اخبار نفت

خطاب به روابط عمومی های صنعت نفت تاکید شد:

لزوم استفاده از همه ابزارها برای نمایش توانایی های صنعت نفت

مدیرکل روابط عمومی وزارت نفت بر استفاده از تمام ابزارها برای نمایش توانایی های صنعت نفت با هدف حفظ اعتبار جهانی این صنعت و با رویکرد مقابله با تحریم های بین المللی تاکید کرد.

حسین پرسان فومنی در دومین نشست شورای هماهنگی روابط عمومی های صنعت نفت که به میزبانی روابط عمومی شرکت عملیات غیرصنعتی پازارگاد در عسلویه برگزار شد، گفت: روابط عمومی صنعت نفت همواره به عنوان روابط عمومی پیشرو و رهبر روابط عمومی های کشور عمل کرده است. حسین پرسان فومنی هدف از برگزاری این نشست را استفاده از تمام توان فکری مجموعه بزرگ و تاثیرگذار مدیران روابط عمومی وزارت نفت با توجه به پیشینه، تجارب و شایستگی مدیران آن برشمرد و افزود: صنعت نفت باید به خود ببالد که مدیرانی شایسته دارد. وی در باره انجام فعالیت های فرهنگی به صورت متمرکز یادآور شد: پراکندگی و نبود انسجام، انجام کارها را دشوار می کند؛ از این رو باید تلاش کنیم با برگزاری نشست های شورای هماهنگی، انسجام لازم میان تمام مجموعه روابط عمومی ها را ایجاد کنیم.پرسان پیشرفت های منطقه پارس را چشمگیر خواند و ادامه داد: باید از خود بپرسیم در میان این همه توانایی و موفقیت مدیران در عسلویه، ما روابط عمومی ها چه کرده ایم.در دومین نشست شورای هماهنگی روابط عمومی های صنعت نفت، با ارائه گزارش هایی از روند برگزاری پانزدهمین نمایشگاه بین المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی و جشنواره روابط عمومی های برتر صنعت نفت، دو طرح «ساختار کمیته های چهارگانه شورای هماهنگی» و «ساختار و فراخوان جشنواره رسانه و صنعت نفت» به تصویب رسید.در این نشست همچنین با تشکیل یک دبیرخانه دائم برای برگزاری نمایشگاه صنعت نفت و تقویت آن موافقت شد.

گزارش شیطنت آمیز آژانس بین المللی انرژی در کمرنگ کردن نقش نفتی ایران

آژانس بین المللی انرژی در گزارشی شیطنت آمیز اعلام کرد: ذخایر نفت در جهان می تواند عدم عرضه نفت ایران را تا یک سال جبران کند و این موضوع می تواند تاثیر آرام کننده ای برای بازارهای نفت داشته باشد.

به گزارش رویترز، ایران دومین کشور بزرگ عضو اوپک از تامین کنندگان اصلی نفتی جهان است و نگرانی های مبنی بر این که ممکن است درصورت تداوم مناقشات سیاسی ایران و آمریکا، عرضه نفت به بازارهای جهانی برای مدتی متوقف شود، تاثیرات متعددی بر بازار نفت داشته است. در همین حال و در شرایطی که مناقشات سیاسی به هیچ وجه در شرایطی نیست که احتمال توقف عرضه نفت ایران به بازارهای جهانی مطرح باشد، دیوید فایف مدیر بخش نفت و بازارهای آژانس بین المللی انرژی در یک کنفرانس انرژی در توکیو اعلام کرد که ایران روزانه ۳/۵ تا چهار میلیون بشکه نفت تولید می کند و این درحالی است که ذخایر نفت موجود می تواند خارج شدن عرضه روزانه سه تا چهار میلیون بشکه نفت را به مدت حداقل یک سال جبران کند. آژانس مکانیزم هایی را برای جبران توقف عرضه نفت پیش بینی کرده است که می تواند بازار نفت را آرام کند. آژانس بین المللی انرژی نهادی است که متعلق به کشورهای مصرف کننده نفت است و به ۲۸ کشور صنعتی و توسعه یافته مشاوره می دهد.

مدیرعامل شرکت بهره برداری نفت و گاز آغاجاری:

۲۱۵ میلیون بشکه نفت در ۱۱ ماهه امسال تولید شده است

مدیرعامل شرکت بهره برداری نفت و گاز آغاجاری گفت: در ۱۱ ماه نخست امسال این شرکت موفق به تولید ۲۱۵ میلیون و ۱۱۰ هزار و ۷۳۰ بشکه نفت از کل میادین نفتی تحت مدیریت خود شد.

سیدعبداله موسوی اظهار کرد: این میزان تولید با احتساب روزانه حدود ۲۶ هزار و ۲۰۰ بشکه کاهش تکلیفی در میادین نفتی این شرکت بوده است. وی افزود: در این مدت روزانه ۵۰۵ هزار و ۵۰۰ بشکه نفت خام تولیدی این شرکت سبک و مابقی آن نفت سنگین بوده که بخشی از آن به پالایشگاه های آبادان و اصفهان ارسال و بخشی دیگر به خارج از کشور صادر شده است. موسوی عنوان کرد: سال گذشته نیز با میانگین تولید روزانه ۶۹۶ هزار و ۱۰۰ بشکه نفت، در مجموع ۲۵۴ میلیون و ۷۸۴ هزار و ۸۱۹ بشکه نفت در حوزه عملیاتی این شرکت تولید شد که از این نظر ۹۸.۸ درصد از برنامه تولید این شرکت محقق شده است. وی در باره کیفیت نفت خام تولیدی در شرکت بهره برداری نفت و گاز آغاجاری تاکید کرد: تولید نفت از استاندارد قابل ملاحظه ای برخوردار است؛ به طوری که درجه API(شاخص کیفی) این نفت خام بین ۳۷ تا ۳۶ است. موسوی یادآورشد: فعالیت در منطقه آغاجاری با حفر چاه شماره یک میدان آغاجاری در سال آغاز شده؛ پس از آن میدان های مارون، کرنج، رامشیر، پارسی، رگ سفید، پازنان و پرنج به بهره برداری رسیدند. مدیرعامل شرکت بهره برداری نفت و گاز آغاجاری افزود: میدان نفتی آغاجاری سال ها عمده ترین تولید کننده نفت سبک ایران بوده است و تولید آن در سال چند بار از مرز یک میلیون بشکه در روز نیز گذشت. بر اساس این گزارش، شرکت بهره برداری نفت و گاز آغاجاری با مرکزیت شهرستان امیدیه با تولید بخش بزرگی از نفت سبک و سنگین کشور از هشت میدان نفتی برای تامین خوراک پالایشگاه های داخل کشور و صادرات از جمله شرکت های تابع شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب به شمار می رود.

هفته نامه تخصصی صنعت نفت ایران
با گستره توزیع بین المللی
صاحب امتیاز، مدیر مسوول و سردبیر: احمد مددی
مدیر اجرایی: قاسم مددی
دبیر تحریریه: حمیدرضا شکوهی
مدیر هنری: هادی قهرمانی
نشانی: تهران - خیابان فاطمی - خیابان یکم کوچه سمندر
پلاک ۷ - واحد سوم
صندوق پستی: ۳۳۹۸-۱۵۸۷۵
تلفن: ۸۸۹۶۳۲۲۸-۸۸۹۶۵۵۳۱ فاکس: ۸۸۹۶۵۴۰۸
چاپ: امید نشروچاپ ایرانیان

نگاه تحلیلی دانش نفت به یک موضوع ویژه:

جایگاه میادین شرکت نفت و گاز در برنامه های وزارت نفت

مجید سلیمی بروجنی

دانش نفت: بانگاهی به مشخصات مخازن نفت و گاز ایران خواهیم دید که حجم زیادی از این ذخایر در مرزهای مشترک آبی و خاکی با کشورهای همسایه قرار گرفته اند. این موضوع باعث شده که برنامه ریزیهای کلان صنعت نفت و گاز کشور جایگاه استراتژیکی پیدا کند.

وجود ۳۵ میدان مشترک نفتی و گازی در خشکی و دریا، موضوعی در خور توجه است که الزامات و ضرورتهای خاص خود را می طلبد؛ هرچند وزارت نفت سعی کرده طرح توسعه اینگونه میادین را در اولویت برنامه های خود قرار دهد، بی توجهی به این موضوع در گذشته باعث شده راه آینده دشوارتر باشد و اینک که صنعت نفت با موضوع تحریم دست و پنجه نرم می کند، اجرای این طرحها با دشواریهایی مواجه شده است. کشورهای عضو اوپک حدود ۸۰ درصد ذخایر شناخته شده نفت جهان را در اختیار دارند. در میان اعضای این سازمان، عربستان، ایران، عراق کویت و ونزوئلا روی هم بیش از ۷۰۰ میلیارد بشکه ذخایر شناخته شده نفت را به خود اختصاص داده اند. منطقه خلیج فارس از حجم ذخایر مذکور بیش از ۶۰ درصد ذخایر شناخته شده را در خود جای داده و همین مساله باعث استراتژیک بودن منطقه خلیج فارس شده است. در عین حال، ایران با ۳۵ میدان نفتی و گازی در خلیج فارس که ۱۴ میدان آن مشترک با کشورهای منطقه است سهم چشمگیری از مخازن نفت و گاز دریایی را دارد. میدان فروزان در منطقه خارک با عربستان مشترک است. این میدان در عربستان به نام مرجان شناخته می شود و هر ۲ کشور از آن جداگانه بهره برداری می کنند. تا سال ۲۰۰۰ میلادی نزدیک به ۵۲ حلقه چاه در آن حفاری شده که ۳۳ چاه در حال تولید است. میدانهای نصرت و مبارک در منطقه سیری با امارات متحده عربی مشترک است و البته مخزن مبارک متعلق به ایران است و بر خلاف ادعای امارات فقط از بدء ساختار زمین شناسی بین ۲ کشور مشترک است. میدان نصرت نیز در امارات فاتح نام دارد و هر دو کشور جداگانه از آن بهره برداری می کنند. میدان سلمان نیز با امارات مشترک است و نزدیک به ۷۲ حلقه چاه در آن حفاری شده، هرچند این میدان گازی است. اما تاکنون از بخش گاز آن استخراجی صورت نگرفته است. در عین حال میدان اسفندیار با عربستان و کویت مشترک بوده و فارس یک و دو فقط با عربستان مشترک است. میادین پارس جنوبی با قطر، فلاح با امارات هنگام با عمان و قدیر با کویت از دیگر میادین نفت و گاز مشترک ایران در منطقه خلیج فارس است. توسعه و سرمایه گذاری میادین نفت و گاز به ویژه در دریا بسیار هزینه بر است و اعتبارات سنگینی را می طلبد و جذب سرمایه خارجی برای توسعه این میادین به منظور افزایش بهره وری، اهمیت فوق العاده ای دارد. با این حال ایران جز در میدان مشترک پارس جنوبی که از طریق قراردادهای بیع متقابل به توسعه ۱۰ فاز آن پرداخته، در سایر میادین مشترک بجز مواردی انگشت شمار توفیق چندانی حاصل نکرده است و این در حالیست که کشورهای منطقه در این میادین توانسته اند با جذب سرمایه های خارجی و فناوریهای پیشرفته به بهره برداری از منابع مشترک بپردازند. در این میان قطر در حوزه پارس جنوبی از سال ۱۹۹۲ توانست به توسعه این میدان بپردازد و تا سال ۲۰۰۰ روزانه ۱۳۰ هزار بشکه مایعات گازی و یک هزار میلیون فوت مکعب گاز و ۱۷۵ هزار بشکه نفت برداشت کرده است و هم اکنون در حال توسعه «LNG» است که تولید خود را در تا سال ۲۰۱۲ به ۷۷ میلیون تن برساند. سایر کشورهای همسایه نیز با بهره گیری از سرمایه شرکتهای بین المللی و انعطاف پذیری سیاسی در گفتگو در حال برداشت از این میادین هستند و ادامه این روند ضررهای جبران ناپذیری به ایران خواهد رساند. **برداشت بی ضابطه از میادین مشترک از سوی همسایگان همچنین می تواند پس از مدتی نفت و گاز این حوزه های مشترک را غیر قابل استحصال ساخته و توازن میادین به هم بریزد.** این در حالیست که بر اساس توافق نامه هایی که میان ایران از یک سو وعربستان قطر، امارات متحده عربی، عمان و بحرین از سوی دیگر بسته شده همه فعالیتها در حدود فلات قاره برپایه خط نیمساز، مورد توافق دوطرف قرار گرفته است. از نگاه فنی برای عملیات حفاری و بهره برداری از یک مخزن نفتی یا گازی شناسایی موقعیت کل مخزن و داشتن اطلاعات و محاسبه جزئیات ضروری است، اما متاسفانه **درباره مخازن نفت و گاز مشترک، اطلاعات زیادی بین طرفین رد و بدل نمی شود و کشورهای صاحب مخزن برای به دست آوردن سود بیشتر، به گونه ای بی ضابطه و نادرست و خلاف اصول مهندسی و فنی صنعت نفت مشغول بهره برداری از حوزه های مشترک هستند که این موضوع در بلند مدت بر شاخصه های فنی مخزن آسیب جدی وارد می کند.** لذا برای جلوگیری از این آسیب، بهترین روش برداشت هماهنگ با مدیریت واحد در مخازن مشترک است. به نظر می رسد رسیدگی به مسایل مشترک مرتبط با حوزه های مشترک نفت وگاز باید دراولویت سیاست خارجی کشور قرار گیرد تا در سایه این تعاملات اقتصادی سیاسی و بین المللی با کشورهای منطقه گرایش سرمایه گذاران خارجی و امکان بهره گیری از فناوریهای پیشرفته افزایش یابد که بی شک در شتاب بخشیدن به ۷۲ رسیدن به قدرت برتر ایران در منطقه موثر خواهد بود. در بررسی وضعیت میادین نفت و گاز ایران در دو بخش میادین خشکی و دریایی دوگونه وضعیت مشاهده می شود. این میادین هم اکنون یا درحال توسعه هستند یا در حال تولید. میادینی که در خشکی و در منطقه غرب و جنوب کشور با عراق مشترک هستند، نفت شهر دهران و پایدار غرب است که هم اکنون درحال تولید قرار دارند و از آنها نفت استخراج می شود. تعدادی دیگر از میادین نیز در حال توسعه هستند، مانند آبادان، آزادگان، یادآوران، چنگوله و آذر که میادین مشترک با عراق هستند. در برنامه پنجم توسعه اولویت اصلی به توسعه میادین مشترک داده شده و برای تک تک میادین برنامه ریزی شده است. کارشناسان و مدیران و برنامه ریزان وزارت نفت معتقدند طرح توسعه میادین مشترک در تمام برنامه های نفتی در اولویت قرار دارد و در برنامه پنجم توسعه نیز اولویت اصلی به توسعه این میادین داده شده و برای تک تک میادین برنامه ریزی شده است. به طور مثال در میدان مشترک فرزاد با عربستان قرار است یک شرکت هندی در توسعه آن مشارکت داشته باشد. میدان آرش نیز که میان ایران و عربستان و کویت مشترک است از دیگر میادینی است که مذاکرات آنها چندین سال ادامه دارد و هم اکنون در اولویت برنامه ریزی توسعه ای وزارت نفت قرار دارد. از آنجا که خط مقدم صنعت نفت و به تولید رساندن همه حوزه های مشترک نفت و گاز ایران است اما ظرفیت های محدود اجرایی سیاسی و اقتصادی دست به دست هم داده اند و مانع از دستیابی به اهداف نهایی شده است البته در برخی میادین ازجمله دارخوین درجنوب خرمشهر مشکل مالی با تامین اعتبار مطرح نیست زیرا طرح توسعه میدان بر اساس قرارداد بیع متقابل تنظیم شده و توسعه آن توسط شرکت ایتالیایی ها «Eni» در دست انجام است. اما ایتالیایی ها به دلیل مسایل سیاسی و شرایط تحریم بین المللی علیه ایران تاکنون میدان نفتی دارخوین را درسرویس قرار نداده و به تولید نرسانده اند. از دیگر مثالهای این ظرفیت محدود سیاسی می توان به مذاکرات صادرات گاز ایران به هند و پاکستان اشاره کرد که بیش از ۱۰ سال است ادامه داشته و دولتها و وزارای زیادی را به خود دیده اما تاکنون به نتیجه نرسیده است. به گفته کارشناسان فنی و اقتصادی صنعت نفت، توسعه میادین مشترک به ویژه میادین دریایی هزینه های بسیار هنگفتی را می طلبد که نیاز به سرمایه گذاریهای خارجی در آن به وضوح آشکار می شود. میدان مشترک آزادگان شمالی و جنوبی در جنوب ایران با کشور عراق از جمله میادینی است که بیش از ۱۰ سال طرح و توسعه آن طول کشیده و هرچند قرار بوده زمستان سال گذشته تولید اولیه آن روزانه به ۵۰ هزار بشکه برسد؛ اما هم اکنون ۲۵ هزار بشکه نفت تولید روزانه دارد که تا پایان سال باز هم پیش بینی می شود افزایش تولید آن با مشکل مواجه شود. در حوزه گازی تنها میدان مشترک گازی در خشکی به نام گنبد لی در منطقه خراسان با کشور ترکمنستان است که در حال تولید قرار دارد و گاز آن به میزان روزانه ۲ میلیون متر مکعب از طریق پالایشگاه خانگیران سرخس و شهید هاشمی نژاد در مدار تولید قرار دارد. البته در میادین مشترک نفتی و گازی در برخی حوزه ها لایه های نفتی بیشتر بوده یا در میادین صرفاً نفتی ممکن است لایه های گازی نیز کشف شده باشد. هم اکنون ۱۷ میدان مشترک نفت و گاز در حال تولید داریم که ۶ حوزه ایران با کشور عراق از جمله میادینی است که در حال تولید قرار دارد. ایران بیش از ۱۰ میدان نفتی در خشکی و ۳۵ میدان در دریا دارد که قرار است تا پایان برنامه پنجم توسعه ۲۶۹۰۰ میلیون متر مکعب گاز در روز از میادین گازی در کشور تولید شود، اما این مهم البته نیاز به ۵۰۰ میلیارد دلار سرمایه گذاری دارد. در حال حاضر پارس جنوبی که بزرگترین میدان گازی جهان است و با کشور قطر در خلیج فارس مشترک است، به دلایل مختلف از برنامه طراحی شده توسعه ای آن عقب است، اما بنا به ادعای مسوولان شرکت ملی نفت در میزان برداشت گاز از میدان قطر برابر است، با این حال هم اکنون پروژه توسعه فازهای ۱۲، ۱۳، ۱۴، ۱۵، ۱۶، ۱۷ و ۱۸ به دلیل کمبود منابع مالی به کندی پیش می رود. در برنامه ای که هم اکنون دولت و وزارت نفت با همکاری دستگاه دیپلماسی کشور برای توسعه میادین مشترک نفت و گاز پیگیری می کنند، استفاده از فاینانس تسهیلات مالی خارجی اقدامات فنی و عملیاتی مشترک با اولویت اکتشافات جدید در مرزهای مشترک و مانیتور کردن اقدامات کشورهای همسایه در جهت تولید در این میادین از جمله برنامه های در دستور کار است. با این وصف هرچند کمبود منابع و اعتبارات مالی در صنعت نفت ممکن است باعث کندی پیشرفت پروژه ها شود، اما نباید از خط مقدم این صنعت که همان توسعه میادین مشترک است غافل ماند. ضروری است در ساختار و برنامه های صنعت نفت ایران موضوع نهادینه شود و در اولویت طرحها و تخصیص اعتبارات قرار گیرد.

زیرکچیان زاده خبرداد:

برنامه ریزی برای توسعه ۱۸ میدان نفتی و گازی در فلات قاره

دانش نفت: مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از برنامه ریزی برای توسعه ۱۸ میدان نفتی و گازی در خلیج فارس خبرداد.

محمود زیرکچیان زاده در نهمین جلسه آموزش آشنایی با مبانی و کلیات صنعت نفت با اشاره به رشد ذخایر نفت خلیج فارس در سال های گذشته، افزود: ذخیره نفت درجای فلات قاره ایران در سال های ۲۰۰۶ و ۲۰۰۷ میلادی به ترتیب حدود ۲۳/۵ و ۵۵/۵ میلیارد بشکه بوده که این میزان در سال ۲۰۰۸ میلادی به ۹۲/۴ میلیارد بشکه رسیده است. مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره، حجم کنونی نفت درجای فلات قاره ایران در خلیج فارس را ۹۴/۶ میلیارد بشکه اعلام کرد. زیرکچیان زاده همچنین حجم ذخیره نفت اولیه فلات قاره ایران در خلیج فارس را ۱۵/۰۶ میلیارد بشکه اعلام و تصریح کرد: همچنین حجم گاز درجا در این منطقه ۱۶۱۵ تریلیون فوت مکعب و حجم گاز همراه ۳۳ تریلیون فوت مکعب تخمین زده شده است. وی گفت: هم اکنون ۳۰ میدان نفتی و گازی و ۹۸ مخزن، منابع هیدروکربوری فلات قاره را تشکیل می دهند. زیرکچیان زاده با بیان اینکه میدان های نفتی منطقه نوروز، سروش، هندیجان و بهرگانسر در منطقه عملیاتی بهرگان قرار دارند، میدان نفتی ماهشهر و میدان گازی بهرگانسر را از منابع هیدروکربوری در برنامه توسعه این منطقه برشمرد. مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره همچنین میدان های نفت فلات قاره ایران خبر داد و یادآور شد: قرارداد طرح توسعه میدان گازی کیش با ذخیره گازی درجای ۶۶ تریلیون فوت مکعب به تازگی امضا شده است؛ همچنین وجود گاز در میدان های فارور ی و بی محرز شده و در برنامه توسعه قرار گرفته است. مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران با بیان اینکه میدان نفتی تبدیل شود و میدان های نفتی هرمز ای، بی.دی، اف و میدان های نفتی تورسن، تفتان و میدان گازی صالح نیز در برنامه توسعه این منطقه عملیاتی قرار دارد. شرکت نفت فلات قاره ایران با بیش از نیم قرن سابقه فعالیت، هم اکنون در منطقه خلیج فارس دارای ۹ مجتمع فرآورش نفت خام در ۶ منطقه عملیاتی است؛ همچنین ۱۷ سکوی تریلیون فوت مکعب به تازگی امضا شده است؛ همچنین وجود گاز در میدان های فارور ی و بی محرز شده و در برنامه توسعه قرار گرفته است. مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران با بیان اینکه میدان نفتی تبدیل شود و میدان های نفتی هرمز ای، بی.دی، اف و میدان های نفتی تورسن، تفتان و میدان گازی صالح نیز در برنامه توسعه این منطقه عملیاتی قرار دارد. شرکت نفت فلات قاره ایران با بیش از نیم قرن سابقه فعالیت، هم اکنون در منطقه خلیج فارس دارای ۹ مجتمع فرآورش نفت خام در ۶ منطقه عملیاتی است؛ همچنین ۱۷ سکوی تریلیون فوت مکعب به تازگی امضا شده است؛ همچنین وجود گاز در میدان های فارور ی و بی محرز شده و در برنامه توسعه قرار گرفته است. مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران خبر داد و یادآور شد: قرارداد طرح توسعه میدان گازی کیش با ذخیره گازی درجای ۶۶