

اخبار

ایران تنها گزینه تامین گاز عراق است؛

جایگزینی گاز ایران؛ راه‌حل اقتصادی یا موضع گیری سیاسی



معاون اسبق بین‌الملل وزیر نفت معتقد است که با وجود موضع گیری مقام‌های عراقی برای جایگزینی گاز وارداتی از ایران، عراق فعلاً گزینه دیگری برای تامین گاز مورد نیاز خود ندارد.

صادرات گاز چند سالی است که در ایران مورد توجه قرار گرفته است. در همین مورد در دهه گذشته صادرات گاز به ترکیه اجرایی شد و یکی دو سالی است که ایران از دو مسیر گاز خود را به بغداد و بصره در عراق رسانده است.

با وجود اینکه عراق در پرداخت پول گاز صادراتی در برخی از مواقع کوتاهی کرده اما ایران همواره به عنوان شریکی مطمئن ظاهر شده و تعهد فروش را به صورت کامل اجرا کرده است.

حال با بازگشت تحریم‌های همه جانبه آمریکا علیه نفت ایران، زرمه‌هایی از کشور همسایه در مورد جایگزین کردن گاز ایران از طریق دیگر به گوش می‌رسد.

تا آنجا که «تامیر غضبان» وزیر نفت عراق گفته که کشورش در صورت هرگونه توقف واردات گاز از ایران، طرح هایی برای تامین شبکه برق خود در نظر گرفته است. وی البته اظهار امیدواری کرده که این اتفاق رخ ندهد. اظهار نظر وزیر نفت عراق بیشتر از آنکه رنگ و بوی واقعی داشته باشد به یک موضع گیری سیاسی شباهت دارد زیرا در حال حاضر عراق هیچ خط لوله‌ای برای واردات گاز از سایر کشورها ندارد و بنادر این کشو نیز برای واردات گاز طبیعی مایع (ال.ان.جی) طراحی نشده است.

در همین زمینه «اسید مهدی حسینی» مذاکره‌کننده ارشد ایران در دادگاه لاهه و معاون اسبق بین الملل وزیر نفت در گفت و گو با ایرنا گفت: این صحبت‌ها بیشتر موضع سیاسی عراق است تا آمریکا را برای ادامه واردات گاز از ایران مجاب کند.

وی ادامه داد: ایران تنها فروشنده گاز به عراق است و این کشور فعلاً گزینه دیگری ندارد.

مذاکره‌کننده ارشد ایران در دادگاه لاهه با اشاره به اینکه دریافت گاز به دو صورت خط لوله و یا مایع‌سازی امکان‌پذیر است، افزود: عراق در بندرگاه های خود تجهیزات تخلیه ال.ان.جی را ندارد و در مورد خط لوله نیز، به جز دو خط لوله‌ای که از ایالت به سمت بغداد و بصره می‌رود، خط لوله وارداتی گاز دیگری در این کشور احداث نشده است.

به گفته حسینی ممکن است عراق به دنبال واردات گاز از روسیه از مسیر ترکیه باشد اما این اقدام علاوه بر آنکه زمان‌بر است، به سرمایه‌گذاری چند میلیاردی نیاز دارد.

وی با بیان اینکه صادرات گاز تحریم‌ناپذیر است، تاکید کرد: از سوی دیگر خریدار گاز ایران دولت عراق است و دولت‌ها موضع تحریم آمریکا قرار ندارند.

معاون اسبق بین‌الملل وزیر نفت ادامه داد: اینکه آمریکا به همه دنیا زور می‌گوید بحث دیگری است اما مقرراتی که شاکله تحریم را تشکیل می‌دهند تاکید دارند که فروش گاز در تحریم‌ها وجود ندارد.

وی با اشاره به اینکه خط لوله موضوع تحریم است، افزود: ایران با عراق خط لوله دارد بنابراین نمی‌توان صادرات گاز به این کشور را متوقف کرد اما در موردی مانند پاکستان، بحث تکمیل خط لوله در موارد تحریم جای می‌گیرد.

پیش از این مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران، صادرات گاز به ترکیه، بغداد و بصره در سال گذشته را بیش از ۴۰ میلیون مترمکعب در روز عنوان کرده و گفته بود که امسال صادرات گاز به عراق به بیش از ۳۵ میلیون مترمکعب در روز می‌رسد.

رشد دو در صدی قیمت هفتگی نفت خام



بررسی تحولات بازار نفت جهان گویای آن است که افزایش ریسک های سیاسی در خاورمیانه، موجب شد تا قیمت هفتگی نفت برنت ۲٫۲ درصد افزایش یابد.

بازارهای نفت هفته گذشته شروع فعالیت خود را با خبر حمله به چند نفتکش در نزدیکی بندر فجیره امارات آغاز کردند، این خبر در کنار ادامه تحریم های آمریکا علیه نفت ایران ریسک های سیاسی در خاورمیانه را بالا برد تا بازار نفت تحت تاثیر این عوامل با رشد همراه شود.

مهم اینکه ، این واقعه تمام ماجرا نبود، زیرا اواسط هفته قبل یمن به تاسیسات نفتی امارات حمله کرد و این اتفاق باعث شد تا قیمت نفت در نهایت با افزایشی ۲٫۲ درصدی در طول هفته همراه شود.

علاوه براین با این افزایش قیمت نفت برنت که در ابتدای هفته ۷۰ دلار و ۶۲ سنت بود، در روز جمعه با قیمت ۷۲ دلار و ۲۱ سنت به کار خود پایان داد و نفت سبک آمریکا نیز با رشدی ۱٫۷ درصدی از ۶۱ دلار به ۶۶ و ۶۲ سنت رسید.

همچنین باوجود عوامل تقویت کننده قیمت نفت، اما همچنان تنش در روابط آمریکا و چین و خطر کاهش تقاضای نفت مانع رشد بیشتر قیمت ها شد.

برخی صاحبزنان معتقدند: اصرار واشنگتن بر اعمال تعرفه‌های سنگین و تحریم شرکت مخابراتی 'هواوی' انگیزه پکن برای ادامه گفت و گوهای تجاری با آمریکا را از بین برده است و در همین رابطه آمریکا توافق کرد که تعرفه‌های واردات فولاد و آلومینیوم مکزیک و کانادا را در عوض جلوگیری از ورود فولاد چین به آمریکا از از این دو کشور، بردارد.

به گفته زنگنه سال جاری می‌تواند شروع یک تحول عظیم در صنعت پتروشیمی باشد

وعده‌های وزیر نفت محقق می‌شود؟



براساس گفته های وزیر نفت، سال جاری می‌تواند شروع یک تحول عظیم در صنعت پتروشیمی باشد؛ تا جایی که پیش‌بینی شده بیش از نیاز ایران خوراک تولید شود.

به‌گزارش ایستا، بر اساس برآوردهای صورت گرفته، تولید محصولات پتروشیمی تا سال ۱۴۰۰ حدود ۷۰ درصد افزایش خواهد یافت؛ به‌گونه‌ای که ظرفیت اسمی صنعت پتروشیمی در حال حاضر معادل ۶۴ میلیون تن است که تا سال ۱۴۰۰ به ۹۴ میلیون تن خواهد رسید. هم‌چنین طبق گفته‌های بهزاد محمدی - مدیر عامل شرکت ملی پتروشیمی ایران - ظرف دو سال آینده ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی از ۳۱ به ۵۱ میلیون تن و درآمد ارزی این صنعت نیز از ۱۷.۱ به ۲۵ میلیارد دلار افزایش خواهد یافت.

وی، با اشاره به تولید ۵۵ میلیون تن محصول پتروشیمی در کشور اظهار کرده که بخشی از این محصول در داخل همین صنعت مصرف می‌شود و ۳۱ میلیون تن در سه شکل پلیمری، شیمیایی و غیر شیمیایی به ارزش ۱۷.۱ میلیارد دلار قابل فروش هستند که ۸.۵ میلیون تن از آن در داخل کشور عرضه می‌شود.

در مجموع از ۳۱ میلیون تن محصول قابل فروش و ۲۲.۵ میلیون تن محصول پتروشیمی به ارزش ۱۲.۱ میلیارد دلار صادر می‌شود؛ ۱۰۸ هزار نفر در صنعت پتروشیمی اشتغال مستقیم دارند و تقریباً معادل همین عدد اشتغال غیر مستقیم در صنعت پتروشیمی وجود دارد.

تحول عظیم در صنعت پتروشیمی

اما این موضوع که چرا وزیر نفت از تحول عظیم در صنعت پتروشیمی خبر داده، موضوعی قابل بحث است که در این راستا، علی محمد بساق زاده - مدیر طرح‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی - در گفت‌وگو با ایستا، با بیان این‌که چندی سال پیش پتروشیمی‌ها به بخش خصوصی واگذار شده و بعد از خصوصی شدن به هلدینگ‌های مختلف تبدیل شدند، اظهار کرد: یکی از هلدینگ‌ها، هلدینگ باختر است که تعداد زیادی از واحدهای پتروشیمی همچون پلیمر کرمانشاه، پتروشیمی مهپاد، پتروشیمی کردستان در زیرمجموعه این هلدینگ هستند و اخیراً در حال اجرای یک زنجیره پترو پالایشی در جاسک است.

وی افزود: تعداد زیادی از مجتمع‌های تولیدی همچون نوری، بوعلی، بندرامام، فجر و مبین زیرمجموعه هلدینگ خلیج فارس قرار دارند و از سوی دیگر این هلدینگ تعدادی پروژه همچون بیدبلند، لردگان و پتروشیمی ایلام را تعریف کرده است؛ که سعی می‌شود در سال جاری به تولید برسند. پتروشیمی اندیمشک هم در اواخر سال گذشته کلنگ‌زنی شد. هلدینگ گسترش نفت و گاز پارسیان نیز حدود ۶۰ درصد تولید اوره کل کشور را در اختیار دارد.

مدیر طرح‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی با تاکید بر این‌که رقابت سالمی بین هلدینگ‌های پتروشیمی ایجاد شده است، گفت: پتروشیمی‌ها در حال حاضر به تولید می‌کنند و یکی از امتیازات خوبی که پتروشیمی‌ها دارند، این است که وارد بورس اوراق بهادار شده‌اند.

بساق زاده ادامه داد: از سوی دیگر وزارت نفت قبول کرده است که پتروشیمی‌ها در پروژه‌های بالادستی هم همکاری کنند؛ قبلاً NGLها با واحدهایی که تفکیک گاز می‌کردند، زیر نظر وزارت نفت یا شرکت ملی نفت بودند که خوشبختانه پتروشیمی‌ها اعلام آمادگی کردند که در بالادستی هم سرمایه‌گذاری کنند. در این راستا هلدینگ خلیج فارس، پروژه بیدبلند دو که یک واحد بزرگ NGL است را برعهده گرفت و انتظار می‌رود در سال جاری به تولید برسد. هم‌چنین انتظار می‌رود ۳۳۰ NGL که گازهای منطقه اروندان، هورالعظیم و آزادگان را جمع‌آوری می‌کند، به تولید برسد. ۳۱۰۰ NGL که گازهای اطراف دهلران را جمع‌آوری می‌کند نیز توسط صندوق‌های بازتسهل‌سازی نفت اجرا می‌شود.

مشارکت پتروشیمی‌ها در تامین خوراک

وی در ادامه با اشاره به مشارکت پتروشیمی‌ها در سرمایه‌گذاری برای تامین خوراک گفت: این اتفاق یک تحول

بزرگ است که پتروشیمی‌ها در تامین خوراک سرمایه گذاری و خوراک را تامین کنند. این موضوع هم برای شرکت ملی نفت و هم برای صنعت پتروشیمی مزیت مناسبی است که با اطمینان بیشتر تری خوراک مورد نیاز خود را داشته باشد.

مدیر طرح‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی ادامه داد: یکی از خوراک‌های پتروشیمی، متان است. از دو سال گذشته که فازهای مختلف میدان گازی پارس جنوبی وارد سرویس شده‌اند مشکلی در تامین گاز و در نتیجه کمبود متان نداریم زیرا صنعت پتروشیمی برای استفاده از گاز محدودیت خاصی ندارد. یکی دیگر از خوراک‌ها اتان است که می‌تواند زنجیره مناسب اتیلن و اتیلن اکساید باشد و زنجیره مختلف پلیمرها را تولید کند. با افتتاح سایر فازهای پارس جنوبی مازاد اتان در کشور وجود دارد اما برنامه‌ریزی شده است که پتروشیمی‌ها صد در صد اتان را دریافت کنند. بساق‌زاده افزود: یکی دیگر از خوراک‌ها، پروپان و بوتان است که در حال حاضر صادرات این خوراک‌ها صورت می‌گیرد. البته در صنعت پتروشیمی برای پروپان پروژه‌های مختلفی تعریف شده است که پروپان را تبدیل به پروپیلن می‌کند. پروپیلن یکی از نیازهای موادی است که در مواد پلیمری همچون بدنه خودرو و تلوویزیون استفاده می‌شود.

متانول کاوه در پله‌های آخر افتتاح

بنا بر اعلام وزارت نفت، بررسی پروژه‌های صنعت پتروشیمی نشان می‌دهد، قول گشایش رسمی طرح متانول کاوه که هم‌اکنون با ۹۹ درصد پیشرفت در پله‌های آخر افتتاح است، برای امسال داده شده است. در واقع طرح متانول کاوه اواخر سال ۱۳۹۷ تولید آزمایشی خود را آغاز کرده است و به‌تدریج امسال با افزایش تولید و عادی شدن واحد، شاهد تولید هر چه بیشتر این طرح خواهیم بود. طرح متانول کاوه، یکی از پروژه‌های پیش‌رانده‌ای شده پتروشیمی است که سهمی قابل توجه در افزایش تولیدات سال آینده دارد. این پروژه با تولید روزانه ۷۰۰ تن، یکی از بزرگ‌ترین واحدهای متانول جهان است که به دلیل نزدیکی به دریا و داشتن اسکله اختصاصی، امتیاز خوبی برای صادرات دارد.

پتروشیمی بوشهر در نوبت بهره‌برداری

همچن ین فاز نخست پتروشیمی بوشهر نیز که این روزها به پیشرفت ۹۶ درصدی رسیده است، در نوبت افتتاح قرار دارد. طبق اعلام شرکت ملی صنایع پتروشیمی، سه واحد از فاز نخست پتروشیمی بوشهر امسال به بهره‌برداری خواهد رسید. واحد شیرین‌سازی و اتان ریکاوری تولید این مجموعه

نیز چندی پیش به‌طور آزمایشی آغاز به کار کرده‌اند و واحد متانول نیز در مرحله پیش‌رانده‌ای است.

گازهای دریافتی از فازهای ۶ و ۷ و ۸ پارس جنوبی در این فاز شیرین‌سازی و گاز غنی به واحد بازیافت اتان ارسال می‌شود. متان هم برای سوخت و هم برای خوراک واحد متانول است و سال ۹۸ شاهد رانده‌ای واحد متانول پتروشیمی بوشهر خواهیم بود.

فاز نخست مجتمع متانول بوشهر شامل واحدهای متانول، استحصال اتان و شیرین‌سازی گاز به مرحله پیش‌رانده‌ای رسیده است. این مجتمع با ظرفیت تولید سالانه یک میلیون و ۶۵۰ هزار تن متانول، یک میلیون تن الفین، ۵۵۰ هزار تن اتیلن کلایکول، ۳۰۰ هزار تن پلیمر سنگین و سبک و ۳۰۰ هزار تن اسید استیک اجرا می‌شود. پتروشیمی بوشهر در فاز ۲ عسلویه در زمینی به مساحت ۶۲ هکتار اجرا می‌شود.

پیشرفت لردگان به بیش از ۹۶ درصد رسید

طرح پتروشیمی لردگان نیز یکی دیگر از برنامه‌های افتتاح در سال ۱۳۹۸ است که پیشرفت فیزیکی آن به بیش از ۹۶ درصد رسیده است و پیش‌تر از آماده بودن این مجموعه برای افتتاح خبر داده‌اند. مجتمع پتروشیمی لردگان با ظرفیت تولید سالانه یک میلیون و ۷۵۵ هزار تن محصول در استان چهارمحال و بختیاری، منطقه فلارد در ۵۵ کیلومتری شهرستان لردگان در حال ساخت است.

محصولات تولیدی مجتمع پتروشیمی لردگان، اوره و آمونیاک است که بخش عمده‌ای از آمونیاک برای تولید اوره در داخل مجتمع مصرف می‌شود و بقیه برای عرضه مستقیم به بازار در نظر گرفته شده است. عمده‌ترین کاربرد آمونیاک در تولید انواع کودهای شیمیایی است.

درآمد سالانه ۷۰۰ میلیون دلاری بیدبلند

بنا بر اعلام، طرح پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس به بیش از ۹۲ درصد پیشرفت رسیده است. برای این پروژه ۳٫۲ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری شده و پیش‌بینی می‌شود درآمد سالانه آن ۷۰۰ میلیون دلار باشد. ۱.۵ تن محصول اتان این پروژه به وسیله خط لوله ۹۵ کیلومتری به پتروشیمی گچساران ارسال و با تولید اتیلن در این مجتمع، خوراک طرح‌های خط لوله اتیلن غرب شاخه دنا تامین می‌شود. بید بلند، یکی از پروژه‌های مهم صنعت نفت و گاز کشور به شمار می‌رود که در حوزه بالادست از چهار NGL خوراک دریافت خواهد کرد و این وجه تمایز با پالایشگاه‌های پارس‌جنوبی است. این طرح دارای ظرفیت ۲ میلیارد فوت

مدیر عامل پایانه‌های نفتی مطرح کرد

میزان آمادگی پایانه‌های نفتی کشور در شرایط تحریم



داخلی پشتیبانی و تکمیل کردیم و کارت‌های الکترونیکی سیستم میتیرینگ نیز با توان داخلی پشتیبانی می‌شود.

به گزارش ایلنا، خارگ، پارس جنوبی، شمال، ماهشهر و جاسک ۵ پایانه صادراتی نفت کشور هستند که از این تعداد خارگ با دو اسکله شرقی و غربی به عنوان بزرگ‌ترین مرکز صادرات نفت خام کشور مناسب‌ترین مکان برای صدور و بارگیری نفت تشخیص داده شده است، اسکله شرقی قابلیت پهلودهی هم زمان ۶ نفتکش تا ظرفیت ۲۷۵ هزار تن را دارد، اسکله غربی نیز قابلیت پهلودهی ۳ نفتکش با ظرفیت‌های ۳۰۰ هزار تن را به طور همزمان دارد. در منطقه عملیاتی خارگ بیش از ۴۰ مخزن ذخیره‌سازی نفت خام با ظرفیت بالغ بر ۲۰ میلیون بشکه وجود دارد.

جاسک پایانه در دستور کار ساخت کشور است که مخازن ذخیره‌سازی نفت‌خام به میزان ۱۰ میلیون بشکه و قابل توسعه تا ۳۰ میلیون بشکه و گوی‌های شناور (SPM) جهت امکان صادرات ۲ میلیون بشکه نفت‌خام در روز از جمله مختصات آن است.

حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان در صنعت نفت

ابلاغ می‌شود:

۱- به‌منظور توجه و حمایت بیشتر از ظرفیت شرکت‌های دانش‌بنیان در بخش‌های مختلف بالادستی و پایین‌دستی صنعت نفت، گاز، پتروشیمی و نیز توسعه استارت‌آپ‌ها، بدین‌وسیله «شورای حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان در صنعت نفت» با ترکیب زیر تشکیل می‌شود.

معاون وزیر در امور مهندسی، فناوری و پژوهش (رئیس شورا)، مدیران پژوهش و فناوری چهار شرکت اصلی، مدیران کل زیربنا در آن معاونت، نماینده معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری، ۶ نفر افراد حقیقی صاحب‌نظر به پیشنهاد معاون مهندسی و تأیید وزیر.

۲- با توجه به توافق انجام‌شده با مدیرعامل محترم

شرکت ملی نفت ایران، مدیریت استفاده از محوطه عمومی پژوهشگاه سابق صنعت نفت و بخش‌های عمومی پژوهشگاه کالی ری در اختیار آن معاونت قرار می‌گیرد تا از این مجموعه به نحو مناسب برای توسعه استارت‌آپ‌ها و شرکت‌های دانش‌بنیان مرتبط با صنعت نفت بهره گرفته شود.

۳- لازم است با انتخاب مشاور ذی‌صلاح، نحوه کاربری مناسب از مکان‌های یادشده، با توجه به نیازهای کنونی و آینده شرکت‌های هدف مشخص شده و نسبت به طراحی و اجرای زیرساخت‌ها و انجام سرمایه‌گذاری‌های لازم در این زمینه اقدام‌های لازم به انجام برسد و نتیجه به‌طور مرتب به اینجانب گزارش شود.

