

تلاش برای دستیابی به انرژی های نو

مجید تامنجی، وزیر نیرو تکرانی ها از بابت انرژی در دنیا، هر روز بیشتر می شود و سیاستگذاران و برنامه ریزان جامعه جهانی را به دنبال



روش های نوینی در تضمین انرژی و عرضه پایدار آن، می کشانند. در چنین شرایطی به صراحت می توان گفت که انرژی، ابزاری سیاسی و اقتصادی شده که امنیت کشورها به آن وابسته است؛ نگاهی به برنامه ریزی دراز مدت کشورها نشان می دهد تاکنون منابع مالی لازم و تداوم روش ها و دستورالعمل های تحقق برنامه های بلند مدت تاکنون انرژی در صدر اهداف و سیاست ها قرار دارد و به وضوح می توان مشاهده کرد که دستیابی به سایر اهداف توسعه در هر کشور در گرو ایجاد بستر و زیرساخت های انرژی است. در این رابطه استفاده از انرژی های نو و تجدید پذیر در دهه اخیر از رشد و توسعه فوق العاده ای در سطح جهان برخوردار شده است، به طوری که دانش و تکنولوژی بهره برداری از اینگونه انرژی ها به صورت خست آمیزی از کشورهای توسعه در حال توسعه دریغ می شود و لازم است با توجه به محدودیت هایی که در آینده توسط کشورهای پیشرفته پیرامون سوخت های فسیلی اعمال خواهد شد کشور ما هر چه زودتر ریل حرکت در این مسیر را برای خود ایجاد نماید. در این راستا وزارت نیرو توسعه یابی از پیش استفاده از انرژی های تجدیدپذیر را در دستور کار خود قرار داده و در نقشه راهی که برای ۳ سال پیش رو طراحی و تدوین کرده است، خود را مکلف کرده تا ظرفیت نصب شده نیروگاهی تجدید پذیر را به ۳۰ درصد از کل ظرفیت نیروگاهی کشور برساند. براین اساس، ظرفیت نیروگاه های تجدیدپذیر توسعه یابد به ۳۰۰۰ مگاوات در پایان دولت دهم برسد، که این رقم معادل سه درصد کل ظرفیت نصب شده نیروگاه های کشور در پایان دولت دهم خواهد بود. این در حالی است که هم اکنون صنعت برق کشور تنها دارای صد مگاوات تجدید پذیر است. افزایش بیست برابری ظرفیت تولید انرژی های نو، تعهد سنگینی است و وزارت نیرو علیرغم کمبود منابع مالی و عمرانی و محدودیت بودجه های سنواری خود، بر آن کمر حمت بسته و قصد دارد تا در طریق جذب سرمایه های خصوصی و سرمایه گذاری اصل ۴۴ قانون اساسی، آن را محقق کند. برای این مشکل ما (RUSH SYSTEM BENEFIT CHARGES SBC) پیشنهاد داده ایم. به این معنا که وجوه لازم برای افزایش کارایی انرژی و تجدید پذیرها از طریق وضع مالیات بر استفاده کنندگان از سوخت های فسیلی تامین کند. از سوی دیگر، مکانیزمی طراحی شده است که تفاوت موجود میان هزینه انرژی های تجدیدپذیر و یکنوعی آنها جزئیات پرداخت شود. یکی دیگر از چالش های وزارت نیرو برای حمایت از سرمایه گذاران در تولید برق از انرژی های نو، ایجاد صندوق حمایت مالی از تولید پذیرها است. بر این اساس که با اخذ عوارض ناجیزی از محل افزایش قیمت فروش برق به مشترکان خانگی، عمومی و تجاری منبع مالی لازم برای ایجاد صندوق های فسیلی بستر مناسب برای صنعت انرژی های تجدید پذیر در کشور فراهم شود. در حقیقت، ایجاد گوشه استراتژیک، موضوع تامین انرژی تجدید پذیر برای فرصت مناسب و کار و کاهش آثار مخرب زیست محیطی، موضوع مهمی است که خوشبختانه این مهم در کشور تا حدود زیادی درک شده و گام های اولیه در این مسیر پشت سر گذاشته شده است.

عبور ایران از عمان در میدان مشترک هنگام

دانش نفت: محمود زیرکچیان زاده با بیان این که بهره برداری از چاه دوم میدان نفتی هنگام، اوایل آبان ماه سال جاری آغاز می شود، تاکید کرد: هم اکنون ایران از نظر برداشت نفت نسبت به کشور عمان در این میدان جلوتر است.

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از تولید روزانه ۱۰ هزار بشکه نفت سبک در میدان نفتی هنگام خبر داد و گفت: تا ماه آینده تولید نفت از این میدان مشترک به ۱۶ هزار بشکه در روز خواهد رسید. وی با بیان این که از میدان مشترک نفتی هنگام در اردیبهشت سال آینده به صورت آزمایشی روزانه چهار هزار بشکه شده است، گفت: بهره برداری از این میدان مشترک برای نخستین بار در ایران نفت با درجه کیفیت و پوییت (API) برابر ۳۳۵ تولید شده است. ساختار میدان هنگام به شکل یک طلاقی بزرگ است که از ۱۵ هزار بشکه با طول تقریبی ۲۲ کیلومتر و عرض تقریبی ۱۲ کیلومتر تولید می شود. این میدان در تنگه هرمز در بخش شرقی خلیج فارس واقع شده که حدود ۸۰ درصد آن در آب ایران جمهوری اسلامی ایران و ۲۰ درصد دیگر آن در آبهای کشور عمان قرار گرفته است. در نظر جغرافیایی نسبت به جزایر خلیج فارس، میدان هنگام در ۴۰ کیلومتری جنوب جزیره قشم، ۳۰ کیلومتری جزیره هنگام و ۷۰ کیلومتری خط ساحلی ایران قرار دارد. فعالیت های توسعه ای انجام شده بر



روی تاسیسات منطقه آزاد قشم و میدان مشترک هنگام شامل: مطالعات زیست محیطی HSE، تهیه مطالعات FEED، خرید زمین تاسیسات احداث خط لوله خشکی از بندر سلخ تا نقاشه به طول ۱۱ کیلومتر، احداث خط لوله خشکی از نقاشه تا کارخانه بهره برداری به طول ۱۵ کیلومتر، احداث خط لوله خشکی از کارخانه بهره برداری تا بندر لافت به طول ۱۵ کیلومتر بوده است.

مهندس فکور خور داد

تولید میعانات گازی نفت مرگزئی به بیش از ۵۰ هزار بشکه در روز رسید

سهم ۲۵ درصدی نفت مرگزئی در تامین خوراک طرح خودتکاملی بنزین

مناطق مرکزی، ترکیب های متفاوتی (ترش، شیرین و...) دارد. اظهار داشت: حجم تولید بنزین از هر نوع میعانات گازی متفاوت است، به همین منظور فرار شد میعانات گازی مورد نیاز برای بنزین از میدان های تامین شود که حجم تولید آن بیشتر باشد. فکور با تاکید بر این که هم اکنون برای تامین بنزین مورد نیاز مردم خورده ای وجود ندارد، اظهار داشت: با تامین میعانات گازی به عنوان خوراک مورد نیاز تولید بنزین در مجتمع های پتروشیمی را در دستور کار قرار داد. بر این اساس مقرر شد تا شرکت ملی صنایع پتروشیمی، زنجیره فرآیندی در بعضی از مجتمع های خود را بررسی کند. مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی بیان کرد: در ادامه این شرکت مشخص شد که امکان استفاده از ظرفیت بعضی از مجتمع های پتروشیمی کشور برای تولید بنزین وجود دارد و این محصول را با دریافت خوراک میعانات گازی می توانند در یک فرآیند مجرمانه، بنزین تولید کنند. وی ادامه داد: در مرحله نخست آن دسته از مجتمع ها که قابلیت تولید بنزین با اعمال تغییرات جزئی در بعضی از فرآیندهای آنها ممکن بود، شناسایی شدند؛ در مرحله بعد موضوع تامین مناسب ترین خوراک برای این منظور یعنی میعانات گازی بررسی شد. فکور با بیان این که شورای سوخت رسانی وزارت نفت با بررسی های کارشناسی، مبلغی با تامین میعانات گازی برای تولید بنزین در مجتمع های پتروشیمی را مشخص کرد، یادآور شد: بر این اساس شرکت ملی صنایع پتروشیمی، زیرمجموعه شرکت ملی خوراک و با هدف دار شدن، دامه داده در این میان شرکت نفت مناطق مرکزی ایران نیز مکلف شده است تا ۲۵ درصد از میعانات گازی مورد نیاز مجتمع های پتروشیمی برای تولید بنزین را از برخی میدان های تحت مدیریت خود تامین کند. فکور بیان کرد که میعانات گازی تولیدی در حوزه نفت

مناطق مرکزی، ترکیب های متفاوتی (ترش، شیرین و...) دارد. اظهار داشت: حجم تولید بنزین از هر نوع میعانات گازی متفاوت است، به همین منظور فرار شد میعانات گازی مورد نیاز برای بنزین از میدان های تامین شود که حجم تولید آن بیشتر باشد. فکور با تاکید بر این که هم اکنون برای تامین بنزین مورد نیاز مردم خورده ای وجود ندارد، اظهار داشت: با تامین میعانات گازی به عنوان خوراک مورد نیاز تولید بنزین در مجتمع های پتروشیمی را در دستور کار قرار داد. بر این اساس مقرر شد تا شرکت ملی صنایع پتروشیمی، زنجیره فرآیندی در بعضی از مجتمع های پتروشیمی کشور برای تولید بنزین وجود دارد و این محصول را با دریافت خوراک میعانات گازی می توانند در یک فرآیند مجرمانه، بنزین تولید کنند. وی ادامه داد: در مرحله نخست آن دسته از مجتمع ها که قابلیت تولید بنزین با اعمال تغییرات جزئی در بعضی از فرآیندهای آنها ممکن بود، شناسایی شدند؛ در مرحله بعد موضوع تامین مناسب ترین خوراک برای این منظور یعنی میعانات گازی بررسی شد. فکور با بیان این که شورای سوخت رسانی وزارت نفت با بررسی های کارشناسی، مبلغی با تامین میعانات گازی برای تولید بنزین در مجتمع های پتروشیمی را مشخص کرد، یادآور شد: بر این اساس شرکت ملی صنایع پتروشیمی، زیرمجموعه شرکت ملی خوراک و با هدف دار شدن، دامه داده در این میان شرکت نفت مناطق مرکزی ایران نیز مکلف شده است تا ۲۵ درصد از میعانات گازی مورد نیاز مجتمع های پتروشیمی برای تولید بنزین را از برخی میدان های تحت مدیریت خود تامین کند. فکور بیان کرد که میعانات گازی تولیدی در حوزه نفت



مناطق مرکزی، ترکیب های متفاوتی (ترش، شیرین و...) دارد. اظهار داشت: حجم تولید بنزین از هر نوع میعانات گازی متفاوت است، به همین منظور فرار شد میعانات گازی مورد نیاز برای بنزین از میدان های تامین شود که حجم تولید آن بیشتر باشد. فکور با تاکید بر این که هم اکنون برای تامین بنزین مورد نیاز مردم خورده ای وجود ندارد، اظهار داشت: با تامین میعانات گازی به عنوان خوراک مورد نیاز تولید بنزین در مجتمع های پتروشیمی را در دستور کار قرار داد. بر این اساس مقرر شد تا شرکت ملی صنایع پتروشیمی، زنجیره فرآیندی در بعضی از مجتمع های پتروشیمی کشور برای تولید بنزین وجود دارد و این محصول را با دریافت خوراک میعانات گازی می توانند در یک فرآیند مجرمانه، بنزین تولید کنند. وی ادامه داد: در مرحله نخست آن دسته از مجتمع ها که قابلیت تولید بنزین با اعمال تغییرات جزئی در بعضی از فرآیندهای آنها ممکن بود، شناسایی شدند؛ در مرحله بعد موضوع تامین مناسب ترین خوراک برای این منظور یعنی میعانات گازی بررسی شد. فکور با بیان این که شورای سوخت رسانی وزارت نفت با بررسی های کارشناسی، مبلغی با تامین میعانات گازی برای تولید بنزین در مجتمع های پتروشیمی را مشخص کرد، یادآور شد: بر این اساس شرکت ملی صنایع پتروشیمی، زیرمجموعه شرکت ملی خوراک و با هدف دار شدن، دامه داده در این میان شرکت نفت مناطق مرکزی ایران نیز مکلف شده است تا ۲۵ درصد از میعانات گازی مورد نیاز مجتمع های پتروشیمی برای تولید بنزین را از برخی میدان های تحت مدیریت خود تامین کند. فکور بیان کرد که میعانات گازی تولیدی در حوزه نفت

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب خبر داد: اطلاعات اولیه ژاپنی ها در میدان نفتی آزادگان غلط از آب درآمد

پس از آنکه اطلاعاتی که پس از تولید به دست آمده تفاوت زیادی با اطلاعات اولیه داشت. وی در پاسخ به پرسشی در زمینه تفاوت بیش جلی هزینه های توسعه میدان آزادگان در طرح جدید و آن تفاوتی که در مورد تولید به دست آمده بود، اظهار داشت: فرآیند تولید نفت در آزادگان در زمان دولت احمدی نژاد بود و در آن زمان بود که ژاپنی ها به میدان آزادگان رفتند و اطلاعات قبلی ما را به دست ما رساندند. وی با بیان اینکه این اتفاق برای همه میانه کار می دهد و میدان آزادگان نیز از این مساله مستثنی نیست، تصریح کرد: وجود اختلاف بین اطلاعات پیش و پس از تولید در یک میدان نفتی طبیعی است اما در این میدان موارد اختلاف می آید. او پس از بیان اینکه در این میدان موارد اختلاف می آید، تصریح کرد: پس از توسعه میدان براساس اطلاعات اولیه

پس از آنکه اطلاعاتی که پس از تولید به دست آمده تفاوت زیادی با اطلاعات اولیه داشت. وی در پاسخ به پرسشی در زمینه تفاوت بیش جلی هزینه های توسعه میدان آزادگان در طرح جدید و آن تفاوتی که در مورد تولید به دست آمده بود، اظهار داشت: فرآیند تولید نفت در آزادگان در زمان دولت احمدی نژاد بود و در آن زمان بود که ژاپنی ها به میدان آزادگان رفتند و اطلاعات قبلی ما را به دست ما رساندند. وی با بیان اینکه این اتفاق برای همه میانه کار می دهد و میدان آزادگان نیز از این مساله مستثنی نیست، تصریح کرد: وجود اختلاف بین اطلاعات پیش و پس از تولید در یک میدان نفتی طبیعی است اما در این میدان موارد اختلاف می آید. او پس از بیان اینکه در این میدان موارد اختلاف می آید، تصریح کرد: پس از توسعه میدان براساس اطلاعات اولیه



پس از آنکه اطلاعاتی که پس از تولید به دست آمده تفاوت زیادی با اطلاعات اولیه داشت. وی در پاسخ به پرسشی در زمینه تفاوت بیش جلی هزینه های توسعه میدان آزادگان در طرح جدید و آن تفاوتی که در مورد تولید به دست آمده بود، اظهار داشت: فرآیند تولید نفت در آزادگان در زمان دولت احمدی نژاد بود و در آن زمان بود که ژاپنی ها به میدان آزادگان رفتند و اطلاعات قبلی ما را به دست ما رساندند. وی با بیان اینکه این اتفاق برای همه میانه کار می دهد و میدان آزادگان نیز از این مساله مستثنی نیست، تصریح کرد: وجود اختلاف بین اطلاعات پیش و پس از تولید در یک میدان نفتی طبیعی است اما در این میدان موارد اختلاف می آید. او پس از بیان اینکه در این میدان موارد اختلاف می آید، تصریح کرد: پس از توسعه میدان براساس اطلاعات اولیه

تعییب و گریز نفتی ایران - عراق!

محمود علی زمان خانی رقابت ایران و عراق به عنوان ۲ قطب بدون رقیب بازار جهانی نفت همزمان با افزایش ذخایر هیدروکربوری، برای توسعه، ارتقای ظرفیت تولید و صادرات طلای سیاه و تصاحب تمامی عناوین بین المللی بالا گرفته است. ظرفیت تولید و حجم ذخایر نفت خام جدا از مزیت های اقتصادی همواره به یکی از ابزارهای دولت های مختلف برای افزایش قدرت جهانی زنی در مذاکرات بین المللی تبدیل شده است. بر این اساس سال گذشته میلادی ونزویلا با ارسال گازرشتهایی به اوپک از افزایش ذخیره قابل برداشت نفت خود از ۹۹.۴ تا ۱۷۲ میلیارد بشکه خبر داد و حتی در رده بندی سازمان کشورهای صادرکننده نفت جایگاه ایران به سومین دارنده ذخایر نفتی سقوط کرد. در این راستا حسین الشهرستانی وزیر نفت عراق هفته گذشته با اشاره به کشف و افزایش ذخایر جدید هیدروکربوری، از افزایش ۲۵ درصدی ذخایر نفتی این کشور خبر داد و اعلام کرد: مجموع ذخایر نفت خام عراق از ۱۱۵ میلیارد به ۱۴۳ میلیارد بشکه (به استثنای ذخایر نفتی منطقه کردستان) رسیده است. در صورت تأیید این آمارها از سوی موسسات معتبر بین المللی در حالی حجم ذخایر طلای سیاه عراق از ایران در رتبه بندی اوپک پیشی می گیرد که در سالهای اخیر ایران بیشتر میعانات گازی کشف شده و گاز در بین کشورهای نفتی جهان از خود اختصاص داده است.

به استناد آمارهای شرکت ملی نفت در برنامه چهارم توسعه در مجموع ۲۵/۵ میلیارد بشکه نفت و در یکسال گذشته با کشف نفت میدان ۱۴/۵ میلیارد بشکه نفت به حجم ذخایر هیدرو کربوری کشور افزوده شده است. در این حال، در سالهای اخیر این دو قطب نفتی جهان برای دستیابی به آمارهای افزایش ذخایر، ظرفیت تولید نفت و ارتقا جایگاه در اوپک به خود اوج رسیده است و از این رو پس از هدف گذاری افزایش تولید نفت ایران به ۵/۱ میلیون بشکه در برنامه پنجم توسعه، دولت بغداد هم با مشارکت شرکت های خارجی تولید ۱۲ میلیون بشکه نفت در روز را هدف گذاری کرده است.

تعییب و گریز ایران - عراق با محوریت میادین مشترک نفتی

مهمترین برنامه شرکت ملی نفت در برنامه پنجم توسعه افزایش ظرفیت تولید روزانه نفت ایران به پنج میلیون و ۱۵۰ هزار بشکه و با محوریت توسعه میادین مشترک است. بر این اساس توسعه برخی از میادین مشترک نفتی همچون دهلران، پایدار غرب، آزادگان، یادآوران، آشور و اروند و نفت شهر (مشترک با عراق)، آزادگان، فرزام و نصرت (مشترک با امارات) و آرش (مشترک با کویت و عربستان) در اولویت اختصاص منابع مالی قرار گرفته است. عراق هم سال گذشته میلادی با برگزاری دو دور مناقصه قرارداد توسعه ۱۱ میدان نفتی خود را به شرکت های نفتی بین المللی واگذار کرده و قصد دارد با توسعه این میادین ظرفیت تولید نفت خود را تا ۱۲ میلیون بشکه افزایش دهد. بر این اساس تاکنون توسعه فاز دوم میدان قرنه غربی به لوک اویل روسیه و اسنات اویل هیدروژن، میدان مشترک مجنون به پتروناس، مالزی و شل، میدان نلفوا، به چین، توتال و فرانس و پتروناس، میدان قراف به جاپکس ژاپن و پتروناس، بدره به گازپروم روسیه، کوگاز کره جنوبی، پتروناس و تپاکو، توسعه میادین نفتی قناره و نجمه به سونگالو آنگولا و واگدار شده است. ضمن آنکه برخی از شرکت های آمریکایی، اروپایی و اروپایی نیز قراردادهایی به منظور اکتشاف، حفاری و پالایش در برخی از تجهیزات نفتی با این کنسرسیومهای بین المللی امضا کرده اند.

اظهارات کارشناسان درباره چشم انداز ۲ قطب نفتی جهان

محمود ذخایر، کارشناس بین المللی انرژی هم با تاکید بر اینکه افزایش ظرفیت نفتی عراق را نمی توان صرفا یک فاکتور سیاسی قلمداد کرد، اظهار داشت: با توجه به برگزاری مناقصات نفتی و حضور شرکت های بین المللی، بغداد نیاز به اعلام آمارهای غیر مستند ندارد. وی یکی از اهداف اعلام رسمی این افزایش ذخایر نفتی را ایجاد یک دورنمای اقتصادی تر برای حضور سرمایه گذاران خارجی در صنعت نفت عراق دانست و معتقد است: در حال حاضر این کشور از فرصت محدودیتهای سرمایه گذاری در صنعت نفت ایران و فقدان وجود یک استراتژی کلان در این بخش به خوبی استفاده می کند. این کارشناس بین المللی انرژی با اشاره به وجود میادین عظیم و با پتانسیل بالای تولیدی در این محلیه غربی ایران، تاکید کرد: عراق در حالی ریسک سرمایه گذاری صنایع نفت را به خارجها واگذار کرده که هزینه های تولید نفت در ایران و عربستان با توجه به افزایش عمر مخازن هیدروکربوری بالا رفته است. جواد یارچانی رئیس سابق امور اوپک و ارتباط با معامع انرژی وزارت نفت با اعلام اینکه میزان حجم ذخایر نفت کشورها به تنهایی در چانه زنی های بین المللی اثر گذار نیست به خاطر نگران مهم نفتی، نمی توان افزایش ظرفیت نفتی عراق را نمایشی تصور کرد اما در تعاملات بین المللی ظرفیت تولید و صادرات نفت صرف اول را می زند. وی با بیان اینکه عراق و هنداز به بلقوه تولید روزانه ۱۲ میلیون بشکه در دارد، خاطر نشان کرد: در شرایط فعلی این کشور با مشکلاتی همچون فقدان حضور نیروهای بومی متخصص، نبود امنیت کافی برای توسعه میادین هیدروکربوری و آسیب صنایع نفتی پس از سالها جنگ مواجه است.