

اقتصاد سرآمد

چهارشنبه ۱۰آذر ۱۴۰۰ -شماره ۱۳۳۴

گزارش

افزایش ۳۶ میلیون بشکه‌ای تولید سالانه نفت ایران در خلیج فارس

تولید نفت ایران در خلیج فارس با اجرای پروژه سبیری (میادین نفتی نصر و اسفند) روزانه ۱۰ هزار بشکه در روز معادل ۳۰۶ میلیون بشکه در سال افزایش داشته است و طبق برنامه این افزایش تولید باید به ۱۲ هزار بشکه در روز برسد. به گزارش اقتصادسرآمد از ایرنا، افزایش ظرفیت تولید نفت هر کشوری به عنوان یکی از ابزارهای چانه‌زنی سیاسی و اقتصادی در جهان به شمار می‌رود. از همین رو ایران نیز همواره تلاش کرده تا علاوه بر حفظ ظرفیت موجود، گام‌های اساسی برای افزایش تولید و صادرات نفت خود بردارد. در همین زمینه مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران از انجام اقداماتی برای رسیدن به تولید نفت پیش از خروج آمریکا از برجام تا پایان سال جاری خبر داده بود. محسن خجسته مهر گفته بود که موظفیم تا ۱۰ سال آینده ظرفیت تولید گاز را به یک میلیارد و ۵۰۰ میلیارد متر مکعب و ظرفیت تولید نفت خام کشور را به بالغ بر ۵ میلیون بشکه برسانیم که بر این اساس، در بخش نفت ۹۰ میلیارد دلار و برای توسعه میادین گازی ۷۰ میلیارد دلار سرمایه نیاز است.

بنابراین توسعه میادین نفتی و گازی در کشور در اولویت قرار گرفته است. علاوه بر میادین مهم و البته مشترک مانند پارس جنوبی و غرب کارون که برنامه‌های توسعه ای در آنها جریان دارد، توسعه میادین دیگر نیز در دستور کار است تا ایران بتواند به جایگاه خود در بازار جهانی نفت دست پیدا کند.

از همین رو پروژه‌های متفاوتی در شرکت ملی نفت ایران تعریف شده که از آن جمله می‌توان به پروژه سبیری اشاره کرد.

پروژه‌ای که در ابتدا در دو میدان نصر و اسفند فعال شد و با توجه به رایزنی‌های صورت گرفته میدان مشترک نصر نیز به آن افزوده شده است. در این راستا، مدیرعامل شرکت حفاری دیریلینگ اینترنشنال لیمیتد (زیر مجموعه پترو ایران و از شرکت‌های تابعه هر شرکت ملی نفت) امروز در نشست خبری با بیان اینکه پروژه سبیری اکنون ۷۰ درصد پیشرفت را به ثبت رسانده، گفت: در سال‌های گذشته شرکت توتال در این پروژه ۴ حلقه چاه حفر کرده بود اما به دلیل پیچیده بودن کار در این بخش از خلیج فارس، کار متوقف شد و امکان تولید از چاه‌ها وجود نداشت. «حمیدرضا تقفی» با تاکید بر اینکه پترو ایران به عنوان یکی از شرکت‌های تابعه شرکت ملی نفت ایران وارد توسعه پروژه سبیری شد، افزود: تنها با احیای یک چاه که از سال ۹۰ مدر خارج شده بود و حفاری ۴ هزار و ۱۶۵ متری در میدان اسفند (یکی از بخش های پروژه سبیری) روزانه ۲ هزار و ۷۵۰ بشکه به تولید نفت و ۱۰۷ میلیون فوت مکعب به تولید گاز ایران در خلیج فارس افزوده شد.

وی با تاکید بر اینکه در میدان نصر حتی یک متر حفاری بعد از انقلاب اتفاق نیفتاده بود، ادامه داد: امروز در میدان نصر ۱ حلقه چاه تحویل شرکت نفت فلات قاره شده است.

تقفی گفت: پیشرفت ۷۰ درصدی پروژه سبیری در حالی به ثبت رسیده که تنها ۲۸ درصد از پروژه تامین مالی شده است.

وی با اشاره به اینکه تا کنون با اجرای طرح‌های توسعه‌ای ۱۰۵ میلیون بشکه نفت از این ۲ میدان استخراج شده، افزود: تا به امروز ارزش تولید نفت از این پروژه از کل بودجه آن بیشتر بوده است.

به گفته تقفی در حال حاضر کل تولید نفت منطقه سبیری حدود ۳۵ هزار بشکه در روز است که ۱۰ هزار بشکه آن مربوط به توسعه دو میدان نصر و اسفند می‌شود.

وی به جابه‌جایی یک از دکل‌های حفاری شرکت به موقعیت میدان نصرت اشاره کرد و گفت: میدان مشترک نصرت در خارج از پروژه سبیری قرار دارد اما برای افزایش ظرفیت تولید نفت ایران در خلیج فارس، حفاری در آن موقعیت قرار می‌گیرد و قرار است ۳ حلقه چاه در آن میدان احیا و تولیدی شود.

تقفی ادامه داد: گاز تولید ۴ چاه سبیری به عنوان خوراک ان. جی. ال سبیری در نظر گرفته شده و اکنون تولید روزانه گاز در این بخش ۴ میلیون فوت مکعب برآورد می‌شود که بخشی از این گاز در سکو به عنوان سوخت به مصرف می‌رسد و بخشی نیز با خط لوله ۱۰ اینچ به خشکی منتقل می‌شود.

وی تعداد دکل‌های موجود در شرکت را ۳۰ دکل عنوان کرد و گفت: ۲۰ دکل ملکی و یک دکل اجاره‌ای است و در روزهای آینده یکی از دکل‌ها در میدان مشترک فروزان مستقر خواهد شد.

تقفی از بومی‌سازی تعمیر پایه‌های دکل حفاری در کشور خبر داد و افزود: تعمیر پایه‌های دکل حفاری تا پیش از این در کشور انجام نمی‌شد و برای تعمیر هر دکل حداقل ۵ میلیون دلار هزینه می‌شد.

وی ادامه داد: به دلیل تحریم‌ها امکان تعمیر پایه‌های دکل در سایر کشورها وجود نداشت و با توجه به نیاز کشور، پایه یکی از دکل‌های حفاری را در موقعیت دریا تعمیر کردیم و توانستیم به دانش فنی آن دست پیدا کرده و آن را بومی کنیم.



بهبینه سازی انرژی مستلزم به کارگیری تکنولوژی و فرهنگ مصرف است

«اقتصادسرآمد» گزارش می‌دهد

چرا کمبود گاز داریم

گروه نفت و انرژی – این که گمان شود ذخایر گازی کشور زیاد است و می‌توان برداشت بالایی داشت، باور درستی نیست و اکنون باید با ایجاد یک متولی برای بهینه سازی مصرف گاز و استفاده از ابزار قیمت، تکنولوژی، قانون و فرهنگسازی به دنبال حل مشکل باشیم. هر چند ایران ذخایر گازی مطلوبی دارد و فازهای پارس جنوبی نیز در حال توسعه فراگیر هستند و تمام مخازن به کشور تزریق می‌شوند، اما میزان مصرف در کشور عدد ۸۰۰ میلیون متر مکعب در روز بوده و مشکلی که در صنعت گاز وجود دارد این بسود که ابتدا سیاست‌های انرژی به طور کامل مشخص نبوده است.

به گزارش اقتصادسرآمد، استراتژی مشخصی برای انتقال برق و یا گاز تعریف نشده و مشخص نشده سوخت مایع در چه بخش‌هایی باید مورد استفاده قرار بگیرد، با توجه به اینکه ایران دارای گاز طبیعی است سیاست کلی دولت و مجلس بر گازرسانی بوده، این اتفاق افتاده اما متولی بهینه سازی سوخت در کشور مشخص نبوده است. سازمان بهینه سازی مصرف سوخت در کشور فعال است اما تصمیم‌گیری برای اینکه در چه مناطقی گازرسانی صورت بگیرد و یا نحوه مصرف در بخش‌های مختلف به چه صورتی باشد و یا تصمیم‌گیری برای بخاری‌های گازی یا رانندمان با اصول صورت نگرفته است.

از اول انقلاب به دلیل فضایی که در کشور وجود داشت و تاکنون نیز ادامه دارد، سوخت قیمت واقعی پیدا نکرده است، البته منظور از قیمت واقعی این نیست که به دنبال قیمت صادراتی باشیم، در مجلس هفتم بحث تثبیت قیمت‌ها مطرح شد یعنی چند سال قیمت هیچ افزایش نیافت، در صورتی که در برنامه پنجم و ششم قرار بود سالانه ۱۰ تا ۱۵ درصد قیمت انرژی تغییر کند.

ساخت ۱۰۰ درصد قطعات نیروگاه‌های حرارتی در داخل کشور

مدیرعامل مینا با اشاره به ساخت ۱۰۰ درصدی قطعات نیروگاه‌های حرارتی گفت: تجهیزاتی که در گروه مینا ساخته می‌شود هرگز در اثر تحریم با مشکل مواجه نخواهد شد. به گزارش اقتصادسرآمد، عباس علی‌آبادی، مدیرعامل مینا با اشاره به اینکه برق، یک کالای راهبردی افزود: تامین امنیت تولید برق به عنوان یک کالای راهبردی بسیار ضروری است و در این راستا ما باید توانایی احداث نیروگاه را در کشور حفظ کنیم. وی با اشاره به اینکه ما در تامین تجهیزات نیروگاه خود را حفظ خواهیم کرد گفت: تجهیزاتی که در کشور و در گروه مینا ساخته می‌شود هرگز در اثر تحریم با مشکل مواجه نخواهد شد.مدیرعامل گروه مینا با اشاره به اینکه هزینه اجرای پروژه‌ها با بومی سازی‌های انجام شده کاهش یافته است ادامه داد: در حال حاضر بخشی از مواد اولیه ساخت نیروگاه داخلی سازی شده است البته ما در هر بخشی که با مشکل مواجه شدیم آن را بومی سازی کردیم اگرچه توسعه این فعالیت نیازمند هزینه و تامین زیر ساخت است. علی‌آبادی با بیان اینکه ما در گذشته تحت لیسانس کشورهای دیگر فعالیت می‌کردیم گفت: در حال حاضر ما تجهیزات را در کشور طراحی کرده و می‌سازیم از جمله سیستم کنترل نیروگاه که به عنوان مغز متفکر این مراکز از اهمیت ویژه‌ای برخوردار است.



برداشت نداشته باشد کشور دیگر برداشت خواهد کرد، لذا یکی از دلایل سرعت گازرسانی در کشور نیز مخازن مشترک بود، در مجموع باید گفت مهم ترین عامل شرایط فعلی این است که مصرف کند و سیاست‌گذاری انرژی نیز متولی داشته باشد.

ناباید به قیمت بین‌المللی و برسیسم ولی باید طبق برنامه پله به پله تعرفه‌ها افزایش یابد و دولت نیز به بحث ساختمان سازی برای ایجاد پنجره‌های دو جداره و پیاده سازی مبحث ۱۹ ساختمان توجه کند و سیاست‌گذاری انرژی نیز متولی داشته باشد،

در حال حاضر بخش بهینه سازی انرژی متولی ندارد و همین مساله مشکلاتی را ایجاد کرده است. یک نظام، یک سیاست و یا یک بخش باید زیر نظر ریاست جمهوری و معاون اول ریاست جمهوری به جد روی بهینه سازی مصرف انرژی در کشور فعالیت کند در غیر این صورت گاز و برق در چند سال می‌تواند مشابه سه سرنوشت آب زاینده‌رود را پیدا خواهد کرد.

در حال حاضر ذخیره سازی در سرخس و قم انجام می‌شود اما باید ذخیره سازی افزایش یابد تا در مواقعی در تابستان تزریق و در زمستان بتوانند برداشت کنند اما بازهم مشکل از این طریق برطرف نمی‌شود، مشکل در چیز است، برق و گاز می‌بایست با همدیگر قیمت گذاری شوند اگر قیمت گاز افزایش یابد مصرف برق بیشتر می‌

برگزیده انرژی

هشدار در رابطه با افت فشار مخازن میدان گازی پارس جنوبی

استمرار تولید گاز نیازمند حفظ و نگهداشت تولید پارس جنوبی



عضو هیات رئیسه کمیسیون انرژی مجلس تحقیق استمرار تولید گاز را نیازمند حفظ و نگهداشت تولید پارس جنوبی و توسعه دیگر میدان‌های گازی دانست. به گزارش اقتصادسرآمد، عبدالعلی رحیمی مظفری در رابطه با افت فشار مخازن میدان گازی پارس جنوبی هشدار داد و گفت: حدودا یک دهه است که کارشناسان نسبت به افت فشار مخزن پارس جنوبی هشدار می‌دهند و علیرغم گزارش‌های تخصصی متعدد و ترسیم آینده این پیش آمد، دولت‌ها تدبیری برای نگهداشت تولید این مخزن نداشته‌اند.نماینده مردم سروسنان و کرور و خرامه در مجلس شورای اسلامی با بیان اینکه افت فشار میدان گازی پارس جنوبی آغاز شده است، ادامه داد: کشور قطر و ایران جریان افت فشار، اقدام به نصب سکوهاي جهت جبران افت فشار کرده و اسمال نیز برای افزایش ۴۰ درصدی استحصال گاز از مخزن برنامه‌ریزی می‌کند اما از طرفی کشور کماکان، رویه خود را بر استفاده حداکثری و استحصال، بدون اینکه برای افت فشار آن تدبیری بی‌اندیشد استوار کرده است و این یک زنگ خطر برای کشور است. به گفته وی تولید گاز از پارس جنوبی به یک ظرفیت رسیده و پیش‌بینی می‌شود، از ۵ سال آینده، سالانه به اندازه یک فاز پارس جنوبی (۲۸ میلیارد مترمکعب) با افت تولید مواجه شود.رحیمی مظفری تحقق استمرار تولید گاز را نیازمند حفظ و نگهداشت تولید از پارس جنوبی و توسعه دیگر میدان‌های گازی عنوان کرد و گفت: از آنجایی که این میدان سهم عظیمی از درآمد، تولید، اشتغال کشور را به خود اختصاص داده است به نظر می‌رسد استحصال صرف گاز، بدون سرمایه‌گذاری در نگهداشت علیرغم تدابیر طرف مقابل، در آینده مشکلات بسیاری را رقم خواهد زد.این نماینده مجلس بیان کرد: اگرچه از دیدار برداشت از پارس جنوبی، جلوگیری از افت فشار مخزن آن ضرورتی غیر قابل اجتناب است اما این مهم نباید به معنای رانندازی مسابقه مصرف انرژی در کشور بدون بهینه‌سازی باشد. وی با اعتقاد به اینکه افت فشار مخزن پارس جنوبی تهدیدی برای کشور است اما می‌توان آن را به دو فرصت تبدیل کرد، توضیح داد: درواقع باید تهدیدها مقدمه ایجاد فرصت هستند به همین دلیل ابتدا باید با افزایش سرمایه‌گذاری از دیدار برداشت را محقق داشت، ضمن آنکه برای جلوگیری از هدررفت انرژی و کاهش مصرف وسایل گرمایشی را استانداردسازی کرد.عضو هیات رئیسه کمیسیون انرژی مجلس معتقد است اگرچه سرمایه‌گذاری در حوزه تولید ضرورت دارد اما به سرمایه‌گذاری کمتر از آن بر روی استانداردسازی وسایل گرمایشی هم می‌توان انرژی قابل ملاحظه‌ای از ذخیره کرد.

سلطانی، کارشناس اقتصادی می‌گوید

آغازی خوب برای دیپلماسی گازی ایران با یایک تیر و چند نشان



کارشناس اقتصادی امضای قرارداد سوآپ گاز ترکمنستان به آذربایجان از خاک ایران را آغازی بر دیپلماسی گازی ایران دانست و گفت: این رویداد، موضع ایران را در مذاکرات وین تقویت می‌کند.

به گزارش اقتصادسرآمد، علیرضا سلطانی معتقد است: امضای این قرارداد هم‌زمان با برگزاری دور تازه مذاکرات وین را باید به فال نیک گرفت. این رویداد، موضع ایران را در مذاکرات تقویت خواهد کرد و پیام مشخصی به طرف‌های مذاکره است که ایران گام‌های بزرگی را برای رفع تحریم‌ها برداشته و در عین حال با گسترش ارتباطات سیاسی و اقتصادی با کشورهای همسایه و منطقه، تلاش دارد فراتر از برجام، مناسبات اقتصادی خارجی خود را گسترش دهد. گفت و گو ی شانا با علیرضا سلطانی، کارشناس اقتصادی در ادامه می‌آید:آزبایبی شمس‌الزما امضای قرارداد سوآپ گاز ترکمنستان به آذربایجان از خاک ایران چیست؟امضای توافق سوآپ گاز ایران، ترکمنستان و آذربایجان، آغازی خوب و امیدوار برای دیپلماسی گازی ایران است که در ماه‌های نخست آغاز به کار دولت سیزدهم رقم خورد. این قرارداد افزون بر اینکه به‌نسب مناسبات گازی ایران به ترکمنستان راشکست، به پایداری عرضه گاز در استان‌های شمال شرقی کشور کمک کرد و در عین حال زمینه‌ای برای رفع مخاطره‌های سیاسی و امنیتی اخیر بین ایران و آذربایجان و گشایش در روابط دو جانبه با این کشور به‌وجود آورد. در واقع این رویداد بزرگ، تیری بود که چند نشان را هدف گرفت آیا این قرارداد می‌تواند گام نخست ایران برای تبدیل شدن به هاب انرژی باشد؟ یکی از مسائل مغفول در سیاست همسایگی ایران، عدم بهره‌برداری از ظرفیت‌ها و مزیت‌های اقتصادی ایران در تنظیم مناسبات اقتصادی و سیاسی با کشورهای همسایه است. ایران بزرگ‌ترین ذخایر هیدروکربوری دنیا (نفت و گاز) را دارد، اما به دلایل مختلف از این ظرفیت برای توسعه و گسترش روابط با همسایگان کمتر بهره‌برداری کرده است.

ظرفیت گازی ایران، این فرصت را در اختیار کشور قرار داده تا افزون بر بهره‌برداری اقتصادی، به گسترش مناسبات سیاسی، صلح و ثبات منطقه‌ای کمک کند. این فرصت در نگاه نخست در قالب عرضه گاز به کشورهای همسایه است که تاکنون در مورد ترکیه و عراق محقق شده، اما درباره دیگر کشورهای همسایه مانند پاکستان و افغانستان، همچنین کشورهای حوزه قفقاز هنوز در قالب قرارداد با طرح باقی مانده است. ضمن اینکه ظرفیت انتقال گاز به ترکیه و عراق هم خیلی بیش از میزان است که هم‌اکنون به این کشورها صادر می‌شود.

اخبار شرکت‌ها

هشدار وزیر نفت درباره تبدیل ایران به کشور واردکننده بنزین

وزیر نفت با تاکید بر اینکه افزایش ظرفیت بالاییسی از رسالت‌های مهم دولت سیزدهم است، درباره افزایش مصرف فرآورده‌های نفتی کشور هشدار داد و گفت: رئیس‌جمهوری هم در این باره مکاتباتی با مقام معظم رهبری داشته که اگر دغدغه‌ای در تامین خوراک باشد برطرف شود.به گزارش اقتصادسرآمد،جواد اوجی در نشست با سرمایه‌گذاران شرکت‌های پتروپالایش کشور گفت: تاکنون تلاش‌های زیادی انجام شده است، اما مصرف نیز به همان میزان افزایش یافته، اگر کرونا نبود شاید مصرف بنزین در کشور بیش از ۱۲۰ میلیون لیتر در روز بود در حالی که تولیدمان ۱۰۶ میلیون لیتر در روز است.وی ادامه داد: در چند سال اخیر برای افزایش ظرفیت پالایش کشور سرمایه‌گذاری نشده و طرح‌ها به بهره‌برداری نرسیده‌اند اما اگر این طرح‌ها مینماید دغدغه‌ای که امروز برای کسری گاز وجود دارد به مرور وارد حوزه فرآورده‌ها هم می‌شود و دو تا سه سال آینده باید به مقدار نصف مصرف فرآورده کشور، واردات داشته باشیم. وزیر نفت با تاکید بر اینکه یکی از برنامه‌های دولت سیزدهم و رسالت‌های مهم آن افزایش ظرفیت پالایشی است، اظهار کرد: برای این موضوع نظام پای کار آمده است، طرح‌ها مصوب شده و مجوز لازم هم داریم و خوشبختانه زحمات زیادی کشیده شده هر چند پیشرفت پروژه‌ها همچنان با حد مطلوب فاصله دارد. اوجی با بیان اینکه رئیس‌جمهوری هم در این بساره مکاتباتی با مقام معظم رهبری داشته است که اگر دغدغه‌ای در تامین خوراک باشد برطرف می‌شود، بیان کرد: ظرفیت پالایشی کشور تعریف چندانی ندارد و مصرف در بخش حمل و نقل و استفاده در صنایع و نیروگاه‌ها افزایشی است بنابراین این طرح‌ها باید به بهره‌برداری برسد و وزارت نفت هم حمایت می‌کند، این نشست‌های مشترک هم هر دو تا سه ماه به بار برگزار می‌شود.وی همچنین اعلام کرد که هر طرحی هم که پیش نرود شامل لغو مجوز و واگذاری به دیگر شرکت‌ها می‌شود.در ادامه این نشست، مسئولان هشت پروژه پتروپالایشی شامل سه پروژه با خوراک میعانات گازی و پنج پروژه با خوراک نفت خام گزارشی به وزیر نفت ارائه کردند.

طبق قانون بودجه یارانه گاز مشترکان بر مصرف باید حذف شود

یک عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی، تاکید کرد: در قانون بودجه سال جاری به دولت تاکید شده تا تعرفه گاز مشترکان بر مصرف غیر یارانه ای شود.به گزارش اقتصادسرآمد، مالک سریشنی نیاسر نماینده مردم تهران در مجلس شورای اسلامی در صفحه شخصی خود در توئیتر، نوشت:«در بندی تبصره ۸ قانون بودجه ۱۴۰۰، به دولت تکلیف کردیم که تعرفه گاز بر مصرف‌ها غیر یارانه ای شود و هزینه را ریاگان کردن خانوارهای محرم کم مصرف از این محل تأمین شود.اجرای روش افزایشی-پلکانی گام نخست در عدالت‌تر شدن یارانه هاست، گرچه در تعرفه‌های جدید، همچنان بر مصرف‌ها یارانه می‌گیرند.»اصلاح نظام تعرفه گذاری آب، برق و گاز و اعمال سیاست‌های قیمتی برای مشترکان بر مصرف از جمله مواردی بوده که کارشناسان این حوزه بر نقش آن روی بهینه سازی مصرف تاکید دارند. نمایندگان مجلس نیز در بودجه سال ۱۴۰۰ بر اجرای نظام تعرفه گذاری آبشیمی – پلکانی تاکید کردند.

خری جدید برای استخراج کنندگان غیرمجاز رموزاز علاوه بر مجازات قبلی، انشعاب این افراد قطع خواهد شد

سنخگوی صنعت برق ضمن تاکید بر استخراج کنندگان غیرمجاز رموزاز، گفت: درصورتی که دستگاه‌های این افراد شناسایی و کشف شود، علاوه بر مجازات قبلی بر اساس مقراراتی که اخیرا به وزارت نیرو ابلاغ شده است، انشعاب این افراد قطع خواهد شد.به گزارش اقتصادسرآمد، مصطفی رحبی مشهدی در گفت‌وگو با ایسنا، با اشاره به آخرین اکتشافات در این حوزه، اظهار کرد: ۵۸۰۰ مرکز غیر مجاز با حدود ۲۲۲ هزار دستگاه ماینر شناسایی شده که مصرفشان حدود ۵۰۰ تا ۶۰۰ مگاوات یعنی معادل یک نیروگاه ۱۰۰۰ مگاواتی است. وی بیان اینکه رموزازها با حدود یک و دو سال مصرف خود را افزایش دادند، اظهار کرد: رموزازهای غیر مجاز به نوعی به شبکه برق و حقوق دیگران دستبرد می‌زند و سواهای کالنی را می‌برد، رموزازهای مجاز اما از برق بدون یارانه استفاده می‌کنند و قیمت برق برای آن‌ها در بالاترین سطح قرار دارد و مشکلی وجود ندارد. سنخگوی صنعت برق با بیان اینکه به صورت روزانه پایش صورت می‌گیرد و تعداد آمارهای کشف رمز ارز به روز می‌شود، گفت: تاکنون به کمک مردم و روش‌هایی که برای این منظور در نظر گرفته شده، کشفیات صورت گرفته است و برنامه‌هایی را نیز برای مقابله بیشتر با آن‌ها در نظر گرفته ایم.رحبی مشهدی اظهار کرد: از سه روش برای شناسایی مراکز و استفاده کنندگان غیر مجاز برای استخراج رمز ارز استفاده می‌شود، به طوری که مقایسه مصرف انرژی، بازرسی‌های همکاران و اطلاع رسانی و مشارکت مردم، روش‌هایی است که در حال حاضر برای شناسایی این مراکز مورد استفاده قرار می‌گیرد.وی با بیان اینکه از آنجا که این اقدام تجاوز به حقوق مردم تلقی می‌شود، مقابله با مراکز یا افرادی که به صورت غیرمجاز از برق برای استخراج رموزاز استفاده می‌کنند، ادامه خواهد یافت، گفت: با توجه به اینکه محدودیت تامین انرژی وجود دارد نباید یک عده سودجو بقیه را در مضیقه برق قرار دهند و این مساله مشکلاتی را برای تامین برق تابستان و حتی زمستان به وجود آورده است.

قیمت نفت در بودجه را باید به محتاطانه حساب کرد

رئیس اسبق امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ضمن تشریح عوامل تأثیرگذار بر قیمت نفت، گفت: در حال حاضر فرصت خوبی است که با محتاطانه حساب کردن قیمت نفت، به سمت بودجه بدون نفت حرکت کنیم. به گزارش اقتصادسرآمد، محمد علی خطیبی، رئیس اسبق امور بین‌الملل شرکت ملی نفت در گفت‌وگو با مهر گفت: در حال حاضر به خاطر کاهش آثار دیررس کرونا از یک طرف عوامل تقویت کننده قیمت و افزایش تقاضا را شاهد هستیم و به همین جهت هم برخی پیش‌بینی‌ها می‌گویند سال آینده میلادی تا ۴ میلیون بشکه نفت تقاضا افزایش پیدا کند.خطیبی تصریح کرد: البته باید توجه کرد که این افزایش تقاضا با نگاه به اتمام دور و نا انجام شده و رویه جدید و خطرناک کرانه که با امیکرون معروف است می‌تواند تمام محاسبات و پیش‌بینی‌ها را به هم بریزد و تقاضا را کاهش دهد.رئیس اسبق امور بین‌الملل شرکت ملی نفت افزود: در چهار میلیون که عرض کردم پیش‌بینی شده، به میلیون به غیر اوپک می‌رسد و یک میلیون سهم اوپک است. از طرفی اوپک می‌شود. گفت‌وگو با مهر یک‌ماه از سستی به اوپک پلاس فشار می‌آورد که این پلاس برنامه ریزی کرده تا سپتامبر سال آینده ماهیانه ۴۰۰ هزار بشکه نفت خام افزایش تولید بدهد. این مقدار بسیار بیشتر از میزان یک میلیون است که سهم اوپک است خطیبی با اشاره به اینکه این اقدام اوپک پلاس موجب ایجاد مزاد عرضه می‌شود، گفت: به نظر بنده اوپک پلاس باید در این تصمیمش تجدیدنظر کند زیرا این اقدام باعث اشباع شدن بازار و کاهش قیمت‌ها می‌شود. هرچند که آمریکا هم از سستی به اوپک پلاس فشار می‌آورد که به این ۴۰۰ هزار بشکه کافی نیست و باید عرضه بیشتری انجام شود.وی با اشاره به سیاست ایالات متحده آمریکا مبنی بر آزادسازی ذخیره‌های استراتژیک گفت: این اقدام هم می‌تواند یکی از عوامل تضعیف‌کننده قیمت باشد. در واقع این سیاست به نوعی برهم زدن تعادل عرضه و تقاضا و دخالت در بازار است.خطیبی در پاسخ به سئوالی مبنی بر قیمت بهینه نفت در بودجه ۱۴۰۱ گفت: نمی‌توانیم پیش‌بینی دقیقی از قیمت نفت داشته باشیم زیرا نمی‌دانیم تأثیر و تداوم این عواملی که ذکر کردم چگونه است. چنانچه اوپک پلاس این سیاست مزاد عرضه را کنار بگذارد و به اندازه‌ای که نیاز بود عرضه کند می‌توان گفت قیمت نفت تغییر آنچنانی نمی‌کند.نماینده اسبق ایران در اوپک گفت: برای محاسبه قیمت نفت در بودجه ۱۴۰۱ بهتر است محتاطانه حساب کنیم ضمن اینکه اعتقاد بنده این است که از تباطؤ نفت با بودجه باید کاهش یابد و الا آن که اطمینانی از قیمت نفت وجود ندارد فرصت خوبی برای رفتن به سمت بودجه بدون نفت و اتکای آن به درآمد‌های مطمئن و قابل وصول است، زیرا درآمدهای نفتی هرچقدر هم که باشد نوسانات مختلفی دارد و متأثر از تحریم‌هاست.