

یادداشت‌های تحلیلی

تبعات مثبت و منفی خروج برناتیا از اتحادیه اروپا برای صنعت نفت و پتروشیمی ایران
عبدالرسول دشتی

دلایل تصمیم‌گیری شیر موزر و شعیف
ابوالفضل کیانی بختیاری

شاخص‌های ناامیدکننده و نگران‌کننده در مصرف انرژی
احمد مددی

راه‌اندازی مجدد فولاد میبد؛ ایجاد اشتغال و توسعه پایدار منطقه
محمود سیاوش ابرکناری

پلومبرگ بررسی کرد:
جزئیات عمل به تعهدات کشورها در «توافق اوپک»
دانش نفت: ۴۵ روز از اجرای «طرح کاهش تولید نفت» که کشورهای تولیدکننده نفت را ملزم به کاهش تولید ۱.۸ میلیون بشکه در روز می‌کرد گذشت. پیشرفت کشورهای اوپک در عمل به توافق ۹۲ درصد و غیر اوپکی‌ها ۴۸ درصد است.
مشروح خبر در صفحه ۲

گزارش دانش نفت از کنفرانس مطبوعاتی مهندس هندی، مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران:

واگذاری بلوک‌های اکتشافی در قالب قرار دادهای جدید

نشریح آخرین دستاوردهای صنعت نفت از سوی مهندس زنگنه؛
گلابه‌های وزیر نفت از اظهارات مدیرعامل توتال

دانش نفت: وزیر نفت از اظهارات مدیرعامل شرکت توتال در رابطه با همکاری با ایران انتقاد کرد. مهندس بیژن زنگنه در حاشیه جلسه هیات دولت در جمع خبرنگاران در مورد همکاری ایران با شرکت توتال، اظهار کرد: ما به دنبال همکاری با توتال هستیم و باید در این زمینه قرارداد امضا کنیم.
مشروح خبر در صفحه ۷

دکتر معظنی در نشست مشترک ایدرو با صاحبان صنایع سوئد عنوان کرد:
همکاری ایدرو و شرکت سوئدی در احداث خط لوله ۶۰۰ کیلومتری نفت
دانش نفت: سفر نخست‌وزیر سوئد و هیات اقتصادی و صنعتی همراه در این مقطع و با توجه به غوغاسالاری برخی از کشورها حاکی از اهمیت و علاقمندی سوئد به توسعه روابط و کار با ایران است.
مشروح خبر در صفحه ۱۳

جشن همت ایرانی روز شکرگزاری برای فولادی‌ها؛ پیش‌بینی به سوی تولید فروم‌نگنز
مهندس ارتدی: راه‌اندازی مجدد کارخانه فولاد میبد نمونه بارز اقتصاد مقاومتی اقدام و عمل است

فولاد میبد یزد پس از ۷ سال با همت گروه توسعه صنعتی ماهان سپاهان راه‌اندازی مجدد شد!



اولین سازنده HIPPS در ایران
هیپس کامکار
سرمایه‌گذاری خارجی | انتقال دانش فنی | ساخت داخل

HIPPS KAMKAR



info@hipps.ir | 021 88 75 70 75

HARMONIKALA
www.harmonikala.com

هارمونی کالا
HARMONIKALA

تولیدات ملی افتخار ماست
هارمونی کالا ارائه‌کننده انواع هدایای تبلیغاتی با کیفیت



با طراحان و مبلغان هارمونی کالا به هدف بزنید

۲۲ ۵۷ ۷۸ ۱۸
۸۸ ۸۴ ۵۸ ۴۹
۸۸ ۳۲ ۴۲ ۱۴

HARMONIKALA

۱۵۷۴۵-۶۶۶ harmonikala harmonykala

Simachooob

کیفیت اصالت رضایت




www.simachooob.ir Tel: 021- 66488300 Fax: 021- 66415352
simachooob1@gmail.com تهران، خیابان طالقانی، خیابان فریمان، پلاک ۲۴

هشدار مهندسین ساهدایی به پتروشیمی‌ها:

ارز صادراتی را به بازار تزریق کنید

دانش نفت: مدیرعامل شرکت ملی پتروشیمی با اشاره به اینکه شرکت‌های پتروشیمی باید ارز خود را برای تنظیم بازار در داخل کشور تزریق کنند، گفت: دولت قطعاً با متخلفان برخورد خواهد کرد.

مریضه ساهدایی با اشاره به اینکه مجتمع‌های پتروشیمی باید در خصوص تزریق ارزشان در بازار پیشقدم باشند، گفت: به گفته مسئولان بانک مرکزی یکی از راهکارهای جلوگیری از نوسانات ارزی تزریق ارز پتروشیمی‌ها به بازار است. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با تأکید بر اینکه بررسی‌ها نشان می‌دهد که شرکت‌های پتروشیمی‌ارزهای خود را به بازار می‌آورند، تصریح کرد: خوشبختانه پتروشیمی‌ها با بانک مرکزی در ارتباط هستند و اگر تخطی در این زمینه صورت گیرد باید به بانک مرکزی و شرکت ملی پتروشیمی از طرف دولت پاسخگو باشند. پایه این گزارش، اسحاق جهانگیری یک ماه قبل دستورالعملی را به پتروشیمی‌ها برای تزریق ارز به بازار ابلاغ کرد. براساس این دستورالعمل صادرکنندگان مکلفند ارز حاصل از فروش خارجی محصولات خود را از کانال سیستم بانکی به بازار داخلی تزریق کنند. این تصمیم که در راستای عدم تعادل بازار ارز در هفته‌های اخیر گرفته شده به نظر می‌رسد موافقان و مخالفانی داشته باشد. فعالان پایین‌دستی از این سیاست استقبال می‌کنند و معتقدند این تصمیم شرایط بهتری را پیش پای این گروه قرار خواهد داد و به تعادل بخشی در بازار داخل خواهد انجامید. در مقابل بالادستی‌ها به این موضوع علاقه زیادی از خود نشان نمی‌دهند و معتقدند دولت نمی‌تواند در مورد دلاری ارزی آنها تصمیم‌گیری کند. این در حالی

است که پیش از این نیز از این دست تصمیمات در جهت تعادل بازار ارز اتخاذ و در برهه‌های مختلف عملیاتی شده است. در هر حال به نظر می‌رسد تعیین قیمت ارز ۳ هزار و ۶۰۰ تومان که ۳۰۰ تومان از ارز مبادله‌ای بالاتر است و حدود ۳۰۰ تومان از ارز آزاد (با قیمت فعلی) پایین‌تر است قادر نباشد به همگرایی در بخش‌های فعال این صنعت منتهی شود. به عقیده برخی تحلیلگران و کارشناسان بازار پتروشیمی، تجمع ارز حاصل از صادرات محصولات پتروشیمی سبب می‌شود که واحد مرجع بتواند با بررسی عملکرد واحدها و بنگاه‌ها، تخصیص بهینه این مقادیر را در دستور کار خود قرار دهد و زنجیره ارزش صنعت پتروشیمی در کشور را کامل کند. در طرف دیگر با توجه به اینکه قرار بود مجتمع‌های پتروشیمی کشور نیاز صنایع تکمیلی خود را به‌طور تمام و کمال تامین کنند و با صادرات محصولات نهایی صنایع پایین‌دستی بتوان ارزآوری را برای کشور تقویت کرد با اجرایی شدن این ابلاغیه می‌توان جلوی عرضه مواد خام و اولیه را تا زمانی که بنگاه‌های داخلی پایین‌دستی سیراب نشدند گرفت. رئیس هیات مدیره اتحادیه صنایع پایین‌دستی صنعت پتروشیمی در خصوص ابلاغیه اخیر اسحاق جهانگیری درخصوص مکلف کردن صادرکنندگان محصولات و فرآورده‌های پتروشیمی، فولاد، مس، آلومینیوم، سنگ آهن و کلساتره آهن، گاز مایع تولیدی پتروشیمی برای فروش ارز حاصل از صادرات خود بر اساس سیاست‌گذاری و هماهنگی بانک مرکزی اظهار کرد: با توجه به اینکه مواد اولیه بخش عمده محصولات صادراتی صنایع همچون پتروشیمی، فولاد و... به منابع طبیعی بازمی‌گردد اگر سیاستی اتخاذ شود که این واحدها ارز خود را



به مرجعی واحد واگذار کنند، این مرجع می‌تواند با تخصیص بهینه ارز به بخش‌های مختلف باعث رشد و شکوفایی اقتصادی شود. رئیس هیات مدیره اتحادیه صنایع پایین‌دستی صنعت پتروشیمی درباره این موضوع که اگر این ابلاغیه به حالت اجرائی درآید چه تأثیری در شفاف‌سازی امور در صنعت پتروشیمی ایجاد می‌کند، معتقد است: انتخاب یک مرجع واحد باعث می‌شود ارزآوری هر صادرکننده مشخص و شفاف شود. به این ترتیب که ارز حاصل از صادرات مجتمع‌های پتروشیمی وارد سیستم بانکی شده و در نتیجه این سیستم می‌تواند با بررسی و شناسایی بخش‌های میانی و پایین دست این صنعت، از این بخش‌ها حمایت کرده و زنجیره ارزش را تکمیل کند. رضازاده تصریح می‌کند: به این ترتیب صنایع پایین‌دستی پتروشیمی جانی تازه می‌گیرند و موتور محرکه آنها به حرکت درآمده و با بهره‌گیری از دانش روز، تکنولوژی، مدیریت، ماشین‌آلات جدید و... کالاهای نهایی خود را با کیفیت بالاتر و قیمت تمام شده پایین‌تر عرضه می‌کنند و ضمن سیراب کردن بازارهای داخلی با هم‌تایان خارجی خود رقابت می‌کنند و از این طریق ارزآوری زیادی را برای کشور ایجاد خواهند کرد. وی در ادامه خاطرنشان می‌کند: نکته دیگر این است که تجمع ارز در یک محل می‌تواند به دولت کمک شایانی کند. به این ترتیب که در صورت اجرایی شدن این اتفاق تعادل تجاری برقرار شده و التهابات اخیر ارز از بین می‌رود. به این ترتیب هم مجتمع‌های پتروشیمی و هم بنگاه‌های پایین‌دستی می‌توانند برنامه‌های بلند مدت تری را بریزند بدون اینکه نگران تغییرات ناگهانی ارز و معلوم نبودن آینده باشند. به این ترتیب می‌تواند بازارهای هدف خود را مشخص

ناظر مهم

مدیرعامل شرکت ملی حفاری اعلام کرد:

نهادینه‌سازی تخصص مهار فوران چاه‌های نفت و گاز در ایران



مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران گفت: عملیات مهار و کنترل فوران چاه‌های نفت و گاز که تنها در انحصار چند کشور در جهان قرار دارد به همت متخصصان داخلی در ایران نهادینه شده است.

حیدر بهمنی در همایشی تحت عنوان «خودباوری ملی» که در دانشکده مهندسی شیمی و نفت دانشگاه صنعتی شریف برگزار شد، با بیان این مطلب افزود: عملیات مهار فوران چاه‌ها در شمار تخصص‌های پیچیده در صنعت نفت است که تلفیق علم و تجربه و مدیریت منسجم در آن نقش اساسی دارد. وی در این همایش که با حضور اساتید و دانشجویان این دانشکده در سالروز آغاز عملیات مهار و کنترل فوران چاه ۵۰ کریت اهواز برگزار شد، توفیق متخصصان ایرانی در مهار فوران چاه‌های نفتی و گازی ۵۰ اهواز، ۴۱ نفت سفید، ۲۳ و ۲۹ کنگان، ۲۴ نفت شاهر در بخش خشکی و چاه‌های سکوی ابوز در دریا را از افتخارات صنعت حفاری کشور عنوان کرد و گفت: مهار فوران چاه‌ها تا قبل از انقلاب در ایران توسط شرکت‌های خارجی انجام می‌شد و امروز نیز انجام آن در کشورهای نفتخیز جهان تنها در انحصار چند کشور است. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران ادامه داد: هماهنگی، نگرش تیمی، پذیرفتن ریسک بالا از موارد بارز در مهار فوران چاه‌ها است و توجه به عوامل محیطی، طراحی، انتخاب تجهیزات مناسب، پشتیبانی لجستیک و ایتر و از خودگذشتگی تیم مهار در سرعت عمل و اجرای موفق عملیات بسیار اثرگذار خواهد بود. بهمنی افزود: فوران چاه‌ها از اتفاقاتی است که وقوع آن در مناطق عملیاتی در صنعت نفت جهان اجتناب‌ناپذیر است، اما تجارب متخصصان، روز آمد بودن دانش تخصصی کارکنان، برخورداری از کارشناسان مجرب زمین شناس، انجام مطالعات فنی و تصمیم‌گیری عاقلانه مدیریت می‌تواند در پیشگیری از بروز چنین حوادث و کنترل به موقع آن تأثیر گذار باشد.

مدیرعامل شرکت ملی حفاری اعلام کرد:

وزارت نفت آماده همکاری با بخش خصوصی است



مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران گفت: وزارت نفت استفاده حداکثری از توان و ظرفیت داخلی و دستیابی به فناوری‌های پیشرفته را به عنوان یک راهبرد عملی در همه جریان‌های توسعه‌ای صنعت نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی مطرح و مدنظر قرار داده است.

به گزارش شانا، حبیب‌الله بطرف در آیین گشایش مخازن ذخیره سازی نفت خام با ظرفیت ۱۰ میلیون بشکه در محدوده دیلم و گناوه استان بوشهر که از سوی بخش خصوصی اجرا شده است، گفت: صنعت نفت ایران به عنوان

یکی از صنایع زیربنایی و پایه‌ای اقتصاد کشور، امروز افزون بر اهتمام به سیاست توسعه ظرفیت‌های تولید و بهره‌برداری از منابع نفت و گاز و توسعه صنایع پایین‌دستی با هدف توانمندی اقتصادی، ایجاد اشتغال و گسترش فناوری را در دستور کار خود قرار داده است. وی گفت: توسعه نفت و گاز در قالب الگوی جدید قراردادهای نفتی از مسائل ملی است و برای این که توانیم مخازن ذخیره سازی نفت را توسعه و توان انتقال این کالای راهبردی را افزایش دهیم باید دو نیاز اصلی سرمایه و فناوری در بدنه آن گنجانده شود.

IRANOL TETRA

ویژگی‌ها:

کاهش آلودگی هوا

کاهش مصرف سوخت

کاهش رسوب در موتور خودرو

کاهش مصرف روغن (تبخیر کم)

افزایش طول عمر موتور

صرفه اقتصادی برای مصرف‌کننده

مناسب برای اکثر خودروها



نخستین
روغن موتور
پایه گیاهی
در کشور

روغن ایرانول تترا در کلیه خودروهایی که سطح کیفیت API SL/CF برای آنها تعریف شده است قابل استفاده می‌باشد و تقریباً اغلب خودروهای داخلی را پوشش می‌دهد.

www.iranol.ir

رئیس کمیسیون برنامه، بودجه و محاسبات مجلس
رقم تخلیفات نفتی دولت گذشته طی سال‌های ۸۷ تا ۹۱ سنگین است

رئیس کمیسیون برنامه، بودجه و محاسبات مجلس گفت: تخلیفات نفتی مسئولان وقت طی سال‌های ۸۷ تا ۹۱ محرز بوده و رقم این تخلیفات بزرگ است.

غلامرضا تاجگردون، با اشاره به تشکیل کارگروهی متشکل از سازمان برنامه و بودجه، وزارت امور اقتصادی و دارایی و دیوان محاسبات برای بررسی اسناد و حساب‌های مربوط به صادرات نفت طی سال‌های ۸۷ تا ۹۱ گفت: دولت گذشته در این سال‌ها تخلیفات غیرقانونی انجام داده و در حساب و کتاب نفت بین بانک مرکزی و دولت اختلاف حساب‌هایی مانده است. دیوان محاسبات این موارد را بررسی کرده و تخلیفات مسئولان وقت محرز است. رئیس کمیسیون برنامه، بودجه و محاسبات مجلس با بیان این که پرونده مسئولان دولت گذشته در دیوان محاسبات در حال بررسی است، افزود: رقم تخلیفات که در این دوره صورت گرفته بزرگ است و دولت یازدهم در لایحه بودجه ۹۶ درخواست کرد که این موضوع تعیین تکلیف شده تا حداقل تسویه انجام لایحه داده شود. تاجگردون گفت: نفت گاز از محل میمانات گازی و همچنین مایه‌الغوث فروش داخلی فرآورده‌های نفتی با قیمت‌های فوب خلیج فارس طی سال‌های ۸۸-۱۳۸۶ ۱۳۸۶ تا مبلغ سی و دو هزار میلیارد ریال از دیگر تخلیفات دولت گذشته بوده است. تاجگردون تصریح کرد: از دیوان محاسبات خواسته شده که بررسی‌های خود را انجام و شخصی که اقدام خلاف قانون انجام داده به قوه قضاییه معرفی کند. رئیس کمیسیون برنامه، بودجه و محاسبات مجلس گفت: دیوان محاسبات گزارش خود را خصوص بررسی اسناد نفتی طی سال‌های ۸۷ تا ۹۱ را به کمیسیون برنامه، بودجه و محاسبات ارائه می‌دهد و کمیسیون گزارش را برای اقتت به صحن علنی مجلس ارسال خواهد کرد.

تلاش بالابینگر لهستانی برای توافق خرید بلندمدت نفت از ایران

شرکت لوتوس لهستان قصد دارد برای واردات نفت از ایران قراردادی بلند مدت منعقد کند. به گزارش خبرنگاری رویترز از ورشو، مارتین یاسترزسکی، مدیر عامل لوتوس که دومین بالابینگر بزرگ نفت در لهستان است، اعلام کرد پس از تکمیل یکی از واحدهای جدید بالابینگاه گنلسک در سال آینده میلادی، این شرکت قراردادی بلند مدت برای واردات نفت از ایران منعقد خواهد کرد. این بالابینگر دولتی تلاش می‌کند با تنوع بخشی به منابع تأمین نفت خام خود، وابستگی به روسیه را کاهش دهد. این شرکت در سال گذشته میلادی با انعقاد قراردادی با شرکت ملی نفت ایران، نخستین محموله نفتی ایرانی به حجم دو میلیون بشکه را وارد کرد. این شرکت اکنون نیز برای خرید دو میلیون بشکه نفت دیگر از ایران، در حال مذاکره است.

معاون اول رئیس جمهوری
امسال اقدام‌های قابل توجهی در بخش نفت و پتروشیمی انجام شده است

معاون اول رئیس جمهوری به روند اجرای سیاست‌های اقتصاد مقاومتی در دستگاه‌های مختلف اجرایی اشاره و عنوان کرد: امسال اقدام‌های قابل توجهی در بخش نفت و پتروشیمی انجام شده است. جلسه ستاد فرماندهی اقتصاد مقاومتی، به ریاست اسحاق جهانگیری، معاون اول رئیس جمهوری، با حضور وزیر نفت و دیگر وزرای دولت یازدهم برگزار شد. جهانگیری در این جلسه با اشاره به گزارش دبیرخانه ستاد فرماندهی اقتصاد مقاومتی از عملکرد دستگاه‌های اجرایی در خصوص اجرای طرح‌های اقتصاد مقاومتی اولویت‌دار سال ۹۵ گفت: امسال اقدام‌های قابل توجهی در حوزه نفت، صنعت، نفت و پتروشیمی صورت گرفته و این گزارش نشان می‌دهد که دستگاه‌ها اهتمام جدی برای اجرای اقتصاد مقاومتی داشته‌اند. در این جلسه مقرر شد، دبیرخانه ستاد ضمن مشورت و نظرخواهی از دستگاه‌های اجرایی، برنامه‌ریزی منسجم و دقیق‌تری برای سال ۹۶ انجام دهد تا ستاد فرماندهی اقتصاد مقاومتی بتواند از ابتدای سال ۹۶ با سرعت و بدون اتلاف وقت، کارها را مطابق با برنامه‌ریزی و رویکردهای جدید دنبال کند و روند اجرای اقتصاد مقاومتی با وقفه مواجه نشود. در این جلسه که مهندس بیژن زنگنه، وزیر نفت و برخی از اعضای کمیته دولت تدبیر و امید حضور داشتند، دبیرخانه ستاد گزارشی از عملکرد اجرای اقتصاد مقاومتی دستگاه‌های اجرایی در ۹ ماه نخست امسال ارائه کرد و به تشریح میزان پیشرفت فیزیکی ۱۲۱ پروژه اولویت‌دار اقتصاد مقاومتی طی امسال پرداخت.

سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس
ضرب بازاریافت نفت در فلات قاره ۴ درصد افزایش یافته است

سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی گفت: میانگین بازیافت نفت در فلات قاره از ۲۳ درصد به ۲۷ درصد افزایش یافته است و در میدان‌های نفتی فلات، حدود ۱۰۰ میلیارد بشکه نفت در چاه‌ها درج شده است. اسدالله قره خانی، سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی، در تشریح نشست دیروز (یکشنبه، ۲۴ بهمن‌ماه) این کمیسیون گفت: در این نشست، حمید پور، مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره و معاونان وی گزارشی از نحوه فعالیت شرکت در میدان‌های نفتی ارائه دادند. وی افزود: تلاش شرکت نفت فلات قاره بر این است که در میدان‌های نفتی از شرکت‌های داخلی و همچنین دکال‌های حفاری داخلی استفاده کند. همچنین این شرکت به جای استفاده از نیروهای خارجی در بخش خدمات، قایق‌ها و لنج‌ها را نیروهای داخلی استفاده کرده و این سبب شده که هزینه شرکت به نصف کاهش پیدا کند. قره خانی با اشاره به این که میانگین بازیافت نفت در فلات قاره از ۲۳ درصد به ۲۷ درصد افزایش یافته است، عنوان کرد: مقرر شد که در برنامه ششم توسعه شرکت فلات قاره استخراج نفت را تا ۵۸۰ هزار بشکه افزایش دهد و همچنین ۹۰ میلیون مترمکعب گاز تولید کند. سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی تأکید کرد: برآورد شرکت نفت فلات قاره بر این است که در میدان‌های نفتی فلات حدود ۱۰۰ میلیارد بشکه نفت درجا وجود دارد و ۱۶ میلیارد بشکه نفت در فلات قاره با امکانات موجود و فعلی قابل استحصال است و اگر از تکنولوژی‌های پیشرفته برای بازیافت استفاده شود، بدون تردید این مقدار افزایش پیدا خواهد کرد.

گزارش دانش نفت از کنفرانس مطبوعاتی مهندس هندی، مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران:

واگذاری بلوک‌های اکتشافی در قالب قراردادهای جدید



ایران برگزار می‌شود. ضمن اینکه برخی از بلوک‌ها که جذابیت زیادی ندارد، در طریق قراردادهای بیع متقابل واگذار می‌شوند. وی در خصوص همکاری‌های مطالعاتی این شرکت با دانشگاه‌های معتبر دنیا، از شرکت اوامپو اتریش، لوک‌اول روسیه، دانشگاه بارسلونا اسپانیا و ناپل ایتالیا نام برد و گفت: اخیراً نیز مذاکراتی با یک شرکت اروپایی و شرکت پتروشیمی مالزی داشته‌ایم و به این منظور به زودی مطالعه مشترک را در زمینه آنالیز حوزه‌های روسی و سیستم‌های نفتی با همکاری این شرکت‌ها آغاز می‌کنیم.

کشف تله‌های چینه‌ای و گنبد‌های نمکی در اولویت

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران گفت: از میان مطالعات مشترکی که با دانشگاه‌ها و شرکت‌های بین‌المللی دنبال می‌کنیم، ۲ مطالعه به بررسی مخازنی مربوط است که در کنار گنبد‌های نمکی واقع شده‌اند. به گفته وی، پیگیری تله‌های چینه‌ای از رویکردهای جدید مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران است. ضمن اینکه در تلاش است که با شرکت‌های بهربردار و تولیدی رابطه تنگاتنگی برقرار کند. به طوری که راه‌های اکتشافی را هم‌زمان با کشف هیدروکربور به شرکت‌های بهربردار تحویل دهد.

متنوع‌سازی روش‌های تأمین منابع مالی

در ادامه این نشست، مدیر اکتشاف و تولید شرکت ملی نفت ایران از متنوع‌سازی روش‌های تأمین منابع مالی خبر داد و گفت: واگذاری بلوک‌های اکتشافی در قالب الگوی جدید قراردادهای نفتی و همچنین استفاده از روش پرداخت با تأخیر (Deferred Payment) از جمله این روش‌هاست. در روش پرداخت با تأخیر، شرکت‌های طرف قرارداد تا دو سال هیچ مبلغی دریافت نمی‌کنند و پس از گذشت دو سال از نخستین صورت وضعیت، پرداخت آغاز می‌شود.

مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران با اکتشافات جدید نفتی و گازی خود در طول برنامه پنج ساله پنجم توسعه کشور، موفق شد که ۸۰ درصد نفت تولیدی و ۱۹۰ درصد گاز تولیدی را جایگزین کند که در مجموع رقم قابل قبولی است

مورد لایه آزمایشی در چاه خارنتگ-۱ صورت گرفت که نتیجه آن وجود گاز و میمانات گازی در سازندهای کنگان، دالان، فراقون و زکین بوده است. به گفته هندی، حجم درجای ذخیره گاز اکتشاف شده در افق دهرم میدان گازی خارنتگ، ۱۶/۴ تریلیون فوت مکعب و حجم درجای نفت و میمانات گازی آن، ۲۶۱ میلیون بشکه برآورد می‌شود. وی میدان گازی چارک را از دیگر میدان‌های شاخص کشف‌شده در طول دوران دولت یازدهم اعلام کرد و گفت: این میدان در استان هرمزگان و در ۲۲۰ کیلومتری غرب بندرعباس و در ۸۰ کیلومتری بندر لنگه و شمال بندر چارک واقع شده است. حفاری این ساختمان با هدف افق دهرم در سال ۱۳۹۲ آغاز و با کشف ۱۷/۲۸ تریلیون فوت مکعب گاز درجا و ۱۷۴ میلیون بشکه

کشورمان حفر می‌شود، ۲ حلقه چاه به نتیجه می‌رسد و شواهد نفت و گاز در آن، رؤیت می‌شود. این در حالی است که با وجود رشد و توسعه فناوری در جهان، ضریب موفقیت چاه‌های اکتشافی در دنیا به طور متوسط، ۳۰ درصد است. البته این نکته را نیز نباید فراموش کرد که به هدف رسیدن یک حلقه چاه، لزوماً به معنای اقتصادی بودن برداشت از مخزن نیست.

هندی، ضریب جایگزینی را به عنوان شاخص مناسب‌تری برای بررسی میزان موفقیت فعالیت‌های اکتشافی مورد اشاره قرار داد و گفت: این شاخص نشان می‌دهد که اکتشافات جدید تا چه حد می‌تواند جایگزین نفت و گاز استحصال شده کشور در یک بازه زمانی خاص باشد؛ بنابراین عددی که در این زمینه مدنظر قرار می‌گیرد میزان ذخایر هیدروکربور قابل برداشت است و نه ذخایر درجا.

به گفته وی، بر اساس این شاخص، اکتشافات صورت‌گرفته در بخش نفت در برنامه پنج‌ساله توسعه، معادل ۸۰ درصد مجموع میزان نفتی است که در این مدت برداشت شده است. این در حالی است که معادل ۱۹۰ درصد گاز برداشت شده طی این سال‌ها نیز، اکتشافات گازی جدید در کشور ثبت شده است.

هزینه حفاری در منطقه دریای خزر بسیار بالا است، در نتیجه به لحاظ اقتصادی اصلاً مقرون به صرفه نیست که بخواهیم وارد حوزه حفاری در آب‌های عمیق (حدود ۱۰۰۰ متر) شویم

افزایش حجم ذخایر دریای نفت و گاز مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران از کشف ۱۱ میدان گازی، ۱۰ میدان نفتی، ۲ مخزن گازی و ۲ مخزن نفتی جدید در طول شش سال گذشته تاکنون (در طول برنامه پنج‌ساله توسعه و امسال) خبر داد و گفت: میزان هیدروکربور مایع درجا نیز ۳۰ میلیارد بشکه برآورد می‌شود که ۴/۷ میلیارد بشکه آن قابل استحصال است. هندی همچنین میزان گاز کشف شده درجا را نیز از ابتدای برنامه پنج‌ساله توسعه تاکنون، ۱۲۸ تریلیون فوت مکعب گاز اعلام کرد و گفت: از این میزان نیز، ۸۲/۸ تریلیون فوت مکعب آن قابل استحصال است که کشف ۳۰ میلیارد بشکه نفت درجا و ۱۲۸ تریلیون فوت مکعب گاز درجا، از طریق حفر ۳۷ حلقه چاه اکتشافی و تجدیدی اتفاق افتاده است.

واگذاری بلوک‌های اکتشافی در قالب قراردادهای جدید

وی با اشاره به تعریف ۴۰ بلوک اکتشافی در قالب الگوی جدید قراردادهای نفتی گفت: هم‌اکنون از این تعداد ۱۴ بلوک در مناطق مختلف کشور انتخاب شده است. البته فعال کردن سه بلوک دالان با همکاری شرکت پترو ویتنام، دبیر با شرکت ادیسون گاز و منان از سوی یک شرکت کروات در اولویت قرار دارد که البته دو مورد نخست تا اندازه‌ای به نتیجه رسیده ولی در مورد کروات، پس از مدت‌ها بالاخره از سفارت این کشور تماس گرفته شده و قرار است که آنها در ۳۰ بهمن ماه درباره جزئیات همکاری در یک بلوک اکتشافی به ایران بیایند.

محوه‌های اولویت‌دار اکتشاف

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران گفت: در ابتدای جلسه با بیان این که اکتشاف نوک پیکان زنجیره ارزش صنایع بالادستی نفت است، گفت: انجام عملیات اکتشافی به صورت ضربتی قابل اجرا نیست؛ چرا که ذات فعالیت‌های اکتشافی بطائی دوی و کند است و نیاز به آرامش و ثبات دارد. وی اعلام کرد: مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران با اکتشافات جدید نفتی و گازی خود در طول برنامه پنج‌ساله پنجم توسعه کشور، موفق شد که ۸۰ درصد نفت تولیدی و ۱۹۰ درصد گاز تولیدی را جایگزین کند که در مجموع رقم قابل قبولی است.

هندی با بیان اینکه ۱۴ بلوک اکتشافی مصوب در قالب مدل جدید قراردادهای نفتی به مناقصه می‌رود، افزود: طبق نظر وزیر نفت، مناقصه این بلوک‌ها از طریق مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت

نفت و میمانات گازی درجا به نتیجه رسیده است. هندی ادامه داد: میدان یادمان نیز از جمله میدان‌های کشف‌شده در دولت یازدهم است که در ۶۵ کیلومتری غرب اهواز و ۲۲ کیلومتری جنوب غرب هویزه در بخش شمال غربی، زیر پهنه ساختاری دشت آبادان در غرب ساختمان جعفر، شمال غربی ساختمان سپهر و شرق میدان آزادگان واقع شده است. این میدان که یک تله‌چینه‌ای محسوب می‌شود، ۲/۸ میلیارد بشکه ذخیره نفت درجا دارد.

میدان سپهر جنوب غربی در استان خوزستان یکی دیگر از میدان‌های کشف‌شده است که به گفته هندی، در منطقه دشت میمانات نفتی و همچنین میدان مرزی مشترک در غرب کشور به عنوان محورهای اولویت‌دار نام برد. هندی متذکر شد: این اولویت‌بخشی به معنای کنار گذاشتن فعالیت‌های پایامی اکتشاف در دیگر مناطق کشور نیست؛ بلکه به این معناست که حفر چاه اکتشافی صرفاً در این مناطق متمرکز می‌شود.

کشف ۵ میدان نفتی و گازی شاخص در دولت یازدهم

به گفته هندی، نخستین میدان گازی کشف‌شده، میدان گازی پازن در استان فارس و در ۱۷۷ کیلومتری جنوب شیراز و ۶۵ کیلومتری جنوب عسولویه و شمال شرق شهرستان جم قرار دارد. این ساختمان با هدف گروه دهرم حفاری و در سال ۱۳۹۴ به نتیجه رسیده است. هندی افزود: حجم ذخیره گاز اکتشاف شده در افق دهرم میدان گازی پازن، ۱۹/۵ تریلیون فوت مکعب و حجم درجای نفت و میمانات گازی آن ۴۳۶ میلیون بشکه برآورد شده است.

هندی ادامه داد: با حفر یک حلقه چاه دیگر در بخش شمال غرب میدان پازن و در سایر افق‌ها و مخازن و حفر چاه تجدیدی در آینده، به میزان قابل توجهی به حجم ذخایر این میدان افزوده خواهد شد. وی با اشاره به کشف میدان گازی خارنتگ در استان بوشهر گفت: این میدان در ۱۲۲ کیلومتری شرق بوشهر و ۶۰ کیلومتری شرق خورموج واقع شده است. در سال ۱۳۹۰ آغاز و در سال ۱۳۹۲ به نتیجه رسیده است.

خزر: میدان مغفول مانده

مدیر اکتشاف و تولید شرکت ملی نفت ایران در پاسخ به پرسش «دانش نفت» در خصوص آخرین وضعیت مناطق اکتشافی دریای خزر در شمال کشور و این که چرا این میدان به رغم مشترک بودن، مغفول مانده، گفت: استان‌های شمالی جزو مناطق مستعد برای ذخایر نفت و گاز به شمار نمی‌روند. به جز مناطق شرقی که در نزدیکی حوضه گازی کبه‌دغ قرار دارند.

هندی در ادامه، اظهار داشت: هزینه حفاری در منطقه دریای خزر بسیار بالا است. در نتیجه به لحاظ اقتصادی اصلاً مقرون به صرفه نیست که بخواهیم وارد حوزه حفاری در آب‌های عمیق (حدود ۱۰۰۰ متر) شویم و چون مشکل رژیم حقوقی ما در دریای خزر همچنان به قوت خود باقی است، حفاری در این آب‌ها مجوز شورای امنیت ملی کشور را می‌خواهد که کمی‌مسیر را دتوار می‌سازد. با این همه، روی این بخش نیز مشغول کار هستیم، کمالین که هم‌اکنون، دکال امیرکبیر برای اثبات حاکمیت ایران در دریای خزر در حال فعالیت در این منطقه است.

شیلاویل ایران

وی همچنین در پاسخ به پرسشی دیگر مبنی بر این که گفته می‌شود منابع شیلا فراوانی در منطقه لرستان پیش‌بینی شده است، گفت: این مطالعات اکنون برای منطقه لرستان ۸۰ درصد پیشرفت داشته، اما به قاطعیت نمی‌توان گفت که منابع مذکور برای تولید و ادامه کار، توجیه اقتصادی داشته باشد. هندی در ادامه یادآور شد: فاز نخست اکتشاف هیدرات‌های گازی عمان نیز انجام شده و قرار است قرارداد فاز دوم این طرح نیز در آینده‌ای نزدیک انجام شود.

قدر دانی اعضای کمیسیون اقتصادی مجلس از اقدامهای مثبت وزارت نفت

اعضای کمیسیون اقتصادی مجلس شورای اسلامی در دیدار با وزیر نفت، از اقدامهای مثبت این وزارتخانه از جمله گازرسانی روستایی تشکر و قدردانی کردند.

نشست مشترک اعضای کمیسیون اقتصادی مجلس با مهندس بیژن زنگنه، وزیر نفت و معاونان وی، در وزارت نفت برگزار شد. محمدرضا پورابراهیمی‌دورانی، رئیس کمیسیون اقتصادی مجلس شورای اسلامی در مورد این نشست گفت: توجه ما باید هر چه بیشتر بر روی سرمایه‌گذاری در طرح‌های توسعه‌های نفت و گاز باشد، یکی از ظرفیت‌های مطلوب برای توسعه این صنعت استفاده از بازار سرمایه همسو با تامین مالی برای توسعه صنعت نفت و گاز است. رئیس کمیسیون اقتصادی مجلس با بیان این که از ظرفیت‌های مختلفی مانند استفاده از قراردادهای سلف و اوراق مشتقه می‌توان منابع برای توسعه صنعت نفت جذب کرد، افزود: در بخش تامین مالی برای توسعه صنعت نفت و گاز باید از دیگر منابع استفاده شود. سید حسن حسینی شاهرودی، عضو هیئت رئیسه کمیسیون اقتصادی مجلس نیز با قدردانی از اقدامهای خوب وزارت نفت، عنوان کرد: گازرسانی روستایی باید هر چه بیشتر تداوم یابد. سید فرید موسوی، نایب رئیس کمیسیون اقتصادی مجلس نیز از اقدامهای انجام شده در وزارت نفت در حوزه‌های مختلف قدردانی کرد و گفت: کمبود منابع برای توسعه صنعت نفت و گاز باید برطرف شود. محمدمصوبه آقاپورعلیشاهی، یکی دیگر از اعضای کمیسیون اقتصادی مجلس نیز در این نشست از اقدامهای وزارت نفت تشکر کرد. در این جلسه اعضای کمیسیون اقتصادی مجلس شورای اسلامی نظرات و پیشنهادات خود در حوزه نفت و گاز کشور را مطرح و وزیر نفت نیز گزارشی از عملکرد این وزارتخانه به نمایندگان عضو کمیسیون اقتصادی مجلس ارائه داد.

آمادگی ایران برای همکاری با سوئد در حوزه بهینه سازی مصرف انرژی

وزیر نفت گفت: ایران از همکاری با شرکت‌های سوئدی در طرح‌های بهینه سازی مصرف انرژی و کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای استقبال می‌کند.

بیژن زنگنه پس از دیدار و گفت‌وگو با یک هیئت سوئدی به ریاست آن لیند، وزیر اتحادیه اروپا و تجارت سوئد، گفت: در این دیدار درباره همکاری شرکت‌های ایرانی و سوئدی مذاکره کردیم. وزیر اتحادیه اروپا و تجارت سوئد و هیئت همراه بیشتر بحث‌هایی در باره طرح‌های بهینه سازی، کاهش مصرف انرژی و دی اکسید کربن (CO2) مطرح کردند که ما هم از این حوزه‌ها استقبال می‌کنیم. وی با بیان این که سوئدی‌ها تقاضایی برای همکاری در بخش بالادستی نداشتند و آنها شرکت‌های فعالی در حوزه بالادستی صنعت نفت و گاز ندارند، گفت: ما علاقه‌مندیم در بخش‌های کاهش میزان سوزاندن گازهای مشعل، یا بالا بردن راندمان حرارتی در تاسیسات صنعت نفت کار کنند. در قالب مجوزهای قانونی موجود می‌توانیم از این طرح‌ها حمایت کنیم.

تشریح نحوه محاسبه قیمت گاز و سهم آن در تامین منابع بارانه

میانگین تعرفه گاز مصرفی بخش خانگی سالانه ۹۹۷ ریال و در هشت ماه گرم سال (۱۳۹۵) به قیمت ثابت ۱۵۰۰ ریال به ازای هر مترمکعب تعیین شده است.

در راستای اجرای بند «ب» ماده یک قانون هدفمندی یارانه‌ها و وفق ماده ۲ آیین نامه اجرایی تبصره ۱۴ قانون بودجه سال ۱۳۹۵ و تبصره جزء «ب» ذیل آن تعرفه گاز مصرفی بخش خانگی در هشت ماهه گرم امسال به قیمت ثابت ۱۵۰۰ هزار ریال به ازای هر مترمکعب و برای چهار ماه پایانی سال تغییراتی نسبت به پارسال نداشته است. براین اساس قیمت گاز خانگی، تجاری و صنایع کوچک با میانگین سالانه ۹۷۷ ریال به ازای هر مترمکعب و با توجه به قیمت ثابت ۱۵۰۰ ریال برای هشت ماه گرم سال است. به منظور آگاهی مشتریان بخش خانگی، مراتب در صورت‌حساب‌های صادره اطلاع رسانی شده است. برای ماه‌های گرم پارسال نیز سقف مبلغ ۱۵۰۰ ریال به عنوان حداکثر نرخ میانگین برای مشتریان بخش خانگی ملاک عمل بوده است. براساس تصویب نامه هیئت وزیران، میزان واريز درآمد شرکتها به حساب هدفمندی یارانه‌ها کاملاً مشخص شده است. شرکت ملی گاز ایران سهم عمده‌ای در تامین یارانه نقدی که هر ماه به حساب سیرپرستان خانوار واريز می‌شود دارد. جالب است بدانید شرکت ملی گاز ایران مکلف است به ازای هر متر مکعب فروش گاز طبیعی در داخل کشور به جز نیروگاه‌ها مبلغ ۶۸۷ ریال و برای سال ۱۳۹۵، ۸۰۰ هزار میلیارد ریال با اعمال شروط به صورت ماهانه و علی الحساب مبلغ ۶ هزار و ۶۶۷ میلیارد ریال بابت علی الحساب سهم سازمان هدفمندی یارانه‌ها به خزانه واريز کند.

البته این تنها مختص شرکت ملی گاز ایران نیست و شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران نیز موظف است سالانه ۲۱۳ هزار میلیارد ریال که ماهانه ۱۷ هزار و ۷۵۰ میلیارد ریال می‌شود، پرداخت کند. وزارت نیرو و شرکت‌های آب و فاضلاب هم با اختصاص بخشی از درآمدها خود به سازمان هدفمندی یارانه، در تامین یارانه بیش از هفتاد میلیون ایرانی در روزهای پایانی هر ماه سهمی به خود اختصاص داده‌اند تا چرخ یارانه کشور بچرخد و جالب‌تر این که شرکت‌های یادشده موظفند مبلغ مورد نظر سازمان هدفمندی یارانه‌ها را هر ماه مقدم بر همه پرداخت‌های خود مطابق قوانین به حساب مربوطه در خزانه واريز کنند در غیر این صورت سازمان برنامه و بودجه و سازمان امور مالیاتی کشور مکلف است مراتب را به خزانه اعلام و خزانه موظف به کسر وجوه اعلامی از حساب‌های تمرکز وجوه شرکت‌های مرتبط و واريز به حساب سازمان هستند. براساس مصوبه دولت، در هر صورت با حذف یارانه نقدی برخی خانوارها، به سازمان برنامه و بودجه کشور اجازه داده می‌شود تا سقف ۱۵ هزار و ۵۹۰ میلیارد ریال در قالب تسهیلات، یارانه تسهیلات و کمک، که تایید شده از سوی دفتر هیئت دولت باشد اختصاص داده شود.

ذخیره سازی گاز طبیعی در سفره‌های عمیق آب زیرزمینی (Aquifers)



پژوهشی انرژی دومین دارنده ذخایر گاز طبیعی در جهان می‌باشد. میزان تولید این کشور ۱/۶۵ میلیارد متر مکعب در روز، میزان مصرف ۱/۱۲ میلیارد مترمکعب در روز، صادرات ۲۳۴ میلیون متر مکعبی در روز گاز طبیعی به اروپا و ۶۷ میلیون متر مکعب واردات را از کشورهای همجوار دارد. با نگاهی به اطلاعات ساختارهای تبدیل شده به ذخیره سازی در این کشور آبخوان Gatchinskoe در سازند ماسه سنگی به ضخامت ۲۶ فوت و تخلخل ۲۰ درصد از سال ۱۹۶۳ با ظرفیت گاز عملیاتی ۲۰۰ میلیون متر مکعب در عمق ۴۰۰ متری با ۴۲ حلقه چاه تزریق / تولید ۲۴ حلقه چاه مشاهده ای با فشار ۶۶۷ بار تکمیل و راه اندازی شده است. برداشت روزانه ۲ میلیون متر مکعب گاز از آبخوان Gatchinskoe قابل مقایسه با تولید میلیاردي این کشور خواهد بود.

سخن آخر

ذخیره سازی زیرزمینی گاز طبیعی با هدف پیک سابی و موازنه نوسانات مصرف پایه‌گذاری شده است ولی ماهیت استراتژیک آن بر رنگر از وجه اقتصادی‌اش می‌باشد. انجام ذخیره سازی گاز طبیعی به معنای وجود نقصان در سیستم شبکه گازرسانی نمی‌باشد و به عبارتی دیگر امنیت عرضه را تضمین می‌نماید. در واقع فراهم آوردن فرصتی بالقوه است که موجب پایداری و اطمینان بیشتر شبکه گازرسانی خواهد شد. فعالیت‌های اکتشافی و شناسایی و توسعه تنها آبخوان شناسایی شده در فلات مرکزی ایران از سال ۱۹۶۱ آغاز شده و متأسفانه تاکنون به نتیجه‌ای نرسیده است. مطمئناً رشد و توسعه این صنعت و رسوب دانش و فناوری ذخیره سازی گاز طبیعی، انجام فعالیت‌های پژوهشی صدون و برداشتن موانع اجرایی موجود به منظور نيل به صنعتی بالغ ضرورت خواهد داشت.

با نگاهی به روند توسعه آبخوانهای تبدیل شده به ذخیره سازی گاز طبیعی می‌توان به خوبی نتیجه گیری نمود که بازه زمانی ۱۹۸۰-۱۹۶۰ عصر طلایی ذخیره سازی زیرزمینی گاز طبیعی در سفره‌های آب زیرزمینی بوده است. عمیق ترین آبخوان جهان در کشور آلمان بنام Kalle در عمق ۲۱۰۰ متری در سازند ماسه سنگی با تخلخل ۲۲ درصد و با حجم گاز عملیاتی ۲۱۵ میلیون متر مکعب توسط ۱۸ حلقه چاه با بیشینه فشار تزریق ۴۶۱۲ پام از سال ۱۹۷۸ در مدار عملیات قرار گرفته است. فشار اولیه آبخوان در عمق مینا برابر ۱۷۴۰ پام بوده است. میزان تزریق روزانه در این آبخوان در فصل گرم ۵/۴ میلیون متر مکعب و در فصل برداشت ۱۰/۸ میلیون متر مکعب در روز گزارش شده است. بزرگترین آبخوان جهان در روسیه بنام Kasimovskoe در سازند ماسه سنگی در عمق ۷۶۰ متری با تخلخل ۲۹ درصد و ظرفیت گاز عملیاتی ۹ میلیارد متر مکعب توسط ۲۶۰ حلقه چاه و فشار

ردیف	دهه	مخازن ذخیره سازی توسعه یافته	مخازن تخلیه شده گاز	مخازن تخلیه شده نفت	آبخوان	گنبدتمکی
۱	۱۹۳۰-۱۹۰۰	۲	۲	-	-	-
۲	۱۹۴۰-۱۹۳۰	۲۱	۲۱	-	-	-
۳	۱۹۵۰-۱۹۴۰	۴۷	۴۵	۲	-	-
۴	۱۹۶۰-۱۹۵۰	۸۵	۷۳	۲	۱۰	-
۵	۱۹۷۰-۱۹۶۰	۱۰۵	۵۸	۳	۳۰	۶
۶	۱۹۸۰-۱۹۷۰	۱۳۱	۸۰	۸	۲۹	۱۴
۷	۱۹۹۰-۱۹۸۰	۷۷	۵۸	۲	۶	۱۲
۸	۲۰۰۰-۱۹۹۰	۹۲	۵۶	۴	۶	۲۷
۹	۲۰۱۲-۲۰۰۰	۶۲	۴۴	۴	۶	۱۴
۱۰	مجموع	۶۲۲	۴۲۷	۲۵	۸۷	۷۳

مدیر عامل شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران خبر داد:

خرید و راه‌اندازی تجهیزات مبارزه با آلودگی نفتی در رودخانه‌ها



جهت برپایی مخزن ذخیره و آماده نمودن بوم‌های مهار نفت اجزای این دستگاه می‌باشند.

وجود بیش از ۷۸ هزار هکتار فضای سبز در داخل و بیرون واحداث گودال با پوشش‌های مناسب در راستای جلوگیری از نفوذ مایعات به درون زمین از جمله اقداماتی است که این شرکت در راستای حفاظت از محیط زیست پیرامون خود انجام داده است. صیدالی با بیان اینکه، با وجود دامنه فعالیت این شرکت در سطح چهار استان و تلافی خطوط نفت با رودخانه‌های جریان و فصلی در شرایط حساس احتمال نشت نفت به این رودخانه‌ها وجود دارد خاطر نشان کرد: به همین منظور و به جهت حفاظت از محیط زیست و جلوگیری از گسترش آلودگی‌ها تجهیزات مبارزه با آلودگی‌های نفتی در این شرکت خریداری و راه‌اندازی

دانش نفت: مدیر عامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران از خرید تجهیزات مبارزه با آلودگی‌های نفتی در رودخانه‌ها توسط این شرکت خبر داد. به گزارش روابط عمومی نفت گچساران، مهندس هوشنگ صیدالی با اعلام این خبر در جمع خبرنگاران اظهار کرد: شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران همواره حفاظت از محیط زیست پیرامون تاسیسات نفتی را اولویت کاری خود می‌داند. وی ادامه داد: هر چند افزایش تولید و صیانت از منابع عظیم نفتی و گازی از اهم وظایف این شرکت است اما صیانت نفت حفاظت از محیط زیست و از مهمترین کارهای خود می‌داند و

رئیس پژوهش و فناوری مناطق نفت خیز جنوب:

کلینیک صنعت نفت یک تعامل «برد- برد» برای دانشگاه و صنعت است

بود، این کار را با سختی مواجه می‌کرد که با ابتکار همکارانم در حوزه صنعت و استقبال از سوی دانشگاه شهید چمران، امروز با یک فرآیند عملی، لازم و ملزوم قرار گرفته‌اند و پیش‌بینی می‌کنیم که این فرآیند به صورت خودجوش باشد و با توجه به اینکه یک نتیجه برد- برد دو طرفه به دنبال دارد، حتی نیاز به حمایت‌های خاص هم نداشته باشد. رئیس اداره پژوهش و فناوری شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب گفت: با توجه به دستورالعملی که برای این کلینیک در نظر گرفته شده است، کارشناسان صنعت با مراجعه به این کلینیک مشکلات و مضلات خود را مطرح می‌کنند و اساتید دانشگاه نیز بر اساس تجارب و دانشی که دارند، ممکن است چهار راهکار

گرفته‌اند و با توجه به اینکه یک نتیجه برد- برد دو طرفه به دنبال دارد، پیش‌بینی می‌کنیم که حتی نیاز به حمایت‌های خاص هم نداشته باشد.

باقر پورقاسم در حاشیه افتتاح کلینیک صنعت نفت دانشگاه شهید چمران اهواز در شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب که امروز، سه‌شنبه ۲۶ بهمن‌ماه در اهواز برگزار شد، در گفت‌وگو با خبرنگار ایسنا اظهار کرد: بحث ارتباط صنعت و دانشگاه سالیان سال است که توسط مسئولان عالی کشور مطرح می‌شود اما این که شیوه ارتباط باید چگونه باشد همیشه با چالش روبه‌رو بوده است. وی افزود: دانشگاه علاقه‌مند است که به سمت صنعت بیاید و صنعت نیز علاقه‌مند است که از توانایی دانشگاه استفاده کند ولی مشکلاتی که بر سر راه



دانش نفت: رئیس اداره پژوهش و فناوری شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب با اشاره به سه نظر گرفتن چهار راهکار برای رفع مشکلات در کلینیک صنعت نفت، گفت: با افتتاح این کلینیک لازم و ملزوم در ارتباط میان دانشگاه و صنعت کنار یکدیگر قرار

مصرف گاز بخش خانگی و تجاری به ۵۰۰ میلیون مترمکعب رسید



سختگویی شرکت ملی گاز ایران میزان مصرف گاز در بخش خانگی و تجاری را در روز گذشته ۵۰۰ میلیون مترمکعب عنوان کرد و گفت: از ابتدای زمستان تاکنون افت فشار و یا قطعی گاز نداشتیم. مجید بوجارزاده با اشاره به سرما و بوران در ۲۲ استان کشور افزود: با وجود گسترش موج سرما در کشور، از ابتدای فصل زمستان تاکنون هیچ گونه قطع و افت فشار گاز نداشتیم. وی گازرسانی به استان‌های شمالی کشور را مطلوب عنوان کرد و افزود: میزان مصرف نیروگاه‌ها و پتروشیمی‌ها نیز به ترتیب ۸۰ و ۴۰ میلیون مترمکعب بوده است. بوجارزاده به موج جدید سرما که طبق پیش‌بینی‌ها از روز جمعه آینده وارد کشور می‌شود و تا روز یکشنبه ادامه خواهد داشت، اشاره کرد و ادامه داد: کم کردن ۲ درجه گرمای محیط سبب صرفه جویی حدود ۵۰ میلیون مترمکعبی گاز خواهد شد و با این صرفه جویی گاز بیشتری در اختیار صنایع قرار می‌گیرد. وی با تأکید بر مصرف بهینه و ایمن گاز از سوی مردم اظهار کرد: تلاش شبانه‌روزی برای گازرسانی به تمام نقاط کشور در حال انجام است. سختگویی شرکت ملی گاز ایران درباره صادرات گاز به ترکیه نیز اعلام کرد: صادرات گاز به این کشور به صورت پایدار در حال انجام است و مشکلی در این زمینه وجود ندارد.

نشست مشترک شورای عالی پائون شهرستان سرخس و شورای فرهنگی پالایشگاه گاز خانگیان

نشست مشترک شورای عالی پائون شهرستان سرخس و شورای فرهنگی پالایشگاه گاز خانگیان

نشست فنی مابین شورای فرهنگی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی‌نژاد با فرماندار و اعضای شورای عالی پائون سرخس برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی‌نژاد، در این نشست صمیمی مدیرعامل این شرکت گفت: مدیران و کارکنان شرکت پالایش گاز شهید هاشمی‌نژاد در تلاش هستند تا با ارائه آموزش‌های فرهنگی و مهارت‌های زندگی به شهروندان بویژه عموم همسران کارکنان، روحیه مشارکت، همکاری و انجام مسئولیت‌های اجتماعی بانوان را ارتقاء دهند. سعید مجید منبئی اضافه کرد: زنان به سبب جایگاهی که در خانواده دارند می‌توانند نقش موثری در مدیریت و برنامه‌ریزی حوزه خانواده ایجاد کنند، علاوه بر این مادران به عنوان یکی از پایه‌های اصلی خانواده نقش موثری در بهبود کیفیت زندگی و کارکرد خانوادگی دارند. همچنین در این جلسه فرماندار سرخس در رابطه با فعالیت‌های فرهنگی برای توانمندسازی و ایجاد بازارچه ویژه اشتغال بانوان در سطح شهرستان سرخس و توسعه کسب و کار بانوان سرپرست خانوار سختی را ایراد کرد.

هم‌زمان با سال اقتصاد مقاومتی، اقدام و عمل صورت گرفت؛ اجرای طرح اصلاح فرآیند احیای آب ترش در واحدهای عملیاتی پالایشگاه خانگیان

مدیرعامل شرکت پالایش گاز شهید هاشمی‌نژاد از اجراء اصلاحات فرآیند احیای آب ترش در واحدهای عملیاتی این مجتمع گاز خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی‌نژاد، مهندس سعید مجید منبئی با اعلام این خبر افزود: در سال «اقتصاد مقاومتی، اقدام و عمل» با تکیه بر توان داخلی، طرح اصلاح فرآیند احیای آب ترش در این شرکت اجرا و مورد بهره‌برداری قرار گرفت. وی اظهار داشت: این طرح با سرمایه‌گذاری دو میلیارد و ۳۰۰ میلیون ریالی و ۳۷۵ نفر روز کار انجام گرفت و سالانه از هدر رفت ۲۲ هزار تن آب مقطر جلوگیری و به چرخه انرژی پالایشگاه برگشت داده می‌شود. این مقام مسئول تصریح کرد: از اجراء این طرح هشت میلیارد ریال صرفه جویی مالی حاصل شده است.

مهندس عراقی خبر داد؛

جزئیات انحلال ۲ شرکت بزرگ گازی ایران



دانش نفت: معاون وزیر نفت با اشاره به انحلال ۲ شرکت وابسته به شرکت ملی گاز، دلایل انحلال این شرکت‌ها را مأموریت‌های غیراقتصادی آنها اعلام کرد و گفت: زمان انحلال کامل هنوز مشخص نشده است. مهندس حمیدرضا عراقی در گفتگو با مهر درباره جزئیات انحلال دو شرکت ذخیره‌سازی گاز طبیعی و شرکت بازرگانی گاز ایران، گفت: مذاکراتی با سازمان مهندسی سازی برای واگذاری این دو شرکت وابسته به شرکت ملی گاز ایران شده بود. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با تأکید بر اینکه مأموریت این دو شرکت گازی اقتصادی نبوده و اصطلاحاً درآمدزا نیست، تصریح کرد: از این رو با توجه به اینکه واگذاری این شرکت‌ها از طریق خصوصی سازی جذاب نیست، تصمیم به انحلال آنها گرفته‌یم. معاون وزیر نفت با تأکید بر اینکه انحلال این دو شرکت گازی در دستور کار قرار دارد اما هنوز زمان

انحلال نهایی آنها مشخص نشده است، اظهار داشت: در شرایط فعلی مراحل قانونی انحلال این دو شرکت گازی در حال انجام است. این عضو هیات مدیره شرکت ملی گاز با تأکید بر اینکه اخیراً موضوع انحلال این دو شرکت گازی به امور مجامع شرکت ملی گاز واگذار شده است، شرکت ملی گاز ایران علاقه مند به انحلال این دو شرکت نیست و حتی امیدواریم امکان بازگشت این شرکت‌ها فراهم شود. مدیرعامل این گزارش، پس از انحلال شرکت ملی صادرات گاز

ایران، شرکت‌های ذخیره‌سازی و بازرگانی گاز دومین و سومین شرکت گازی بوده که قرار است منحل و فعالیت‌های آنها در قالب مدیریت انجام شود. سوی دیگر دی ماه

اصصال و در ادامه تغییرات جدید ساختاری در بدنه شرکت ملی نفت ایران، به طور رسمی با انحلال شرکت ملی صادرات گاز ایران، یک مدیریت جدید تحت عنوان «صادرات گاز»

در همین حال، بیژن زنگنه آذر ماه امسال در جمع خبرنگاران با اشاره به انحلال شرکت ملی صادرات گاز، گفته بود: شرکت صادرات گاز منحل و زیر مجموعه شرکت ملی نفت ایران قرار می‌گیرد چراکه به دنبال خصوصی سازی آن بودند در حالی که خصوصی سازی شرکت ملی گاز معنا ندارد به همین دلیل آن را به مدیریت تبدیل کردیم تا به بخش خصوصی واگذار نشود. وزیر نفت، تأکید کرده بود: البته بخش صادرات گاز با لوله، در زیرمجموعه شرکت ملی گاز ایران قرار می‌گیرد و فعالیت این بخش ادامه دارد.

در شرایط فعلی مراحل قانونی انحلال این دو شرکت گازی در حال انجام است

انحلال نهایی آنها مشخص نشده است، اظهار داشت: در شرایط فعلی مراحل قانونی انحلال این دو شرکت گازی در حال انجام است. این عضو هیات مدیره شرکت ملی گاز با تأکید بر اینکه اخیراً موضوع انحلال این دو شرکت گازی به امور مجامع شرکت ملی گاز واگذار شده است، شرکت ملی گاز ایران علاقه مند به انحلال این دو شرکت نیست و حتی امیدواریم امکان بازگشت این شرکت‌ها فراهم شود. مدیرعامل این گزارش، پس از انحلال شرکت ملی صادرات گاز

رئیس دفتر رئیس جمهوری: گاز رسانی به سیستان و بلوچستان سبب شکوفایی اقتصادی این استان می‌شود

دانش نفت: رئیس دفتر رئیس جمهوری گفت: پروژه گاز رسانی به استان سیستان و بلوچستان یک شریان حیاتی برای شکوفایی اقتصاد استان است. محمد نهاوندیان با حضور در ایستگاه تقابل فشار زاهدان، از مراحل اجراء فاز نخست طرح گازرسانی به استان سیستان و بلوچستان و خط لوله انتقال گاز از ایرانشهر به زاهدان بازدید کرد. وی عنوان کرد: بسیار خوشحال کننده است که یکی از اصلی‌ترین پروژه‌های زیرساختی در سفر دکتر روحانی به استان سیستان و بلوچستان پیشرفت خوبی داشته است. نهاوندیان تصریح کرد: امیدواریم این پروژه مهم تا پایان امسال به بهره‌برداری برسد و صرف هزینه ۷۰۰ میلیارد تومانی برای این پروژه بتواند به یک محور تولید و اشتغال در استان بدل شود. رئیس دفتر رئیس جمهوری افزود: این پروژه جدای از این که نیاز مصرفی شهر زاهدان به گاز

صعود کوهنوردان پالایشگاه خانگیان به قله ۳۳۰۰ متری شیرباد

همراه با تیم پالایشگاه گاز شهید هاشمی‌نژاد بودند. راستی با اعلام اینکه مسیر حرکت کوهنوردان پوشیده از برف و یخبندان بود و عمق برف تا یک متر نیز می‌رسید اظهار داشت: مسیر برفی کار صعود را برای اعضای تیم کوهنوردی سخت و مشکل کرده بود اما با تلاش و پشتکار اعضای گروه، تیم کوهنوردی پس از حدود پنج ساعت و در شرایط سنگین زمستانی به قله ۳۳۰۰ متری شیرباد صعود کردند.

مركز تحقیقات بیماری‌های غیرواگیر گزارش می‌دهد؛ بار اختلالات هموگلوبینی در ایران

تده است. بیماری «فاویسم» (Favism) در مردم مناطق آفریقا، آسیا، خاورمیانه و مدیترانه شایع بوده و از شایع‌ترین اختلالات ارثی، با بیش از ۴۰۰ میلیون مورد ابتلا در سراسر جهان به حساب می‌آید. میزان ابتلا به «فاویسم» (Favism)، در مناطق مختلف خاورمیانه متفاوت است به طوری که این میزان در کشور مصر یک درصد و در برخی از اقوام ایرانی ۱۱/۵ درصد است. بر طبق گزارش سازمان جهانی بهداشت، شیوع این اختلال در میان اقوام ایرانی ۱۲/۹-۱۰ درصد برآورد شده است. مومنه سنجش و ارزیابی سلامت (IHME)، مطالعه‌ای به منظور محاسبه بار بیماری‌های جهانی در سال ۲۰۱۰ (میلادی) (۲۰۱۰ GBD Study) انجام داد که جامع‌ترین مجموعه برآورد میزان مرگ و میر برحسب سن، جنس، علت و کشور است. هدف اصلی مطالعه (۲۰۱۰ GBD Study)، محاسبه و ارزیابی خطر نسبی فاکتورهای خطر مختلف است که می‌توان بر اساس آن، بار بیماری‌ها و مرگ ناشی از آن‌ها را برآورد کرد. نتایج مطالعه (۲۰۱۰ GBD) نشان داد که میزان مرگ و سال‌های عمر تعدیل شده بر حسب ناتوانی (DALYs) برای اختلالات هموگلوبینی در ایران بین سال‌های ۱۹۹۰ تا ۲۰۱۰ (میلادی) از روند کاهشی

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس: ۶ سکوی جدید پارس جنوبی سال آینده به بهره برداری می‌رسد

دانش نفت: مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس اعلام کرد: ۶ سکوی جدید گازی فازهای باقیمانده واقع در منطقه ۲ پارس جنوبی، سال ۹۶ به بهره‌برداری می‌رسد. محمد مشکین فام در جریان بازدید از سکوهایی در حال ساخت در یارد شرکت صنعتی دریایی ایران (صدرا)، روند ساخت تأسیسات فاسادل فازهای پارس جنوبی را مطلوب ارزیابی کرد و گفت: با ورود بخش عمده‌ای از کالاهای اساسی، فعالیت‌های اجرایی سرعت گرفته است، ضمن آنکه با حمایت کارفرما، موانع گمرکی رفع شده و بخش دیگری از کالاهای موجود در گمرکات بزودی وارد یارد صدرا می‌شود. وی با اشاره به این که سال آینده ۶ سکوی جدید به بهره‌برداری می‌رسد، افزود: از هر کدم از فازهای ۱۲ و ۲۳، ۲۲ و ۲۳ دو سکوی و از فاز ۱۴ هم یک سکوی اقماری در یارد صدرا تکمیل و راه اندازی خواهد شد. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس افزود: سکوی A۱۴ هم که کار ساخت آن در یارد شرکت ایزوایکو در حال انجام است، تا اردیبهشت سال آینده تکمیل شده و آماده نصب و راه اندازی می‌شود. مشکین فام با بیان این که ۶ سکوی ذکر شده هر کدم ۵۰۰ میلیون فوت مکعب گاز از میدان پارس جنوبی برداشت می‌کنند، گفت: به این ترتیب سال آینده با بهره‌برداری از این سکوها روزانه سه میلیارد فوت مکعب گاز به ظرفیت تولید پارس جنوبی افزوده می‌شود. وی افزود: با بهره‌برداری از این سکوها ظرفیت تولید گاز پارس جنوبی به بیش از ۶۰۰ میلیون متر مکعب و به حدود سه برابر گاز تولیدی از این میدان در ابتدای دولت یازدهم خواهد رسید. بر اساس گزارش شرکت نفت و گاز پارس،

مشکین فام تأمین گاز مورد نیاز کشور از پارس جنوبی به ویژه در فصل زمستان را در کنار فعالیت‌های توسعه‌ای بسیار مهم دانست و تصریح کرد: هم اکنون بخش عمده منابع گازی پارس جنوبی پس از ارسال به پالایشگاه‌های در حال توسعه به شبکه سراسری ارسال می‌شود. وی با بیان این که ریفی‌های فرآوری اتان، پروپان و بوتان فازهای ۲۰ و ۲۱ تکمیل شده و آماده بهره‌برداری است، گفت: برای راه اندازی این واحدها حجم قابل توجهی از گاز مورد نیاز است که هم اکنون به دلیل افزایش نیاز مصرفی و پرهیز از تولید آزمایشی از این بخش‌ها، گاز تولیدی این فازها به خط سراسری تزریق می‌شود.

پایه پزشکی

دانش نفت: اختلالات هموگلوبینی (Hemoglobin) نظیر: تالاسمی، کم‌گونی داسی شکل و فاویسم (نقص کم‌گونی فقر حسیب نوع تغییر در مولکول هموگلوبین (Hemoglobin)) به دو گروه تقسیم می‌شوند: گروهی بدلیل تغییر کیفی هموگلوبین ایجاد می‌شوند مانند: کم‌گونی داسی شکل و گروه دیگر مانند: تالاسمی که بدلیل اختلال کمی ایجاد می‌شوند. کم‌گونی سلول داسی شکل شایع‌ترین اختلال تک‌ژنی در جهان است.

در راستای بررسی وضعیت اختلالات هموگلوبینی، مطالعه‌ای با عنوان Burden of Hemoglobinopathies and G6PD (Thalassemia), Sickle Cell Disorders and G6PD findings in Iran (۲۰۱۰-۱۹۹۰, Deficiency) in Iran. the Global Burden of Disease Study در نشریه Archives of Iranian Medicine (۲۰۱۵), Aug (۷-۵۰۲) انتشار یافته که مرکز تحقیقات بیماری‌های غیرواگیر پژوهشگاه علوم غدد و متابولیسم دانشگاه علوم پزشکی تهران بر اساس آن گزارش حاضر را تهیه کرده است.

برابر این گزارش، شیوع انواع هموگلوبینوپاتی‌ها در بین کشورهای متفاوت است، هر چند که اطلاعات کافی مربوط به مناطقی از جهان در دسترس نیست، اما داده‌های اخیر حاکی از آن است که ۷ درصد جمعیت جهان، ناقل ژن مربوط به اختلالات هموگلوبین هستند و هر ساله ۵۰۰۰۰-۳۰۰۰۰ کودک مبتلا به نوعی از اختلال هموگلوبینی وخیم متولد می‌شوند و حدود ۱/۱ درصد از زوجین در سراسر جهان در معرض خطر به دنیا آوردن فرزندی هستند که مبتلا به اختلالات هموگلوبینی است.

فرآیند توسعه میدان چنگوله سال آینده کلید می‌خورد

مجری طرح توسعه میدان نفتی چنگوله ابراز امیدواری کرد که سال ۹۶ با ارائه پیشنهادهای مناسب و پرکاروری متافسه، مراحل اجرایی توسعه این میدان نفتی آغاز شود.

علی عباسی لری گفت: تفاهنامه‌های مطالعاتی مربوط به توسعه میدان چنگوله با سه شرکت گازپروم نفت روسیه، دی‌ان‌او نروژ و PTTEP تایلند امضا شده و این شرکت‌ها فعالیت‌های مطالعاتی خود را دنبال می‌کنند و با بیان این که عملیاتی شدن این میدان در ۲ فاز تعریف شده است، گفت: در فاز یک اجرای ۶ حلقه چاه در نظر گرفته شده است که ۲ حلقه چاه تعمیری و چهار حلقه چاه تولیدی جدید خواهد بود. تولید روزانه حدود ۱۵ هزار بشکه نفت از طریق این ۶ حلقه چاه در برنامه قرار گرفته است. لری ادامه داد: در فاز دوم نیز با حفر ۱۳ حلقه چاه و برنامه زمانبندی حدود ۴۰ ماهه، به تولید ۳۵ هزار بشکه نفت خام در روز خواهیم رسید. میدان نفتی چنگوله یکی از میدان‌های هیدروکربوری موجود در ساختمان زمین شناسی بلوک افاران است که در دماغه کوه‌های زاگرس، در امتداد سبز ایران و عراق و در قسمت جنوب غربی استان ایلام میان دو شهر مهران و دهلران واقع شده است.

چهارمین کنگره بین‌المللی صنعت حفاری ایران برگزار می‌شود

چهارمین کنگره و نمایشگاه بین‌المللی صنعت حفاری ایران در روزهای ۲۰ بهمن و یکم اسفندماه امسال در مرکز همایش‌های بین‌المللی صدا و سیما برگزار می‌شود.

این کنگره گردهمایی سالانه فعالان صنعت بالادست نفت در کشور به شمار می‌رود که با حضور هزار و ۲۰۰ نفر از مدیران و کارشناسان ارشد از بخش‌های کارفرمایی و شرکت‌های خصوصی داخلی و خارجی برگزار خواهد شد. برای برگزاری این کنگره، ۳۰ کارگروه فنی و مدیریتی تاکنون بیش از ۱۵۰ جلسه تخصصی با حضور بیش از ۴۰۰ عضو از کارشناسان صنعت نفت کشور برگزار کرده‌اند که نتایج بحث و بررسی‌های آنان در جریان کنگره در قالب ۳۰ پنل ارائه می‌شود. همزمان با برگزاری این کنگره، نمایشگاه جانبی با حضور شرکت‌های فعال در این حوزه برپا خواهد شد؛ هدف از برپایی این نمایشگاه ارائه و معرفی آخرین دستاوردها و فرصت‌های توسعه و سرمایه‌گذاری در این صنعت است. شایان یادآوری است که نمایندگان تعدادی از شرکت‌های خارجی فعال در صنعت بالادست نفت هم در این کنگره حضور می‌یابند. علاقه‌مندان برای دسترسی به اطلاعات بیشتر و حضور در کنگره، می‌توانند به پایگاه اینترنتی کنگره به نشانی www.irandrilling.com مراجعه کنند.

«اکستنس» فرانسه به صنعت پتروشیمی ایران بازگشت

یک مقام مسئول، اعلام کرد: پس از توافق و امضای قرارداد با شرکت لیته‌آلمان، شرکت اکستنس فرانسه هم برای مشارکت در بخش فنی ساخت پتروشیمی گیان همکاری خود را آغاز کرد.

شرکت ملی صنایع پتروشیمی در طول یک سال گذشته تاکنون با شرکت‌های متبصر بین‌المللی صنایع نفت و پتروشیمی جهان همچون شل انگلیس، توتال فرانسه، سارکوبه اسپانیا، باسف آلمان، میتسوکی ژاپن و ... برای امضای قراردادهای جذب سرمایه‌گذاری مستقیم در صنعت پتروشیمی قرارداد همکاری امضا کرده است. با این وجود پس از امضای قرارداد همکاری با شرکت لیته‌آلمان برای ساخت پتروشیمی گیان، با انجام یک مناقسه شرکت اکستنس فرانسه هم دور جدید فعالیت‌های خود در صنایع پتروشیمی کشور را آغاز کرد. محمدصادق فاضلی در تشریح آخرین وضعیت مشارکت لیته‌آلمان در صنایع پتروشیمی ایران، گفت: تاکنون قرارداد خرید دانش فنی و عملیات مهندسی FEED واحدهای افرین، بوتادین، استراچ بنزن و HAD یک مجتمع پتروشیمی با لیته‌آلمان امضا شده است. این مقام مسئول با اشاره به پیشرفت ساخت ۲۳ درصدی پتروشیمی گیان، تصریح کرد: تاکنون برای انتخاب تکنولوژی و انجام مهندسی اصولی و واحدهای مذکور از چندین شرکت معتبر دعوت شد که با برگزاری مناقسه بین شرکت‌های تکنیک فرانسه و لیته‌آلمان در نهایت لیته‌آلمان عنوان تأمین‌کننده دانش فنی واحد افرین و مشاور مهندسی FEED هم به همراه دو شرکت معتبر اروپایی و یک شرکت ژاپنی انتخاب شدند. وی درخصوص انجام مطالعات مفهومی این مجتمع پتروشیمی هم بیان کرد: پس از برگزاری مناقسه بین‌المللی بین چهار شرکت معتبر شرکت‌های اکستنس فرانسه و یک شرکت ایرانی به عنوان مشاوران مطالعات مفهومی مجتمع انتخاب و گزارش نهایی آنها در آذر امسال دریافت شده است.

دومین محموله نفتی بالایشگاه ستاره خلیج فارس به آسیا رفت

دومین محموله نفتی بالایشگاه ستاره خلیج فارس که اوایل بهمن ماه پارگیری شده بود تا پایان این هفته به ژاپن می‌رسد. پس از ارسال نخستین محموله نفتی بالایشگاه ستاره خلیج فارس از سوی مدیریت امور بین‌الملل شرکت ملی نفت به امارات، دومین محموله این بالایشگاه به مقصد ژاپن صادر شد؛ حجم این محموله، حدود ۲۸۰ هزار بشکه است. دومین محموله نفتی بالایشگاه ستاره خلیج فارس پایان این هفته به مقصد می‌رسد. بالایشگاه میانات گازی ستاره خلیج فارس به عنوان نخستین بالایشگاه طراحی شده بر اساس خوراک میانات گازی با ظرفیت ۲۶۰ هزار بشکه در روز شامل واحدهای تقطیر، تصفیه گاز مایع، تبدیل کاتالیستی، تصفیه نفتا، ایزومر، بی‌آسیب، تصفیه نفت سفید و نفت گاز با هدف تولید بنزین، گازوئیل، گاز مایع و سوخت جت در کنار بالایشگاه کونی بندرعباس در حال ساخت است. خوراک مورد نیاز این بالایشگاه از طریق یک خط لوله به طول بیش از ۴۸۵ کیلومتر از بالایشگاه‌های گاز پارس جنوبی تأمین خواهد شد. بهربرداری از بالایشگاه ستاره خلیج فارس روزانه ۲۶ میلیون لیتر بنزین (عدد اکتان ۹۵) و ۱۴ میلیون لیتر گازوئیل به ظرفیت تولید فرآورده‌های نفتی کشور اضافه می‌شود. تولید روزانه چهار میلیون لیتر گاز مایع، سه میلیون لیتر سوخت جت و ۱۲۰ تن گوگرد از دیگر محصولات تولیدی این واحد پالایشی هستند. ظرفیت ذخیره‌سازی فرآورده‌های نفتی این بالایشگاه در حدود ۱۱ میلیون بشکه است. ساخت این بالایشگاه با ۷۰۰ هکتار مساحت از سال ۱۳۸۵ آغاز شده است و در صورت تأمین به‌موقع منابع مالی تا پایان سال ۱۳۹۶ به بهره‌برداری خواهد رسید.

تشریح آخرین دستاوردهای صنعت نفت از سوی مهندس زنگنه؛

گلابه‌های وزیر نفت از اظهارات مدیرعامل توتال



مقاومتی است.

تمرکز بر تولید خودرو با رانندگی حرارتی

بایرین تر

زنگنه بر تولید خودروهای با مصرف

بهبخته سوخت تأکید و با اشاره به قانون رفع موانع تولید، تصریح کرد: براساس طرح‌های این قانون، دولت همه تلاش خود برای جایگزینی خودروهای گازسوز اعم از تاکسی و اتوبوس را از محل صرفه جویی مصرف سوخت و جلوگیری از افزایش رشد مصرف گازوئیل و بنزین در داخل کشور دلدروی گرفت: براساس پیش‌بینی‌ها، ایران برای سال‌های دور و تا سال ۱۴۱۰ به هیچ وجه کمبود بنزین و گازوئیل نخواهد داشت و با کنترل مصرف، صادرات را همچنان ادامه دهد. وزیر نفت با اشاره به طرح جایگزینی پنج هزار کامیون با کیفیت تولید داخل با کامیون‌های فرسوده افزود: با امضای قرارداد جایگزینی تاکسی و ون‌های فرسوده با تاکسی‌های پایه گازسوز به‌تازگی، هم اکنون روزانه حدود ۲۰ میلیون مترمکعب گاز به عنوان سوخت خودرو مصرف می‌شود. وی با اشاره به بزرگترین کاری که در دولت یازدهم در بخش بالادستی نفت در پارس جنوبی انجام شد، ادامه داد: ما تاکنون ۱۱ فاز پارس جنوبی را وارد مدار کرده ایم که تا آخر سال آماده افتتاح هستند. زنگنه با بیان این که در ابتدای آغاز به کار این دولت، ۱۰ فاز پارس جنوبی فعال بود، اظهار کرد: هم اکنون ظرفیت تولید در پارس جنوبی بالای ۵۰۰ میلیون مترمکعب در روز است که در فصل سرما، جوابگوی نیاز هموطنان عزیز است.

نقطه ۲ درجه کمتر

وزیر نفت از مردم ایران خواست تا مصرف گاز را کاهش دهند و تصریح کرد: به این منظور، رفاخ خود را کاهش ندهند و فقط ۲ درجه دمای وسیله گرمایشی را کاهش دهند. وی در پاسخ به رانندگان پایین وسایل گرمایشی در کشور و افزایش مصرف افزود: بنده این را قبول ندارم و کافی است، مردم در هنگام گرما، پنجره و در باز نکنند، و در فصل زمستان به جای لباس استین کوتاه، از پلور و زاکت در خانه استفاده کنند. زنگنه با اشاره به این که خوراک همه مجتمع‌های پتروشیمی گاز فناوری‌های نو نیاز داریم؛ این تصمیم بسیار درست انجام شده و یک تصمیم جمعی بوده است. وزیر نفت در پاسخ به این که آیا ممکن است اطلاعاتی از میدان‌های نفتی ایران که به توتال داده می‌شود از سوی این شرکت در اختیار قطر قرار گیرد، افزود: انجام این کار از لحاظ قانونی سبب خسارت فراوانی برای شرکت می‌شود اما وزارت نفت نیز هیچگاه اطلاعات کل میدان نفتی را در اختیار این سرمایه‌گذاران نمی‌گذارد. زنگنه درباره انگوی جدید قراردادهای نفتی ادامه داد: حدود یک سال برای رسیدن به اجماع در باره این قراردادها زمان صرف، نهایی و ابلاغ شد و وزارت نفت در پسابرجام در این چارچوب پیش خواهد رفت و ان شاء الله موفق خواهد شد. وزیر نفت در باره منابع حاصل از انتشار اوراق مشارکت پنج هزار میلیارد تومانی از سوی وزارت نفت در سال ۹۴ برای توسعه میدان‌های نفت و گاز، گفت: این مبلغ امسال از سوی این وزارتخانه دریافت شد که حدود سه هزار میلیارد تومان آن تاکنون هزینه شده است. زنگنه با اشاره به دستاوردهای وزارت نفت همسو با سیاست‌های اقتصاد مقاومتی اظهار کرد: توسعه سه حوزه نفت، گاز و پتروشیمی اولویت وزارت نفت برای سال ۹۵ و همسو با سیاست‌های اقتصاد

آغاز تولید از لایه نفتی پارس جنوبی

وزیر نفت در ادامه با بیان اینکه اگر مخالفان برجام بگذرانند، قراردادهای جدید

نفتی عمل می‌شود، یادآور شد: عده‌ای دلشان می‌خواهد دوباره ایران تحریم شود و دلشان آرامش و توسعه کشور را نمی‌خواهد. وی در ادامه با اشاره به ورود اولین کشتی پالایشگر نفت ایران وارد خلیج فارس شد، گفت: پیش از پایان امسال بهره‌برداری از لایه نفتی پارس جنوبی تا ۲۵ هزار بشکه در روز آغاز می‌شود و همزمان در حال مذاکره برای افزایش تولید لایه نفتی پارس جنوبی تا سقف ۱۰۰ هزار بشکه در روز هستیم. این عضو کابینه دولت با یادآوری اینکه هنر در نفت چاه زدن و برداشت کردن نفت نیست، خاطر نشان کرد: میادین غرب کارون ۶۷ میلیارد بشکه ظرفیت دارد که با روش سنتی که تنها ۷ درصد ضریب برداشت دارند که این میزان معادل ۴۵ میلیارد بشکه برداشت نفت است.

توسعه میدان فرزاد ای و فرزاد بی

وزیر نفت در مورد توسعه میدان فرزاد ای و فرزاد بی، توضیح داد: این میدان‌ها با

کشور عربستان مشترک هستند. مهم‌ترین میدان‌ها از نظر ارزش و اندازه، میدان‌های پارس جنوبی و غرب کارون هستند، میدان‌های فرزاد ای و فرزاد بی، میدان‌های گازی هستند و گاز آن‌ها خشک است. زنگنه با تأکید بر اینکه برنامه توسعه میدان‌های فرزاد A و فرزاد B در حال عملی شدن است، توضیح داد: در مورد این میدان‌ها طرف یک سال به قرارداد می‌رسیم، این میدان‌ها مسائل مالی دارند و باید یک بسته مالی برای آن‌ها درست کرد و قرارداد آن‌ها به شیوه بیع متقابل انجام شود.

عده‌ای از اینکه ایران تحریم نشود خوشحال

می‌شوند

وی در ادامه با اشاره به قراردادهای APC اظهار کرد: یک سال طول کشید تا متن این قراردادها به اجماع رسید و بر مبنای مصوبات دولت متن قرارداد تهیه شد. ان شاء الله این قراردادها به نتیجه می‌رسد. البته اگر افرادی که می‌خواهند برجام عملی نشود، اجازه دهند این قراردادها نهایی شود و دوباره یک تحریم درست نکنند، یک عده از اینکه ایران تحریم شود خوششان می‌آید. در تحریم نمی‌توان کشور را توسعه داد اما یک عدد دلشان نمی‌خواهد کشور در ارض و توسعه یابد.

جوخاوست وزیر نفت از مردم

زنگنه در ادامه با انتقاد از مصرف گاز در بخش خانگی گفت: مردم حرف ما را گوش نمی‌دهند، روزهای آینده دمای کشور کاهش پیدا می‌کند و از مردم می‌خواهیم مصرف گاز خود را دو درجه کمتر کنند.

تولید پتروشیمی به ۹ میلیون تن می‌رسد

وی با تأکید بر اینکه امسال برای پتروشیمی یک سال طلایی است، افزود: بسیاری از پروژه‌های پتروشیمی آماده افتتاح هستند و مجموعه تولید پتروشیمی به ۹ میلیون تن می‌رسد که ارزش آن ۶ میلیارد دلار است. همچنین واحدهای متعددی در عملیو به تا سال ۱۳۹۷ به نتیجه می‌رسد، البته اتمام پروژه‌های پتروشیمی ۴۵ تا ۵۰ میلیارد دلار سرمایه‌نیاز دارد که ۳۰ درصد آن از بخش داخلی و ۷۰ درصد از بخش خارجی با صندوق توسعه ملی تأمین می‌شود. مشکلات در حال برطرف شدن هستند و بیخ دو متری، یک شبه آب نمی‌شود ولی این بیخ در حال آب شدن است و بهار می‌آید.

افزایش کیفیت بنزین

زنگنه در ادامه با تأکید بر اینکه توزیع بنزین پور ۴ در کشور افزایش یافته است، گفت: در سال ۱۳۹۲، ۲۱ میلیون لیتر بنزین پور در کشور توزیع می‌شد که در حال حاضر به ۲۵ میلیون لیتر رسیده است. هم پالایشگاه‌ها باید بهسازی شوند و با این حجم از مازوت نمی‌توانند به حیثیات ادامه دهند.

ظرفیت روزانه پالایش نفت ایران به ۳

میلیون بشکه می‌رسد

وزیر نفت گفت: بر اساس برنامه ششم توسعه ظرفیت روزانه پالایش نفت خام کشور به سه میلیون بشکه خواهد رسید

دانش نفت: وزیر نفت از اظهارات مدیرعامل شرکت توتال در رابطه با همکاری

با ایران انتقاد کرد. مهندس بیزن زنگنه در حاشیه جلسه هیات دولت در جمع خبرنگاران در مورد همکاری ایران با شرکت توتال، اظهار کرد: ما به دنبال همکاری با توتال هستیم و باید در این زمینه قرارداد امضا کنیم اما مدیرعامل شرکت توتال اخیراً اظهار کرده که منتظر نظر آمریکا در این زمینه هستیم. وی در ادامه افزود: انتظار که من اطلاع دارم سیاست اتحادیه اروپا تبعیت از آمریکا نیست، ما اقدامات لازم برای عقد قرارداد را جلو می‌بریم اما این گلابه را هم داریم که چرا این حرف‌ها زده می‌شود. وزیر نفت در پایان گفت: وزارت خارجه هم از طریق اتحادیه اروپا در حال دنبال کردن این موضوع است، البته برخی رسانه‌های داخلی که با اقدامات دولت زاویه دارند مطرح کردند که توتال با ایران قطع همکاری کرده در حالیکه اینگونه نیست و ما در حال رابرتی برای عقد قرارداد با این شرکت هستیم.

توتال اطلاعات ما را به قطری‌ها

پناهده، شکایت می‌کنیم

وزیر نفت در همین حال گفت: اگر اثبات شود که توتال اطلاعات ما را به طرف قطری داده است مسئله به دعوی ختم می‌شود و توتال باید فراموش بگذارد. گزارش صدوسیما، بیزن زنگنه در گفت‌وگوی ویژه خبری شرکت به سبب رد واکنش به اظهارات اخیر پاتریک پویان مدیرعامل توتال و عقب نشینی این شرکت فرانسوی از توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی، گفت: درباره توافق با توتال، باید موافقت نامه تبدیل به قرارداد شود و تا دو ماه آینده تمام می‌شود و قرارداد امضا می‌شود.

وزیر نفت با اعلام اینکه ملاحظاتی سیاسی توتال را به وزارت خارجه منعکس کرده‌ام، تصریح کرد: نمی‌دانیم چرا توتال این حرف را زد، در قرارداد سندلر که توتال هم با ایران اتحادیه اروپا تبعیت می‌کنیم، حرف‌های آنها قابل قبول نیست. این عضو کابینه دولت با اعلام اینکه محمدجواد ظریف وزیر امور خارجه در این مورد با خاتم فدریکا موراگینی مسئول سیاست‌های خارجی اتحادیه اروپا صحبت کرده است، بیان کرد: باید در این قراردادها دقت کنیم این مقام مسئول با تأکید بر اینکه ایرادی سندلر که توتال هم با ایران و هم با قطر کار کند زیرا آنها قبلاً هم کار کرده‌اند و ما از آنها کار را یاد گرفتیم، اظهار داشت: ما برای افت تولید از چند سال آینده به تکنولوژی‌های جدید شرکت توتال و دیگران نیاز داریم اما اطلاعات کل میدان را هیچگاه به آنها نمی‌دهیم. زنگنه با اشاره به اینکه از ۳۰ فاز در حال اجرای پارس جنوبی تنها اطلاعات دو فاز به توتال ارائه شده است افزود: اگر اثبات شود که این شرکت فرانسوی اطلاعات ما را به طرف قطری داده است مسئله به دعوی ختم می‌شود و توتال باید فراموش بگذارد.

آسیا بزرگترین بازار نفت ایران

زنگنه در ادامه با بیان اینکه همزمان با آغاز فعالیت دولت یازدهم، حجم صادرات نفت ایران حدود ۱.۲ میلیون بشکه در روز بوده که هم‌اکنون این میزان به ۲.۸ میلیون بشکه شامل نفت خام و میانات گازی افزایش یافته است، تبیین کرد: پیش از لغو تحریم‌ها، کشورهایی همچون هند، ترکیه، ژاپن، کره جنوبی، چین و تایوان، تنها مشتریان نفت ایران بودند که هم‌اکنون اکثر کشورهای اروپایی و آسیایی به جمع خریداران نفت ایران پیوسته؛ به طوری که حتی یک محموله نفت خام یک صد میلیون بشکه‌ای به اندونزی صادر شد. است. وزیر نفت با بیان اینکه هم‌اکنون ۶۰ درصد فروش نفت ایران در بازارهای آسیایی و ۴۰ درصد آن در بازارهای اروپایی انجام می‌شود، تأکید کرد: برخلاف پیش‌بینی اکثر تحلیلگران داخلی و خارجی، پس از لغو تحریم‌ها در مدت زمان حدود سه ماه، تولید نفت ایران روزانه یک میلیون بشکه افزایش یابد و بازگشت ایران تأثیرزی در کاهش قیمت نفت نداشته است.