جلو رفت.

در سال گذشته، حدود ۷۰۰ هزار تن آهن اسفنجی صادر شد امیدواریم در سال ۹۷ این توازن به برنامه ۵۵ میلیون تن نزدیک تر شود

صادرات مستقیم ۸ میلیون تن فولاد

کرباسیان با بیان اینکه قبل از برجام، اغلب صادرات کشـور به خارج با واسطه و حتی با پورسـانت بود، گفت: پس از برجام، صادرات کشـور به اروپا و سایر نقاط دنیا به صورت مستقیم شـد به طوری که در سال گذشـته، بیش از ۸ میلیون تن فولاد صادر شد که بخشـی از آن به اروپا و حتی کانادا بـود.وی افـزود: یکی از اقدامـات مطلوب بخش معدن و صنایع معدنی در سـال ۹۶ که باعث افتخار شـد اینکـه این بخش در چرخه اقتصاد مطرح شـد و افراد و سرمایه گذارانی کـه به این حـوزه نمی‌آمدند وارد شـدند و صـد درصد سـود بـرده و درآمد مناسبی به دست آوردند.

ثبت سهم ۲۰ درصدی بخش معدن و صنایع معدنی از صادرات کشور

رئیـس هیات عامل ایمیـدرو تصریح کرد: صـادرات حوزه معدن و صنایع معدنی در ۱۱ ماهه سـال گذشـته به ۸،۵ میلیارد دلار رسـید کـه ۲۰ درصـد کل صادرات کشـور و حدود ۵ تا ۶ درصد تولید ناخالص داخلی اسـت. در زنجیره فولاد، ۳۴ درصد رشد صادرات نسبت به سال ۹۵ داشتیم.وی افزود: طی سـال ۹۶ در منطقه سنگان،، ۳ پروژه افتتاح شد و امسال نیز ۲ پروژه دیگر افتتاح می‌شود. میزان اشتغال این منطقه در سال ۹۲ کمتر از یک هزار نفر بود اما اکنون به بیش از ۴ هزار نفر رسـیده است که این مساله موجب افزایش امید به آینده در میان جوانان منطقه شده است.

استقبال از سرمایه گذاری بخش خصوصی

کرباسیان با بیان اینکه سیاست جدید ما اسـتقبال و حمایـت از بخش خصوصی در جاهایی اسـت که توان سرمایه گذاری دارد، گفت: در جاهایی که این بخش کمتر ورود می‌کند یا جایی که سرمایه گذار اهل نباشـد، ما مکلف هستیم سـرمایه گذاری کنیم. بـه عنوان مثال، در پـروژه پروده ۴ طبس گشـایش اعتبار می‌کنیم تا چنانچه سـرمایه گذار ابراز تمایل کرد، آن را واگذار کنیم.وی ادامه داد: هدف دیگر این اسـت کـه پروژه‌هـای نیمـه تمام را با سـرعت بیشـتر و بـا زمان بنـدی مناسـب خاتمه دهیـم تـا هزینه‌ها کمتر شـود و این جزو افتخارات ایمیدرو است.رئیس هیات عامل ایمیدرو بحث ایمنی محیط زیسـت را جزو اولویت‌های ایمیدرو دانسـت و خاطرنشان کرد: در سال ۹۶، در این حوزه وضع خوبی داشـتیم. به عنوان مثـال در معدن مهدی آباد، در کنار اجرای پروژه، به محیط زیست جانوری توجه شـد که متعاقب آن، افزایش زاد و ولد حیات وحش را به دنبال داشت.

ضرورت افزایش وحدت ملی

کرباسـیان در پایان ضمن تشـکر از تیم مذاکره کننده هسـته ای، با بیان اینکه باید بپذیریم در سال ۹۷ فشارهای خارجی کمتر نخواهد شد، گفت: باید وحدت ملی را افزایش دهیـم تا از بحران عبور کنیم و به سـمت توسعه، تولید و اشتغال گام برداریم. وی افـزود: وظیفه ملی، دینی و اخلاقی ما به عنـوان ایمیدرو این اسـت که کار خود را به خوبی انجـام دهیم، بهره وری را بالا ببریـم، تولید را افزایش دهیم و هزینه‌ها را کاهش دهیم. بدون شـک، عدالت خداوند نیز ایـن خواهد بـود که پیشـرفت کنیم. مطمئن هسـتم با لطف خداوند و مدیریت همکاران، سـال ۹۷ سـال خوبی خواهیم داشـت و با گذر از بحران، سالی خواهد بود که موجب عزت و سـربلندی ایران خواهد شد.

به طور نسبی از عملکرد بخش معدن و صنایع معدنی در سال ۹۶ راضی هستم و به رغم مشکلات پیش رو اعم از کمبود نقدینگی و غیره، این بخش با رشد تولید، صادرات، بهره وری و سرمایه گذاری مواجه بود

کاهش مصرف آب در واحدهای تابعه‌ایمیدرو با انجام طرح بازچرخانی پساب تصفیه شده بهداشتی»

دانش نفت: مدیر بهداشـت، ایمنی، محیط زیست و انرژی ایمیدرو گفت: با اجـرای برنامه‌های صرفه جویی و بهینه سازی مصرف آب در واحدهای تابعه‌ایمیدرو، صرفه جویی قابل توجهی در آب مصرفی ایجاد شده است.

به گزارش روابط عمومی‌سازمان توسعه و نوسازی معـادن و صنایع معدنی ایـران، امیر ولد خانی با اعلام ایـن مطلب اظهار داشـت: با اجرای طـرح بازچرخانی پساب تصفیه شده بهداشتی در ۱۰ شرکت تابعه‌ایمیدرو (زرشـوران، آلومینای ایران، منطقه ویژه صنایع معدنی و فلـزی خلیج فارس، سـنگ آهن میشـدوان، فولاد آذربایجان، طلای موته، فروکروم سبزوار، سنگ آهک پیربکران، کک سـازی و پالایش قطران زرند و سرب و روی انگـوران)، در حـدود ۸۰۳ متر مکعب پسـاب تصفیه شـده بهداشتی در روز صرفه جویی و به فرآیند تولید بازچرخانی می‌شود.مدیر بهداشت، ایمنی، محیط زیست و انرژی ایمیدرو با اشاره به پروژه‌های در دست انجام در واحدهای تابعه این سـازمان در زمینه تصفیه فاضلاب بهداشـتی و فضای سبز طی سال ۹۶ تصریح کرد: این پروژه‌ها شـامل شـبکه جمـع آوری و انتقال فاضـلاب و احداث و راه‌انـدازی تصفیه خانه فاضلاب بهداشتی در مجتمع سنگ آهن فلات مرکزی، مجتمع سـنگ آهن سـنگان و مرکز تحقیقات و فرآوری مواد معدنی ایران، بهینه سـازی و افزایـش راندمان تصفیه تصفیـه خانـه فاضلاب بهداشـتی در شـرکت فولاد آذربایجان اسـت.وی افزود: بازیافـت و بازچرخانی آب از باطله گل قرمز به فرآیند در شـرکت آلومینای ایران، طـرح جامع تصفیـه فاضلاب در شـرکت منطقه ویژه اقتصـادی صنایع معدنی و فلزی خلیـج فارس، خرید، نصـب و راه‌اندازی تیکنر در مجتمع طلای موته، ایجاد و توسعه ۴۴ هکتار فضای سبز و اجرای سیستم آبیاری قطـره ای در مجتمع پتاس خور و بیابانک، عقد قرارداد با مشـاور رتبه یک تحت عنوان بهینه سـازی مصرف حامل‌های انرژی و آب در سـازمان و واحدهای تابعه، از دیگر پروژه‌های در دسـت انجام می‌باشـد. ولدخانی بـا بیان اینکه‌ایمیدرو ۵ اقدام بـرای اجرای برنامه‌های صرفـه جویی و بهینه سـازی مصـرف آب انجام داده است، گفت: این اقدامات مشتمل بر پاشش مالچ معدنی بر روی جاده‌های دسترسی خاکی معادن تحت پوشش بـه منظور جلوگیری از انتشـار گرد و غبـار و کاهش مصرف آب و اسـتفاده از سیستم‌های تصفیه فاضلاب صنعتی و بهداشتی و استفاده مجدد پساب تصفیه شده در فضای سـبز و سـایر مصارف غیر شـرب است.وی ادامه داد: همچنین استفاده از سیستم‌های آبیاری تحت فشـار (قطره ای، بارانـی و...) در واحدهـای تابعه به منظور آبیاری فضای سـبز، آموزش کارکنان و فرهنگ سـازی اسـتفاده بهینه از منابع آب و نیز نصب و بهره گیـری از تجهیزات مجهز به فـن آوری‌های روز مانند شیرهای الکترونیکی از دیگر اقدامات صورت گرفته در این زمینه اسـت.به گفته مدیر بهداشت، ایمنی، محیط زیسـت و انرژی ایمیدرو در حوزه مدیریت منابع آب و بهینه سـازی و کاهش مصرف، ۴ طرح پژوهشی و ۱۱ پایان نامه مورد حمایت قرار گرفت.

یادداشت

همکاری سه ضلع برای اعتلای تولید و صادرات

دکتر مهدی کرباسیان
معاون وزیر و رئیس هیات عامل ایمیدرو

بخش معدن و صنایع معدنی در سـال ۱۳۹۶ از یک سو شاهد روزهای فشـرده ای در راه‌اندازی و همچنین شروع به کار طرح‌های شاخص بود و از دیگر سو بازارهای جهانی نیز شاهد تقویت قیمت‌های و رشـد تقاضـا برای تولیدات معدنـی و صنایع معدنی شـد. در این سـو همت مردمان بزرگ این سـرزمین در سـالی که گذشت نمود عینی تری نسـبت به سال‌های قبل داشت و این تنها با اراده جمعی بخش خصوصی و حمایت دولت میسـر شـد آن هم در شرایطی که همـواره با کمبود منابع مالی مواجه بوده‌ایـم.در زنجیره فولاد، مس، روی، آلومینیـوم و نیز امور زیرسـاختی پروژه‌هایی بـه مدار تولید و عملیات اجرایی پیوسـتند که اثراتی بلند مدت بر اشتغال و درآمدزایی برای نیروی کار کشور دارند. چنین موضوعی توجه بیشتر دولت به این بخش را می‌طلبد که قادر است به اشتغال مولد، توسعه صادرات و در یک کلان اقتصاد مقاومتی کمک شایانی کند.راه‌اندازی ۱۰ میلیون تن ظرفیت جدید گندله در سنگان، افتتاح سه طرح از فولادهای استانی با تکنولوژی ایرانی، تعدادی از طرح‌های صنعت مس و سنگ آهن در کرمان و همچنین فولاد در منطقه خلیج فارس، بخشی از ظرفیت‌های جدیدی اسـت که به حرکت چرخ اقتصاد کمک می‌کند. آغاز به کار پـروژه روی در معـدن مهدی آباد، واگذاری اسـتخراج و فروش گل گهر ۴ به بخش خصوصی، سرعت گرفتن اجرای طرح‌های آلومینیوم جنوب و جاجرم و این اواخر شـروع عملیات اجرایی بندر اختصاصی منطقه ویژه صنایع انرژی بر پارسیان در استان هرمزگان که پشتیبان ورود مواد اولیه و صدور کالای سـاخته شـده خواهد شـد، در ردیف اقدامات سال ۹۶ جای گرفتند. همچنین اقدام برای فعال سازی معادن کوچـک با همکاری صندوق بیمه معـدن، خانه معدن و وزارت رفاه، کار و تامیـن اجتماعی که عمدتا در مناطق کم برخوردار هسـتند، از رویدادهایی قابل توجه روزها و هفته‌های اخیر اسـت که با مشارکت طرف دولتی و تشکل‌های معدنی آغاز شده است.

توجه به مسـوولیت اجتماعی در توسعه بخش معدن، از جمله اهداف سال‌های اخیر بوده که اقداماتی نیز صورت گرفته است. احداث و توسـعه جاده‌های دسترسی به معادن و صنایع معدنی، توجه به راه سـازی در معادن خصوصی و ایجاد امکانات رفاهی برای آن مناطق که خوشبختانه در قالب برنامه ای در حال اجرا است (یا برخی از آن‌ها اتمام یافته است)، از جمله عملکرد این بخش به شمار می‌آید.

یکی از اثرات اقدامات نخسـتین در دولت یازدهم، عیان شدن عملکرد بخش اکتشـاف است. سـنگ بزرگی که برداشته‌اما در ابتدا اجرایی شـدن آن با تردیدهایی مواجه شـد با اینحال، در گذر زمان جایگاه چنین فعالیتی در سـطح ۲۵۰ هـزار کیلومتر مربع (با بیش از ۴۰۰ محدوده اکتشافی) برجسته تر شد. در اواخر پاییز نخستین پهنه اکتشـافی برای جذب سرمایه گذار به فراخوان عمومی‌گذاشته شد و این روند برای فراخوان‌های بعدی در سال جدید ادامه دار خواهد بود. این طرح پشتیبان توسعه بخش معدن و صنایع معدنی است و تامین خوراک صنایع، از این نقطه آغاز می‌شود.از دیگر رویدادهای تاثیرگذار سـال ۹۶ برنامه وزیر محترم برای مشـارکت گرفتن بیشـتر بخش خصوصی در تصمیـم گیری‌ها بود که از بدو فعالیت دولت دوازدهم، این امر در حوزه معدن کلید خورد که نتیجه آن شـکل گیری سـتاد زنجیره فولاد بود. در این سال، دولت محترم فعالانه وارد همکاری با بانک‌های خارج کشور شد که بخش معدن نیز در حال ثمره بردن از آن است. این مهم نشان می‌دهد در سایه تعاملات بین المللی می‌توان منابـع مالی و دانش جدیـد را روانه بخش تولید و صادرات کرد. البته دولـت همواره به عنوان یک اسـتراتژی چنین موضوعی را پیگیری کرده و بدان تاکید کرده است. در این میان استفاده از سرمایه و دانش ایرانیان خارج کشور یکی از گزینه‌های مطلوب برای توسعه این بخش بوده اسـت و باید در قالب یک برنامه منسجم تمرکز بیشتری بر آن ایجاد شـود.در سوی دیگر تعاملات بین المللی رشد آمار صادرات به ثبت رسـید. صدور فولاد در ۱۱ ماه سال از رکورد ۸ میلیون تن عبور کرد و برای ۱۲ ماه سال قطعا رقم بالاتری ثبت می‌شود. در آن مدت کل ارزش صادرات از ۸،۴ میلیارد دلار عبور کرد و این بخش در حال تقویت جایگاه خود در صدور کالای غیرنفتی است.

در واقع سـال ۹۶ و در پی آن سـال ۹۷ را می‌توان برداشـت دسـترنج فعالان ایـن بخش از اقتصاد دانسـت. در این میان بخش خصوصی عزم خود را برای مشارکت در توسعه کشور دو چندان کرد که جای بسـی تقدیر دارد. سـال ۱۳۹۷ نیز افتتاح طرح‌های زنجیره فولاد را در نقاط مختلف کشـور داریم که طرح‌های اسـتانی در کنار مناطق سـنگان و کرمان برای فرآوری سنگ آهن در جایگاه خاصی هستند. امروزه منطقه سـنگان که روزگاری نه چندان دور با انبوهی از پروژه‌های نیمه تمام روبرو بود؛ نیسـت، بلکه به شهری از فرآوری سـنگ آهن تبدیل شده است که بخشی از آینده صنعت فولاد ایران بدان گره خورده و چشم‌ها به آن منطقه دوخته شده است. این طرح‌ها از دولت یازدهم تحرک پیدا کرد و از شروع دولت دوازدهم پروژه‌های جدید گام به گام به تولید رسـیدند و افتتاح شدند. ادامه افتتاح‌ها هم در سـال ۹۷ خواهـد بود. در بخش آلومینیوم نیز شـاهد افتتاح‌هایی هسـتیم که در ابتدا در جاجرم خراسان شمالی و بعد آلومینیوم جنوب در منطقه لامرد خواهیم شد.در سال جدید برنامه‌ها طبق سیاست وزیر محترم جناب آقای دکتر شریعتمداری، همراهی و مشارکت گرفتن از بخش خصوصی در سیاستگذاری و اجرا است و با چنین نگرشی افق روشنی را در معدن و صنایع معدنی خواهیم داشت.در بخش تعاملات بین المللی نیز ادامه این سیاسـت‌های فعلی دولت، سبب بهره بردن بیشتر تولید از منابع مالی خارجی و انتقال دانش فنی خواهد شد بدین جهـت ادامه همکاری و تعاملات بیـن الملل در جهت منافع اقتصاد کشـور، ضرورتی انکارناپذیر می‌نماید.لازم می‌دانم تقدیر و سـپاس خود را تقدیم تمامی‌پیشروان دستگاه دیپلماسی و نیز دست اندرکاران بخش خصوصی، مدیـران و کارکنان دولتی -به عنوان حامی- کنم که توسـعه این بخش با همگرایی و همراهی این سه ضلع به منصه ظهور نشسته است. با این نگرش امید فراوان به سرعت رشد در این حوزه دارم و آن را گامی‌در جهت اعتلای میهن عزیز، نظام اسلامی‌و تلاشگران آن می‌دانم.

Total Output of Azar Oilfield above 10 mb

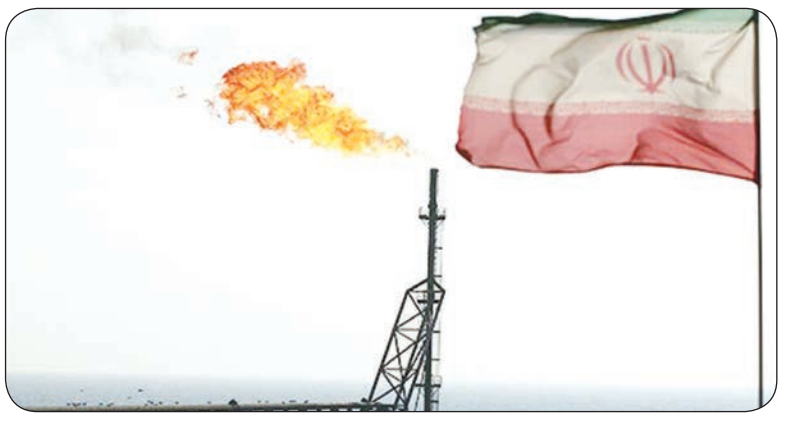
The total number of crude oil barrels produced at Azar joint oilfield has crossed 10 million in nearly 14 months, and Iran is planning to bring its daily output to 60,000 b/d by March 2019.
Iran began crude oil production from the field in early 2017 at 15,000 b/d which doubled in about two months.Behzad Mohammadi, the CEO of the Oil Industries Engineering and Construction (OIEC)—developer of the field—says the first train of the field›s processing facilities are about to come on-stream by March 2019, adding production form the joint oilfield will reach 60,000 b/d by then.Once the second train of the project comes online, crude oil output at the field reaches 65,000 b/d in the first phase development of the project.130 kilometers of sour oil pipeline to Dehloran has already become operational, and 130 km of oil and gas pipelines to the Dehloran gas collection facilities are in their final stages of construction.The construction of a sweet oil pipeline from Dehloran to Cheshmeh Khosh will be finalized at 70 kilometers by the end of spring this calendar year which began on March 21.Currently 9 wells are being operating in the field producing 30,000 b/d which can rise to 33,000 b/d. moreover drilling operations for 5 more wells have summed up and wellhead equipment are to be installed on them. By September, drilling of three other wells will have come to an end, Mohammadi said.He said development of the field will also require drilling of a wastewater well, too.Azar oil field in the Anaran block is located between the cities of Mehran and Dehloran near the Zagros Mountains and along the border between Iran and Iraq (southwest of the western province of Ilam). The field produces over 30,000 barrels/day of oil.OIEC is in intensive talks with Russia›s Gazprom Neft for developing other oilfield in Anaran Bloc, the CEO said.

Politicization of Oil Market, Harmful to Consumers, Producers: Iran

Iranian Minister of Petroleum Bijan Zangeneh said, «The politicization of the oil market harms the consumers as well as producers of this strategic item.»
According to IRNA, the official who was speaking on the sidelines of the 16th International Energy Forum (IEF) in New Delhi on Wednesday, said the gathering was primarily focused on the upcoming challenges of oil and gas supply in the world.»Iran›s view is that although the role of oil will diminish in the future, it will continue to play its role in global markets, and the world›s nations will need oil by at least 2040,» he said. «Therefore, this area still needs investment.»The official said, «The oil market should be non-politicized and gas should signify in global markets. Politicization of the oil market will harm oil consumers as well as oil producers because the market is an interconnected set and damage to a country would mean damage to other countries.»Referring to the Iran-India relations in the area of energy and issues between the two countries regarding Farzad B gas project, Mr. Zangeneh said: «After the visit of Dr. Hassan Rouhani to India, relations between the two countries have improved day by day.»»The prospect of Iran-India cooperation in the field of energy is very positive and the two countries in the field of development of the Farzad B gas field have also made great progress,» the official added.
Speaking of a meeting with his Indian opposite number Dharmendra Pradhan, Zangeneh said, during the meeting, Indian and Iranian firms were asked to finalize the main issues surrounding Farzad B gas field›s development plan in a matter of two months.He said such issues as providing the field›s master development plan and the project›s timetable need to be finalized between the two countries before the 400-page agreement between them can be implemented.

Iran, India resolve Differences on Farzad B Development

Iranian Minister of Petroleum Bijan Zangeneh said, «Disagreements between Iran and India over Farzad B Development Project have been resolved.»
According to IRNA, the Iranian official met with Indian Minister of Petroleum and Natural Gas Dharmendra Pradhan in New Delhi on the sidelines of the International Energy Forum.He said India›s crude oil import from Iran and developing Farzad B gas field were two of the meeting›s highlights.»Previously, there were problems between India and Iran about the Farzad B gas field development, but now these differences have been settled,» Mr. Zangeneh said on Wednesday.He said Indian companies have signaled interest to develop oil and gas fields in Iran, adding, «Proposals by the Indian firms will be presented to Iran within two months.»The senior Iranian energy official further said that IEF provides the ground for dialogue between major energy producers and consumers in the world, adding the forum allows the participating countries to exchange views on energy matters.Iran has agreed to take the gas produced from Farzad-B field, discovered by ONGC Videsh Ltd. in the Persian Gulf.



Official outlines NPC Projects in Calendar Year 1397

Director of Production Control at the National Petrochemical Company (NPC) Ghodratollah Farajpour announced implementation of a number of projects to optimize and increase the production capacity of the country›s petrochemical industry in the calendar year of 1397 which began on March 21.
According to NPC, the official emphasized the increase in the production and export of various polymer and petrochemical products in the current calendar year, saying Marjan and Kaveh petrochemical plants are scheduled to come on-stream in the first half of the year with the annual production capacity of 1.65 and 2.3 million tons per year, respectively.He added: «Considering the 92 percent progress of Bushehr Ethane Production Unit, it is hoped that this unit will be launched this year.»The director of production at NPC, referring to ongoing efforts to complete the remaining phases of South Pars gas field, as well as plans to improve the efficiency of ethane production in the field›s existing phases, added: «The growth in ethylene production by 650,000 tons in the olefin units of Asaluyeh in 1397 is expected to increase production of various types of polyethylene by about 630,000 tons.»According to him, optimizing and improving the capacity of the MTBE unit of Bandar Emam Petrochemical Plant (increasing the unit›s production capacity by 150,000 tons per year), optimizing the H-Poly unit of the Tondgooyan Petrochemical Complex to increase its output capacity by 26,000 tons per year, planned capacity-building corrective projects at Fanavaran Petrochemical Complex, construction of the second unit of PBR production at 50,000 tons in Takht Jamshid Complex in Mahshahr, production of 40,000 tons of potassium sulfate at Urumia Petrochemical Complex, LTE separation in Noori Petrochemical Complex, eliminating operational bottlenecks of Phase 2 of Kavian Petrochemical Complex, projects to increase the capacity of olefin units in the Arya Sasol, Jam, Morvarid and Kavian petrochemical plants, and the purchase and installation of a 350-ton auxiliary boiler for increasing the steam production capacity and increasing the capacity of the desalting unit by 7,500 cubic meters per day at Mobin Petrochemical Complex, are some of the most important projects pursued by NPC in the current calendar year.

One hundred years old

Part 15

until now, in addition to 5 years of unprofessional activity for oil exploration, a huge amount of capital was lost from the owners of the points and shares of the syndicate of concessions without reaching a clear indication. But the owners of the points and the drillers continued to be encouraged. British politicians advocated this move, so that the discovery of oil provided them with an accomplishment to the fate of the Iranian people. Reynolds's decision to go to the third and final destination for exploration of oil was reluctantly accepted by the shareholder of the syndicate of concessions. The Taftun plain was in the immediate vicinity of the Bakhtiari temporary residence, which moved from the Mamathyn to its final destination, the equipment caravan and the Reynolds. (February 1906) In the meantime, a minor event happened that, over the next half century, the fate of one of Iran's most influential countries was linked to the ups and downs of the oil industry. During the advent of Mamathin to Taftun, Reynolds, who, with his experience and creativity, knew the requirements for working in several tribal territories, he trained some of the youth of Bakhtiari as a guide with his army. To prevent conflict with their camp. When they arrived in Tufton, there was a dramatic effect of oil on the ground, but these signs were already in the "Dalaki" and the Qasr Shirin And Mamathin was also seen. But drilling was not the result of any of them. In the plain of Taftun, a strange hill attracted the attention of Reynolds. Iranians who work at the Reynolds camp explained that in the old days, there was a constant rebellion and their name was Masjed Salman or Masjed Soleiman.
Translator: Mojgan valadkhani

News

NITC Share in Global Market up 50% since 2016: CEO

The National Iranian Tanker Company (NITC)›s share in international markets has grown 50% since removal of sanctions on Tehran in January 2016, NITC CEO said.
Nasrollah Sardashti said the company enjoyed 80% share in international tanker markets prior to imposition of nuclear sanctions on Tehran, adding NITC recaptured its share shortly after January 2016 when the embargoes on the company ended in world markets.He said re-entry of the National Iranian Tanker Company into major international associations and institutions as one of the company›s achievements in the previous calendar year which ended on March 20, adding that the company rejoined Baltic and International Maritime Council (BIMCO), the International Association of Independent Tanker Owners (INTERTANKO) and the Oil Companies International Marine Forum (OCIMF) during the year.He added: «The National Iranian Tanker Company also received the ISO 9001: 2015 and ISO 14001: 2015 certifications from the DNV.GL ranking institute last year. These are significant achievements for the company in returning to international markets.»

SPGC Refinery Processes 23bcm of Gas in Calendar Year 1396

The head of the 9th refinery of South Pars Gas Complex (SPGC) announced that the facility processed over 23 billion cubic meters of natural gas over the course of the previous Iranian calendar year which ended on March 20.According to the National Iranian Gas Company (NIGC), the refinery injected 23.7 bcm of gas to the national gas distribution network during the previous calendar year.
Seyyed Mohammad Mehdi Hashemi, the director of the plant, said that 19.3 billion cubic meters of gas was recovered from the platforms of the 9th refinery and more than 5.5 billion cubic meters were taken from the fifth national trunkline during the year.
He further said that the refinery processed over 13 bcm of gas in the second half of the previous calendar year, up by 21% from the first half.

رئیس هیات عامل ایدرو در مراسم آغاز سال کاری ۹۷:

شعار امسال، مسئولیت اجتماعی و فردی همگان را افزون می‌کند

دکتر معظمی: ایدرو سرمایه گذاری ۵۰ هزار میلیارد تومانی با اشتغال زایی ۳۰ هزار نفر را در برنامه‌های خود دارد

دانش نفت: شعار امسال که حمایت از تولید داخلی است برای همه مردم ایران از جمله همه ما کارکنان ایدرو هم مسئولیت اجتماعی و هم مسئولیت شخصی دارد تا با عزمی‌راسخ تر، پیگیرتر و جدی تر وظایفمان را دنبال کنیم.

رئیس هیات عامل سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران در مراسم آغاز سال کاری ۹۷ با بیان اینکه مقام معظم رهبری سال ۱۳۹۷ را سال حمایت از کالای ساخت داخل نامیدند گفت: این تکلیفی است بر عهده همه مردم تا با عزمی‌راسخ تر، پیگیرتر و جدی تر وظایف مان را دنبال کنیم. دکتر منصور معظمی‌افزود: سالی را که پشت سر گذاشتیم هم برای کشور و هم برای ایدرو موفقیت آمیز بود و انشاالله سال ۹۷ را با جدیت بیشتری آغاز خواهیم کرد. معاون وزیر صنعت، معدن وتجارت با اشاره به برنامه ۴ سال آینده‌ایدرو گفت: ایدرو سرمایه گذاری ۵۰ هزار میلیارد تومانی با اشتغال زایی ۳۰ هزار نفر را در برنامه‌های خود دارد. رئیس هیئت عامل ایدرو با اشاره به تلاش‌ها و عملکرد خوب شرکت‌های تابعه سازمان گفت: در سال ۹۷ باید توجه ویژه ای به صنعت ریلی و دریایی کشور داشته باشیم. معظمی‌با اشاره نگاه ویژه وزیر صنعت، معدن وتجارت به‌ایدرو، آنرا یک فرصت بسیار مغتنم عنوان کرد وگفت: در سال ۹۷ باید تلاش مان را مضاعف کنیم.

طی حکمی‌از سوی رئیس هیات عامل سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران؛

دکتر ابوالفضل کیانی بختیاری مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی شد

دانش نفت: رئیس هیات عامل سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران در حکمی‌دکتر ابوالفضل کیانی بختیاری را به عنوان مدیرعامل و عضو هیات مدیره سازمان مدیریت صنعتی منصوب کرد.

در حکم دکتر معظمی‌به اهداف و رویکردهای چون تلاش در راستای اعتلای روز افزون برند سازمان مدیریت صنعتی، عارضه یابی، آسیب شناسی و ایجاد کلینیک‌های صنعتی به منظور بهبود مدیریت در بنگاه‌های کشور، شبکه سازی مدیریت صنعتی کشور با هدف هم افزایی و کمک به حل مشکلات و چالش‌های بنگاه‌ها، پرورش مدیران جهان تراز، توسعه آموزش‌های کاربردی همسو با صنایع هدف ایدرو و اهتمام بر انتشار تازه‌های مدیریت و منابع علمی‌مورد نیاز کشور در این حوزه تاکید شده است.دکتر کیانی دارای دکترای تخصصی مدیریت تکنولوژی از دانشگاه تهران است و پیش از این معاون برنامه ریزی سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران بود.دکتر کیانی، ریاست کمیته صنعت و معدن دبیرخانه مجمع تشخیص مصلحت نظام و مدیر برنامه ریزی راهبردی و بودجه سازمان گسترش و نوسازی را در سوابق خود داراست.

یادداشت

دکتر علی عسگری معاون جدید مالی و اقتصادی سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران

رئیس هیات عامل سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران در حکمی‌دکتر علی عسگری را به عنوان معاون مالی و اقتصادی ایدرو منصوب منصوب کرد.

در این حکم بر بهره گیری از توان و امکانات سازمان برای تحقق اهدافی چون سازماندهی، نظارت و ارزیابی فعالیت‌های مالی و اقتصادی سازمان و اعمال مدیریت بر منابع مالی ایدرو، اجرای طرح‌های سرمایه گذاری و پیمانکاری، ارائه برنامه بهینه سازی ساختار مالی سازمان و شرکت‌های تابعه و وابسته و تعیین تکلیف مطالبات سازمان تاکید شده است. علی عسکری ریاست سازمان امور مالیاتی کشور و معاونت برنامه‌ریزی و امور اقتصادی وزارت نیرو را در سوابق خود دارد. وی دارای دکتری اقتصاد از دانشگاه تهران است.

با حکم رییس هیات عامل سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران:

معاون برنامه ریزی و توسعه‌ایدرو منصوب شد

رییس هیات عامل سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران در حکمی‌محمد نوری امیری را به سمت معاون برنامه ریزی و توسعه‌ایدرو منصوب کرد.

در این حکم بر اجرایی نمودن برنامه ۱۴۰۰ ایدرو، تدوین و پیشنهاد برنامه‌ها و راهبردهای کلان در صنایع هدف، پیگیری برنامه تربیت مدیران در تراز جهانی، ارتباط موثر و هماهنگ با سازمان برنامه و بودجه کشور و کمیسیون‌های تخصصی مجلس و بررسی و نظارت بر اجرای طرح‌ها و پروژه‌های صنعتی تاکید شده است. رئیس هیئت عامل ایدرو همچنین از زحمات دکتر ابوالفضل کیانی بختیاری معاون سابق برنامه ریزی و توسعه‌ایدرو قدردانی کرد. محمد نوری امیری پیش از این مدیر کل دفتر بودجه و امور مجامع وزارت صنعت، معدن و تجارت بود.

تک خبر

مهندس زنگنه خبر داد:

خودکفایی در تولید بنزین از شش ماهه دوم سال جاری

وزیر نفت از خودکفایی در تولید بنزین ظرف شش ماهه دوم سال جاری خبر داد.

بیژن نامدار زنگنه در پایان نشست مشترک کمیسیون ویژه حمایت از تولید ملی با وزرای صنعت و نفت و رئیس مجلس در پاسخ به اظهارات نادر قاضی پور نماینده ارومیه درباره واردات بنزین گفت: در سال گذشته تولید بنزین ۱۵ میلیون لیتر افزایش یافت و در چهار ماه آینده هم ۱۲ میلیون لیتر دیگر هم به تولید بنزین افزوده می‌شود و تا آخر سال ۱۲ میلیون لیتر دیگر به این میزان اضافه خواهد شد.وی یادآور شد: ما از شش ماهه دوم سال جاری بنزین وارد نخواهیم کرد.زنگنه همچنین گفت: مشکل بنزین را در پالایشگاه‌ها نبینید بلکه آن را کارخانه‌های خودروسازی ببینید. ما سالانه ۱۰ درصد افزایش رشد مصرف داریم همچنان که تولید خودرو هم به همین میزان افزایش دارد.

نگاه

سایه آلوده بنزین بر سوخت پاک CNG

مزایای مصرف گاز طبیعی فشرده (CNG) در کشور زیر سایه بنزین مغفول مانده و ظرفیت‌های ایران برای تولید و عرضه CNG از سوی مصرف کنندگان با استقبال روبرو نشده است.

از سال ۱۳۸۵، CNG ناجی بخش حمل و نقل سبک کشور شد و سهم مصرف ۱.۴ میلیون متر مکعب در روز تا سال ۱۳۹۰ به ۱۷ میلیون متر مکعب در روز رسید و توانست روزانه از واردات ۱۷ میلیون لیتر بنزین جلوگیری کند و این راه حلی مناسب برای جایگزین انرژی بخش حمل و نقل با نگاه زیست محیطی است. طبق آخرین اخبار اعلام شده، در حال حاضر روزانه ۲۱ میلیون مترمکعب سی ان جی در کشور مصرف می‌شود، در حالی که جایگاه‌های موجود می‌تواند تا میزان ۴۲ میلیون مترمکعب را نیز پوشش دهد، به عبارت دیگر نیمی‌از این ظرفیت مغفول می‌ماند. به طور کلی ۲۴۲۵ جایگاه CNG در کشور وجود دارد و ظرفیت کنونی سی ان جی دو میلیون و ۸۰۰ مترمکعب برساعت است. در واقع کشور در تولید و عرضه CNG مشکلی ندارد بلکه ریشه مشکل در عدم توجه خودروسازها به ساخت خودرو با موتور پایه گاز سوز و همچنین عدم استقبال صاحبان خودروی دوگانه سوز از CNG است.در ایام نوروز ۱۳۹۷ مصرف بنزین کل کشور با میانگین روزانه ۹۷ میلیون و ۱۰۰ هزار لیتر نسبت به مدت مشابه سال ۹۶، ۱۳ درصد افزایش یافت. این افزایش مصرف درحالی رخ داد که تغییر محسوسی در مصرف روزانه CNG مشاهده نشد. البته تحقق این امر نیازمند تغییر دیدگاه‌ها و سیاست‌های اتخاذ شده و همچنین استفاده از ماشین‌هایی با قابلیت استفاده سی‌ان‌جی است. در این زمینه باید شرایط بهتری برای فروش خودروهای گازسوز فراهم شود. در حال حاضر حدود ۳،۵ میلیون خودروی گازسوز در کشور وجود دارد که بخشی از آن تولید کارخانه‌ای و بخشی تبدیل کارگاهی است که لازم است در این زمینه ایجاد تقاضا شود.

تشریح اقدامات صورت گرفته برای فراهم کردن زمینه لازم مصرف CNG

در راستای فراهم کردن زمینه لازم برای مصرف CNG، اواسط زمستان سال ۱۳۹۵ بیژن زنگنه، وزیر نفت نامه ای خطاب به وزیر صنعت برای تولید خودروهای پایه گازسوز ارسال کرد. همچنین آلمانی‌ها از گاز ایران برای ساخت خودرو نمونه‌گیری کردند و پنج خودروساز خارجی برای ساخت خودرو پایه گازسوز برای ایران اعلام آمادگی کردند.در این میان برخی از کارشناسان بر این باورند مسئولان وقت قیمت این انرژی پاک را حدود هشت برابر افزایش دادند و قیمت این سوخت در ایران به بالاترین قیمت در بین کشورهای مصرف کننده CNG تبدیل شد. در سالهایی که CNG در حال توسعه بود نرخ رشد مصرف بنزین منفی ۴ درصد بود و با افزایش قیمت CNG مجدد نرخ رشد بنزین به ۱۰ درصد رسید و واردات بنزین رونقی مجدد گرفت.از سوی دیگر قیمت گاز طبیعی تحویلی به جایگاه‌های CNG کشور بیش از ۳ برابر قیمت بخش خانگی است و کارشناسان بر این باورند باید با ارائه پیشنهادی به وزارت نفت خواستار کاهش ۱۵۰ تومانی قیمت CNG شد. کاهش ۱۵۰ تومانی قیمت CNG منجر به ارزان شدن بهای این حامل انرژی پاک از ۴۱۴ تومان فعلی به ازای هر مترمکعب به کمتر از ۳۰۰ تومان شود.در صورت موافقت وزارت نفت با کاهش ۱۵۰ تومانی قیمت CNG در طول چند هفته تقاضا برای مصرف گاز در خودروها ۴ تا ۷ میلیون مترمکعب در روز افزایش می‌یابد و در مدت ۳ ماه بین ۷ تا ۹ میلیون متر مکعب افزایش میابد و به مرز ۳۰ میلیون مترمکعب در روز خواهد رسید.موضوعی که چندی پیش نیز از سوی منصور ریاحی، مدیرعامل وقت شرکت ملی فراورده‌های نفتی نیز مطرح شد.به گفته وی باید برای تشویق مردم جهت استفاده از این سوخت جذابیت ایجاد کنیم در این راستا پیشنهادی را جهت فاصله قیمتی بین سوخت مایع و گاز ارائه کرده و منتظر مصوبات وزارتی هستیم.

مزایای استفاده از CNG

موانع استفاده از CNG درحالی در کشور بی شمار است که پاک، ایمن و ارزان بودن CNG سه ویژگی مهم این سوخت محسوب می‌شود. علاوه بر آن دولت می‌تواند با افزایش مصرف سی‌ان‌جی تا میزان قابل توجهی هزینه‌های خود را در بخش سوخت‌رسانی کاهش دهد. به‌طور مثال به ازای یک لیتر بنزین، حدود ۶۰۰ تومان صرفه‌جویی یارانه‌ای در مقابل فروش سی‌ان‌جی برای دولت رقم می‌خورد. اگر ۲۰ میلیون مترمکعب گاز مصرفی را افزایش دهیم به صورت روزانه صرفه‌جویی خوبی در سبد سوخت حمل و نقل برای دولت اتفاق می‌افتد.

معاون وزیر نفت در امور پالایش و پخش تاکید کرد:

توسعه طرح تثبیت فاز ۲ پالایشگاه آبادان با هدف حمایت از کالای داخلی

دانش نفت: مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی درباره طرح تثبیت ظرفیت فاز ۲ پالایشگاه آبادان گفت: با توجه با بیانات مقام معظم رهبری و نام‌گذاری امسال به عنوان حمایت از کالای داخلی، باید سعی بر این باشد که در این پروژه نیز با توجه به شرایط، از همه ظرفیت‌های داخلی استفاده شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، علیرضا صادق‌آبادی با حضور در آبادان، از طرح‌ها و پروژه‌های توسعه‌ای شرکت پالایش نفت آبادان بازدید و آخرین وضع آنها را بررسی کرد.براساس این گزارش، پس از بازدید معاون وزیر نفت در امور پالایش و پخش از پروژه طرح تثبیت ظرفیت فاز ۲ پالایشگاه آبادان، در نشستی با حضور مسئولان پالایشگاه، فردین علمداری، مدیر پروژه از اقدام‌های انجام شده در این طرح گزارشی ارائه کرد.صادق‌آبادی در این جلسه ضمن تبریک سال نو و تشکر از مدیران، مسئولان و کارکنان پالایشگاه گفت: با توجه به حجم پروژه و گستردگی آن باید از همه ظرفیت‌های منطقه و نیز نیروهای بومی‌در این طرح استفاده شود.در ادامه، اسفندیار دائم‌الذکر، مدیرعامل پالایشگاه آبادان ضمن خیرمقدم و تبریک سال نو گزارشی از عملکرد پالایشگاه و اقدام‌های انجام شده به منظور افزایش تولید بنزین و بهبود کیفیت فرآورده‌های تولیدی ارائه کرد.حضور در واحدهای عملیاتی پالایشگاه و طرح الحاقی فاز ۳ از دیگر برنامه‌های این بازدید یک‌روزه بود.

با استفاده از سامانه جامع مالی محقق می‌شود؛

پیشگیری از تخلفات مالی در شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی

دانش نفت: مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی، پیشگیری از تخلفات را از مهم‌ترین اقدام‌های این شرکت در ۶ ماه اخیر عنوان کرد و گفت: این اقدام از طریق مکانیزه کردن سامانه‌های مالی انجام شده است.

محمدرضا موسوی‌خواه افزود: ۲۸ کار اساسی در مدت ۶ ماه انجام شد که مهم‌ترین آن پیشگیری از تخلفات بود.وی با بیان این‌که از یکم اردیبهشت ماه‌امسال دخالت نیروی انسانی در نرخ سامانه مالی همه بخش‌ها حذف می‌شود، ادامه داد: به عنوان مثال اگر در سامانه تجارت آسان بنا به اعلام شیلات یک شناور در آب‌های بین‌المللی ماهیگیری کند، نرخ سوخت آن به طور خودکار در سامانه مشخص می‌شود. مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی با تاکید بر این‌که با این روش تخلفات ناشی از توزیع خرده‌فروشی‌ها ۱۰۰ درصد حذف خواهد شد، افزود: این روش به‌طور آزمایشی از ابتدای بهمن پارسال در سه استان انجام و البته به صورت موازی در دیگر مناطق هم آغاز شد.مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی به‌اماده‌سازی یک سامانه جامع مالی در آینده نزدیک اشاره کرد و گفت: بخش میانی این سامانه هم‌اکنون آماده شده است و به بهره‌برداری می‌رسد.وی توضیح داد: هر کجا که سند، چک یا... صادر شود، به مرکز این سامانه گزارش و صحت و سقم آن بررسی می‌شود.موسوی‌خواه با بیان این‌که شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی یکی از پرسابقه‌ترین شرکت‌ها در استفاده از سامانه‌های مکانیزه است، ادامه داد: در هیچ کجای صنعت نفت استفاده این تعداد سامانه جامع وجود ندارد.به گفته وی، شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران هم اکنون از ۲۶ سامانه جامع استفاده می‌شود. وی درباره سامانه‌های اطلاع‌رسانی همانند ۰۹۶۲۷ گفت: قرار است از این سامانه در رتبه‌بندی جایگاه‌های عرضه سوخت بهره ببریم.موسوی‌خواه گفت: اگر شخصی به نحوه ارائه خدمات جایگاهی معترض بود و آن اعتراض به‌حق باشد، درجه آن جایگاه عرضه سوخت تقلیل می‌یابد.وی توضیح داد: به طور کلی سامانه رتبه‌بندی جایگاه‌ها مکانیزه خواهد بود و دخالت انسانی در آن حذف می‌شود.

حذف بیش از ۲۵۰ مرکز صدور چک

وی از حذف ۲۵۰ مرکز صدور چک در کشور خبر داد و گفت: با این اقدام ۲۵۰ مرکز با ۲۵۰ دسته چک و ۲۵۰ حسابی که در آن پول بود حذف و همه حساب‌ها متمرکز شد.موسوی‌خواه افزود: همچنین مقرر شده که چک به صورت دستی نقد نشود و به حساب افراد واریز شود تا قابل ردیابی باشد.وی درباره پرداخت کرایه حمل‌ها بر اساس بارنامه نیز گفت: پرداخت کرایه حمل تاکنون به‌صورت کاغذی و با نشان دادن بارنامه انجام می‌شد که قرار است این روش نیز به صورت سیستمی‌پرداخت شود.مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی گفت: این سامانه نیز از اردیبهشت ماه‌امسال اجرایی خواهد شد و بارنامه تنها متعلق به خود رانندگان است و برای دریافت کرایه حمل نیازی به آن نیست.

راه‌اندازی سامانه سپهتن در اولویت کاری قرار گرفت

در همین حال، مدیر عامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی در نشستی با حضور نمایندگان سازمان راهداری و حمل و نقل جاده ای، معاون حمل و نقل، ایمنی و ترافیک پلیس راه کشور و تعدادی از مدیران شرکت‌های حمل و نقل فرآورده‌های نفتی سراسر کشور بر راه‌اندازی سامانه سپهتن تاکید کرد. به گزارش شانا به نقل از شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران، سید محمدرضا موسوی خواه نصب سامانه یاد شده را الزام قانونی دانست و به منظور رسیدن به دیدگاه‌های جامع و کامل، بر تشکیل نشست‌های مشترک میان سازمان‌ها و نهادهای مرتبط از جمله شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی، سازمان راهداری، پلیس راه و صنف حمل و نقل تاکید کرد.وی همچنین بر تعیین راهکارهای اجرایی، بازنگری در مفاد برخی آیین نامه‌ها و دستورعمل‌ها و نیز مدنظر قرار دادن دغدغه‌های صنف حمل و نقل تأکید کرد.در این نشست نماینده پلیس راهور کشور طی سخنانی ضمن معرفی سامانه سپهتن مزایای استفاده از آن را تشریح کرد.به گزارش دانش نفت، طی ابلاغیه‌ای در تاریخ ۴ بهمن ماه ۱۳۹۶ به شماره نامه‌ی ۱۸۰۸۴۶/۱ از سوی سید محمدرضا موسوی خواه، مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران نصب سامانه سپهتن یا همان سامانه پیمایش هوشمند تردد ناوگان الزامی‌شد. در این ابلاغیه خطاب به مدیران پخش فرآورده‌های نفتی سراسر کشور آمده است، «با امعان نظر به ضرورت نصب سامانه سپهتن بر روی ناوگان حمل و نقل عمومی‌و پیگیری موضوع از سوی سازمان راهداری و حمل و نقل جاده ای بدینوسیله لیست شرکت‌های تولید کننده سامانه سپهتن صدر الارشاره که مورد تائید سازمان مذکور قرار گرفته‌اند جهت ابلاغ به پیمانکاران و مالکین نفتکش‌ها ایفاد می‌شود. بنابراین خواهشمند است دستور فرمایید مشارالیها در اسرع وقت نسبت به تجهیز ناوگان خود به سامانه یاد شده اقدام کنند.»در ادامه این نشست مسئولان شرکت و تعدادی از نمایندگان استانی صنف حمل و نقل به بیان دیدگاه‌های خود و برخی از مشکلات و ارائه بعضی پیشنهادها و خواسته‌های اعضای صنف و اجرای طرح و نصب ادوات سیستم یادشده پرداختند.

۲۸ کار اساسی در مدت ۶ ماه انجام شد که مهم‌ترین آن پیشگیری از تخلفات بود. از یکم اردیبهشت ماه‌امسال دخالت نیروی انسانی در نرخ سامانه مالی همه بخش‌ها حذف می‌شود

شمارش‌معکوس برای راه‌اندازی فاز ۲ پالایشگاه خلیج فارس

دانش نفت: همسو با آغاز شمارش‌معکوس راه‌اندازی فاز دوم پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس و افزایش ظرفیت تولید بنزین به ۹۰ میلیون لیتر در روز، برای نخستین بار تولید بنزین سبز اکتان ۹۶ در ایران آغاز شد.

به گزارش فارس، متوسط مصرف روزانه بنزین ایران در سال ۹۶ با ثبت رشدی حدود هشت درصدی به ۸۰ میلیون لیتر در روز رسید که پیش بینی می‌شود متوسط مصرف این فرآورده استراتژیک نفتی امسال با رشد ۹ درصدی به ۸۶ تا ۸۸ میلیون لیتر در روز برسد. همانطور که پیشتر در گزارشی اعلام شده بود مصرف بنزین در تعطیلات نوروز رکورد شکنی کرد متوسط مصرف روزانه بنزین با ثبت رشدی حدود ۱۳ درصدی به بیش از ۱۰۰ میلیون لیتر در روز رسیده بود که با فروکش کردن سفرهای نوروزی تب مصرف بنزین در کشور هم فروکش می‌کند و روند تقاضا برای این فرآورده پر طرفدار، طبیعی خواهد شد.همزمان با احتمال جهش ۹ تا ۱۰ درصدی متوسط مصرف روزانه بنزین در ایران، اقداماتی به منظور افزایش ظرفیت تولید این فرآورده نفتی، کاهش و در نهایت توقف واردات بنزین در دستور کار قرار گرفته است که مهمترین آن راه‌اندازی فاز دوم پالایشگاه ستاره خلیج فارس است.در شرایط فعلی با بهره برداری کامل از فاز اول پالایشگاه ستاره خلیج فارس و سپس راه‌اندازی مجتمع جدید بنزین سازی پالایشگاه نفت بندرعباس ظرفیت تولید بنزین ایران به حدود ۷۸ میلیون لیتر در روز رسیده که مهمترین پروژه افزایش ظرفیت تولید بنزین، بهره برداری از فاز دوم پالایشگاه ستاره خلیج فارس با ظرفیت تولید روزانه ۱۲ تا ۱۲،۵ میلیون لیتر بنزین با استاندارد یورو چهار و پنج اتحادیه اروپا است.به گفته مسئولان شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی با بهره برداری از فاز دوم بزرگترین پالایشگاه میعانات گازی جهان عملا تا پیش از تابستان سال جاری ظرفیت تولید بنزین کشور به بیش از ۹۰ میلیون لیتر در روز افزایش می‌یابد که در این صورت حتی در صورت احتمال ثبت جهش ۹ تا ۱۰ درصدی مصرف روزانه بنزین عملا وضعیت تولید و مصرف این فرآورده نفتی در کشور به نقطه سر به سر می‌رسد که با کمی‌صرفه جویی و اعمال سیاست‌های کنترلی می‌توان انتظار داشت دیگر نیازی به واردات بنزین در سال جاری نخواهد بود.از سوی دیگر در حالی مصرف بنزین ایران در ایام نوروز رشدی افسارگسیخته بیش از ۱۳ درصدی را تجربه کرد که وضعیت تولید و مصرف این فراورده نفتی نشان می‌دهد در صورت عدم بهره برداری از فاز اول پالایشگاه ستاره خلیج فارس، حجم واردات بنزین به بیش از ۲۰ میلیون لیتر در روز افزایش می‌یافت.

تولید بنزین سبز اکتان ۹۶ در ایران آغاز شد

به گزارش فارس، همزمان با افزایش ظرفیت تولید بنزین ایران به همت راه‌اندازی کامل فاز اول پالایشگاه ستاره خلیج فارس، ظرفیت تولید بنزین با استاندارد یورو پنج درحالی روزانه بیش از ۱۲ میلیون لیتر افزایش یافته که با اجرای یک طرح جدید در پالایشگاه نفت آبادان ایران به جرگه تولیدکنندگان بنزین سبز جهان پیوسته است.بر این اساس از زمستان سال گذشته با راه‌اندازی فاز اول مجتمع آلکیلاسیون، ایزومریزاسیون و بازیافت اسید سولفوریک پالایشگاه نفت آبادان، تولید بنزین سبز و با اکتان بالای ۹۶ در پالایشگاه نفت آبادان آغاز شده و عملا با اجرای این طرح برخی از برش‌های گازمایع تولیدی پالایشگاه قابلیت تبدیل به بنزین اکتان بالا را دارند.در شرایط فعلی به طور متوسط روزانه ۶۰۰ هزار تا یک میلیون لیتر بنزین آلکیلات (بنزینی با اکتان بالا و گوگرد پایین) تولید می‌شود که پیش بینی می‌شود امسال با انجام اقداماتی در بخش ابزار دقیق این واحد پالایشگاه آبادان امکان تولید روزانه ۲ میلیون لیتر بنزین سبز در قدیمی‌ترین پالایشگاه نفت خاورمیانه فراهم شود.

سند چشم‌انداز، مأموریت، ارزش‌ها و اهداف کلان شرکت ملی پالایش و پخش ابلاغ شد

دانش نفت: علیرضا صادق‌آبادی، معاون وزیر نفت در امور پالایش و پخش، سند چشم‌انداز، مأموریت، ارزش‌ها و اهداف کلان شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران شامل راهبردهای پنج‌ساله این شرکت را ابلاغ کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، پس از ده‌ها نشست کارشناسی تخصصی، اهداف، برنامه‌ها و مأموریت این شرکت برای تعالی‌بخشی، مشخص شد و به تصویب هیئت‌مدیره شرکت ملی پالایش و پخش رسید.متن این سند مهم و راهبردی بدین شرح است:

۱- چشم‌انداز:

دستیابی به جایگاه نخست منطقه در ظرفیت بهینه پالایشی، تولید و عرضه پایدار و بهره‌ور فرآورده‌های نفتی با رعایت استانداردهای جهانی

۲- مأموریت:

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران با سیاست‌گذاری و راهبری نظام‌های تولید، تأمین، انتقال و توزیع فرآورده‌های نفتی به‌صورت ایمن، پایدار و بهره‌ور با به‌کارگیری فناوری‌های نوین و رعایت استانداردهای ملی و بین‌المللی در بازارهای داخلی، منطقه‌ای و جهانی با تمرکز بر خلق ارزش برای ذی‌نفعان ایفای نقش می‌کند.

۳- ارزش‌ها:

احترام به حقوق ذی‌نفعان
تعهد به پاسخگویی و رعایت حقوق شهروندی
پایبندی به‌سلامت، ایمنی و دوستی با محیط‌زیست
باور به یادگیری، کار تیمی‌و نوآوری
پایبندی به اصول اخلاق حرفه‌ای
سرآمدی سازمانی و بهبود مستمر

۴- اهداف کلان:

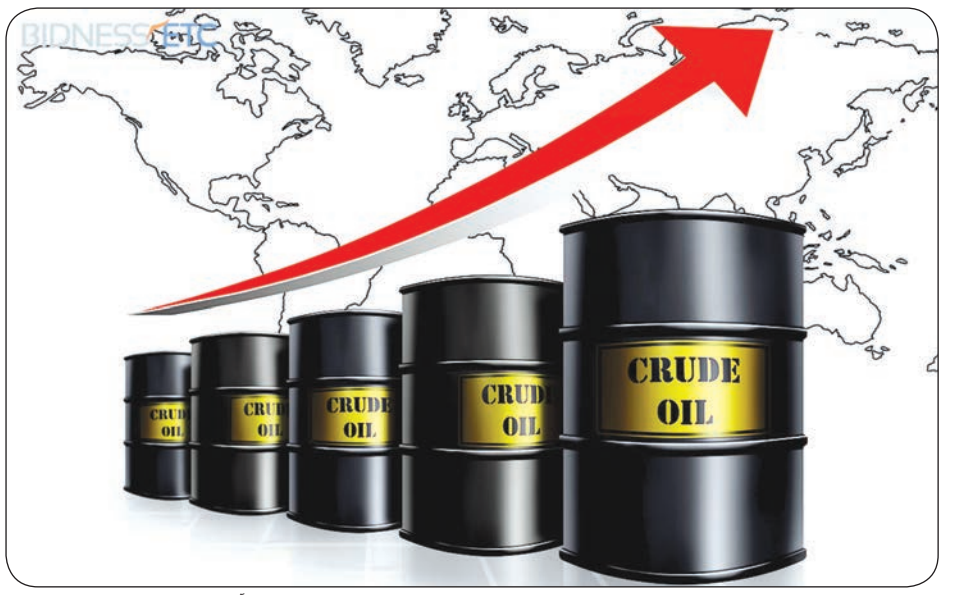
افزایش ظرفیت تولید فرآورده‌های نفتی دارای ارزش‌افزوده بیشتر
ارتقای امنیت و پایداری عرضه فرآورده‌های نفتی
ارتقای کیفیت فرآورده‌های تولیدی با رعایت استانداردهای بین‌المللی
افزایش بهره‌وری و بهینه‌سازی مصرف انرژی
افزایش سهم و توسعه بازار محصولات

با هدف بالا بردن ارزش غول نفتی آرامکو صورت می‌گیرد؛

هدف‌گیری پنهانی عربستان برای نفت ۸۰ دلاری

دانش نفت: بلومبرگ به نقل از منابع آگاه خبر داد عربستان سعودی احتمالا به منظور بالابردن ارزش غول نفتی آرامکو در آستانه عرضه اولیه عمومی‌سهام این شرکت و کمک به تامین مالی برنامه‌های اصلاحات اقتصادی داخلی قیمت نفت ۸۰ دلاری را هدف گرفته است.

اگرچه مقامات سعودی در صحبت‌هایی که طی یک ماه گذشته داشتند مراقب بودند به هدف قیمت مشخصی اشاره نکنند، اما به گفته مقامات آگاه که مایل نبودند نامشان فاش شود، نتیجه‌ای که می‌توان از اظهارات آنها گرفت این است که ریاض قیمت ۸۰ دلار را هدف گرفته است.چند ماه پیش ظاهرا عربستان سعودی قیمت ۷۰ دلار را برای نفت هدف گرفته بود، اما این پیش از این بود که ریاض تایید کند عرضه اولیه عمومی‌سهام آرامکو ممکن است به جای نیمه دوم سال ۲۰۱۸ در سال ۲۰۱۹ انجام گیرد.محمد بن سلمان، ولیعهد عربستان سعودی، در مصاحبه‌ای که هفته گذشته با مجله تایم داشت برای نخستین بار قیمت نفت را به عرضه اولیه سهام آرامکو ربط داد.وی گفت:ما این اقدام را به تاخیر نمی‌اندازیم. ما گفته بودیم که‌اماده عرضه اولیه سهام آرامکو در حدود سال ۲۰۱۸ خواهیم بود و ما آماده هستیم. ما به همه قوانین عمل کرده‌ایم و همه اقداماتی که لازم بوده را برای عرضه سهام انجام داده‌ایم. اکنون مساله انتخاب زمان مناسب است، بنابراین براین باوریم که قیمت نفت امسال بالاتر می‌رود و در سال ۲۰۱۹ از این هم بالاتر خواهد رفت، بنابراین تلاش می‌کنیم زمان مناسبی را انتخاب کنیم.خالد الفالح، وزیر انرژی عربستان سعودی، اخیرا اعلام کرده بود که کشورش ترجیح می‌دهد به جای این‌که کار حذف اشباع عرضه را ناتمام بگذارد، بازار دچار کمبود عرضه شود. با این‌همه بلندپروازی‌های عربستان سعودی برای نفت ۸۰ دلاری مورد تایید همه اعضای اوپک نیست، زیرا برخی از آنها نگران هستند که سعودی‌ها قیمت بسیار بالایی را هدف‌گذاری کرده‌اند که ممکن است موجب تقویت بیش از حد تولید شیل آمریکا شود.در حال حاضر قیمت کنونی نفت در پایین ۷۰ دلار در هر بشکه، فعالیت حفاری در مناطق شیل پرمیان، بیکن و سایر مناطق را افزایش داده است. شمار دکل‌های حفاری نفت فعال آمریکا هفته گذشته به ۸۰۸ حلقه افزایش یافت که حدود ۲۰ درصد بالاتر از سال گذشته و بالاترین میزان از سال ۲۰۱۵ بود.ریاض تاکنون از حمایت علنی سایر کشورهای اوپک برای ادامه کاهش تولید برخوردار بوده، اما پشت پرده، برخی از کشورها به میزان فزاینده‌ای نگران هستند که عربستان سعودی تلاش می‌کند قیمت نفت را بیش از حد افزایش دهد. برای عربستان سعودی مهم‌ترین موضوع همراه نگه داشتن روسیه برای حمایت از توافق کاهش تولید میان کشورهای اوپک و غیراوپک است. تاکنون مسکو از ریاض حداقل آشکارا حمایت کرده و الکساندر نواک، وزیر انرژی روسیه، اظهار کرده که اتحاد میان این سازمان و روسیه ممکن است به مدت نامحدودی ادامه پیدا کند.



با این‌همه بلندپروازی‌های عربستان سعودی برای نفت ۸۰ دلاری مورد تایید همه اعضای اوپک نیست، زیرا برخی از آنها نگران هستند که سعودی‌ها قیمت بسیار بالایی را هدف‌گذاری کرده‌اند که ممکن است موجب تقویت بیش از حد تولید شیل آمریکا شود

اوپک مقهور عوامل ژئوپلتیکی

در همین حال، از زمانی که عربستان سعودی و روسیه توافق تاریخی خود را در سال ۲۰۱۶ منعقد کردند کاهش تولید اوپک عامل اصلی تاثیرگذار بر بازار نفت بوده، اما این موضوع دیگر صدق نمی‌کند. بهای معاملات وست تگزاس اینترمدیت آمریکا از زمانی که در روز سه‌شنبه گشایش یافت ۵.۹ درصد جهش کرد که بزرگترین رشد قیمت دو روزه از اول دسامبر سال ۲۰۱۶ – یک روز پس از اعلام توافق کاهش تولید اعضای اوپک – بود. افزایش قیمت روز گذشته به دنبال تهدید دونالد ترامپ، رئیس جمهور آمریکا، برای حمله به سوریه روی داد که احتمالا آمریکا را در رویارویی مستقیم با نیروهای روسیه قرار می‌دهد.بر اساس گزارش بلومبرگ، فراتر از تهدید قریب‌الوقوع جنگ در خاورمیانه، نشانه‌های زیادی وجود دارد که اوپک به دلیل رویدادهای ژئوپلتیکی که فراتر از کنترل این گروه هستند نفوذ خود بر قیمت‌های نفت را از دست می‌دهند. بحران اقتصادی در ونزوئلا و وضع مجدد تحریم‌های آمریکا علیه ایران ممکن است کاهش تولیدی که این گروه توافق کرده بود را دو برابر کند و در نتیجه قیمت‌ها به سطح بالاتری جهش پیدا کند.

چانه‌زنی هندی‌ها برای تخفیف‌های کلان نفتی

دانش نفت: هند قصد دارد با استفاده از موقعیت خود به عنوان سومین واردکننده بزرگ نفت جهان، چانه زنی با تولیدکنندگان نفت جهانی از جمله عربستان را بیشتر کند تا قراردادهای ارزانتری را برای خود تضمین کند.

تولیدکنندگان بزرگ عضو اوپک با تهدید تولید فزاینده از سوی کشورهای غیراوپک مواجه شده‌اند و تلاش می‌کنند جای پای خود را در هند مستحکم کنند. این کشور قصد دارد ظرفیت پالایش خود را از ۵ میلیون بشکه در روز به ۸ میلیون بشکه در روز تا سال ۲۰۳۰ افزایش دهد.یک مقام در وزارت نفت و دو مقام از شرکت‌های انرژی دولتی هند به رویترز گفتند آنها امیدوارند در نشست مجمع بین‌المللی انرژی که هند به طور مشترک با چین و کره جنوبی میزبانی آن را برعهده دارد، با عربستان و نیجریه برای تامین نفت مذاکره کنند. دارمندرا پرادهان، وزیر نفت هند به رویترز گفت: دنیا به بزرگی بازار هند و تقاضای این کشور واقف است. ما خواستار این هستیم که تامین کنندگان به هند با نظر مساعدتری نسبت به گذشته نگاه کنند. ما خواستار این هستیم که که توافقات شفاف‌تر و منصفانه‌تر باشد.به گفته کارشناسان بازار، چنین درخواستی منعکس کننده اعتماد جدیدی در هند به عنوان پیشبرنده رشد انرژی جهانی است و از نشست قبلی که در آن مقامات وزارت نفت و مدیران شرکت‌های نفتی دولتی متقاضی خرید نفت بیشتری بودند، بسیار متفاوت است.پیش از این هند امتیازاتی دریافت کرده است. ایران پیشنهاد کرده تخفیف قیمت حمل محموله‌های نفتی برای پالایشگاه‌های دولتی هند را افزایش دهد تا آنها خریدشان را دو برابر کنند. آرامکوی عربستان نیز سال گذشته محدودیت اعتبار را برای برخی از پالایشگاه‌های هندی افزایش داد تا آنها بدون فراهم کردن ضمانت مالی روشن، بتواند نفت خریداری کنند.شرکت BP در گزارش دورنمای انرژی خود در فوریه پیش‌بینی کرده است هند تا سال ۲۰۴۰ بزرگترین بازار رشد برای انرژی جهانی خواهد بود.مدیران نفتی دولتی هند می‌گویند اکنون روابط متوازن‌تری با تامین کنندگان نفت دارند.هند سال گذشته خرید نفت از آمریکا را آغاز کرد تا وابستگی خود به خاورمیانه را کاهش دهد. طبق آمار دولتی، سهم تولیدکنندگان خاورمیانه از مجموع واردات نفت هند از حدود ۸۰ درصد در سال مالی ۲۰۰۸–۲۰۰۷ به ۶۴.۱ درصد در سال مالی ۲۰۱۷–۲۰۱۶ کاهش یافت.

خداحافظی دنیا با اعتیاد به نفت؟

دانش نفت: تا یک دهه قبل تقریبا همه دنیا مشتری پر و پا قرص نفت بود و مصرف‌کنندگان هر قیمتی برای بنزین پرداخت می‌کردند و تقاضا برای نفت به رغم افزایش قیمتی که پیدا می‌کرد، رشد داشت.

به گزارش ایسنا، اما این اواخر بسیاری از کشورهای دنیا حساسیت بیشتری به قیمت‌ها نشان داده‌اند. همچنان که اقتصادهای این کشورها رشد می‌کند تقاضای آنها برای نفت نیز بالاتر می‌رود اما تقاضای آنها برای نفت تحت تاثیر نوسان قیمت‌ها قرار دارد. طبق آمار شرکت «کلیر ویو انرژی پارتنرز» و تحقیقات لیام دنینگ، مقاله نویس بلومبرگ، همبستگی میان قیمت و مصرف نفت، مانند هر کالای دیگری شده است.اگرچه هنوز زود است تا یک دهه آینده یا مدت بیشتری از آن پایان وابستگی دنیا به نفت اعلام شود اما تحقیقات و آمار نشان می‌دهد که تقاضا برای نفت شمار رو به رشدی از اقتصادهای مصرف کننده بزرگ نفت با قیمت‌های نفت همبستگی منفی دارد. به عبارت دیگر زمانی که قیمت‌ها افزایش پیدا می‌کند مصرف کاهش می‌یابد و بالعکس.این یک مفهوم اقتصادی متداول است که تقریبا برای همه کالاهای موجود در بازار صدق می‌کند، اما این مساله برای نفت همیشه به این منوال نبوده است.شرکت «کلیر ویو انرژی پارتنرز» و لیام دنینگ بلومبرگ آمار برای سه مدت ۱۰ ساله منتهی به سال ۲۰۰۶، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۶ را بررسی کردند. در مدت ۱۰ سال اول منتهی به سال ۲۰۰۶ کشورهایی که چهار پنجم تقاضا برای نفت را به خود اختصاص می‌دادند شامل آمریکا، هند، چین و روسیه همبستگی مثبتی میان تقاضا برای نفت و تولید ناخالص داخلی‌شان و بین تقاضا و قیمت نفت نشان دادند.در یک دهه پیش از بحران مالی در سال ۲۰۰۷– ۲۰۰۸ تقاضا برای نفت تقریبا در تمام دنیا با وجود این‌که قیمت نفت همچنان روبه افزایش بود، روند رو به رشدی داشت. این دوره صنعتی شدن چین و رونق ساخت‌وساز بود که طی آن نفت به هر قیمتی خریداری می‌شد. در بیشتر نقاط دنیا وضعیت به همین شکل بود. تقاضا برای نفت همسو با رشد اقتصادها و با وجود رشد قیمت‌ها، افزایش پیدا می‌کرد و نشان می‌داد این کشورها مشتری وابسته به نفت هستند.دوره ۱۰ ساله دوم در این تحقیقات با بحران مالی ۲۰۰۷–۲۰۰۸ و رکودی که به دنبال آن آمد، مصادف می‌شود. در مدت ۱۰ سال تا سال ۲۰۱۱ تقاضا برای نفت در آمریکا از رشد اقتصادی آمریکا جدا شد و به افزایش قیمت نفت که در سال ۲۰۰۹ آغاز شد، واکنش پیدا کرد. در این مدت آمریکا از مشتری صرف نفت بودن فاصله گرفت و وضعیتی مشابه آلمان یا ژاپن پیدا کرد که در آنها ارتباط میان تولید ناخالص داخلی و مصرف نفت ضعیف شده است.اگرچه این تغییر عمیقی در نحوه همبستگی تقاضای آمریکا برای نفت با تولید ناخالص داخلی و قیمت‌های نفت بود، بسیاری از اقتصادهای نوظهور از جمله هند و چین که بزرگ‌ترین سهم را در رشد تقاضا برای نفت دارند همچنان به نظر می‌رسد مشتریان اصلی نفت هستند. طبق آمار و تحقیقات، تقاضای آنها برای نفت حتی در دوره افزایش قیمت‌ها افزایش پیدا می‌کرد. سپس در دوره سوم یعنی ۱۰ سال منتهی به سال ۲۰۱۶ حتی تقاضا برای نفت در چین و هند نسبت به قیمت‌های نفت حساس‌تر به نظر رسید.در این کشورها و سایر اقتصادهای در حال توسعه، رشد تقاضا برای نفت همچنان ارتباط نزدیکی با رشد تولید ناخالص داخلی دارد، اما تقاضا برای نفت تا حدودی همبستگی منفی با قیمت‌های نفت پیدا کرده و نشان می‌دهد میزان مصرف به قیمت نسبت به دهه‌های گذشته حساس‌تر شده است. در واقع دوره ۱۰ ساله تا سال ۲۰۱۶ شامل ریزش قیمت نفت است که طی آن همبستگی منفی با این حقیقت که تقاضا به دلیل قیمت‌های پایین نفت سریع‌تر رشد می‌کند، تشدید شد.با این همه هند و چین اکنون به گروه اقتصادهایی پیوسته‌اند که همبستگی مثبتی میان تقاضا برای نفت و رشد اقتصادی و همبستگی منفی میان تقاضا و قیمت‌های نفت نشان می‌دهد. آمریکا نیز در این گروه قرار دارد و همبستگی مثبت ضعیفی میان تقاضا و تولید ناخالص داخلی و همبستگی منفی میان تقاضا و قیمت نفت نشان می‌دهد.براساس گزارش اویل پرایس، مشخص نیست که اقتصادهای جهانی آیا همچنان همبستگی منفی میان تقاضا و قیمت نفت نشان می‌دهد، اما تحقیقات از این حکایت دارد که در آمریکا و حتی در چین و هند تقاضا برای نفت اکنون نسبت به یک یا دو دهه گذشته حساسیت بیشتری به قیمت‌های نفت دارد و تولید کنندگان نفت ممکن است به اشتباه فکر کنند که همچنان مشتریان‌شان را در مشت دارند که حاضرند به هر قیمتی محصول‌شان را خریداری کنند.

یادداشت

براندازی دلار در معاملات نفتی؟!

مهندس سید شمس الدین مومنی
کارشناس ارشد انرژی

دانش نفت: پس از آنکه چین با راه‌اندازی بورس نفتی شانگهای اولین تجارت نفتی معامله گران با یوان چین را رقم زد، روسیه نیز در نظر دارد دلار را در مبادلات نفتی اش با برخی کشورها به صفر برساند. چین با راه‌اندازی بورس شانگهای غرشی از نوع «یوان» به «دلار» زد تا نشان دهد در برابر زیاده خواهی‌های ایالات متحده‌امریکا در وضع تعرفه ۶۰ میلیارد دلاری به کالاهای چینی دست بسته نیست.

از سوی دیگر، الکساندر نواک، وزیر انرژی روسیه گفته که این کشور سرگرم جایگزین کردن دلار آمریکا در مبادلات نفتی از طریق قراردادهایی با ترکیه و ایران است. وزیر انرژی روسیه به خبرنگاران گفت: این تفاهم نظر وجود دارد که ما بایستی به سوی استفاده از ارزهای ملی در مبادلاتمان حرکت کنیم. یک نیاز و همچنین تمایل طرفین برای این اقدام وجود دارد. روسیه بدنبال گزینه‌ای برای پرداخت پول به ارزهای ملی با ایران و ترکیه است. این امر مستلزم عوامل خاصی در بخش اقتصادی و مالی و در بخش بانکی است. ایران که در معرض تهدید بازگشت تحریم‌های آمریکا قرار دارد، دو ماه پیش تصمیم گرفت دلار آمریکا را به عنوان یک ارز در وارداتش حذف کند. وزارت صنعت، معدن و تجارت در دستورالعملی از بازرگانان خواست دادن سفارش‌های واردات به دلار آمریکا را متوقف کنند. دلیل این اقدام این بود که ایران به دلیل تحریم‌ها، به مبادلات دلار دسترسی ندارد و حذف این ارز به عنوان ارز مورد استفاده برای واردات کالا، شرایط را تسهیل خواهد کرد.ایران به عنوان متحد غربی روسیه ظاهر شده است. به خصوص که این دو کشور هدف تحریم‌های آمریکا قرار دارند. سال گذشته مقام معظم

رهبری از ولادیمیر پوتین، رئیس جمهور روسیه، خواسته بود به منظور منزوی ساختن آمریکایی‌ها، دلار به عنوان یک ارز مبادلاتی کنار گذاشته شده و ارزهای ملی جایگزین آن شوند. درخواست ایران علیه دلار همچنین سال گذشته به توافق دوجانبه میان بانک‌های مرکزی ایران و ترکیه به منظور تجارت با استفاده از ارزهای ملی منتهی شد. روسیه در حال حاضر سرگرم مذاکرات با تهران برای انجام اقدام مشابه است. با این‌همه برخی به این مسئله بدبین بوده و بر این باورند که کنار گذاشتن دلار و استفاده از ارزهای ملی در حرف نسبت به عمل آسان‌تر است.بر اساس گزارش اویل پرایس، همچنین ظهور ارزهای مجازی می‌تواند فاصله گرفتن از دلار به عنوان یک ارز مورد استفاده در پرداخت پول معاملات نفتی بین‌المللی را تسهیل کند.استفن برنوک از شرکت «پی وی ام اویل آسوشیتس» در دسامبر سال گذشته گفته بود ارزهای مجازی می‌توانند به کشورهای تولیدکننده کالا به منظور کاهش وابستگی به دلار، از ارزهای مجازی کمک کنند. از سوی دیگر، ارزهای دیجیتالی مزیت دیگری را برای کشورهایی که با تحریم‌های بین‌المللی مواجه هستند، فراهم می‌کنند. این ارزها بی‌نام هستند و به این ترتیب تاثیر تحریم‌های آمریکا بر قراردادهای تجاری کشورهایی مانند روسیه، ایران و ونزوئلا را محدود می‌کنند.تولیدکنندگان نفت متعددی تاکنون از طرح‌هایی برای حذف دلار در معاملات نفتی رونمایی کرده‌اند. ونزوئلا ارز دیجیتالی خود به نام «پترو» را عرضه کرده است که تحت پشتوانه ذخایر منابع طبیعی عظیم این کشور قرار دارد. چین که دومین مصرف کننده بزرگ نفت جهان است و در سال ۲۰۱۷ از آمریکا به عنوان بزرگترین واردکننده نفت جهان پیش افتاد، معاملات نفت به یوان را برای جایگزین کردن آن با معاملات نفت به دلار، راه‌اندازی کرده است. شرکت «یونی‌پک» که بازوی بازرگانی شرکت سینوپک بزرگترین پالایشگاه آسیا– است، نخستین قرارداد برای واردات نفت خاورمیانه را امضا کرده که بر مبنای قرارداد معاملات آتی جدید شانگهای قیمت گذاری شده است.

چین با راه‌اندازی بورس شانگهای غرشی از نوع «یوان» به «دلار» زد تا نشان دهد در برابر زیاده خواهی‌های ایالات متحده‌امریکا در وضع تعرفه ۶۰ میلیارد دلاری به کالاهای چینی دست بسته نیست

حال سوال این است که آیا غول‌های روسی و چینی می‌توانند به حکومت ۷۰ ساله دلار در مبادلات اقتصادی و به ویژه نفتی جهان پایان دهند و آن را از تخت به زیر بکشند؟

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

نشست هم‌اندیشی بیست و سومین نمایشگاه بین‌المللی صنعت نفت برگزار شد

دانش نفت: نشست هم اندیشی و هماهنگی بیست و سومین نمایشگاه بین المللی صنعت نفت برگزار شد.

به گزارش دانش نفت، نشست هم‌اندیشی و هماهنگی نحوه حضور یکپارچه شرکت ملی نفت ایران در بیست و سومین نمایشگاه بین المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی‌با حضور روسا و نمایندگان روابط عمومی‌شرکت‌های تابعه و مدیریت‌های شرکت ملی نفت ایران، روز چهارشنبه۲۲ فروردین ماه ۱۳۹۷ در سالن کنفرانس ساختمان مرکزی سوم برگزار شد. در این نشست محمد ناصری، رئیس روابط عمومی‌شرکت ملی نفت ایران و مدیر بیست و سومین نمایشگاه بین المللی صنعت نفت سیاست‌ها و رویکردهای برگزاری این دوره را تشریح کرد. در ادامه نشست شکل غرفه و برنامه‌های مورد نظر برای نمایشگاه معرفی شد و محتوای مطالب قابل ارائه و اهداف آن و نیز نحوه پوشش خبری و سیاست‌های اطلاع رسانی برای ارائه عملکرد، چشم انداز و مطالبات شرکت‌ها مورد بررسی قرار گرفت.

همچنین در بخش پایانی این جلسه، روسا و نمایندگان روابط عمومی‌شرکت‌های تابعه و مدیریت‌ها به بیان نقطه نظرات و ارائه دیدگاه‌ها برای برگزاری هرچه بهتر این رویداد بین المللی پرداختند. بیست و سومین نمایشگاه بین المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی، ۱۶ اردیبهشت ماه به مدت چهار روز در محل دائمی‌نمایشگاه بین المللی تهران برگزار می‌شود.

نگاه

نگاهی به فعالیتهای بازرگانی در شرکت تجارت صنعت پتروشیمی‌خلیج فارس؛

محسن ملکی کیست؟!

دانش نفت: شرکت هلدینگ پتروشیمی‌خلیج فارس یکی از هلدینگ‌های مهم و استراتژیک در صنعت پتروشیمی‌ایران و خاورمیانه است که پس از خصوصی سازی‌های صورت گرفته تحت لوای اصل ۴۴ قانون اساسی تشکیل شده است. این هلدینگ بین المللی با داشتن دهها شرکت تولیدی و خدماتی، نقشی بی بدیل در تولید، اشتغال و توسعه کشور ایفا می‌نماید.

یکی از شرکت‌هایی که در حوزه بازرگانی به ایفای نقش می‌پردازد، «شرکت تجارت صنعت پتروشیمی‌خلیج فارس» است که مسوولیت بازاریابی و فروش محصولات پتروشیمی‌این هلدینگ را در گستره ای وسیع در اقصی نقاط جهان بر عهده دارد.

این شرکت با دستور مهندس بیژن زنگنه در پاسخ به احساس نیاز شرکت صنایع پتروشیمی‌خلیج فارس برای یکپارچه سازی فعالیتهای بازرگانی داخلی و خارجی شرکتهای تابعه تأسیس شد. اهمیت تاسیس این شرکت آنجایی پررنگ و تاثیرگذار است که در می‌یابیم؛ شرکتهای زیرمجموعه هلدینگ پتروشیمی‌خلیج فارس بالغ بر ۳۰ نوع محصول مختلف شیمیایی تولید می‌کنند که بخش قابل توجهی از نیاز مصرفی داخل را پوشش می‌دهد و نزدیک به ۴۵ درصد از این تولیدات نیز به خارج از کشور صادر می‌گردد که این نقش مهم را شرکت تجارت صنعت پتروشیمی‌خلیج فارس به عنوان کارگزار انحصاری فروش محصولات شرکتهای تابعه شرکت صنایع پتروشیمی‌خلیج فارس بر عهده دارد.

با این مقدمه به این نتیجه می‌رسیم که این شرکت نقش بسیار کلیدی و موثری در فعالیت‌های بازرگانی و تجارت پتروشیمی‌ایران دارد تا جاییکه در سال گذشته حجم صادرات پتروشیمی‌هلدینگ پتروشیمی‌خلیج‌فارس از طریق شرکت تجارت صنعت پتروشیمی‌خلیج فارس بالغ بر ۷ میلیارد دلار بوده است.

اما نکته جالب در این شرکت، حضور فردی است که همزمان چند کار مهم وکلیدی را در دست دارد و اگر نگوییم چند شغله است، اما مسوولیت‌هایی بر عهده دارد که هر کدام کمتر از یک شغل نیست! به مسوولیتهای «محسن ملکی» در پتروشیمی‌توجه کنید؛ رییس هیات مدیره شرکت تجارت صنعت پتروشیمی‌خلیج فارس، همزمان رییس کمیسیون همین شرکت و مدیر کنونی بازرگانی پتروشیمی‌بندر امام (ره) به عنوان بزرگترین تولید کننده محصولات پتروشیمی‌در کشور!

گفته می‌شود ایشان با سه پست مهمی‌که در اختیار دارد، عملا در جلسات شرکت تجارت صنعت پتروشیمی، نقش قائم مقامی‌این شرکت را نیز بر عهده دارد.

حال سوال این است که آیا در صنعت پتروشیمی‌کشور قحط الرجال است که یک نفر، این همه مسوولیت و پست‌های حساس و کلیدی را در بزرگترین هلدینگ پتروشیمی‌کشور در دست گرفته است؟ و آیا این پست‌ها، احتمال قراردادهای بازرگانی شبهه ناک را در این شرکت تقویت نمی‌کند؟! و اصولا چه اصراری وجود دارد که با در اختیار گذاشتن پست‌های کلیدی تنها به یک نفر، به شائبه و ابهام در این شرکت دامن زده شود؟!!

در آینده از شرکت پاسفیک خواهیم نوشت که چگونه قرارداد فروش محصول استراتژیک LPG و محموله‌های ۴۴ هزار تنی آن در اختیار این شرکت قرار گرفته است و البته و برخی قراردادهای دیگر ... .

نگاه تحلیلی

واشنگتن، نگران بهبود روابط قطر با ایران

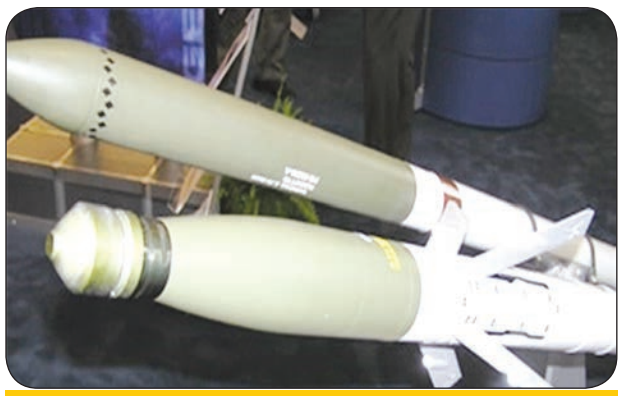
دیدار ترامپ با امیر قطر

دانش نفت: وجود میدان بزرگ مشترک گازی ایران و قطر و وجود منافع اقتصادی فراوان بین دو کشور، موجب گشته که همواره قطری‌ها موضعی خلاف و یا حداقل معتدل تر در مورد مسایل سیاسی با کشورمان اتخاذ کنند. در همین حال، آمریکا به شدت نگران گرم‌تر شدن تنور روابط دوحه با تهران است و در این راستا سعی دارد با امتیاز دادن به قطر، این کشور را مجاب به ترمیم روابط با عربستان و فاصله گرفتن از ایران کند.

به دنبال دیدار «شیخ تمیم بن حمد بن خلیفه آل ثانی» امیر قطر از آمریکا و ملاقات با «دونالد ترامپ» رئیس جمهور این کشور در روزهای گذشته، محافل خبری از نگرانی واشنگتن از نزدیک شدن بیشتر قطر به ایران و نیز تلاش برای ممانعت از این رویداد خبر دادند به طوری‌که برخی مقام‌های آمریکایی عنوان کردند، واشنگتن نگران حضور بیشتر قطر در حوزه نفوذ ایران است.درهمین زمینه روزنامه «وال استریت ژورنال» روز سه‌شنبه گذشته به نقل از مقام‌های آمریکایی نوشت که دولت ترامپ که در تلاش برای بهبود روابط دیپلماتیک قطر و همسایگان عرب این کشور برآمده و البته به طور فزاینده‌ای نیز نگران نزدیک شدن قطر به حوزه سیاسی، اقتصادی ایران است.

دیپلماسی رفت و آمدی آمریکا

بر این اساس، آمریکا در این کش و قوس سعی کرده با ارسال هیئت‌های دیپلماتیک و رایزنی، اقدامی‌که محافل خبری آن را «دیپلماسی رفت آمدی» نامیدند، از تنش دوحه با ریاض بکاهد. وال استریت ژورنال با اشاره به نتایج نه چندان موفق تلاش‌های واشنگتن در جلب نظر بیشتر قطر در بهبود روابط با ریاض نوشت: «هرچند که ماه‌ها «دیپلماسی رفت و آمدی» مقام‌های آمریکا برای کاهش تنش قطر با عربستان، بحرین، امارات و مصر تا حدی نتیجه داد، اما به این زودی‌ها انتظار خاتمه سریع این وضعیت بغرنج نمی‌رود.»آنچه که مشخص است دولت آمریکا امید دارد با دیدار با سران کشورهای عرب خلیج فارس از اختلاف‌های موجود بین اعراب بکاهد و سفر اخیر تمیم بن حامد آل ثانی به‌امریکا و دیدار و گفت‌وگو با دونالد ترامپ از جمله اقدام‌های صورت گرفته برای کاهش اختلاف‌های موجود بود. در همین زمینه کاخ سفید بعد از دیدار روز سه شنبه‌امیر قطر با ترامپ بیانیه‌ای انتشار داد و به محورهای اصلی دیدار ترامپ و امیر قطر که بررسی اوضاع سوریه و نقش آفرینی ایران و روسیه بود، اشاره کرد. در بخشی از بیانیه منتشر شده کاخ سفید در این زمینه‌امده است: «ترامپ و امیر قطر راه‌های تقویت همکاری‌های امنیتی و اقتصادی را بررسی وهمچنین درباره تشریک مساعی در خصوص نهایی کردن توافق‌های جدید تجاری که موجب اشتغال زایی بیش از ۵۰ هزار آمریکایی می‌شود، به رایزنی پرداختند.» آنچه که در این گیر و دار به نظر می‌رسد این است که‌امریکا با امتیاز دادن به قطر قصد جلب نظر این کشور را دارد تا ضمن ترغیب دوحه برای بهبود روابط با عربستان، این کشور امیرنشین را از ایران دور کند. در همین زمینه وزارت خارجه‌امریکا روز دوشنبه، با فروش پنج هزار موشک هدایت شونده «APKWS» مجهز به کلاهک جنگی با قدرت انفجار بالا و به ارزش سیصد میلیون دلار به قطر موافقت کرد. این در حالی است که قطر، از متحدان قدیمی‌نظامی‌آمریکا میزبان بزرگترین پایگاه هوایی این کشور در غرب آسیا است. این پایگاه هوایی «العدید» نام دارد و در ۴۵ کیلومتری دوحه است.آمریکا، البته دراقدامی‌موازی حین دیدار ولی‌عهد عربستان از واشنگتن، با فروش بیش از ۲ میلیون دلار سلاح به این پادشاهی موافقت کرد.



موشک «APKWS» خریداری شده قطر از آمریکا

روابط تجاری ایران و قطر ونگرانی واشنگتن

به دنبال بروز بحران در روابط قطر با عربستان و برخی کشورهای دیگر که دوحه را متهم به حمایت از تروریسم و روابط حسنه با تهران کردند و بروز مشکلات در امر واردات مایحتاج ضروری، قطر به دنبال جایگزین گشت و در این میان ایران و ترکیه شروع به ارسال مواد غذایی لازم به قطر کردند. بعد از این فعل و انفعال تراز روابط تجاری قطر با ایران در ماه‌های اخیر افزایش یافته و در مقابل واردات قطر از عربستان به نزدیک به صفر رسید.آنطور که مقام‌های آمریکایی با نگرانی ادعا کرده‌اند، حضور قطر در محور سیاسی و اقتصادی ایران منجر به تقویت اقتصادی ایران و دستیابی به دلارها و پیشبرد اهداف ایران در منطقه می‌شود.به هر روی، نقش قطر به‌خصوص در سوابق بحران سوریه نقش مثبتی نبوده است اما فشار کشورهای عربی، سیاست‌های این کشور را در قبال ایران تا حدی معتدل کرده است. ایران بر اساس سیاست‌های اصولی خود، از توسعه روابط با کشورهای مسلمان منطقه همواره استقبال می‌کند.

نمایی از پایگاه هوایی العدید

مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی حفاری خبر داد:

پایان حفاری و تکمیل ۸ حلقه چاه نفت و گاز در ۱۴ روز نخست سال ۹۷

دانش نفت: مدیر برنامه ریزی تلفیقی شرکت ملی حفاری ایران از پایان عملیات حفاری و تکمیل هشت حلقه چاه نفت و گاز در ۱۴ روز نخست امسال با کاربست ناوگان حفاری این شرکت در مناطق نفت‌خیز خشکی کشور خبر داد.

ناصر قلی پور با اعلام این خبر، گفت: از این تعداد چاه سه حلقه توسعه‌ای و پنج حلقه تعمیری تکمیلی بوده است که نسبت به مدت مشابه سال قبل چهار حلقه افزایش نشان می‌دهد. وی افزود: از تعداد چاه‌ها، پنج حلقه در گستره عملیاتی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب و سه حلقه در پروژه‌های اجرایی شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) حفر شده است.قلی پور متراژ حفاری چاه‌ها در مدت پیش گفته را هفت هزار و ۹۰۰ متر عنوان و اظهار کرد: تلاش مضاعف سختکوشان شرکت ملی حفاری ایران در روزهای تعطیل سال نو در مناطق نفتخیز خشکی و دریایی کشور، نشانگر این واقعیت است که کار در صنعت حفاری بدون وقفه و به صورت شبانه روزی دنبال می‌شود. مدیر برنامه ریزی تلفیقی شرکت ملی حفاری ایران در همین ارتباط به جابجایی ۱۱ دستگاه حفاری سنگین و سبک در آغازین روزهای سال جاری در جنوب غرب کشور اشاره کرد و گفت: جابجایی دکل‌ها توسط تیم‌های تخصصی در اداره کل ترابری شرکت صورت می‌پذیرد و برای هر مورد جابجایی افزون بر یکصد دستگاه خودروهای کشنده سنگین بکارگیری می‌شود. قلی پور افزود: بر اساس جدول کاری این دستگاه‌ها برای حفاری سه حلقه چاه توسعه ای (جدید) و هشت حلقه چاه تعمیری بعضا در مناطق نفتخیز جنوب و میادین نفتی در غرب کارون استقرار خواهند یافت. وی توضیح داد: از ابتدای فروردین تا چهاردهم این ماه کارکنان عملیاتی و پشتیبانی شرکت در حوزه خدمات فنی و تخصصی در مدیریت‌های خدمات فنی حفاری، خدمات ویژه حفاری، خدمات سیمان و انگیزش چاه و عملیات ویژه حفاری در مناطق مختلف نفتخیز خشکی و دریایی در حال ارائه خدمات به شرکت‌های متقاضی بوده‌اند. مدیر برنامه ریزی تلفیقی شرکت ملی حفاری ایران اظهار کرد: این خدمات بالغ بر ۲۰ نوع عملیات تخصصی است که در حین حفاری و همچنین چاه‌های در حال بهره برداری و در دست تعمیر انجام و این شرکت به عنوان شرکتی منحصر بفرد در این زمینه توامان با عملیات حفاری از توانمندی لازم از نظر متخصصان مجرب و تجهیزات لازم برای ارائه این خدمات برخوردار است.