ارزآوری صنعت پتروشیمی ۵۰ درصد افزایش یافت

دبیرکل انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی با اشاره به افزایش حدود ۵۰ درصدی میزان ارزآوری ناشی از صادرات محصولات پتروشیمی در پنج ماه نخست امسال در مقایسه با مدت مشابه پارسال گفت: دولت سیزدهم باید نگاه خاصی به پتروشیمی به عنوان یکی از صنایع راهبردی، ارزآور، صادرات محور، اشتغال‌آفرین و تحریم‌شکن داشته باشد.

به گزارش زمان به نقل از شرکت پتروشیمی شهید تندگویان، احمد مهدوی ضمن اشاره به اینکه هم‌اکنون با وجود اعمال تحریم‌های غیرقانونی آمریکا، اختلالی در وضع تولید، فروش و صادرات پتروشیمی‌ها ایجاد نشده است، گفت: در پنج ماه نخست امسال مقدار ارزآوری ناشی از صادرات محصولات پتروشیمی کشور در مقایسه با مدت مشابه پارسال حدود ۵۰ درصد افزایش یافته است.

وی با اعلام اینکه یکی از دلایل بالا بودن مقدار ارزآوری، افزایش به‌طور میانگین ۸۰ تا ۱۰۰ دلاری قیمت محصولات پتروشیمی و پلیمری است، تصریح کرد: ظرفیت تولید صنعت پتروشیمی ایران به‌زودی به بیش از ۱۰۰ میلیون تن و این ظرفیت با تحقق سومین جهش توسعه به ۱۳۷ میلیون تن می‌رسد. دبیرکل انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی با بیان اینکه در شرایط کنونی بیش از ۵۰ درصد نیاز ارزی کشور از سوی پتروشیمی‌ها تأمین می‌شود، بیان کرد: دولت سیزدهم باید به پتروشیمی به عنوان یکی از صنایع راهبردی، ارزآور، صادرات محور، اشتغال‌آفرین و تحریم‌شکن نگاهی خاص داشته باشد. مهدوی با انتقاد از نقدهایی که علیه شرکت پتروشیمی شهید تندگویان مطرح می‌شود با تأکید بر اینکه از ابتدای امسال تاکنون با وجود افزایش تولید اما حتی یک کیلوگرم محصول از سوی این پتروشیمی صادر نشده است، افزود: برخی جای نقد از عملکرد درخشان تولیدی این پتروشیمی چرا تلاش نمی‌کنند، چند پتروشیمی دیگر مشابه شهید تندگویان در ایران ساخته شود.

افزایش ۱۲ درصدی ظرفیت اسمی پتروشیمی شهید تندگویان

وی با اعلام اینکه در دوسال گذشته با اجرای چند طرح رفع موانع و گلوگاه‌های تولید، بومی‌سازی کاتالیست پالادیوم، اورهال کمپرسورها، مبدل‌های حرارتی، ارتقای سیستم‌های کنترل و ... نسبت تولید به ظرفیت اسمی پتروشیمی شهید تندگویان امسال تاکنون در مقایسه با مدت مشابه پارسال بیش از ۱۲ درصد افزایش یافته است. دبیرکل انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی با اشاره به اینکه نسبت تولید به ظرفیت نصب شده پتروشیمی شهید تندگویان امسال تاکنون بیش از ۷۴ درصد افزایش یافته است، گفت: یکی از مهمترین دلایل مشکلات تأمین گریدهای بطری و نساجی پلی‌اتیلن ترفتالات در کشور تولید نیست بلکه سیستم و نظام توزیع این محصول پتروشیمی است. وی با بیان اینکه چرا عده‌ای با استفاده از تریبون رسانه ملی دستاوردهای کارگران، کارکنان و مدیران پتروشیمی شهید تندگویان را در اوج شرایط تحریم ظالمانه تخریب می‌کنند؟ بیان کرد: همزمان با نقد از عملکرد تولیدی این پتروشیمی شاهد واردات بعضی از محصولات پتروشیمی هستیم، شاهد واردات بیش از ۱۰ هزار تن محصولات مشابه تولید داخلی هستیم، نیاز است دلایل این واردات درحالی که مشکل تولید وجود ندارد، بررسی شود.

دبیرکل انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی با اعلام اینکه عده‌ای تحریم را شوخی تلقی می‌کنند، یادآور شد: در شرایط تحریم و مشکلات پرشمار تأمین کالا و تجهیزات، پتروشیمی شهید تندگویان یکی از بالاترین افزایش تولیدها را در میان شرکت‌های پتروشیمی کشور داشته است.

صرفه‌جویی ۲۵۰ میلیون یورویی با بومی‌سازی اقلام صنعت گاز

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران از صرفه‌جویی ارزی ۲۵۰ میلیون یورویی با بومی‌سازی اقلام صنعت گاز خبر داد.

به گزارش زمان به نقل از شرکت ملی گاز ایران، حسن منتظرتربتی در تشریح دستاوردهای فناورانه این صنعت در سال‌های اخیر، گفت: امروز از بومی‌سازی و توسعه فناوری ۲۹ قلم کالای راهبردی مورد نیاز صنعت گاز، تولید حدود ۲۵ قلم آن با شرکت‌های دانش‌بنیان به نتیجه و امضای قرارداد رسیده و ساخت داخل آغاز شده است که بعضی هم به استفاده می‌رسد؛ برای چهار قلم باقیمانده هم تعیین‌تکلیف شده که در نوع خود یک رکورد است. وی افزود: این در حالی است که در تلاشیم طی چند سال آینده همه اقلام مورد نیاز صنعت گاز کشور در بخش پالایش، انتقال و توزیع را بومی‌سازی کنیم که این موضوع سبب شد تا بدانیم که تحریم، هرچند برای ما دشواری‌هایی را به همراه داشت، اما در عین حال کمک کرد تا ما به عنوان شرکت ملی گاز ایران، افزون بر تولید و بهره‌برداری، به مزیت وابستگی نداشتن به واردات اقلام نیز دست یابیم.

معاون وزیر نفت در امور گاز تاکید کرد: صنعت گاز رو به توسعه و زاینده است که امروز با افتخار اعلام می‌کنیم، کمترین وابستگی را به واردات اقلام از خارج از کشور داریم و در سال‌های اخیر از محل بند «ق»، ۴۰ هزار میلیارد تومان کار انجام شد که عمده این رقم نیز در بخش کالا بوده است.

تربتی اظهار کرد: شرکت ملی گاز ایران از چند مسیر نیازهای فناورانه خود را دنبال می‌کند؛ بخشی از نیاز از طریق انستیتوها، تعدادی از طریق قرارداد ساخت نخست و بخشی هم از مسیر انتقال فناوری تأمین می‌شود. وی ادامه داد: اکوسیستم فناوری و نوآوری صنعت گاز با حمایت و توجه همه دست‌اندرکاران این صنعت و دیگر نهادهای مرتبط، کار خود را آغاز و فناوری‌های نوینی را عرضه کرده است و در نظر دارد همچنان به دنبال کشف راه‌های فناورانه باشد؛ مسیری که خوشبختانه توانست با همت و تلاش متخصصان این صنعت، راه را هموار کرده و به دستاوردهای قابل توجهی در بومی‌سازی اقلام مورد نیاز خود برسد.

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با بیان اینکه توجه به فناوری در هر حوزه‌ای از اولویت‌های دنیا و ایران نیز در تولید علم به ویژه در حوزه انرژی جزو کشورهای برتر جهان است، تصریح کرد: پارک‌های علم و فناوری نقش بی‌بدیلی در توسعه فناوری و نوآوری دارند، بنابراین ما نمی‌توانیم در گذار از این حوزه (انرژی) صاحب سبک باشیم، مگر این که به توسعه فناوری از مسیر حرفه‌ای توجه ویژه کنیم.

تربتی با بیان اینکه اهمیت داشتن یک شبکه تاب‌آور و پایدار در کشوری مثل ایران با چنین شبکه گسترده گازی بر کسی پوشیده نیست، گفت: اگر قرار است ۸۵ درصد انرژی کشور را گاز تامین کند، باید حداقل وابستگی به خارج از کشور را داشته باشیم. وی در پایان با بیان اینکه با خودکفایی و بومی‌سازی اقلام یادشده، بیش از ۲۵۰ میلیون یورو صرفه‌جویی ارزی و کاهش وابستگی به منابع خارجی شده است، یادآور شد: باید به خودمتکی بوده و نگرانی بابت تأمین کالا نداشته باشیم که البته با توسعه شرکت‌های دانش‌بنیان این اتفاق مهم افتاده است؛ بنابراین توجه به ساخت داخل با حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان و پارک‌های علم و فناوری، به ویژه در صنعت نفت و گاز، اهمیت ویژه‌ای دارد که نباید از آن غافل شد.

کوتاه از انرژی

تعطیلات پیش‌رو را بدون خاموشی سپری می‌کنیم

سخنگوی صنعت برق ضمن اعلام کاهش هزارمگاواتی مصرف برق در روز گذشته، از عدم وجود محدودیت‌های برقی در روزهای پیش‌رو خبر داد.

به گزارش زمان به نقل از صدا وسیما، مصطفی رجبی مشهدی ضمن اشاره به اینکه در روزهای تعطیلی پیش‌رو خاموشی و قطعی برق نخواهیم داشت؛ از دستگاه‌های اجرایی، ادارات و بانک‌ها خواست تا از خاموش بودن وسایل برقی، سرمایشی و غیرضروری در این چند روز تعطیل مطمئن شوند و همچنین از هموطنانی که در این ایام تعطیلات در منزل می‌مانند نیز درخواست کرد توصیه‌های مدیریت مصرف را جدی گرفته تا این ایام بدون محدودیت سپری شود.

سخنگوی صنعت برق اضافه کرد: در روزهای گذشته مصرف برق حدود ۶۶ هزار مگاوات بود که امروز هزار مگاوات کاهش یافت و در عین حال حدود ۸۰۰ مگاوات از نیروگاه‌هایی که خارج از مدار بودند خوشبختانه به سرعت تعمیر شده و در مدار تولید قرار گرفتند. به گفته رجبی مشهدی، خوشبختانه امروز تعداد حوادث به میزان چشمگیری کاهش یافته و به تبع آن نیز اعمال محدودیت‌ها به حداقل رسید، به طوری که اگر در جایی نیاز به اعمال محدودیت و یا خاموشی پراکنده وجود داشت، از طریق جداول خاموشی‌های برنامه‌ریزی شده‌ای بود که پیش از این به اطلاع مردم رسیده است.

وی در پایان با بیان اینکه برای هفته آینده هوای گرم و در نتیجه افزایش مصرف پیش‌بینی شده است، خاطرنشان کرد: از هم اکنون تمهیدات لازم اندیشیده شده تا هفته آتی را نیز بدون مشکل سپری کنیم.

راهکارهای وزیر پیشنهادی نیرو، خاموشی ها را به حداقل می رساند

عضو کمیسیون انرژی مجلس گفت: وزیر پیشنهادی نیرو برای کابینه سیزدهم یک امتیاز بزرگ دارد و آن این است که وی وزیر صنایع و معادن بوده، لذا به دلیل آشنایی کامل با حوزه تولید و صنعت قادر است تحول در وزارت نیرو ایجاد کند و خاموشی‌ها را به حداقل برساند.

به گزارش زمان به نقل از تسنیم، کیوان مرادیان کوچکسرائی درباره اینکه آیا علی اکبر محرابیان وزیر پیشنهادی نیرو می تواند شرایط وزارت نیرو را به گونه ای تغییر دهد که میزان خاموشی ها به حداقل برسد، اظهارداشت: وزیر پیشنهادی نیرو سال ها وزیر صنایع و معادن بوده و با دغدغه صنعتگران و تولیدکنندگان آشنا است از همین رو توانایی آن را دارد که ضمن حرکت بر اساس برنامه تقدیمی به مجلس، مشکلات آب و برق واحدهای تولیدی را حل کند.

وی افزود: با شناختی که از روحیه و عملکرد علی اکبر محرابیان وجود دارد، بدون شک میزان خاموشی ها با حضور وی در وزارت نیرو کاهش قابل توجهی خواهد افت و وضعیت بهتر از شرایط موجود می شود.

خبر

رشد ۲۶ دلاری متوسط قیمت نفت ایران نسبت به سال گذشته

بر اساس جدیدترین گزارش اوپک، تولید نفت ایران به ۲،۴۸۵ میلیون بشکه در روز رسیده است و متوسط قیمت نفت ایران در ۷ ماه نخست سال جاری میلادی ۲۶،۴۷ دلار بیشتر از مدت مشابه سال ۲۰۲۰ است.

به گزارش زمان به نقل از فارس، سازمان کشورهای صادرکننده نفت خام، اوپک در جدیدترین گزارش خود به نقل از منابع ثانویه اعلام کرد: تولید نفت ایران در ماه جولای ۲۰۲۱ برابر با تیر ماه ۱۴۰۰ به ۲ میلیون و ۴۸۵ هزار بشکه در روز رسیده که نسبت به ماه پیش از آن ۱۵ هزار بشکه در روز افزایش یافته است. تولید نفت ایران در ماه ژوئن یعنی خرداد ماه برابر با ۲ میلیون و ۴۷۰ هزار بشکه در روز بوده است. بر اساس این گزارش، ایران در ماه می برابر با اردیبهشت ۱۴۰۰ روزانه دو میلیون و ۴۳۷ هزار بشکه نفت تولید کرده است که این رقم در ماه پیش از آن یعنی آوریل ۲۰۲۱ (فروردین ۱۴۰۰) ۲ میلیون و ۴۲۲ هزار بشکه در روز بوده است. ایران در اسفند ۹۹ (مارس ۲۰۲۱) ۲ میلیون و ۳۲۸ هزار بشکه نفت تولید کرده بود.

● حفظ جایگاه چهارم در اوپک

ایران در ماه آوریل یا فروردین ماه ۱۴۰۰ جایگاه چهارمین تولیدکننده نفت اوپک را پس و از کویت پیشی گرفت و از آن زمان تا کنون این جایگاه را حفظ کرده است. در حال حاضر، کشورهای عربستان با تولید ۹ میلیون و ۴۰۳ هزار بشکه در روز، عراق با تولید ۳ میلیون و ۹۷۸ هزار بشکه در روز و امارات با ۲ میلیون و ۷۲۲ هزار بشکه در روز، سه کشور بزرگ تولیدکننده نفت اوپک به شمار می روند.

ایران، پیش از تحریم های آمریکا از سال ۲۰۱۸، سومین بزرگ ترین تولیدکننده نفت اوپک پس از عربستان و عراق بود.

● متوسط تولید نفت ایران در سال های قبل

ایران به طور متوسط در سال ۲۰۲۰ روزانه یک میلیون و ۹۸۸ هزار بشکه، در سال ۲۰۱۹ روزانه ۲ میلیون و ۳۵۶ هزار بشکه، در سال ۲۰۱۸ روزانه ۳ میلیون و ۵۵۳ هزار بشکه و در سال ۲۰۱۷ روزانه ۳ میلیون و ۸۱۳ هزار بشکه نفت تولید کرده است. ایران در سه ماه دوم ۲۰۲۱ روزانه ۲ میلیون و ۴۴۳ هزار بشکه نفت تولید کرده؛ این رقم در سه ماه نخست امسال روزانه ۲ میلیون و ۲۱۴ هزار بشکه نفت بوده است. میزان تولید نفت ایران در سه ماهه چهارم سال ۲۰۲۰ روزانه ۲ میلیون و سه بشکه، در سه ماه سوم روزانه یک میلیون و ۹۴۸ هزار، در سه ماهه دوم، روزانه یک میلیون و ۹۴۹ هزار و در سه ماهه نخست، روزانه ۲ میلیون و ۸۹ هزار بشکه نفت برآورد شده است.

● افزایش ۶۳۷ هزار بشکه ای تولید نفت اوپک

بر اساس این گزارش، تولید نفت ۱۳ کشور عضو این سازمان در ماه جولای ۲۰۲۱ (تیر ۱۴۰۰) ۲۶ میلیون و ۶۵۷ هزار بشکه در روز عنوان شده است که افزایش روزانه ۶۳۷ هزار بشکه‌ای نسبت به ماه ژوئن را نشان می‌دهد. اوپک در ماه ژوئن روزانه ۲۶ میلیون و ۲۰ بشکه نفت تولید کرده بود.

● رشد ۲۶ دلاری متوسط قیمت نفت ایران در ۷ ماه نخست ۲۰۲۱

نفت ایران تا این زمان از سال جاری میلادی به طور متوسط ۶۵،۰۱ دلار در هر بشکه فروخته شده است. این درحالی است که متوسط نفت ایران در مدت مشابه سال گذشته ۳۸،۵۴ دلار در هر بشکه فروخته شده بود و این بدان معناست که متوسط قیمت نفت ایران در ۷ ماه نخست سال جاری میلادی ۲۶،۴۷ دلار بیشتر از مدت مشابه سال ۲۰۲۰ است.

متوسط قیمت نفت ایران در سال ۲۰۲۰ برابر ۴۰،۷۷ دلار در هر بشکه، در سال ۲۰۱۹ برابر با ۶۱،۸۵ دلار در هر بشکه برآورد شده است. بر اساس این گزارش، این رقم طی سال های ۲۰۱۸ و ۲۰۱۷ به ترتیب ۶۷،۹۷ دلار و ۴۹،۶۰ دلار به ازای هر بشکه عنوان شده است. قیمت نفت ایران در ماه فوریه ۲۰۲۰ (بهمن ۹۸) نزدیک به ۱۰ دلار کاهش یافته بود. فوریه، ماهی بود که بیشتر جهان پس از چین، درگیر شیوع ویروس کووید ۱۹ شده بود.

● افزایش ۴۹۷ هزار بشکه ای تولید نفت عربستان

عربستان در ماه جولای روزانه ۴۹۷ هزار بشکه نفت بیشتر تولید کرده و میزان تولیدش به ۹ میلیون و ۴۰۳ هزار بشکه رسیده است. میزان تولید این کشور در ماه ژوئن ۸ میلیون و ۹۰۶ هزار بشکه در روز بود.

کشورهای الجزایر، گابن، ایران، عراق، کویت، لیبی، نیجریه، عربستان و امارات در این ماه افزایش تولید داشتند و بیشتری افزایش به عربستان با ۴۲۵ هزار بشکه اختصاص یافته است. سه کشور آنگولا، کنگو، گینه و ونزوئلا کاهش تولید داشتند که بیشترین کاهش برای آنگولا با ۳۸ هزار بشکه در روز ثبت شده است. ایران، لیبی و نیجریه از توافق کاهش تولید معاف هستند. متوسط قیمت هر بشکه نفت سنگین ایران در ماه جولای ۲۰۲۱ (تیر ۱۴۰۰) با یک دلار و ۳۰ سنت افزایش نسبت به ماه پیش از آن به ۷۲،۹۸ دلار رسید.

نفت ایران در سراشیبی تولید

وضعیت پارس جنوبی اورژانسی است

یک کارشناس ارشد نفت گفت: در بخش اکتشاف پتانسیل بالایی داریم و دوسوم همه سرزمین لایه‌های رسوبی است که شانس پیدا کردن نفت و گاز در دریا و خشکی را داریم که هنوز زیر پوشش اکتشاف نرفته، ما باید به اکتشاف ادامه دهیم، دنیا می‌داند که ما این پتانسیل را داریم اما گاهی خودمان فراموش می‌کنیم.

به گزارش زمان به نقل از ایلنا، سیدمهدی حسینی ، درباره سرمایه مورد نیاز برای توسعه صنعت نفت، اظهار داشت: برآورد سرمایه بحث دومی از داشتن یک برنامه است، بستگی به این دارد که برنامه و اولویت دولت جدید در صنعت نفت چیست، بر آن اساس می‌توان برآورد سرمایه و هزینه داشت. اما سوال اینکه لازم است چه اقداماتی برای نفت صورت گیرد؟ پاسخ اینکه توسعه و ظرفیت‌سازی بالادستی مهم‌ترین بخش صنعت نفت است و ما در این بخش از همه کشورهای تولیدکننده و عضو اوپک و غیراوپک عقب‌ترییم و تحریم بین‌المللی، تحریم داخلی، اشکالات در سرمایه گذاری و سیاست‌ها از جمله دلایل تاخیر در توسعه این بخش بوده است.

در سراشیبی تولید قرار داریم

وی افزود: مشکل دیگر اینکه عقب‌ماندن دو بخش دارد؛ بخش اول اینکه باید میادین اکتشاف شده‌ی توسعه‌نیافته (GREEN) بخصوص میادین مشترک را توسعه دهیم، دوم اینکه افزایش بازیافت میادین بسیار مهم BROWM و در حال تولید مثل میدان اهواز، مارون، گچساران، آغاجاری، منصوری و آب‌تیمور که میادین بزرگی هستند و ده‌ها سال در حال تولید هستند و اکنون همگی در سراشیبی افت تولید هستند، در اولویت قرار دهیم، با افت تولید این میادین که با سرعت اتفاق می‌افتد میلیاردها بشکه نفت و سرمایه ملی و در واقع ترلیون‌ها دلار را در زیرزمین حبس کرده‌ایم، اینها نکات مهمی هستند که تکنولوژی مدرن و سرمایه سنگین نیاز دارد و ما نداریم، ضمن اینکه زمان‌بر و سخت هستند و سرمایه‌گذاران ترجیح می‌دهند که ورود نکنند.

برای بالادست ۷۰ میلیارد دلار سرمایه نیاز داریم

این کارشناس ارشد حوزه انرژی گفت: یکی از مباحثی است که دولت جدید باید به آن فکر کند تا کار را جلو ببرد برآورد هزینه بالادستی و اینکه به چه تولیدی برسیم، اگر بخواهیم تولید میادین GREEN و BROWN از ظرفیت اسمی امروز که ۴،۳ میلیون بشکه است به ۶،۵ میلیون بشکه و بیشتر برسانیم، یعنی ظرفیت را فقط ۲ میلیون بیش از آنچه هست اضافه‌تر کنیم در مورد توسعه میادین GRENN به ازای هر بشکه ۲۰ تا ۲۵ هزار دلار و برای میادین BROWN سی تا سی و پنج میلیارد دلار سرمایه نیاز است، البته این اعداد متغیر است و میدان به میدان فرق می‌کند. وی ادامه داد: اگر سه‌چهارم ازیک میلیون بشکه را از میادین GREEN تولید کنیم ۱،۵ میلیون بشکه خواهد شد که ۳۰ میلیارد دلار سرمایه نیاز دارد و اگر یک میلیون بشکه هم از میادین BRON برداشت کنیم ۳۰ تا ۳۵ میلیارد دلار سرمایه نیاز است و سرجمع ۶۰ تا ۷۰ میلیارد دلار سرمایه در بخش بالادست برای حدود ۲ تا ۲،۵ میلیون بشکه افزایش تولید نیاز داریم.

تحریم، تأسیسات فرسوده و افت تولید

حسینی خاطرنشان کرد: مسئله دیگر اینکه تاسیسات بخش بالادست ما فرسوده شده‌اند، اگر بخواهیم رقم تولید را به همین میزان هم نگه داریم باید دستگاه‌ها، سیستم‌ها و پمپ‌های درون‌چاهی که بشدت فرسوده هستند، بروز شوند، در زمان تحریم که سال‌ها با آن مواجهیم تهیه لوازم و نگهداری سخت بوده زمانی هم به لحاظ مدیریت مشکل داشتیم در مجموع تاسیسات ما بشدت دچار آسیب است و اگر بنا باشد که تعمیرات و بروزرسانی شوند حدود ۱۰ میلیارد دلار نیاز داریم، بنابراین برای بالادست حدودد ۷۰ تا ۸۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری مستقیم لازم داریم.

پالایشگاه‌سازی چقدر مهم است؟

وی در ادامه با اشاره به برنامه کاهش خام‌فروشی و ایجاد ارزش افزوده تصریح کرد: باید مطالعات بازار به لحاظ توسعه صنعت پایین‌دست انجام شود، ساخت پالایشگاه و تولید فرآورده برای ایجاد ارزش افزوده به طور منطقی درست است اما همیشه اینگونه نیست باید بازار را ببینیم اگر قرار است چندین میلیارد دلار در پالایشگاه سرمایه‌گذاری کنیم باید امروز و آینده بازار را در نظر بگیریم در غیر این صورت صنایع دیگر پایین‌دست مثل پتروشیمی‌ها ارجح هستند.

ساخت پالایشگاه میعانات از نان شب واجب‌تر است

این کارشناس حوزه نفت با بیان اینکه ساخت پالایشگاه و پتروشیمی هر دو توجیه سرمایه‌گذاری دارند، تاکید کرد: برای ساخت هر پالایشگاه با ظرفیت ۵۰۰ هزار بشکه که البته مشکل آب هم نداشته باشد و هم اینکه امکان صادرات را بالا و هزینه را پایین بیاورد، نیاز به سرمایه داریم، ۴۰۰ هزار بشکه هم پالایشگاه میعانات لازم داریم که از نان شب واجب‌تر است و باید هرچه سریعتر ساخته شود، اگر نتوانیم میعانات را پالایش کنیم صادرات آنها کار آسانی نیست بخاطر اینکه کیفیت بالایی ندارد اما اگر تبدیل به فرآورده شود، شانس صادرات بیشتری داریم، ضمن اینکه اگر قرار باشد میعانات را پالایش نکرده و نتوانیم صادر کنیم تولید گاز به مشکل بر می‌خورد و مجبور به کاهش دادن تولید می‌شویم و این برای کشور قابل تحمل نیست.

وی یادآور شد: برای هر بشکه پالایش نفت ۱۰ تا ۱۵ هزار دلار و میعانات ۷ تا ۸ هزار دلار سرمایه نیاز داریم و مجموعا چندین میلیارد دلار برای پالایش هزینه نیاز داریم. بنابراین در مورد میعانات ضرورت دارد و باید انجام شود و برای نفت نیز باید مطالعه شود که ۵۰۰ هزار بشکه ظرفیت پالایشی ساخته شود.

فشارافزایی در پارس جنوبی اورژانسی است

حسینی در ادامه به موضوع صنعت گاز اشاره و تصریح کرد: در پارس جنوبی به عنوان بزرگترین میدان گازی دنیا نیاز به سرمایه‌گذاری زیادی داریم، گاز با برداشت‌هایی که دو طرف ایران و قطر داشته‌اند، افت کرده بنابراین باید تحت فشار بالا بیاید که هزینه سنگینی در بخش فشارافزایی آن هم به صورت اضطراری و فوری نیاز است. از زمانی که قرارداد فاز ۱۱ با توتال منعقد شد یکی از مباحث اصلی ساخت پلتفرم فشارافزایی بود که ما امکان ساخت این پلتفرم ۲۰ هزار تنی را نداشته‌ایم، اما می‌توانیم از کشتی‌هایی که در دوران کرونا کم‌کار شده بودند، استفاده کنیم و تاسیسات افزایش فشار را روی آن کشتی‌ها مستقر کنیم تا کمتر به خارجی‌ها وابسته باشیم.

صنعت گاز چقدر سرمایه نیاز دارد؟

وی با بیان اینکه ایجاد تاسیسات فشارافزایی نیاز به هزینه دارد، یادآور شد: نکته دیگر توسعه میادین دیگر گاز است اگر بخواهیم به کشورهای همسایه جنوبی و پاکستان گاز صادر کنیم و افزایش صادرات به ترکیه و عراق داشته باشیم باید تولید افزایش یابد، اکنون مصرف بدون کنترل بالا می‌رود که باید بهینه شود، بنابراین باید روی میادین گازی دیگر سرمایه‌گذاری کنیم که برای هر یک میلیارد فوت مکعب یا ۳۰ میلیون متر مکعب در روز ظرفیت‌سازی ۳ تا ۴ میلیارد دلار سرمایه نیاز داریم، اگر قرار باشد حدود ۲۰۰ میلیون متر مکعب در روز به ظرفیت گاز اضافه کنیم باید ۷۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری شود و در کل ۷۰ تا ۸۰ میلیارد دلار در صنعت گاز نیاز به سرمایه‌گذاری داریم باضافه اینکه کارخانه‌جات ال‌ان‌جی نیمه‌تمام برای صادرات گاز به مسیرهای دور باید تکمیل شوند.

همیشه نباید به خط لوله وابسته باشیم

این کارشناس بازار نفت ادامه داد: همیشه نباید به خط لوله وابسته باشیم، اگر بخواهیم ظرفیت تولید کافی داشته باشیم و در بازارها تاثیرگذار باشیم حتما باید کارخانه‌جات ال‌ان‌جی به اتمام برسند و در کل ۷ تا ۸ میلیارد دلار سرمایه نیاز است.

چالش‌های متاول و راهکار عبور از آن

وی در ادامه با اشاره به توسعه پتروشیمی‌ها گفت: پتروشیمی یکی از مراکز مهم ما است که باید هم سرمایه‌گذاری‌ها در بالادست تکمیل شود، چون ظرفیت‌سازی خوبی انجام شده و در حال انجام است و ارزآوری بالایی دارد در ضمن باید اقتصاد کشور را به تامین اعتبار این بخش تشویق کنیم، علاوه بر آن صنایع پایین‌دستی پتروشیمی نیز ارزش افزوده بالایی دارد، اگر بخش خصوصی راهی برای تامین سرمایه پیدا کند، تشویق خواهد شد، بستگی به این دارد که چقدر در این صنعت جلو برویم، ما اکنون درصد زیادی متاول داریم که وارد بازار می‌شود و ممکن است بازار دنیا خراب شود اما اگر به صنایع پایین‌دست تبدیل شود بازار مصرف دارد، این هدف نیاز به سرمایه‌گذاری دارد و نفت باید بخش خصوصی را تشویق کند. حسینی با بیان اینکه مجموعا در صنعت نفت حدود ۱۸۰ تا ۲۰۰ میلیارد دلار سرمایه نیاز است، گفت: اگر مسائل تحریم‌های بین‌المللی رفع شود، تحریم داخلی هم نداشته باشیم و با عدم هماهنگی موضوع توسعه نفت را تبدیل به موضوع جناحی و سیاسی نکنیم، می‌توانیم به اهداف خود طی برنامه زمان‌بندی چند ساله برسیم و کشور را از این وضعیت خارج کنیم.

معلوم نیست چندم اوپکیم

وی بیان داشت: ما روزی قدرت اوّل اوپک، بعد از انقلاب سال‌ها دوم و اکنون معلوم نیست چندم هستیم، ما همیشه از تاثیرگذاران بازار انرژی بوده‌ایم و روی ما حساب شده چون پتانسیل آن را هم داریم، با برنامه و سرمایه‌گذاری درست می‌توانیم به آن دوران برگردیم.

در دوسوم کشور شانس پیدا کردن نفت و گاز داریم

این کارشناس نفت افزود: در بخش اکتشاف پتانسیل بالایی داریم و دوسوم همه سرزمین لایه‌های رسوبی است که شانس پیدا کردن نفت و گاز در دریا و خشکی را داریم که هنوز زیر پوشش اکتشاف نرفته، ما باید به اکتشاف ادامه دهیم، دنیا می‌داند که ما این پتانسیل را داریم اما گاهی خودمان فراموش می‌کنیم. وی با بیان اینکه رقم ۲۰۰ میلیارد دلار سرمایه از نبابد تماما خودمان تامین کنیم، خاطرنشان کرد: بخشی از سرمایه‌گذاری را از جیب هزینه می‌کنیم و به درآمد می‌رسیم و از آن درآمد را با یک مکانیزم سرمایه‌گذاری بعدی را انجام می‌دهیم در بالادست و بخش ریسکی سرمایه‌گذاری خارجی و شرکت‌های نفتی خارجی را جذب کنیم و از درآمدها استفاده کنیم، هم بدهی‌ها را پرداخت و هم سرمایه‌گذاری بعدی را انجام دهیم، بنابراین لزوما اینگونه نیست که بگوییم ۲۰۰ میلیارد دلار نداریم و پروژه‌ها را کنار بگذاریم.