

نیمی از گاز تولیدی کشور صرف گرمایش خانگی می‌شود

مدیر عامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران گفت: افزون بر نیمی از گاز تولیدی کشور صرف گرمایش و دیگر مصارف خانگی می‌شود. مهدی حیدری افزود: هم اینک روزانه یک میلیارد متر مکعب تولید گاز کشور است که مصرف بیش از آن برای تولید گرما و دیگر مصارف خانگی نامطلوب و خطرناک است.

او ادامه داد: این میزان یعنی تولید روزانه یک میلیارد متر مکعب یک عدد بزرگ و قابل توجه است و در هیچ جای دنیا چنین رقمی وجود ندارد. وی، با اشاره به نقش شرکت نفت و گاز پارس و شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در تولید و تأمین گاز کشور بیان کرد: شرکت نفت مناطق مرکزی با تولید افزون بر ۳۰ درصد گاز کشور، دومین تولید کننده گاز ایران است.

مدیر عامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران اظهار داشت: مقرر شده که طی پنج سال آتی به اندازه افزون بر چهار فاز پارس جنوبی، در نفت مناطق مرکزی گاز تولید شود. حیدری ادامه داد: هم وزیر نفت و هم مدیر عامل شرکت نفت همت ویژه‌ای در زمینه تأمین گاز دارند و لحظه به لحظه تولید گاز در کشور را پایش می‌کنند تا مردم در سرمای زمستان با کمبود گاز مواجه نشوند. وی اضافه کرد: در همین راستا هم در زمینه حفظ تولید و هم در بحث افزایش و نگهداشت حداکثری تولید گاز فعالیت و کوشش مضاعف داریم.

۵۰ قرارداد واگذاری پساب با سرمایه‌گذاری ۱۶۳ هزار میلیارد ریالی امضا شد

معاون راهبری و نظارت بر بهره‌برداری شرکت آب و فاضلاب کشور گفت: اکنون جمعیت تحت پوشش تأسیسات فاضلاب نزدیک به ۳۶ میلیون نفر در کشور است.

«هاشم امینی» افزود: در حال حاضر ۲۵۲ تصفیه‌خانه فاضلاب در ایران در مدار بهره‌برداری قرار دارد که این تعداد در اوایل ایجاد شرکت‌های آب و فاضلاب تنها ۱۵ تصفیه‌خانه بود. امینی، تعداد مشترکان فاضلاب را هشت میلیون و ۵۶۵ هزار و ۶۳۱ خانوار اعلام کرد و گفت: تعداد تصفیه‌خانه‌های فاضلاب در حال احداث ۸۷ تصفیه‌خانه است که ظرفیت آنها یک میلیون و ۷۳۹ هزار متر مکعب در روز است.

وی اضافه‌کرد: میزان پساب تولیدی حاصل از تأسیسات فاضلاب در انتهای سال ۱۴۰۰ بیش از یک میلیارد و ۴۹۰ میلیون مترمکعب در سال است که از این میزان ۷۱۷٫۳۰ میلیون مترمکعب در بخش کشاورزی و ۷۰۱٫۸ میلیون مترمکعب در بخش صنعت مورد استفاده قرار گرفته است.

معاون راهبری و نظارت بر بهره‌برداری شرکت آبفای کشور در پاسخ به اینکه در قیاس با کشورهای دیگر چه وضعیتی داریم؟ افزود: در بخش واگذاری پساب به صنایع، جلوتر از کشورهای دیگر هستیم. کشورهای اروپایی کمبود آب ندارند که نیاز به استفاده از پساب در صنعت داشته باشند. ما این کار را انجام می‌دهیم؛ زیرا کشور ایران در یک اقلیم خشک و نیمه‌خشک واقع شده است و متوسط بارندگی آن نسبت به میانگین جهانی کمتر از یک‌سوم است.

امینی خاطرنشان کرد: هر چند هنوز نیاز به کار بیشتری است به‌هرحال سال‌های تخصص خیلی سخت بود و امروز به مرحله‌ای رسیدیم که خود صنایع دنبال استفاده از پساب هستند و متوجه شدند که این محصول چه ارزشی دارد.

این مسئول بیان داشت: امروز مدیران صنعتی به‌خوبی می‌دانند که ارزش آب بسیار بالاست و باید خودشان به این سمت بپیایند و آب پایدار از طریق فاضلاب تولید کنند.

معاون راهبری و نظارت بر بهره‌برداری شرکت آبفای کشور افزود: انتظار می‌رود در سه سال آینده پیشرفت کاملاً چشمگیری در این زمینه داشته باشیم و دست‌کم هر ساله پساب به میزان حدود ۴۰ میلیون مترمکعب در سال، جایگزین آب مصرفی صنایع شود. وی خاطرنشان کرد: تاکنون ۵۰ قرارداد بیع متقابل و واگذاری پساب با مبلغ سرمایه‌گذاری بیش از ۱۶۳ هزار میلیارد ریال و واگذاری حدود ۳۳۳ میلیون مترمکعب پساب در سال، منعقد شده است. معاون راهبری و نظارت بر بهره‌برداری شرکت آبفای کشور در این‌باره گفت: متقاضی پساب در این نوع قراردادها در ازای تکمیل طرح فاضلاب در یک شهر و بر مبنای هزینه تمام شده پساب، برای مدت مشخص و در قالب مدل مالی، حجم مشخصی از پساب را در اختیار می‌گیرد.

قیمت نفت در مسیر ثبت دومین سال متوالی افزایشی

درحالی که بازارهای جهانی به پایان فعالیت‌های خود در سال ۲۰۲۲ نزدیک می‌شوند، انتظار می‌رود دومین سال متوالی افزایشی قیمت نفت با پایان سال میلادی ثبت شود.

قیمت نفت در معاملات روز جمعه افزایش یافت و در مسیر ثبت دومین سال متوالی افزایشی در بازار پرنوسان اسمال به علت کمی در اثر جنگ اوکراین و تقاضای ضعیف از سوی چین قرار گرفته است.

پس از درگیری نظامی روسیه و اوکراین در ماه مارس که نگرانی‌هایی در مورد عرضه نفت در جهان ایجاد کرد، قیمت نفت به شدت افزایش یافت و قیمت نفت برنت به ۱۳۹٫۱۳ دلار در هر بشکه رسید که بالاترین رقم از سال ۲۰۰۸ به شمار می‌رود. قیمت‌ها در نیمه دوم سال ۲۰۲۲ به علت نگرانی در مورد رکود در جهان، کاهش یافت. اوا منتی، تحلیلگر بانک گروه مالی هلندی ING گفت: «اسمال با توجه به ریسک‌های مربوط به عرضه که به افزایش بی‌ثباتی و رشد قیمت‌ها در بازار منجر شد، سال عجیب و غریبی برای بازار کالا‌های اساسی بود، سال آینده نیز قرار است با تعداد زیادی عوال بی‌ثبات کننده، سال پرنوسان دیگری باشد.»

هر بشکه نفت برنت روز جمعه ۳۲ سنت افزایش یافت و به ۸۳٫۷۸ دلار رسید.

هر بشکه نفت خام آمریکا نیز ۳۱ سنت افزایش یافت و ۷۸٫۰۷۱ دلار فروخته شد.

به نظر می‌رسد قیمت نفت برنت در سال ۲۰۲۲ افزایش ۸ درصدی را ثبت کند. این نوع نفت سال ۲۰۲۱ افزایش ۵۰ درصدی را ثبت کرده بود. از طرفی پیش‌بینی می‌شود رشد قیمت نفت خام آمریکا ۴٫۶ درصد باشد. نفت آمریکا WTI سال ۲۰۲۱ رشد ۵۵ درصدی را ثبت کرده بود.

هر دو شاخص نفتی در سال ۲۰۲۰ به علت شیوع کرونا با کاهش قیمت مواجه شده بودند.

تحلیلگران معتقدند افزایش سفرهای تعطیلات و ممنوعیت فروش نفت روسیه به کشورهای اجراکننده سقف قیمتی، قیمت نفت را تقویت کرده اما محدودیت‌های عرضه و فضای اقتصادی نامناسب که باعث کاهش مصرف می‌شود، روند قیمت نفت را کاهشی می‌کند. ادامه کاهش نرخ بهره و انتظار برای رکود در جهان، چشم‌انداز بی‌ثباتی برای بازار نفت رقم زده است و سرمایه‌گذاران همچنان نوسانات شدید در سال آینده را پیش‌بینی می‌کنند.

عضو هیأت مدیره شرکت ملی صنایع پتروشیمی در گفت‌وگو با «ایران» از حل مشکلات ۱۰۰ طرح پتروشیمی در دولت سیزدهم خبر داد

۵ طرح بزرگ پتروشیمی تا پایان بهمن سال آینده وارد مدار می‌شود

هم‌اکنون بیش از ۱۰۰ طرح در صنعت پتروشیمی کشور وجود دارد که میزان سرمایه‌گذاری مورد نیاز برای پیشبرد این ۱۰۰ طرح، حدود ۷۰ میلیارد دلار است



عکس: غلام

شروع می‌شود که یکپج مهندسی آنها نهایی شود، مادامی که مطالعات پایه واخذ مجوزهای لازم را انجام ندهند نمی‌توانند وارد فاز اجرایی شوند.

■ **یکی از دغدغه‌های شرکت‌های پتروشیمی تأمین منابع مالی است، در این مسیر بانک‌ها تا چه میزان همراهی می‌کنند؟**

در حال حاضر، بانک‌ها همراهی زیادی برای تأمین منابع مالی طرح‌های پتروشیمی ندارند، زیرا آیین‌نامه‌های آنها اجازه همکاری بیشتر را در این خصوص نمی‌دهد، در حالی‌که از لحاظ بازدهی مناسب، صنعتی بهتر از صنعت پتروشیمی وجود ندارد.

■ **گفته می‌شود که صنعت پتروشیمی برای رسیدن به افاق ۱۴۰۴ نیازمند سرمایه‌گذاری ۳۰ میلیارد دلاری است، روند سرمایه‌گذاری در یکسال اخیر چگونه بوده است؟**

هم‌اکنون یکی از چالش طرح‌های فعال صنعت پتروشیمی ناتوانی در تأمین منابع مالی و فاینانس بوده و ۲۱ طرح فعال در این زمینه چالش‌هایی دارند.

بررسی‌ها نشان می‌دهند که در حال حاضر تعدادی از طرح‌های پتروشیمی در زمینه تأمین ارز با مشکل مواجه هستند، تعدادی مشکل تأمین زمین دارند، برخی هم مشکل تأمین خوراک دارند و ۱۲ طرح هم مشکل تأمین کالا دارند.

■ **برای رفع مشکل خوراک، چه برنامه‌ای تدارک دیده شده است؟**

بنابراین پیش‌بینی می‌شود که پنج طرح مذکور تا پایان بهمن ماه سال آینده به مدار بهره‌برداری وارد شوند.

■ **چرا ۳۳ طرح باقیمانده هنوز فعال نشده‌اند؟**

این طرح‌ها مجوزهای خود را دریافت کرده‌اند اما تا مسائل مربوط به اقدامات اولیه را حل کنند زمان خواهد برد؛ از تملک زمین گرفته تا مطالعات لایسنس.

فاز اجرایی این طرح‌ها زمانی توجیه به مدیریت منابع آب را دوچندان می‌کند. وی گفت: اگر سرانه آب قابل برنامه‌ریزی را در طول ۵۰ سال گذشته بررسی کنیم، می‌بینیم که سرانه آب قابل مدیریت و تجدیدپذیر بشدت کاهش یافته و سرانه آبی که در اختیار هر ایرانی قرار می‌گیرد از حدود ۶۵۰۰ مترمکعب در سال به حدود ۱۲۰۰ مترمکعب رسیده است، این می‌طلبد که با روش‌های نوین بتوانیم منابع آب خود را به خوبی مدیریت کنیم.

محرابیان تصریح‌کرد: مهمترین دلیل برگزاری نمایشگاه همین موضوع است؛ محلی که همه فعالان، دانشمندان، مهندسان، محققان، کارشناسان، فعالان اقتصادی، صنعتی و تولیدی و بازرگانی حوضه آب و آبفای کشور در یک سال اخیر، سرمایه‌گذاری‌ها

تعداد زیادی از کاتالیست‌ها در داخل بومی‌سازی شده است.

وزیر نفت افزود: کشور از حیث تمامی کاتالیست‌های مورد نیاز صنایع پتروشیمی حتی پالایشگاهی تا پایان دولت سیزدهم خودکفا و صاحب دانش فنی در این زمینه خواهد شد.

وی با بیان اینکه حوزه پتروشیمی در بخش صنعت نفت ایران دارای بالاترین دانش هایتک است، اظهار داشت: در حال حاضر ۷۰ درصد محصولات پتروشیمی به صورت خام و نیمه‌خام صادر و تنها ۳۰ درصد وارد زنجیره ارزش در داخل می‌شود.

اوجی با عنوان اینکه ایران ۳۴

مجوز صادر شده است.

در حال حاضر طرح‌های غیرفعال در حال بررسی بوده، زیرا به این طرح‌ها زمین اختصاص داده شده و اگر مجوز آنها باطل نشود زمین‌ها معطل می‌ماند، به طرح‌های غیرفعال خوراک اختصاص داده شده که اگر مجوزها باطل نشوند خوراک محسوب می‌ماند.

در این راستا، شرکت ملی صنایع پتروشیمی با بررسی‌هایی که انجام داد به این جمع‌بندی رسید که طرح‌هایی که عزم لازم را برای سرمایه‌گذاری و فعالیت ندارند مجوزهای آنها را باطل کند، در این‌صورت وقتی مجوزی باطل می‌شود خوراک و زمین هم پس گرفته می‌شود.

■ **مهمترین سیاست دولت سیزدهم برای حمایت از صنعت پتروشیمی در یکسال اخیر چه بوده است؟**

دولت همه عزم خود را جزم کرده تا اگر تا ۱۰۰ طرح پتروشیمی را به نحو مطلوبی حل کند.

در یک سال اخیر، سرمایه‌گذاری‌ها

تسهیل شده هر چند که از نظر اجرایی هنوز انتظارت به‌صورت کامل برآورده نشده است.

اولویت شرکت ملی صنایع پتروشیمی در تمام مراحل، رسیدگی به طرح‌هایی است که زنجیره ارزش را به صورت کامل مد نظر دارند.

صنعت پتروشیمی با توجه به خصوصی بودن، موتور محرک خوبی برای رشد دارد که در این راستا امید می‌رود برنامه‌های توسعه‌ای به خوبی محقق شود.

■ **در مورد لایسنس و دانش فنی، چه تدابیری مد نظر قرار گرفته است؟**

صنعت پتروشیمی اگر لایسنس نداشته باشد محصولات خود را نمی‌تواند در بازار عرضه کند، بنابراین در تلاش هستیم تا لایسنس‌ها در کشور بومی شوند که در این راستا اقدامات خوبی در یک سال گذشته صورت گرفته است، زیرا صنعت پتروشیمی جزو اندک صایع‌ی در کشور بوده که نقشه راه آن از مدت‌ها قبل طراحی و تبیین شده است.

حتی این صنعت در پایین دست

داد: ۴۰، ۵۰ سال پیش در کدام نقطه بودیم و امروز در کدام نقطه هستیم. با بررسی وضعیت صنعت آب و برق وقتی مطالعه می‌کنم که ما در تعریف پروژه و امور مهندسی و اجرایی در چه نقطه‌ای بودیم و امروز در چه نقطه‌ای قرار داریم به خود می‌بالم که به عنوان عضوی کوچک و خدنگ‌گزار در این صنعت تلاش می‌کنم.

وی گفت: امروز در داخل و خارج از کشور پروژه‌هایی در حال اجرا داریم که شاید اجرای بلندترین و بزرگترین سد جهان است و سد بختیاری نامیده می‌شود؛ بزرگترین افتخار سدسازی ایران که امور مهندسی و اجرایی آن و ده‌ها و صدها پروژه عظیم مهار و انتقال آب دیگر به دست متخصصان ایرانی در دست اجراست.



طرح‌های زنجیره پتروشیمی در عین سرمایه‌گذاری کم از بازدهی،

استغلال‌یابی و سودآوری بسیار بالایی برخوردارند.