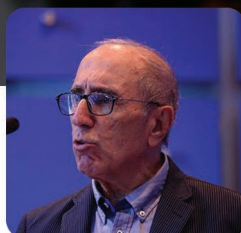




نهاد رگولاتوری، حلقه مفقوده صنایع نفتی



آینده انرژی در
دستان چین



برگزاری اولین کارگاه
آموزشی مفاهیم و
الزامات رگولاتوری



بررسی ابعاد قرارداد
فروش LNG
با شرکت نیروی



فعالان اصلی صنعت پتروشیمی
برای ایجاد نهاد رگولاتوری
اشتراک نظر دارند



شرکت فراشیمی روز

ما مفتخریم که خود را به عنوان یکی از بزرگترین گروه های بازرگانی که در زمینه های مختلف تجاری و صنعتی در ایران فعالیت می نماید معرفی نماییم .

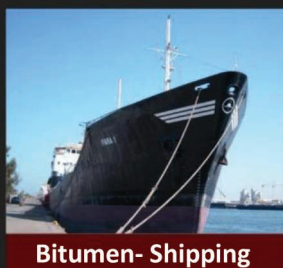
فعالیت ها و امکانات شرکت بشرح زیر می باشد :

۱. صادرات بیش از ۳۰/۰۰۰ تن قیر بصورت ماهانه
 ۲. صادرات روغن پایه / روغن
 ۳. بسته بندی و مظروف سازی ۲/۰۰۰ تن قیر بصورت روزانه
 ۴. ارسال زمینی و دریایی محموله از طریق کشتی های تحت مالکیت یا اجاره شده توسط ما به خاورمیانه تا هند و چین
 ۵. مخازن با ظرفیت ذخیره سازی ۱۶/۰۰۰ تن در بندرعباس و ۷/۰۰۰ تن در بوشهر
 ۶. تنها شرکت با کشتی های حمل و نقل دریائی بالک با وسایل گرم کننده تا ۱۴۰ درجه
- هدف ما تامین رضایت مشتریان و پاسخگویی به نیاز آنها می باشد . شرکت فراشیمی روز به دنبال روابط طولانی مدت و پایدار با مشتریان خود می باشد .

www.farashimirooz.com



Bitumen-Depot



Bitumen- Shipping



Bitumen- Drummed



Bitumen- Transporting



آدرس : تهران، بلوار آفریقا، ساختمان اداری الهیه، پلاک ۲۴۴، طبقه ۱۱، واحد ۱۱۰۴

تلفن : ۲۶۲۱۲۸۰۰

فکس : ۲۶۲۱۲۹۸۹

info@farashimirooz.com

www.farashimirooz.com

Eni Lube Additives. Boost your performance.

A smart choice for your business.

- Automotive and industrial packages
- Detergents - dispersants - antioxidants/antiwear and PPD
- Tailormade packages and lube formulations
- More than 30 years of experience in producing lube additives and components
- Products sold in more than 20 countries all over the world
- Integrated activities: R&D - production at Eni Italian plants - sales - technical assistance

Please contact our sales department at eniadditives@eni.com

شرکت افزون روان
افزون روان
Exclusive Distributor of Eni Additives in Iran





نفت پارس، تجربه‌ای کهن با دانش روز

پارس سوپر پیشرو

روغن موتور بنزینی تمام ستیزی

مطابق با استانداردهای تدوین شده جهت کنترل میزان کوبیدگی،
خاکستر سولفات و فسفر (٪۱٪)

API SM/CF

SAE 5W30

مورد استفاده در خودروهای:

بی ام و، مرسدس بنز

کیا، هیوندای، تویوتا، لکسوس

و خودروهای تولیدی با تکنولوژی ساخت ۲۰۰۸ به بعد



پارس سوپر پایا

روغن موتور بنزینی نیمه ستیزی

API SL/CF

SAE 10W40

مورد استفاده در خودروهای:

پژو ۲۰۶ (تپ ۶)، پژو ۲۰۷، مگان،

و خودروهای تولیدی با تکنولوژی ساخت تا سال ۲۰۰۴



نفت پارس

تولید کننده انواع روغن های موتور،

صنعتی، دنده خودرو، گریس و ضد یخ

اداره فروش: ۰۲۱-۷۷۳۳۹۵۰

mail@parsoilco.com

Telegram: @Parsoil_co

Instagram: @Parsoilco

www.parsoilco.com

MIRAL

MOTOR OIL

کیفیتی مطمئن برای
تمامی فصول



Qam Motor Oil

محصولی از شرکت روغن موتور قم
آدرس: قم، شهرک صنعتی سلفچگان، نبش خیابان فتح
تلفن: ۰۲۵۳۳۶۷۳۹۰۵، فکس: ۰۲۵۳۳۶۷۳۹۳۳

www.qamoil.com



SETAREH LAHIJ
REFINERY

Mellat

محصولی از شرکت ستاره لاهیج
تولیدکننده انواع روغن موتور در سطوح مختلف،
روغن دنده، روغن هیدرولیک، گریس و ضد یخ

www.mellatoil.com

روغن موتور SG/CD ضد یخ و ضد جوش
مناسب موتورهای دوگانه سوز



Faraz Motor Tehran Co.

Manufacturing

FMT

www.farazmotor.com

The manufacturer, FARAZ MOTOR TEHRAN, was established in 1998, by a group of experienced experts and chemical engineers with the aim of raising the quality and quantity of industrial oil, engine oil industry and also gaining a proper market share. Following its aim the company has been able to export and re-export substantial amount of its manufactured products. Our experienced experts are ready, willing and able to respond to your request and you with special lubricants or any other petroleum products used in production process, and also to cooperate with you in the process of export and re-export.

شرکت تولیدی، فراز موتور تهران با هدف ارتقاء کمی و کیفی صنعت روغن موتور و روغن صنعتی و بدست آوردن سهم مناسبی از بازار در سال ۱۳۷۷ توسط گروهی مجرب از کارشناسان و مهندسين شیمی تاسیس گردید و توانسته مقادیر قابل توجهی از فرآورده های تولیدی و غیرتولیدی خود را صادر یا ترانزیت نماید.
کارشناسان مجرب شرکت تولیدی فراز موتور تهران آمادگی کامل دارند تا برای هر گونه نیاز ویژه به رواسازهای مخصوص و یا سایر فرآورده های نفتی، تر زمینه تولید، صادرات و ترانزیت با شما همکاری به عمل آورند.

Faraz Motor Tehran Co.



کارگزاری مفید

بیشرفت مداوم



نگاه حرفه‌ای به معاملات بورس کالا و انرژی

فراورده های نفتی، پتروشیمی، انرژی

- کارگزار برتر در چهار سال پیاپی
- کارگزار مؤسس بورس کالا
- کارگزار مؤسس بورس انرژی
- دارای شبکه گسترده کارگزاری

دفتر مرکزی شعبه بورس کالا
تهران، خیابان آفریقا، بالاتر از جهان کودک، پلاک ۵۱
تلفن: ۰۲۱-۸۷۲۲۲۷ / ۰۲۱-۸۷۲۲۲۷
Head Office in IME
No 51, Jahan Koodak Cross, Africa Main Str, Tehran - IRAN
Tel: +9821- 87222 / Fax: +9821- 87227
www.mofidkala.com / info@emofid.com



شرکت پتروشیمی اصفهان

صنعت برتر زنده سبز کشور

مجتمع پتروشیمی اصفهان در سال ۱۳۶۸ در زمینی به مساحت ۱۶۵ هکتار در ارتفاع ۱۷۲۰ متر از سطح دریا در پنج کیلومتری شمال غرب شهر اصفهان و در مجاورت شرکت پالایش نفت اصفهان به منظور اجرای اولین طرح تولید آروماتیک در کشور به صورت سهامی خاص از سوی شرکت ملی صنایع پتروشیمی تأسیس گردید. با اتمام عملیات نصب، مجتمع در سال ۱۳۷۱ به بهره‌برداری رسید و به جمع واحدهای تولیدی کشور پیوست. خوراک این مجتمع پلاتفرمیت دریافتی از پالایشگاه اصفهان و تولیدات آن محصولات آروماتیک شامل بنزن، تولوئن، اورتوزایلین، پارازایلین، مخلوط زایلین و اندرید فتالیک و رافینیت می‌باشد. این محصولات بعنوان خوراک صنایع پایین دستی نظیر شوینده‌ها، پلاستیک‌ها، الیاف پلی‌استر، نرم کننده‌های پلاستیکی و رنگسازی بکار برده می‌شود.

شرکت پتروشیمی اصفهان در سال ۱۳۷۶ از سهامی خاص به سهامی عام تبدیل و در سال ۱۳۷۸ سهام آن در سازمان بورس اوراق بهادار عرضه گردید.

تولیدات اصلی و کاربرد محصولات

محصولات	تفریق اسمی (تن در سال)	کاربرد معمول	محصولات عمده نهائی
بنزن	۵۶۰۰۰	ماده اولیه تولید Phenol, Styrene, LAB, EB و ...	شوینده‌ها و پاک کننده‌ها
تولوئن	۷۲۰۰۰	ماده اولیه تولید TOI, حلال در صنایع رنگ، صنایع نظامی	حلالها و ایزوسیانها
اورتوزایلین	۲۲۰۰۰	ماده اولیه تولید PA, صنایع سم و رزین	نرم کننده پلاستیک‌ها و رزین‌ها
پارازایلین	۲۲۰۰۰	ماده اولیه تولید TPA و DMT	الیاف مصنوعی و پلی‌استرها
مخلوط زایلین	۷۵۰۰۰	صنایع سم و رزین	سموم کشاورزی و رزین‌ها
اندرید فتالیک	۴۰۰۰۰	ماده اولیه تولید DOP و رزین	رزین‌های پلی‌استر غیر اشباع، نرم کننده پلاستیک‌ها
رافینیت I	۲۰۰۰۰	تولید حلال و خوراک واحدهای القیتی	پلی‌اتیلن، پلی‌پروپیلن، پلی‌بوتادین
رافینیت II	۲۰۰۰۰	تولید حلال و صنایع رنگ	حلال‌ها
رافینیت III	۵۰۰۰۰	تولید حلال و خوراک واحدهای القیتی، سوخت	پلی‌اتیلن، پلی‌پروپیلن، پلی‌بوتادین



اهم افتخارات:

- ✦ اخذ گواهی و تأیید عدم آلاینده‌ی واحدهای شرکت پتروشیمی اصفهان از سوی سازمان حفاظت محیط زیست کشور از سال ۹۱ تا کنون
- ✦ اخذ گواهینامه انطباق معیار مصرف انرژی ارزیابی از سوی سازمان ملی استاندارد ایران (سال‌های ۹۲ تا ۹۴)
- ✦ انتخاب واحد کنترل تولید شرکت بعنوان واحد برتر (سال ۹۵)
- ✦ تمدید پروانه کاربرد علامت استاندارد تشویقی و کد ملی استاندارد کالا به مدت سه سال (اردیبهشت ۹۴)

نشانی مجتمع: اصفهان، کیلومتر ۵ بزرگراه آزادگان، بلوار اختصاصی پتروشیمی
کد پستی: ۸۳۳۵۱۴۱۳۱۱ - صندوق پستی: ۳۱۳ - ۸۱۳۹۵
تلفن: ۰۲۱-۳۳۹۲۲۰۰۰ - دورنگار: ۰۲۱-۳۳۹۲۲۶۸۱

www.epciran.com
info@epciran.com

«صاحب امتیاز: اتحادیه صادر کنندگان فرآورده های نفت و گاز و پتروشیمی ایران

«مدیرمسوول: سید حمید حسینی

زیر نظر شورای سردبیری

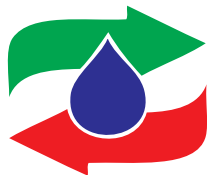
«شورای سیاست گذاری: سید حمید حسینی، سعید رفیعی، رضا مدیر، احسان باقریان

احمد صرامی، مرتضی فیروزی، مهدی عسلی

«همکاران این شماره: امیر عباس امامی، محبوبه آشوری، هادی ابراهیمی، یوسف یوسف غفار،

مهسا معیری، فروزان عبدالملکی، سولماز فرهادی، لیلا خواص، دنیا پناهی پریسا جمشیدی

« چاپ و لیتوگرافی: عکس معاصر



سرمقاله

ڈاکٹر حمید حسینی

مدیر مسئول

به یاد او

شماره جدید نشریه در حالی منتشر میشود که در ۴۵ روز گذشته شاهد اتفاقات مهمی در روابط بین الملل، سیاست های داخلی و خارجی خصوصا در حوزه انرژی بودیم ولی خبر در گذشت همکار و همراه همیشگی ما در اتحادیه مهندس محسن فخاری از همه مهم تر بود و باعث تاسف و تألم همه اعضا اتحادیه شد، ایشان جزو نیکان و خوشنامان اتحادیه و از هسته های اولیه تشکیل دهنده اتحادیه و صندوق توسعه صادرات فرآورده های نفتی بود و از همه توان و ارتباطاتش برای ارتقا جایگاه بخش خصوصی و اتحادیه استفاده کرد و خاطره ای فراموش نشدنی از خود به جای گذاشت، یادش را اگر می داشته و علو درجاتش را از خداوند متعال خواستاریم.

تصمیم ترامپ مبنی بر عدم تایید پایبندی ایران به برجام با واکنش و اقدامی از طرف کنگره همراه نشد و توپ مجدداً به زمین رییس جمهور بازگشت و این موضوع باعث بلا تکلیفی سرمایه‌گذاران خارجی جهت حضور در بازار ایران شده و قراردادهای بزرگی نظیر توتال، ایرباس و خودروسازی در هاله‌ای از ابهام قرار گرفته و بعید است که تا پایان سال قرارداد جدیدی امضا و اجرایی گردد.

علیرغم کم کاری و تاخیر در راه اندازی پروژه های جدید نفتی شاهد توسعه و افزایش تولید ۷۵۰۰۰ بشکه ای میدان آراگان جنوبی توسط شرکت های داخلی و منابع صندوق توسعه ملی هستیم که با سرعت و قیمت بسیار مناسب در حال انجام می باشد و هزینه تولید هر بشکه نفت در این میدان حدود ده هزار دلار بوده که یک سوم هزینه چینی ها در آراگان شمالی می باشد .

این تیم قادر است که با تکمیل حفاری ۸۰ حلقه چاه توسعه میدان آزادگان جنوبی را به اتمام برساند و ولی قطعاً باید با شرکتهای دارای دانش فنی و تکنولوژی برای افزایش ضریب برداشت که اکنون بین ۵ تا ۱۵ درصد میباشد توافق بعمل آید و برداشت در حوزه میادین مشترک با عراق به ضرر کشور نباشد.

علاوه بر مورد فوق تغییرات مدیریتی در مدیریت بخش وپالایش وبالطبع در تیم مدیریتی پالایشگاه ستاره خلیج فارس باعث شد که پروژه جان تازه ای گرفته ودر کوتاهترین زمان ممکن فاز اول پالایشگاه با تولید روزانه ۱۲ میلیون لیتر بنزین یورو ۵ فعال شود وکشور را از واردات بنزین بی نیاز کند ،از طرف دیگر با اقدامات خوبی که در پالایشگاه ابادان صورت گرفته بزودی شاهد افزایش ۵/۲ میلیون لیتری تولید بنزین در این پالایشگاه خواهیم بود که نشانه مثبت بودن تغییرات وجوانگرایی در این حوزه بوده است.

صادر کنندگان قیر عضو اتحادیه از تصمیم اتخاذ شده در کارگروه تنظیم بازار و شورای رقابت مبنی بر محاسبه قیمت و کیوم باتوم به ارز آزاد معترض و آنرا غیر کارشناسی دانسته و منتظر تصمیم وزیر صنعت در این رابطه میباشد، این نوع تصمیمات هیات مدیره اتحادیه را ترغیب نمود که بطور جدی پیگیر شکل گیری نظام مستقل تنظیم قوانین و مقررات (رگولاتوری) و خارج کردن خوراک واحدهای تولیدی از بورس باشند و در این راستا نیز در دوازدهمین همایش سالانه اتحادیه به این موضوع پرداخته خواهد شد.

لایحه بودجه سال ۹۷ که اخیراً از طرف دولت به مجلس ارائه شده شاهد تغییرات جدی دولت در رویکرد به یارانه انرژی بوده است. دولت به علت کسری بودجه مجبور شده پیشنهاد حذف یارانه انرژی سی میلیون نفر را ارائه کند و از طرف دیگر به دنبال افزایش قیمت حامل های انرژی خصوصاً بنزین و گازوییل باشد و از طرف دیگر سهم صندوق توسعه ملی از درآمدهای نفتی را به ۳۲ درصد افزایش داده ولی خواستار دریافت ۱۲ درصد از وجه فوق برای افزایش سرمایه بانکها، نظام سلامت و غیره شده است که خلاف اساسنامه صندوق و برنامه های توسعه کشور می باشد ولی شرایط کشور به گونه ای است که مجلس چاره ای جز تصویب موارد فوق ندارد ولی جامعه نگران آثار اجرایی شدن رویکردهای فوق می باشد.

اگر چه سیاست کلی اتحادیه حمایت از آزاد سازی قیمت ارز و حامل های انرژی بوده است ولی هزینه کردن درآمدهای حاصل از سیاست های فوق در بودجه جاری کشور و اختصاص چند هزار میلیارد تومانی بودجه کشور به نهادها و بنیادهایی که نقشی در تولید و رونق اقتصادی کشور ندارند را بر نمی تابد و آنرا مغایر اقتصاد مقاومتی می داند.

در این شماره مے خوانید:

صادرات نفت و گاز و پتروشیمی در

سال ۹۶

وضعیت جاری و آینده بازار جهانی نفت

خام و فرآورده های نفتی صفحه ۴۶

بررسی ابعاد قرارداد فروش LNG با

شرکت نیروزی

آینده انرژی در دستان چین

صفحه ۵۶

MAIL@OPEX.IR

 WWW.OPEX.IR

تهران-خیابان دکتر بهشتی، خیابان مفتاح شمالی، خیابان نقدی، پلاک ۱۰، طبقه اول

• ٢١-٨٨٥-٨٢٥ • ☎ • ٢١-٨٨٥ ١١٦١١

ماهنامه ذیای انرژی
شماره ۲۲-آذر و دی ۱۳۹۶

جلسه کمیسیون مستقل پتروشیمی در آذرماه ۱۳۹۶

هم افزایی و هم اندیشی شکل های فعال در صنعت نفت و گاز و پتروشیمی



دکتر شریفی
مدیر عامل شرکت بازرگانی پتروشیمی



دکتر رضا پدیدار
رئیس هیات مدیره انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت



پرویز صحافزاده
قائم مقام انجمن کارفرمایی صنعت پتروشیمی



مهدی پورقاسبی
رئیس کمیسیون صنعت و معدن اتاق بازرگانی تهران



تبدیل نرخ مبادلاتی به نرخ ارز آزاد باعث می شود اکثر مجتمع های پتروشیمی که با خوراک مایع تغذیه می شوند زیان ده شده و قادر به رقابت جهانی در زمینه فروش محصولات خود نباشند.

در روزهای پایانی آذر ماه و در محل اتحادیه صادرکنندگان فراورده های نفت و گاز و پتروشیمی ، کمیسیون پتروشیمی با حضور دکتر شریفی نیک نفس رییس کمیسیون ، دکتر پدیدار رئیس اتاق بازرگانی صنایع ، معادن و کشاورزی تهران به همراه مهندس پورقاسبی ، آقای صحاف زاده معاون اجرایی انجمن صنفی و اعضای کمیسیون پتروشیمی برگزار گردید و در

خصوص مشکلات صنعت پتروشیمی بحث و تبادل نظر به عمل آمد .

دکتر شریفی :

جلسه مزبور بمنظور هم اندیشی و هم افزایی باتشکل هایی که در صنعت نفت و گاز و پتروشیمی فعالیت می کنند برگزار شده است تا مطالباتی که بصورت جزیره ای و جداگانه در حال پیگیری است متمرکز شده و به صورت یک صدا ارائه شود. در این جلسه پس از جمع بندی نظرات قصد داریم مطالب را به اعضای کمیسیون انرژی مجلس گزارش دهیم و با آنها همفکری صورت گیرد تا انشاء الله به نتیجه مطلوب برسیم.

محور این هم اندیشی جلوگیری از خام فروشی و بحث اشتغال و تولید در صنعت پتروشیمی است که به عنوان موتور توسعه کشور و یکی از اولویت های اصلی صادرات کشور محسوب می شود. بنظر می رسد با توجه به ارزش افزوده ۲۷۰ دلاری که در بازار نفتی جهان برای نفت ایجاد شده با خام فروشی ۵۰ دلاری نفت نابری قیمتی قابل توجه ۲۲۰ دلاری را شاهد هستیم. از سویی ۱۸ درصد ذخیره گازی دنیا را در اختیار داریم و این آمار به خوبی نمایانگر سرمایه گذاری و اهمیت در صنعت پتروشیمی به شمار می رود.

مشکلات تهیه خوراک و قیمت آن :

تبدیل نرخ مبادلاتی به نرخ ارز آزاد باعث می شود اکثر مجتمع های پتروشیمی که با خوراک مایع تغذیه می شوند زیان ده شده و قادر به رقابت جهانی در زمینه فروش محصولات خود نباشند. طبق آماری که در اجلاس مدیران اعلام شد ، ۵۰ درصد از عللی که از همه ظرفیت موجود در صنعت پتروشیمی استفاده نمی شود ، کمبود خوراک است. اگر بتوان موضوع کمبود خوراک را حل کرد ظرفیتی بالغ بر ۲۰ میلیون تن به تولید صنایع پتروشیمی اضافه خواهد شد که این عدد معادل با تأسیس چهل مجتمع پتروشیمی جدید است.

در واقع به جای ساخت و راه اندازی پالایشگاههای جدید ، می توان روی موضوع تأمین خوراک و راه اندازی ظرفیت های موجود متمرکز شد.

رگولاتوری :

ضرورت هماهنگی و خرد جمعی حکم می کند

برای رسیدن به وضعیت مطلوب در بحث رگولاتوری ، کمیسیون های انرژی اتاق تهران ، اتاق ایران ، انجمن صنفی کارفرمایان صنعت پتروشیمی ، فدراسیون نفت و اتحادیه نتیجه کارکردها و دستورالعمل های تدوین شده خود در مبحث رگولاتوری را طی یک جلسه نهایی با همدیگر به اشتراک گذاشته و به یک تفکر واحد در تدوین و اجرای دستورالعمل رگولاتوری برسند.

آینده نگری در بازاریابی :

یکی از گلوگاههای اصلی در شناسایی و توسعه بازار جهانی که از آن غافل بوده ایم نبود قراردادهای بین المللی بلند مدت و از دست دادن مشتریان همیشگی است. نمونه محرز این مشکلات در از دست دادن بازار چین به خوبی مشهود است.

با توجه به اینکه بازار چین یکی از بازارهای اصلی اقتصاد فرآورده های نفتی ما محسوب می شود ، قراردادهای مقطعی و کوتاه مدت در این بازار باعث شد در برجه ای از زمان تتوانیم با دیگر رقبای بین المللی رقابت کنیم و به فکر بازار جایگزین باشیم. برای جلوگیری از این نابسامانی لازم است در بحث سنتی صادرات استحاله انجام گیرد و در زمینه قراردادهای بلند مدت با بازار جهانی تشکلی ایجاد گردد تا با توسعه و ترویج این هدف ، ضمن جلب اعتماد مشتری ها ، در شرایط نامناسب و بحران مالی ، بازارهای فروش را از دست ندهیم.





پورقاضی :

وضعیت بحرانی بازار داخلی PVC عمده ترین نارضایتی مصرف کنندگان التهاب بازار و نوسان در عرضه مجتمع های پتروشیمی است. در چند هفته اخیر وضعیت PET، DOP، PVC، هایمپک، پلی پروپیلن پایپ و پلی اتیلن پایپ تحت اختلاف قیمت بازار آزاد و بورس به شدت بحرانی شده است.

برای خروج از این وضعیت پیشنهاد می گردد پتروشیمی ها بر اساس قرارداد با مشتری ها عمل کنند و خریداران از بورس با این قرارداد بین مشتری و پتروشیمی ضمن دریافت تسهیلات، LC داخلی باز کنند و طرف فروشنده

صحاف زاده :

ما پیشنهادهای آقای پورقاضی در خصوص بحث قراردادی کردن را از سال گذشته با ارائه راهکار مطرح کرده ایم. حداقل ۷۰ درصد بازار کنونی را می توان با این قراردادها که خریداران می توانند با این قرارداد با تأمین مواد اولیه، برنامه ریزی تولید و نقدینگی مدیریت کرد.

صنایع پایین دستی و بالادستی ضمن بررسی ابعاد این پیشنهاد و راهکارهای قانونی آن می توانند بازار بحرانی این صنعت را توسعه دهند. خبر خوب اینکه در هفته گذشته تولید ۱۴۹ هزار تن در مقابل ۱۱۳ هزار تن عرضه، نشان از منطقی بودن تقاضا داشته و به نظر می رسد بازار مشتری واقعی خود را پیدا کرده است.

از این میزان عرضه ۷۹ هزار تن معامله شده و هشت محصول رقابتی بودند. باقی محصولات یا با رقابت کم و یا با قیمت

گذاران خارجی را به شدت کاهش داده است. وزارت نفت نیز در زمینه مدیریت خوراک هیچ مسئولیتی احساس نمی کند.

دکتر شریفی :

برای خروج از این وضعیت پیشنهاد میکنیم وزارت نفت خوراک برخی از فازهای پارس جنوبی را در اختیار پتروشیمی ها قرار دهد. پیشنهاد شد این موضوع در دستور کار کمیسیون انرژی اتفاق تهران قرار داده شود و از وزارت نفت رسماً این موضوع را درخواست خواهیم کرد.

دکتر پدیدار :

صنعت پتروشیمی در



شیوه رایج در بازارهای بین المللی تجاری سازی و توسعه است. این بر خود سلیقه ای حتی در رفع مشکلاتی چون تأمین خوراک و مدیریت آن در وزارت نفت مشهود است و این وزارتخانه هنوز نتوانسته است از نظر راهبردی آن را سامان دهد.

استراتژی و تنوع محصول به بیراهه می رود. در مطالعاتی که در اتاق بازرگانی انجام دادیم محصول کلان و عمده در صنعت پتروشیمی به ۸۷ محصول رسیده و در ایران محصول پایه فقط ۳۸ محصول است.

بنظر می آید رانت موجود در نظام اقتصادی و تولیدی ما این فاصله محسوس تولید را بین ما و سایر کشورها ایجاد کرده است. منظر دیگری که ما از آن غافل شده ایم بحث بازرشناسی و بازرسازی محصولات پتروشیمی است.

در هر دو این مباحث سلیقه ای عمل میکنیم در حالی که شیوه رایج در بازارهای بین المللی تجاری سازی و توسعه است. این برخورد سلیقه ای حتی در رفع مشکلاتی چون تأمین خوراک و مدیریت آن در وزارت نفت مشهود است و این وزارتخانه هنوز نتوانسته است از نظر راهبردی آن را سامان دهد.

وضعیت رگولاتوری نیز به لحاظ دخالت های

بیجا در ابتدایی ترین بخش خود قرار دارد. به عنوان نظام رگولاتوری در صنعت نفت و گاز و پتروشیمی بخشی را در فدراسیون نفت تشکیل دادیم و همچنین دخالت ها و نبود جایگاه مناسب برای صنعت پتروشیمی برای تنظیم مناسبات متأسفانه شاهدیم که با نظام رگولاتوری بین المللی بسیار فاصله داریم. در مورد سرمایه گذاری در طرح های پتروشیمی نیز در طی دولت های نهم و دهم، ۶۷ طرح نیمه تمام پتروشیمی با پیشرفت ۲۰ درصد داریم که این سرمایه گذاری های ناقص منجر به عقب ماندگی و عمق فاجعه است.



برای خروج از این وضعیت پیشنهاد می گردد پتروشیمی ها بر اساس قرارداد با مشتری ها عمل کنند و خریداران از بورس با این قرارداد با تأمین مواد اولیه، برنامه ریزی تولید و نقدینگی مدیریت کرد. صنایع پایین دستی و بالادستی ضمن بررسی ابعاد این پیشنهاد و راهکارهای قانونی آن می توانند بازار بحرانی این صنعت را توسعه دهند. خبر خوب اینکه در هفته گذشته تولید ۱۴۹ هزار تن در مقابل ۱۱۳ هزار تن عرضه، نشان از منطقی بودن تقاضا داشته و به نظر می رسد بازار مشتری واقعی خود را پیدا کرده است. از این میزان عرضه ۷۹ هزار تن معامله شده و هشت محصول رقابتی بودند. باقی محصولات یا با رقابت کم و یا با قیمت

«حدود هفت ماه از تحریم

ا میر نشین

قطر توسط چند کشور

عربی بویژه عربستان

و امارات می گذرد.

علیرغم استمرار

فشارها، نه تنها قطر

تسلیم خواستهای

همسایگان خود نشده

بلکه بطور روزافزونی

اعتماد به نفس

بیشتری برای مقابله

با استیلاطلبی آنها

کسب کرده است.

متن زیر فراهایی از

این مصاحبه را منعکس

می کند.

مژده رضی
رضا مدیر

شبی انرژی

گزیده ای از مصاحبه مشروح مدیر عامل شرکت نفت قطر

بانشریه بررسی های اقتصادی خاورمیانه MEES

«قبل از ماجرای اخیر تحریم، آنها (عربستان

و امارات) سعی کردند بویژه در مورد خرید

مایعات گازی از قطر بازی در بیاورند. امارات

محموله مایعات گازی مورد قرار داد را نکول

کرده گفتیم شکایت بین المللی میکنیم و آنها

مجبور شدند بهای محموله را بپردازند. طی

نامه ای ادناک (شرکت نفت امارات) نوشت

بخشید ما از خرید منصرف شده ایم و جریمه

آن را هم می پردازیم.

**در ابتدای سال ۲۰۱۷ اعلام کردیم

می خواهیم تولید گاز از پارس جنوبی را

۱۰٪ افزایش دهیم و در همان زمان داشتیم

با امارات مذاکره می کردیم که با توسعه خط

لوله دولفین به امارات گاز بدهیم. در آن زمان

با آر امکو نیز برای فروش گاز بصورت LNG

یا حالت دیگر مشغول مذاکره بودیم.

«با آنها در مورد قیمت صحبت نکردیم ولی

منظورمان قیمت های جاری بازار بود. با اعلام

تحریم علیه قطر، تصمیم گرفتیم فقط LNG

را مد نظر قرار دهیم.

**برای نخستین بار در قطر می خواهیم قبل

از مایع سازی گاز، اتان آن را بگیریم بنا

بر این ما می خواهیم یک مجتمع پتروشیمی

بزرگ داشته باشیم که ظرفیت آن حدود ۱,۶

میلیون تن در سال باشد که بر حسب مقیاس

جهانی می باشد.

«برنده تجارت LNG کسی است که کمترین

هزینه تولید را داشته باشد و ما کمترین

هزینه تولید را داریم این امر به معنی آن

نیست که ما بیکار نشسته ایم، بلکه هنوز

هم تلاش می کنیم هزینه تولید را کاهش

بیشتری بدهیم.

«ده سال دیگر شرکت نفت قطر را نخواهید

شناخت، چرا که ما در آن زمان شرکت بسیار

بزرگتری خواهیم بود همین حالا هم ادغام

گاز قطر با راس گاز قطعی شده که در ژانویه

۲۰۱۸ طی یک کنفرانس مطبوعاتی آنرا اعلام

خواهم کرد.

«تا قبل از تحریم (خردادماه ۱۳۹۶)، ۹۰٪

محصولات خود را از کشورهای تحریم کننده

وارد می کردیم ولی تا نیمه سال ۲۰۱۸ در

این زمینه خودکفا خواهیم شد. ضمناً تمام

قیصر (بیتومین) مورد نیاز خود را از بحرین

وارد می کردیم ولی الان مناقصه بین المللی

برگزار می کنیم. ۳۰-۲۰ درصد زیر قیمت

آنها وارد می کنیم. البته علیرغم تحریم،

کماکان ۱,۶ میلیون فوت مکعب گاز از طریق

خط لوله دلفین به امارات صادر می شود. این

خط لوله ۱,۳ فوت مکعب دیگر نیز ظرفیت

دارد و قبل از تحریم مذاکرات در جریان بود

که میزبان تحویلی خط لوله مزبور افزایش یابد

که دیگر کاملاً منتفی شده است.

«سعودی ها و اماراتی ها در قراردادهای خود

ذکر کرده اند که کشتی های نفت کش حق حمل

نفت آنها را همراه با نفت قطر ندارند. امارات در

جبل علی به شرکت ها اعلام کرده هر شرکتی با

قطر معامله کند نمی تواند طرف معامله ما باشد.



برنده تجارت
LNG کسی
است که کمترین
هزینه تولید را
داشته باشد
تلاش می کنیم
هزینه تولید را
کاهش بیشتری
بدهیم

«اعتقاد زیادی به مصرف

LNG به عنوان سوخت

کشتی ها داریم زیرا این امر

از نظر زیست محیطی بسیار

کمک کننده است.

«فکر می کنیم بسیاری از

کشتی سازان در حال ساخت

کشتی های LNG سوز

هستند و در حال مکان یابی

در دنیا هستیم که در آنجا با

شرکت شل تأسیسات لازم

را ایجاد کنیم تا فروش LNG

برای بانکینگ را توسعه

دهیم.



کنگره برجام را رد نکرد



کنگره سرانجام پس از ضرب الاجل ۶۰ روزه تعیین شده از جانب رئیس جمهور امریکا، تصمیم گیری درباره آینده توافق هسته ای را به دونالد ترامپ سپرد به این ترتیب تلاش آمریکایی ها برای رد برجام به در بسته خورده و کنگره نتوانسته است درباره برجام به تصمیم مشخصی برسد. در اواخر مهرماه ، ترامپ پس از هفته ها لفاظی، در حالی که پایبندی ایران به برجام را تأیید نکرد، خروج امریکا از برجام را هم اعلام نکرد و دست آخر گزینه «چه باید کرد؟» را به کنگره سپرد.

ترامپ در ابتدای ضرب الاجل گفته بود : در مورد توافق هسته‌ای با ایران، این کاری بود که باید انجام می‌شد و حالا باید ببینیم مرحله دوم چیست.» او افزود: «مرحله دوم می‌تواند مثبت باشد، می‌تواند خیلی منفی باشد. می‌تواند لغو کامل [برجام] باشد که

احتمالش کاملاً جدی است. بعضی‌ها می‌گویند این گزینه بهتری است.» دونالد ترامپ در ارتباط با توافق هسته‌ای ایران و قدرت‌های جهانی گفت «سال‌های سال، بلکه دهه‌ها است که [کشورهای دیگر] از آمریکا سوءاستفاده می‌کنند» و او «از سوءاستفاده از کشورش خسته شده است.» به‌دنبال این اظهارات ترامپ در مورد برجام، بریتانیا، فرانسه، روسیه، چین و آلمان حفظ توافق هسته‌ای با ایران را ضروری دانستند و آنتونیو گوترش، دبیرکل سازمان ملل، ابراز امیدواری کرد که این توافق به قوت خود باقی بماند

رفتار آمریکایی ها چه در دوره اوباما و چه در دوره ترامپ، نشان می دهد که آنان از همان ابتدا بنا را بر بدعهدی و نقض تعهدات گذاشته بودند، این در حالی است که آژانس بین المللی انرژی اتمی ۹ بار بر پایبندی ایران به همه تعهدات خود مهر تأیید زده است .

ویژه تلاش های تام کاتن و باب کورکر، آنها به در بسته خورده و نتوانسته اند به جمع بندی برسند. به نظر می رسد کنگره نتوانسته است درباره برجام به تصمیم مشخصی برسد ضمن اینکه موضوعاتی همچون کسری بودجه امریکا و رسوایی های جنسی نمایندگان هر دو حزب جمهوری خواه و دموکرات در کنگره، مزید بر علت شده و عملاً موضوع برجام را در کنگره به حاشیه رانده است. رئیس جمهور امریکا هم طبق قانون مصوب کنگره باید تا یک ماه دیگر، سومین بار پایبندی یا عدم پایبندی ایران به توافق هسته ای را اعلام کند، اما این موضوع هم به یک مشکل دیگر برای ترامپ تبدیل شده است، زیرا اگر پایبندی ایران را تأیید کند، این سوال از وی خواهد شد که چرا دو ماه پیش تأیید نکرد و اگر تأیید نکند، باز هم بن بست دیگری ایجاد می شود. ظاهراً کنگره می خواهد با اصلاح قانون لزوم اعلام نظر رئیس جمهور امریکا در هر ۹۰ روز، از این بن بست فرار کند. رئیس جمهور امریکا اکنون گرفتار مشکلات زیادی شده است، مشکلاتی که شاید تا چند ماه پیش تصور آنها را هم نمی کرد؛ از درگیری های داخلی تا مسائل منطقه غرب و جنوب شرق آسیا تصمیمات ماجراجویانه و غیرحرفه‌ای ترامپ، واکنش‌های تند و اعتراضات شدید صاحب‌نظران و متحدان اروپایی آمریکا را به‌دنبال داشت. همچنین این تصمیم‌ها در بلند مدت به اعتبار و موقعیت بین‌المللی ایالات متحده ضربه وارد می‌کند؛ ضربه‌هایی که هزینه‌هایش بیش از منافع آن خواهد بود. بنابراین برخوردهای متفاوت با برجام از سوی آمریکا در است. عمده سخنان و وعده‌های دونالد ترامپ از جمله کشیدن دیوار حائل میان آمریکا و مکزیک، تغییر در صنایع داخلی و برجام نشان می‌دهد اغلب شعارهای او امکان اجرایی شدن نداشت و او بهره لازم از شعارهایش را نبرده است. امروز تحقق این شعارها با موانع جدی داخلی و خارجی روبه‌رو است و دونالد ترامپ به‌صورت تدریجی این شعارها را رها و از مواضع پیشین خود عدول می‌کند.

در رابطه با آینده توافق هسته‌ای ایران و ۵+۱ اگر راهنمایی‌ها و تشویق‌های مشاوران ترامپ در جهت نقض برجام ادامه پیدا کند، ممکن است تحرکاتی صورت بگیرد، اما احتمال خروج آمریکا از برجام همچنان ضعیف است. در مقابل ممکن است دونالد ترامپ حرکت‌های تاکتیکی انجام دهد. تاکتیک‌هایی مانند توقف اجرایی کوتاه‌مدت (۳ یا ۶ ماهه)، اما با توجه به مولفه‌های داخلی و خارجی بعید است ایالات متحده به‌صورت یکطرفه توافق را ترک کند. اگر او تصمیم قطعی بر ترک توافق داشت در اوایل ریاست جمهوری‌اش که زمینه مناسب‌تر بود در رابطه با لغو برجام از سوی آمریکا اقدام لازم را انجام می‌داد. چانه‌زنی‌ها و سپردن برجام به کنگره و بازگشت آن نشان می‌دهد اراده جدی‌ای برای انجام این کار در ترامپ و اطرافیانش وجود ندارد. اگر دونالد ترامپ به‌طور قطعی تصمیم بر خروج کامل از توافق را اتخاذ کند، چون سایر اعضای حاضر در توافق محکم بر مواضع خود ایستاده‌اند و خواهان حفظ برجام هستند عملاً در بسیاری از حوزه‌ها با آمریکا همکاری نخواهند کرد. اگر ایالات متحده از توافق خارج شود مجبور خواهد بود از ابزارهای یکجانبه خود برای پیشبرد اهدافش استفاده کند. تصمیم احتمالی آمریکا برای خروج از برجام ممکن است روند اجرای توافق را برای سایر اعضا کند یا دشوار سازد، اما تصویری که ترامپ و مشاورانش مبنی بر برگشت همه تحریم‌ها دارند با یکجانبه‌گرایی از سوی آمریکا محقق نخواهد شد. لازمه این اتفاق اجماع نظر در شورای امنیت است و امروز مواضع سایر اعضا در تقابل با موضع آمریکاست.

به نظر کارشناسان داخلی ، اگر آمریکا تصمیم به خروج از برجام بگیرد قطعاً مشکلاتی دامن‌گیر هر دو سوی توافق خواهد شد و محدودیت‌هایی بر ایران اعمال می‌شود. ممکن است واشنگتن تحریم‌های جدیدی را اعمال کند که درباره همه این موارد پیش‌بینی‌هایی در نظر گرفته شده است؛ مثلاً اگر یکی از اعضا در روند توافق تخلفی انجام دهد دولت ایران و سایر دولت‌های طرف توافق در برجام می‌توانند درخواست تشکیل شورای کمیته ناظر

کنند، تا موضوع مطروحه توسط شورا مورد بررسی قرار گیرد و تصمیم نهایی توسط این نهاد حقوقی اتخاذ شود. درواقع ایالات متحده برخلاف گذشته یعنی دوران پیش از تصویب برجام، بستر لازم برای تخریب تصویر ایران در جهان را در اختیار ندارد. هرچند که مکانیزم‌های کنترلی و اعمال فشار هنوز برای آمریکایی‌ها موجود است. ایالات متحده حداقل می‌تواند اروپا را به برخی از تصمیم‌ها وادار و با خود همراه کند، اما باید در نظر داشت که این توافق پشتوانه قطعنامه ۲۲۳۱ شورای امنیت را با خود همراه دارد و روسیه و چین نیز مخالف خروج و تغییر برجام هستند. از سوی دیگر مقامات اروپایی از جمله انگلیس به‌عنوان متحدان سستی آمریکا نیز بارها به صراحت مخالفت خود را درباره خروج یا تغییر برجام اعلام کرده‌اند.

این موارد نشان از آن دارد که اجماعی که پیش از تصویب برجام از سوی بازیگران بزرگ شکل گرفته بود که آمریکا را در قطعنامه‌های علیه ایران همراهی می‌کردند، دوباره قابل شکل‌گیری نیست. در این میان اروپاییان اگر به تعهداتی که تاکنون متعهد شده است پایبند باشند با آمریکا همراهی نخواهند کرد. در این مسیر ممکن است فشارهایی بر اروپا وارد شود، از جمله تهدید بانک‌ها و نهادهای مالی برای همراهی با ایران، اما مسلم است اجماع جهانی دیگر بار حاصل نخواهد شد. در فرضیه خروج آمریکا از برجام با همراهی اروپا، حقوقی نیز برای ایران در نظر گرفته شده است.

ایران نیز در چنین شرایطی بی‌تردید از اجرای برجام دست می‌کشد؛ اقدامی که ابداً به صلاح آمریکا و کشورهای اروپایی نیست، زیرا تجربه نشان می‌دهد ایران شرایط را پذیرفته و مذاکرات صورت گرفته و ۶ کشور بزرگ جهان و بازیگران عمده بین‌المللی نیز آن را تأیید کرده‌اند؛ بنابراین دلیلی ندارد به فرض این‌که ایران شرایط را به نفع خود نبیند به تعهدات خود پایبند بماند. ایران در این مسیر اختیار عمل دارد تا بدون محدودیت برنامه‌های هسته‌ای خود را دنبال کند.



به نظر می‌رسد کنگره نتوانسته است درباره برجام به تصمیم مشخصی برسد ضمن اینکه موضوعاتی همچون کسری بودجه امریکا و رسوایی های جنسی نمایندگان هر دو حزب جمهوری خواه و دموکرات در کنگره، مزید بر علت شده و عملاً موضوع برجام را در کنگره به حاشیه رانده است

اوپک - روسیه

اتحاد استراتژیک چقدر دوام دارد؟

گزارش
رضا مدبر

دنیای انرژی



عنوان این توافق، «اصلاحیه موافقت نامه فعلی» است و قرار است تا پایان سال ۲۰۱۸ تمدید شود. در این توافق اعضا اوپک قرار است ۱/۲ میلیون بشکه در روز کاهش تولید داشته باشند و تولیدکنندگان غیر اوپک معادل ۵۵۰ هزار بشکه در روز به رقم قبلی کاهش خود بیاورند.

قبلی کاهش خود بیاورند. بزرگترین چالش برای بازگرداندن ثبات به بازار نفت افزایش بی سابقه ذخیره های نفتی است و اعضا اوپک در نظر دارند تا پایان سال ۲۰۱۸ حدود ۱۵۰ میلیون بشکه در روز از سطح آن بکاهند. اعضا اوپک امیدوارند با بهبود وضع اقتصاد جهان تقاضا افزایش یابد و این امر تقاضای نفت را ۱.۵ میلیون بشکه در روز افزایش دهد، هر چند که آژانس بین المللی انرژی (IEA) که مرجع اصلی کشورهای صنعتی در حوزه انرژی است، میزان افزایش تقاضا را در سطح ۳۱۰ میلیون بشکه در روز پیش بینی کرده که با این وصف نباید انتظار داشت سطح ذخیره های نفتی جهان کاهش زیاد داشته باشد. البته همواره در سالهای گذشته روند پیش بینی های آژانس که در واقع مدافع مصرف کنندگان نفت است به نحوی بوده که تقاضا را پایین ارزیابی کند تا سطح قیمت نفت از حد مطلوب مصرف کنندگان که در حال حاضر حول ۵۰ دلار هر بشکه است، تجاوز نکند.

چالش دیگر برای بازار نفت، افزایش تولید کشورهای غیر اوپک از جمله آمریکا است. در هشت ماه اول سال ۲۰۱۷ تولید نفت ایالات متحده معادل ۳۰۰ هزار بشکه در روز افزایش داشته بطوریکه تولید این کشور در ماه سپتامبر به حدود ۹.۵ میلیون

بشکه در روز رسیده که طی سال های اخیر بی سابقه می باشد. از سوی دیگر تقریباً به همان اندازه از تولید روسیه کاسته شده که معلول توافق این کشور با سازمان اوپک (به ویژه عربستان) می باشد.

عربستان و روسیه که در سال های نفت گران بیش از ۱۰۰ دلار در بشکه از خوشحالی جشن ولخرجی گرفته بودند، ناچارند در این دوران نفت ارزان (۶۰-۵۰ دلاری) تدبیری جدی بیندیشند. بنابراین در ماه های اخیر باید اغماض به عدم پایبندی سایر اعضا اوپک نگریسته و همین رویکرد را روسیه در رابطه با تولیدکنندگان غیر اوپک داشته است. این امر

در حالی است که طی یک الی دهه گذشته تولیدکنندگان اوپک که اکثراً به اقتصاد آزاد و غرب گرایش دارند، خاطرات ناخوشایندی از همکاری با روسیه داشته

و همکاری با این کشور را با نگاه تردیدآمیز نظاره گر بوده اند. روسیه هم همیشه قول داده ولی در عمل به آن پایبند نبوده است. به هر حال آمارهای چند ماه گذشته حاکی از پایبندی نسبی این کشور متکی به صادرات نفت و گاز می باشد. در بین کشورهای اوپک، ایران که به طی سال های تحریم هیچگونه تعهد کاهشی را پذیرا نشده، عملاً از جرگه متعاملین حذف شده و در رسانه های تخصصی نفت به بوته فراموشی سپرده شده است. البته طبیعی است که لااقل در کوتاه مدت، نفع اقتصادی عدم پذیرش تعهد کاهش تولید از زیان نقش آفرینی بین المللی در اوپک و مطرح شدن در رسانه های بین المللی بیشتر است ولی سیاستگذاران نفتی کشورمان نباید اجازه دهند این امر نهادینه شود و کشورمان نقش موثر در سازمان معظمی نظیر اوپک را از دست بدهد. البته کشورهایی نظیر ونزوئلا، نیجریه و لیبی وضع بهتری از ایران ندارند و بحران اقتصادی، سیاسی و اجتماعی آنها، مجال زیادی برای نقش آفرینی بین المللی ایشان باقی نگذاشته است. در بین اعضا اوپک، نقش عراق از نظر توان تولید به طور روزافزونی در حال افزایش است، لکن به علت ضعف و آشفتگی سیاسی، نظامی و فساد اقتصادی فراگیر در بخش نفتی این کشور فرصت های نقش آفرینی این کشور در چارچوب اوپک و سازمان های بین المللی را از بین برده است. البته از نظر کلی سیاسی، سازمان اوپک نسبت به سال های اوج خود دچار افت شده که این امر عمدتاً معلول ماجراجویی های دولت جدید عربستان به رهبری شاهزاده جوان است که در نظر دارد به کمک دولت جدید آمریکا با فدا کردن دوستان و همسایه های منطقه ای طرحی نو در عرضه اقتصاد و سیاست داخلی و بین المللی خود در اندازد و عربستان را به عنوان رهبر بلامنازع خاورمیانه و خلیج فارس در برابر قدرت های نوظهوری نظیر ایران و ترکیه مطرح



نماید. خوشبختانه به علت خامی شاهزاده جوان و عدم همراهی جامعه بین المللی و حتی کشورهای مطرح در خاورمیانه و شمال آفریقا، زمینه سازی های اینگونه یکی پس از دیگری با موانع جدی سیاسی و نظامی برخورد کرده است. ضعف رهبری عربستان در اوپک نیز نسبت به سال های اوج دهه ۱۹۸۰ و ۱۹۹۰ کاملاً مشهود است. در آن سال ها وزیرای نفت عربستان از جمله زکی یمانی و النعیمی به کمتر از ریاست و سخنگوئی اوپک و دیکته کردن سیاست های نفتی عربستان به سایر

التعمیمی نشان می‌دهد که در مشارکت با دولت‌های آمریکا و اروپایی سیاست‌های نفتی بلند مدت جهان را تنظیم و دیکته می‌کردند. البته این جملات ممکن است، قدری مجادله‌آمیز و اعتراض‌آفرین بنظر آید که تلاش خواهد شد در مقالات و گزارشات دیگری آنها را مورد نقد و بررسی بیشتر قرار دهیم. در اینجا تنها به این جمله بسنده می‌کنیم که اصطلاح "یقه‌گیری" وزیر نفت عربستان از متخلفین مورد نقد قرار گرفته و رسانه‌ها و صاحب‌نظران عملی‌ساختن این تهدید را با تردید جدی تلقی کرده‌اند. در این مورد نشریه MEES که اتفاقاً از نگاه غالب ناظران همواره لابی عربستان و کشورهای عربی



نشریه MEES که اتفاقاً از نگاه غالب ناظران همواره لابی عربستان و کشورهای عربی حوزه خلیج فارس قلمداد شده، گفته است عربستان نفوذ و تأثیر کمی برای جلوگیری از افزایش تولید عراق خواهد داشت.

حوزه خلیج فارس قلمداد شده، گفته است، عربستان نفوذ و تأثیر کمی برای جلوگیری از افزایش تولید عراق خواهد داشت. این نشریه می‌افزاید، درست است که اکنون به علت مشکلات منطقه‌ای نظامی و سیاسی دولت عراق نمی‌تواند تصمیم جدی برای نفت کرکوک بگیرد، لکن به محض فرونشستن غبار سیاسی، این کشور نسبت به افزایش تولید شدید از این حوزه اقدام خواهد کرد. به همین ترتیب کویت که در ظاهر متحد عربستان هم است، تلاش می‌کند در ماه‌های آینده ۱۲۰ هزار بشکه در روز نفت سبک از یک حوزه نفتی جدید استخراج نماید و این امر نیز مغایر تعهدات این امیرنشین و تهدیدهای عربستان است. شاید بتوان موافقت نامه اخیر اوپک را بیش از آن که آینه اقتدار عربستان و اوپک باشد، نمایانگر مهارت و هنرمندی دیپلماسی فعال سعودی‌ها از یکسو و فرصت‌طلبی‌روسها از سوی دیگر قلمداد کرد. فلاح وزیر نفت سعودی در کنفرانس مطبوعاتی اعلام کرد "شانه به شانه روسیه و آقای نواک (وزیر انرژی روسیه)" برای هماهنگی حرکت



میلادی که برای وی سال انتخاباتی خواهد بود، تقویت خواهد کرد. ولی کماکان این سوال و ابهام باقی است که این هماهنگی و موافقت‌تأچه‌میزان و تاچه‌هنگام در برابر نیروهای بازار یعنی عرضه، تقاضا، سطح بالای ذخیره‌های نفتی و دلال بازی (Speculation) مقاومت خواهد کرد. بسیاری از ناظران آگاه نسبت به پایداری توافق طی ۱۲ ماه آینده چندان خوش بین نیستند.

به هر حال آتش‌بس فعلی در افزایش تولید موقتاً از غرق شدن کشتی بازار نفت جلوگیری کرده است. در آمد اوپکی‌ها که در سال ۲۰۱۶ به سطح ۴۴۶ میلیارد دلار در سال ۲۰۱۶ سقوط کرده بود در سال ۲۰۱۷ با ۲۶٪ افزایش به حدود ۵۶۲ میلیارد دلار بالغ گردیده و قرار است در سال ۲۰۱۸ با ۱۶٪ افزایش دیگر به ۶۵۰ میلیارد دلار برسد. در حال حاضر در چارچوب اوپک وفادارترین متحد سعودی‌ها امارات است که با تقسیم‌کار بین خود بخشی از مأموریت دیپلماسی قیمت نفت را عملی می‌کنند. عربستان و امارات به نحوی واقف هستند که فرآیند فشار بر بازار نفت برای افزایش قیمت‌ها حدی دارد که بیش از آن با عکس‌العمل کشورهای مصرف‌کننده مواجه خواهند

شد. اینطور نیست که مصرف‌کنندگان، شرکت‌های بزرگ نفتی و رسانه‌ها و دولت‌های کشور‌های اروپایی، ژاپن، بخش اصلی آمریکا (ایالات غیر نفتی) چین، هند، کره جنوبی و سایر مصرف‌کنندگان انرژی خیلی آرام بمانند که اوپک (بخوانید عربستان و امارات و کویت) به کمک روسیه (که هنوز گریه‌سیاه‌کشورهای غربی‌وژاپن به حساب می‌آید). بدون مانع قیمت‌های نفت و در آمد خود را در بازار افزایش دهند.

مسئلاً این جناح قدرتمند به موقع عکس‌العمل متقابلی را برای جلوگیری از افزایش قیمت نفت و فراتر رفتن آن از حد مطلوب به‌مورد اجرا خواهد گذارد.

عربستان و پس از آن امارات و کویت به خوبی آگاهند که متحد بودن با غرب و مصرف‌کنندگان در جهت تأمین امنیت انرژی ایشان که

بخش مهمی از آن در عدم افزایش قیمت به سطوح خیلی بالا خلاصه می‌شود مستلزم آن است که خودشان به موقع از افزایش‌های بی‌رویه جلوگیری نمایند. به نوعی می‌توان فرآیند فعلی افزایش قیمت را قبل از آن که موضع عربستان و متحدین آن را در خلیج فارس تلقی کرد، حاصل اجماع شرکت‌های بزرگ نفتی، دولت‌های عمده مصرف‌کننده و آنرانس بین‌المللی انرژی (IEA) که چشم و گوش آنها برای نظارت بر تحولات بازار نفت محسوب می‌شود، دانست و در واقع بدون این اجماع و چراغ سبز، عربستان و اوپک و روسیه قادر به اجرای آن نبودند. در واقع طی سال ۲۰۱۷ IEA مکرراً نسبت به عواقب قیمت‌های پایین نفت برای سرمایه‌گذاری بخش بالادستی نفت (حوزه‌های اکتشاف و تولید) هشدار می‌داد و تأکید می‌کرد که این روند باعث خواهد شد در آینده نزدیک عرضه نفت نسبت به تقاضای آن کاهش شدید یابد که این امر بازار را مستعد شوک‌های افزایش قیمت نفت خواهد نمود.



سازمان اوپک نسبت به سال‌های اوج خود دچار افت شد و که این امر عمدتاً معلول ماجراجویی‌های دولت جدید عربستان به رهبری شاهزاده جوان است که در نظر دارد به کمک دولت جدید آمریکا با فدا کردن دوستان و همسایه‌های منطقه‌ای طرحی نو در عرصه اقتصاد و سیاست داخلی و بین‌المللی خود در اندازد و عربستان را به عنوان رهبر بلامنازع خاورمیانه و خلیج فارس در برابر قدرت‌های نو ظهوری نظیر ایران و ترکیه مطرح نماید.





برگزاری اولین کارگاه آموزشی مفاهیم و الزامات رگولاتوری در صنایع نفت

اولین کارگاه آموزشی مفاهیم و الزامات رگولاتوری در صنایع نفت به همت دبیرخانه اتحادیه اوپکس و با تدریس آقای ایرج مهر آرم کارشناس برجسته انرژی و عضو انجمن نفت ایران برگزار شد.

به گزارش خبرنگار پایگاه اطلاع رسانی اوپکس در این کارگاه آموزشی یکروزه که با حضور شماری از مدیران و کارشناسان ارشد شرکتهای عضو اتحادیه برگزار شده بود، ایرج مهر آرم گفت: ساختار کلی رگولاتوری در کشورهای مختلف متفاوت است و بخشی یا قسمتی از نهاد تنظیم کننده مقررات می تواند در داخل یک وزارتخانه ذیربط و یا یک نهاد مستقل با در اختیار داشتن اختیارات وظرفیت فنی و کارشناسی بصورت مستقل بر پایه قانون شکل گیرد.

وی تصریح کرد: مهمترین امر در تنظیم ساختار نهاد رگولاتوری قدرت اختیار و تعریف قانونی و ابزارهای مختلف کارکردی برای آن است. این کارشناس انرژی خاطر نشان کرد: ممانعت از اینکه موسسات دولتی انحصارگر هزینه های سو مدیریت و اتلاف منابع خود را در قالب هزینه تمام شده از تولید کننده و مصرف کننده تامین کنند، یکی از تاثیرات پیدایش نهاد رگولاتوری است. وی گفت: امکان ایجاد نهاد رگولاتوری صنعت نفت، گاز و پتروشیمی در محدوده قانون وجود دارد، به طوری که قانون وظایف و اختیارات وزارت نفت به صراحت در شکل گیری نهاد رگولاتوری حکم داده و تشکیل آن یک ضرورت است.

مهر آرم یادآور شد: وزارت نفت علاوه بر نقش حاکمیتی در تعیین خط مشی ها، نظارت بر حسن اجرای استاندارد ها، تدوین رویه ها و دستورالعمل های اجرایی نقش دارد و در ادامه به نظام رگولاتوری در آمریکا اشاره کرد و یادآور شد: رگولاتوری آمریکا بیش از ۸۵ سال پیش بصورت کمیسیون فدرال نیرو در ۱۹۳۰ برای هماهنگی در توسعه فدرال هیدروپاور (برق آبی) وابسته به هیات وزیران تاسیس شده است. در ۱۹۳۵ این کمیسیون به یک موسسه رگولاتوری مستقل تبدیل شد که توسط رئیس جمهور انتخاب و توسط مجلس سنا تایید می شود. مهر آرم تصریح کرد: کنگره در ۱۹۷۷ قانون سازمان وزارت انرژی را با هدف یکپارچگی امور انرژی تصویب کرد ولی تاکید داشت کمیسیون فدرال رگولاتوری انرژی مستقل باقی بماند و در نتیجه وزارت انرژی فاقد قضاوت قانونی اداره امور شد، اما قانون ۲۰۰۵ قدرت این کمیسیون را در اعمال جریمه اخلاص در بازار برق و گاز طبیعی را گسترش داد. شایان ذکر است، بخش نخست این کارگاه آموزشی به بیان مفاهیم، الزامات و چشم انداز نهاد تنظیم کننده مقررات در صنعت نفت اختصاص داشت و در بخش دوم نیز کارگاه آموزشی با پرسش و پاسخ میان استاد مدعو و مدیران و کارشناسان حاضر در جلسه ادامه یافت.

اولین کارگاه آموزشی مفاهیم و الزامات رگولاتوری در صنایع نفت به همت دبیرخانه اتحادیه اوپکس و با تدریس آقای ایرج مهر آرم کارشناس برجسته انرژی و عضو انجمن نفت ایران برگزار شد.

به گزارش خبرنگار پایگاه اطلاع رسانی اوپکس در این کارگاه آموزشی یکروزه که با حضور شماری از مدیران و کارشناسان ارشد شرکتهای عضو اتحادیه برگزار شده بود، ایرج مهر آرم گفت: ساختار کلی رگولاتوری در کشورهای مختلف متفاوت است و بخشی یا قسمتی از نهاد تنظیم کننده مقررات می تواند در داخل یک وزارتخانه ذیربط و یا یک نهاد مستقل با در اختیار داشتن اختیارات وظرفیت فنی و کارشناسی بصورت مستقل بر پایه قانون شکل گیرد.

وی تصریح کرد: مهمترین امر در تنظیم ساختار نهاد رگولاتوری قدرت اختیار و تعریف قانونی و ابزارهای مختلف کارکردی برای آن است. این کارشناس انرژی خاطر نشان کرد: ممانعت از اینکه موسسات دولتی انحصارگر هزینه های سو مدیریت و اتلاف منابع خود را در قالب هزینه تمام شده از تولید کننده و مصرف کننده تامین کنند، یکی از تاثیرات پیدایش نهاد رگولاتوری است. وی گفت: امکان ایجاد نهاد رگولاتوری صنعت نفت، گاز و پتروشیمی در محدوده قانون وجود دارد، به طوری که قانون وظایف و اختیارات وزارت نفت به صراحت در شکل گیری نهاد رگولاتوری حکم داده و تشکیل آن یک ضرورت است.

مهر آرم یادآور شد: وزارت نفت علاوه بر نقش حاکمیتی در تعیین خط مشی ها، نظارت بر حسن اجرای استاندارد ها، تدوین رویه ها و دستورالعمل های اجرایی نقش دارد و در ادامه به نظام رگولاتوری در آمریکا اشاره کرد و یادآور شد: رگولاتوری آمریکا بیش از ۸۵ سال پیش بصورت کمیسیون فدرال نیرو در ۱۹۳۰ برای هماهنگی در توسعه فدرال هیدروپاور (برق آبی) وابسته به هیات وزیران تاسیس شده است. در ۱۹۳۵ این کمیسیون به یک موسسه رگولاتوری مستقل تبدیل شد که توسط رئیس جمهور انتخاب و توسط مجلس سنا تایید می شود. مهر آرم تصریح کرد: کنگره در ۱۹۷۷ قانون سازمان وزارت انرژی را با هدف یکپارچگی امور انرژی تصویب کرد ولی تاکید داشت کمیسیون فدرال رگولاتوری انرژی مستقل باقی بماند و در نتیجه وزارت انرژی فاقد قضاوت قانونی اداره امور شد، اما قانون ۲۰۰۵ قدرت این کمیسیون را در اعمال جریمه اخلاص در بازار برق و گاز طبیعی را گسترش داد. شایان ذکر است، بخش نخست این کارگاه آموزشی به بیان مفاهیم، الزامات و چشم انداز نهاد تنظیم کننده مقررات در صنعت نفت اختصاص داشت و در بخش دوم نیز کارگاه آموزشی با پرسش و پاسخ میان استاد مدعو و مدیران و کارشناسان حاضر در جلسه ادامه یافت.



روژان خودرو، قهرمانی اولین دوره مسابقات فوتسال اتحادیه اوپکس

دبیر کل اتاق مشترک بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران و عراق، مهندس باقریان نایب رئیس هیات مدیره اتحادیه، مهندس رفیعی سرپرست و عضو هیات مدیره اتحادیه و نوید مظفری از داوران بین المللی فوتبال ایران برگزار شد ضمن تقدیر از حضور تمام تیم ها جوایز تیم های برتر اهدا شد.

برترین های این دوره از بازی ها:

بهترین تیم اخلاق: کیتیک مالتی پلایر پارس
برترین بازیکن: بنیامین صدری از نفت ری سان
برترین گلزن: امین مقراتی از روژان خودرو
برترین مربی: مهدی امیر قادی از روژان خودرو

در مرحله نهایی مسابقات فوتسال اتحادیه اوپکس تیم روژان خودرو توانست با برتری مقابل تیم توان شیمی طوس پویا قهرمان این دوره از بازی ها شود.

اولین دوره بازی های لیگ فوتسال اتحادیه صادرکنندگان فرآورده های نفت، گاز و پتروشیمی ایران با حضور ۱۶ تیم از تاریخ ۵ آبان ۱۳۹۶ در مجموعه ورزشی مفتح برگزار گردید.

در این دوره از بازی ها تیم ها در ۴ گروه ۴ تیمی به رقابت پرداختند و دو تیم نخست از هر گروه به مرحله بعد راه یافتند و در نهایت در تاریخ ۲۴ آذر پرونده این دوره از بازی ها با قهرمانی تیم روژان خودرو، نایب قهرمانی تیم توان شیمی طوس پویا و سومی تیم هیرمند شیمی بهار ان بسته شد.

در این دوره از بازی ها خصوصا در دیدار های یک چهارم نهایی و نیمه نهایی و فینال تیم ها با اختلاف بسیار اندک نتوانستند برنده بازی ها باشند.

در این مسابقات از ۱۵۱ گل از خط دروازه ها عبور کرد که میانگین ۴٫۵ گل زده در هر بازی را دارا بود و آمار بسیار خوبی برای اولین دوره این بازی ها محسوب می شود.

استفاده از داوران لیگ برتر فوتسال هم به روند رو به رشد این بازی ها کمک کرد و در نهایت شاهد بازی های بسیار با کیفیت از تیم ها بودیم.

در مراسم اختتامیه این دوره از بازی های که با حضور آقایان دکتر سید حمید حسینی سخنگوی اتحادیه و





رئیس کمیسیون قیر و عضو هیات مدیره اتحادیه صادرکنندگان فرآورده نفتی در گفت‌وگو با خبرنگار پایگاه خبری اوپکس؛ در رابطه با آزادسازی نرخ ارز اظهار داشت: کارگروه تنظیم بازار برای نرخ خوراک شرکت‌های قیرسازی مصوباتی به پیشنهاد این اتحادیه، پالایشگاه‌ها و بورس کالای ایران تنظیم نموده است که در زمان ارائه به کارگروه ۲ بند مغایر با تصمیمات جمعی به آن اضافه شد که اجرای آنها می‌تواند در این برهه زمانی صدمات جدی را به پیکره کشور وارد نماید که در این صورت بورس کالای ایران باید پاسخگوی عملکرد یک جانبه خود باشد. وحید شیخی در خصوص موضوع آزادسازی نرخ ارز گفت: اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفتی ایران موافق آزادسازی نرخ ارز برای کل کشور است و برای این موضوع باید بستر لازم را آماده نمود که هزینه آن به تنهایی بر دوش پالایشگاه‌ها، پتروشیمی‌ها، و یا دیگر واحد‌های پایین دستی تحمیل نگردد و در صورتی که نرخ خوراک فقط در واحدهای قیرسازی با دلار آزاد محاسبه شود بر خلاف قوانین حمایت از مصرف کننده می‌باشد و طبق قوانین سازمان حمایت یک زنجیره از محصول می‌بایست با یک روش محاسباتی نرخ گذاری شود بطور مثال اگر نفت خام با نرخ ارز مبادله ای به واحدهای پالایشی داده می‌شود، باید تا پایان زنجیره تولید محصولات پایین دستی محاسبه با نرخ ارز مبادله ای صورت گیرد.

رشد ۲۵۰ برابری قیمت قیر در یک دهه

شیخی افزود: باتوجه به اینکه ۹۰ درصد از شرکت‌های تاثیرگذار در تولید و صادرات قیر عضو کمیسیون قیر اتحادیه اوپکس هستند، در رابطه با موضوع این مصوبه در محل اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی ایران جلسه ای باحضور شرکتهای بزرگ قیر ساز عضو اتحادیه از جمله نفت چی و پاسارگاد و چند شرکت دیگر داشتیم و در این نشست اثر محاسبه نرخ خوراک و کیوم باتوم با ارز آزاد و همچنین کاهش دوره تناوب تعیین نرخ و کیوم از یک ماه به ۱۵ روز مورد ارزیابی و بررسی قرار گرفت و مشخص گردید هر دو این موضوعات می‌تواند آسیب جدی به پیکره اقتصاد و صادرات کشور وارد و در تهیه خوراک این صنعت تشنج ایجاد نماید. رئیس کمیسیون قیر ایران افزود: طبق مذاکره صورت گرفته با مسئولین قیر وزارت راه و شهرسازی و کاهش‌های قبلی صورت گرفته در طی سال جاری در بودجه تخصیص یافته جهت خرید قیر، در صورت اجرای این دو بند از مصوبه مذکور شاهد ۲۰٪ کاهش مجدد در اجرای پروژه‌های عمرانی در راه‌های کشور خواهیم بود، همچنین

با توجه به اینکه قیر ایران بازارهای مشخصی دارد با نزدیک شدن فصل سرما کاهش چشم گیری در صادرات قیر خواهیم داشت. با نگاهی به سابقه قبلی اجرایی ناموفق این پروژه در دوم آبانماه سال ۹۵ که کلیه واحدهای قیر سازی دچار توقف کامل شدند و ارزیابی‌های صورت گرفته در اتحادیه نشان می‌دهد در صورتی که روند صادرات قیر در این فصل کند شود، قطعاً مازن پالایشگاهها پر شده و متعاقباً تولید سوخت در پالایشگاه‌ها دچار چالش می‌گردد و این یک هشدار جدی به مسئولین است. شیخی تاکید کرد: در وضعیتی که واحدهای تولیدی قیر نیازمند حمایت ویژه جهت ایجاد مزیت رقابتی در تولید و حفظ بازارهای صادراتی هستند و بزرگترین مصرف کننده قیر (وزارت راه و شهرسازی) و در نهایت دولت از اجرای این ۲ بند مصوبه آسیب جدی خواهد دید، جادارد که به منظور پیشگیری از ایجاد این بحران جدی سازمان حمایت از تولید کننده و مصرف کننده نقش کلیدی خود را ایفا نماید.

عرضه مواد پایه تولید قیر به نرخ ارز آزاد و از طریق بورس کالا به تازگی شورای رقابت با اعلام انحصاری بودن مواد پایه تولید قیر، اعلام کرده است که عرضه این کالا باید توسط همه پالایشگاههای کشور از طریق بورس کالا و به نرخ ارز آزاد انجام شود. کارشناسان حوزه فرآورده‌های نفتی نیز در خصوص این مصوبه اعلام کرده اند، با توجه به اختلاف قیمت ارز آزاد و مبادله ای، آزادسازی قیمت و کیوم باتوم امری ضروری است؛ چرا که فروش قیر با نرخ‌های پایین تر از منطقه انجام می‌شود، این موضوع به نفع تولیدکنندگان قیر و اقتصاد کشور نیست. در همین زمینه عضو کمیسیون انرژی مجلس گفت: جدای از مصوبه شورای رقابت، اخیراً مباحثی میان تولیدکنندگان قیر و وزارت نفت در مورد نحوه نرخ گذاری قیر به وجود آمده بود که در همین راستا نشستی در کمیسیون انرژی مجلس برگزار شد و حاضرین خواستار آن شدند قیر در بورس کالا با نرخ ارز آزاد عرضه شود تا مانع سو استفاده و رانت شود. خادمی با بیان اینکه به طور طبیعی آزاد کردن نرخ قیر اعتراضاتی برای صادرکنندگان به دنبال خواهد داشت، افزود: حذف رانتی که از اختلاف نرخ ارز مبادله ای و آزاد نصیب برخی افراد می‌شد قطعاً آزادسازی قیمت‌ها اعتراض آنها را به دنبال خواهد داشت. وی با بیان اینکه قیر نیازمند قیمت رقابتی است، تصریح کرد: آزادسازی قیمت قیر افزایش کیفیت این محصول از سوی تولیدکنندگان داخلی را به همراه خواهد داشت. از طرفی عرضه قیر با نرخ ارز آزاد برای کشور ارز آوری خوبی دارد و در منطقه نیز از پتانسل مطلوبی برای صادرات برخوردار خواهیم بود. این عضو کمیسیون انرژی در پایان به قیرهای تهاتری و رایگانی که در اختیار وزارت راه قرار می‌گیرد اشاره کرد و گفت: کمیسیون انرژی



آزادسازی قیمت

قیر افزایش

کیفیت این

محصول از سوی

تولید کنندگان

داخلی را به

همراه خواهد

داشت. از طرفی

عرضه قیر با نرخ

ارز آزاد برای

کشور ارز آوری

خوبی دارد و

در منطقه نیز از

پتانسل مطلوبی

برای صادرات

برخوردار خواهیم

بود.



◀ در ژوئن ۲۰۱۷ میلادی شاهزاده محمد بن سلمان بن عبدالعزيز (که ر سانه‌های غربی از وی به عنوان MBS یاد می‌کنند که ابتدای حروف محمد M، بن B و سلمان S می‌باشد و نوعی شخصیت هالیوودی از وی ترسیم می‌کند) به عنوان ولیعهد عربستان جانشین شاهزاده بن نایف دومین فرد قدرتمند این کشور گردید. شاهزاده سی‌ودو ساله در حالی این مقام کلیدی را احراز کرده تا سال ۲۰۱۵ هیچگونه سمت دولتی و حکومتی نداشت ولی در سال جاری همراه با انتصاب به عنوان ولیعهد سمت‌های کلیدی وزیر دفاع و

ریاست‌سوپر کمیته دولتی متشکل از وزرای کلیدی کابینه را عهده‌دار شد. طی‌دو سال اخیر و خاصه ظرف چند ماهی که از نصب شاهزاده جوان (MBS) می‌گذرد، کمتر روز یاهفته‌ای است که جهان وبه‌ویژه‌خاور میانه شاهد اظهارات، اعلام، مواضع، اقدامات و تحریکات اقتصادی، اجتماعی، نظامی و رسانه‌ای دولت عربستان وبه‌ویژه شخص MBS نباشد و دنیا به‌ویژه مناطق پر تحرک جهانی از جمله آمریکا، اروپا، ژاپن و خاور میانه با حساسیت و جدیت زیادی مواضع این کشور را دنبال می‌کنند. خطاهای دیپلماتیک

و حقوق بشر آن را اغماض می‌کنند و در پی بهره‌گیری از فرصت‌های اقتصادی و ژئوپلیتیکی هستند که می‌تواند به دنبال تغییرات کلی در ساختارها، استراتژیها و سیاست‌های این کشور پدید آید. سند چشم‌انداز ۲۰۳۰ و پذیره نویسی سهام آرامکو شاهزاده سلمان (MBS) و دولت عربستان از حدود دو سال پیش وبه‌کمک مشاورین زبده غربی‌سندی را به عنوان چشم‌انداز ۲۰۳۰ برای اقتصاد عربستان منتشر کردند که طی آن قرار است تحولی

یادآوری این نکته مهم است که آرامکو اسرار آمیزترین شرکت دنیا و در عین حال با ارزشترین شرکت جهان محسوب می‌شود که برآوردها کلی از آن است که ارزش این شرکت بالغ بر دو تریلیون دلار می‌باشد. در تقسیم سهم نفتی خاور میانه متعاقب جنگ دوم جهانی، سهم شیر امتیازات نفتی خاور میانه متناسب با قوام گرفتن قدرت آمریکا نصیب این کشور شد که با صرف نظر از سهم‌های کوچکتر که سابقا به قدرت‌های استعماری اروپایی به‌ویژه انگلستان تعلق

چالش‌های ملی و جهانی اقتصاد و نفت عربستان سعودی

نژادش
رضا مدیر
دنیای انرژی



آرامکو اسرار
آمیزترین شرکت
دنیا و در عین
حال با ارزشترین
شرکت جهان
محسوب می
شود که برآوردها
حاکم از آن است
که ارزش این
شرکت سعودی
بالغ بر دو تریلیون
دلار می‌باشد.

داشت (از جمله ایران، عراق، کویت، امارات و غیره) مخازن نفتی عربستان را منحصرا به شرکت‌های معظم نفتی خود (اگزان موبیل، شورون و تگزاکو که انشعابات ناشی از شرکت واحد را کنار بودند) سپرد و از آن تاریخ دولت و یا شرکت دیگری به جز دولت آمریکا و شرکت‌های نفتی آن به تاریکخانه آرامکو که در عین حال شرکتی در تراز جهانی در زمینه بالادستی و پایین دستی صنعت و تجارت نفت است، راه نیافته است. از اوایل سال ۲۰۱۶ که موج خبر پذیره نویسی (IPO) ۵ در صد سهام عربستان منتشر شد و اعلام گردید که این IPO عمدتاً از طریق بورس‌های بین‌المللی نیویورک، لندن، هنگ کنگ و ژاپن صورت خواهد گرفت، رابزنی و لابی‌گری وسیعی در بالاترین سطوح سیاسی کشور‌های مهم جهان به‌ویژه آمریکا و انگلستان به‌وقوع پیوسته است به‌طوری‌که آقای ترامپ و خانم می‌شخصاً وارد رقابت شده‌اند تا این IPO در بورس کشورشان پیگیری شود و این پدیده را یک فرصت طلایی برای معرفی خود به عنوان سیاستمداران کارآمد برای مردم کشورشان مورد توجه قرار داده‌اند.

از سوی دیگر با نزدیک شدن به مهلت تعیین شده برای IPO آرامکو (نیمه دوم ۲۰۱۸) به نظر می‌رسد دولت عربستان بر خطیر بودن این امر بیش از پیش آگاهی می‌یابد و سیاستمداران این کشور تلاش می‌کنند موضوع عرضه سهام این شرکت معظم در بورس های بین المللی را منحرف، مخدوش و یا به کلی متغی نمایند. نگرانی اصلی از این واقعیت ناشی می‌شود که برای عرضه این سهام در بورس های بین المللی لازم است، جزئیات اطلاعات شرکت منتشر گردد که این امر صاحب منمبان داخل و خارج آرامکو و شرکت های عامل آن (شرکت های معظم آمریکایی) را نسبت به دعاوی حقوقی و افشا، فساد مالی احتمالی آسیب پذیر می‌سازد.

گمانه زنی دیگر از سوی محافل اقتصادی و نفتی کشور های غربی ارزش گذاری سهام آرامکو است که مقامات سعودی رقم هایی را در نظر دارند که بسیار فراتر از ارزش گذاری تحلیل گران مالی و نفتی غربی است و البته در فضای قیمت های پایینی نفت که حاکم بر بازار است، بعید است نظر متورم تصمیم گیران عربستان تامین شود. به هر حال آخرین طفره رفتن سعودی ها آن است که اظهار می کنند عرضه سهام (IPO) مزبور در بورس داخلی عربستان (التداول) انجام خواهد شد و سرمایه گذاران خارجی می توانند سهام آرامکو را از این بورس خریداری نمایند. در صورتی که این حرف آخر سعودی ها باشد، صورت مسئله به میزان زیادی تغییر می‌کند، چرا که بورس داخل عربستان فاقد شفافیت و سایر معیار های یک بورس کارآمد نظیر نیویورک یا لندن می‌باشد و قطعا استقبال از خرید سهام آرامکو خاصه در سطح و مقیاسی که نظر دولت عربستان را تامین کند که مبلغی در حدود ۱۰۰ میلیارد دلار که معادل ۵% ارزش ذکر شده برای آرامکو یعنی دو تریلیون دلار است را تامین نماید، محقق



جهت تحقق اهداف اقتصادی و متنوع سازی اقتصادی خود داشته اند.

چالش های فرایند توسعه عربستان

جرج عابد محقق برجسته موسسه واشنگتن و مدیر سابق اداره خاورمیانه صندوق بین المللی پول، برای فرایند توسعه عربستان سه چالش اصلی قائل است.

اول آنکه وی معتقد است، شدت عمل در صحنه داخلی و خارجی، مانع تغییر است و عامل تسهیل کننده نمی باشد. بنابر این اعمالی نظیر زندانی کردن شاهزاده ها و اخاذی از ایشان تحت عنوان مبارزه با فساد معمولا منجر به خودکامگی می‌شود و موجبات از بین رفتن اجماع سیاسی، سلب اعتماد سرمایه گذاران و بازارهای مالی می‌شود. البته ممکن است در کوتاه مدت نسل جوان سعودی (که البته دو سوم آنها از



عربستان نیازمند یک دوره نسبتاً طولانی آرامش در منطقه است تا بتواند به در صدی از اهداف تعیین شده برسد و این تحول تاریخی را اجرایی کند. کارهای ماجر اجوبانه اخیر محل این روند می باشد و اوضاع را مبهم کرده است.

وی کوچکتر هستند) و قشر تحصیل کرده و زنهای سعودی از این اقدامات مسرور باشند، ولی تجربه نشان داده است این اقدامات خشونت آمیز راه به جایی نخواهند برد. در مورد تنوع اقتصادی (فعلا ۸۰% بودجه و صادرات کشور متکی به نفت است) نمونه اقتصاد کشورهای نوظهوری نظیر مکزیک، مالزی و اندونزی بهترین الگو برای پیروی اقتصادی نظیر عربستان می باشد. در عصر جهانی شدن (دو سه دهه اخیر) این کشور ها دست به کار شدند تا جهانی تکمیل نمایند. سیاست های اصلی آنها عبارت بود از: آرد سازی گزینشی بخش هایی از تجارت بین المللی، جلوگیری از افزایش دستمزدها و نرخ ارز انعطاف پذیر (در پی تجارب نامطلوب با نرخ ارز ثابت) و در طرف عرضه، اصلاح نهادهای سرمایه گذاری و ارتقاء آموزش و مهارتها در مقابل رژیم مبادله (تجاری) عربستان کاملاً بدون عوارض گمرکی است، در حالی که دستمزدها رشد زیادی دارند و پول این کشور وابسته به دلار و دارای ارزش بیش از حد مطلوب است که مانع رقابت پذیری اقتصاد کشور می‌شود. در بخش ساختاری اقتصاد، ناهماهنگی بین تقاضای بازار و



صلاحیت های آموزشی و حرفه ای نیروی کار سعودی وجود دارد. سعودیها ۹۰% مشاغل دولتی را دارند، در حالی که فقط ۱۹% شغل های بخش خصوصی به آنها تعلق دارد و بقیه خارجی هستند. تغییر این وضعیت کار آسانی نیست.

چالش دوم دولت و شاهزاده (MBS) در افتادن با سنت ها و برداشت های انعطاف ناپذیر فرهنگی است. تا کنون با دستگاه سنتی وهابی در افتاده، اداره مبارزه با منکرات را ضعیف کرده و با مانع تراشی آنها مقابله کرده که از جمله آنها شکستن تابو رانندگی خانم ها و گرفتن تائید شورای عالی علما برای مبارزه با فساد (برخورد مقامات سعودی) می باشد. پس از این مرحله لازم است سیستم آموزشی و مناسبات فرهنگی را هدف قرار دهد و اصلاح کند که فرایند بسیار مخاطره آمیزی می باشد. چالش سوم اینکه، شاهزاده برای موفقیت اصلاحات خود، نیازمند اجماع سازی در خاندان آل سعود است و بایستی فرایند حمایت و مشارکت روشنفکران و البته تجار و تکنوکرات ها بهره برداری کند تا اطمینان به سرمایه گذاری و بازارهای مالی جهانی را جلب نماید. به همین ترتیب عربستان نیازمند یک دوره نسبتاً طولانی آرامش در منطقه است تا بتواند به در صدی از اهداف تعیین شده برسد و این تحول تاریخی را اجرایی کند. کارهای ماجر اجوبانه اخیر محل این روند می باشد و اوضاع را مبهم کرده است.



عضو هیئت مدیره اتحادیه صادرکنندگان فرآورده های نفت،

گاز و پتروشیمی ایران:

نهاد رگولاتوری حلقه مفقوده

صنایع نفتی است

تشکیل شود . وی خواسته اصلی اتحادیه صادرکنندگان فرآورده های نفت، گاز و پتروشیمی ایران را برقراری نظام رگولاتوری عنوان کرد و اظهار داشت: صنعت پتروشیمی در بالاتکلیفی به سر می برد و مشکل اصلی تمامی صنایع مانند صنایع قیر، پارافین و هیدروکربن این مسئله است.

سرپرست دبیرخانه اتحادیه صادرکنندگان فرآورده های نفت، گاز و پتروشیمی ادامه داد: نداشتن نظام رگولاتوری موجب شده تا واحدهای تولیدی بالاتکلیف باشند به طوری که هنوز یک واحد تولیدی نمی داند چه حجم

سعید رفیعی فردر برنامه «کالای ایرانی» رادیو اقتصاد بر ضرورت ایجاد یک نهاد رگولاتوری برای نظارت بر روابط حاکم میان شرکت های دولتی و بخش خصوصی تاکید کرد و افزود: این نهاد باید به طور مستقل برای تعیین تعرفه ها، ارائه خدمات بهینه و بدون تبعیض و دائمی به مشتریان و تبیین مقررات طبق قانون در کنار سازمان های دولتی

خوراک در چه زمانی و با چه قیمتی در اختیار خواهد داشت. وی با بیان اینکه نداشتن نظام رگولاتوری سبب شده تصمیم گیری واحدی وجود نداشته باشد، گفت: این نظام ۱۵ تا ۲۰ سال پیش در صنعت نفت حاکم بوده اما بعد از خصوصی سازی این نظام از میان رفته به طوری که هنوز صنعت نفت بر پالایشگاه ها تسلط ندارد در حالی که تنها دو پالایشگاه اراک و آبادان در کشور دولتی هستند.

رفیعی فر با اشاره به اینکه محصولات صادراتی اعضای اتحادیه صادرکنندگان فرآورده های نفت، گاز و پتروشیمی ایران در شش بخش تقسیم بندی می شود، افزود: گام نخست برای داشتن صادرات داشتن تولید قوی، منظم و به روز است. و برای استفاده از تکنولوژی های جدید و افزایش ظرفیت واحدهای تولیدی و تولید محصولات جدیدتر باید تامین خوراک تضمین شود.

عضو هیئت مدیره اتحادیه صادرکنندگان فرآورده های نفت، گاز و پتروشیمی ایران ادامه داد: کمیسیون های زیر مجموعه اتحادیه دارای ۳۲۰ عضو هستند که صنایع مختلف مانند پالایشگاه های روغن سازی، قیرسازی،

پتروشیمی و تعداد زیادی واحدهای کوچک و متوسط را در بر می گیرد. وی با تاکید بر اینکه واحدهای کوچک در اشتغالزایی سهم بسزایی دارند، گفت: در راستای حفظ و افزایش اشتغالزایی باید به صنایع مورد نظر نیازمند به طور منظم خوراک تزریق شود تا بتوانند نسبت به بدست آوردن تکنولوژی های جدید و افزایش سرمایه گذاری ها اقدام کنند. رفیعی فر مزیت ایران در صنایع پایین دستی و بالادستی نفت را داشتن خوراک دانست و افزود:

آنچه مورد نیاز بخش خصوصی برای اشتغالزایی، تولید با کیفیت، انبوه و متمرکز به همراه بازاریابی قوی صادرکنندگان در بازارهای جهانی بوده، داشتن تولید منظم است.

وی داشتن خوراک را حق صنایع پایین دستی عنوان کرد و اظهار داشت: این در

حالی است که حق این صنایع مخدوش شده و هم اکنون نهاد رگولاتوری از صنایع بالادستی، میان دستی و پایین دستی از هم فروپاشیده است. عضو هیئت مدیره اتحادیه اوپکس با بیان اینکه هر تولیدکننده ای قوانین را به صورت جزیره ای، بخشی و بر حسب منافع خود اجرا می کند، ادامه داد: نهاد رگولاتوری فراقوه ای بوده، ذینفع خاصی ندارد و نمایندگان همه دستگاهها به همراه بخش خصوصی در آن حضور دارد.

در نظام رگولاتوری با کارشناسی و با ایجاد یک سیستم و پایش آن خوراک به طور منظم و کافی به واحدهای تولیدی می رسد تا در سایه آن تولیدکنندگان خواهند توانست ضمن اشتغالزایی و تولید، بازارهای هدف خود را که با مشقت به آنها دست یافته اند، حفظ کنند.



گام نخست برای داشتن صادرات داشتن تولید قوی، منظم و به روز است. و برای استفاده از تکنولوژی های جدید و افزایش ظرفیت واحدهای تولیدی و تولید محصولات جدیدتر باید تامین خوراک تضمین شود.



نداشتن نظام رگولاتوری موجب شده تا واحدهای تولیدی بالاتکلیف باشند به طوری که هنوز یک واحد تولیدی نمی داند چه حجم خوراک در چه زمانی و با چه قیمتی در اختیار خواهد داشت.



رئیس کمیسیون پتروشیمی اتحادیه اوپکس می گوید: اجماع خوبی از سوی تمامی فعالان اصلی صنعت پتروشیمی، دولت، نهادهای قانون گذاری و انجمن هابرای شکل گیری نهاد رگولاتوری در صنعت پتروشیمی در حال شکل گرفتن است. مهدی شریفی نیک نفس در گفت و گو با خبرنگار پایگاه اطلاع رسانی اوپکس با اعلام این مطلب اظهار داشت: امروزه در جهان، برای

حل هر مشکلی یک الگوی عملیاتی و درس های آموخته وجود دارد برای مثال کشورهایی که نظام رگولاتوری را تشکیل داده اند، نه در سطح یک قوه بلکه صورت فر ا قوه ای و با ایجاد نهادی که تصمیماتش دارای ضمانت اجرایی است و از نظر عملکرد هم بی طرف است مشکلاتشان را حل کرده اند که همین تجربه های جهانی می تواند الگویی برای حل و فصل مسایل و مشکلات صنعت پتروشیمی ایران

نیز باشد. وی افزود: برای حل مشکلات داخلی صنعت پتروشیمی از جمله مباحث مربوط به تهیه خوراک، مشکلات بورس و ... باید به سمت ایجاد نهاد رگولاتوری قدم برداشته شود تا نظام واحد و هماهنگی در این موارد حکمفرما شود و طبیعتا بسیاری از مشکلات با ایجاد این نهاد حل می شود. مدیرعامل شرکت بازرگانی پتروشیمی تصریح کرد: تا زمان تاسیس نهاد رگولاتوری باید فضا برای گفتن باز تر شود و از تمام

نهاد های تاثیر گذار از جمله کمیسیون انرژی مجلس، کمیسیون انرژی اتاق های بازرگانی ایران و تهران کمیسیون انرژی مجمع تشخیص مصلحت نظام و مرکز پژوهش های مجلس و تمام انجمن های مرتبط دعوت میکنیم تا با گفت و گو و تعامل نظرات را یکسویه کرده و نقاط ضعف همدیگر را پوشش دهیم. وی همچنین به مشکلات برون مرزی صنعت پتروشیمی ایران اشاره کرد و گفت: تا پیش از خصوصی سازی صنعت پتروشیمی تمام

محصولات صادر اتی پتروشیمی ایران با برند NPC صادر می شد و همین مساله نوعی اقتدار اقتصادی برای این نام تجاری در جهان به وجود آورده بود که باعث بهبود جایگاه تجاری کشور می شد اما با گذشت زمان و پس از خصوصی سازی، شرکت های تولید کننده هر کدام برند خودشان را دارند و این مساله باعث کاهش اقتدار صادر اتی صنعت پتروشیمی ایران شده است. رئیس کمیسیون پتروشیمی اتحادیه اوپکس گفت: در کل دنیا پتروشیمی های

رئیس کمیسیون پتروشیمی اتحادیه اوپکس:

فعالان اصلی صنعت پتروشیمی برای ایجاد نهاد رگولاتوری اشتراک نظر دارند



باید به این سمت برویم که به صورت CFR محصولات خود را صادر کنیم (از درب کارخانه تا کشور مقصد) و انجام این کار باعث تقویت لجستیک کشور و همچنین اطمینان از رسیدن محصول به کشور مقصد میشود.

بزرگ مانند سایبک کالا های خود را با نشان خودشان صادر ات میکنند ولی متاسفانه در ایران به علت اینکه خیلی از کالاها به صورت فله صادر می شود و دوباره بسته بندی می شود در نهایت با برند کره ای به فروش میرسد و تازمانی که ما به صورت FOB محصولات خود را صادر کنیم شرکت های خارجی که محصول ما را خرید میکنند با اسم خودشان در بازارها بفروش میرسانند. شریفی که در جریان انتخابات هفته گذشته در کمیسیون جدیدالتاسیس (مستقل) پتروشیمی اتحادیه به عنوان رئیس این کمیسیون برگزیده شد خاطر نشان کرد: از اعتماد اعضا، محترم کمیسیون پتروشیمی نسبت به انتخاب بنده به عنوان رئیس کمیسیون پتروشیمی تشکر میکنم و امیدوارم در کنار تمام اعضا، بتوانیم شاهد حل شدن مشکلات صنعت پتروشیمی کشور باشیم.

وی گفت: امیدوارم هیئت مدیره جدید اتحادیه صادر کنندگان فرآوردهای نفت، گاز و پتروشیمی ایران بسیار فعال تر باشند زیرا رسالت اصلی اتحادیه بر طرف نمودن مشکلات و معضلات صادر اتی و همچنین فراهم آوردن بستر حضور اعضا در بازارهای بین المللی است.

شریفی نیک نفس ادامه داد: اتحادیه باید از صادرات کالای بی کیفیت جلوگیری کند زیرا صادرات این کالاها حتی برای یکبار باعث از دست رفتن بازار آن کشور و همچنین از دست رفتن آبروی کشور ایران میشود.

تاکید بر گسترش تولید و صادرات قیر



در حال حاضر
کمتر از دو
درصد ظرفیت
پالایشی دنیا
مربوط به ایران
است که این
ظرفیت با
توجه به توان
تولید نفت
خام در کشور
ظرفیت مناسبی
نیست.

سخنگوی اتحادیه صادرکنندگان فرآورده های نفت، گاز و پتروشیمی ایران با اعلام اینکه ایران در مسیر خودکفایی تولید بنزین قرار دارد، افزود: خوشبختانه باره اندازی فاز نخست پالایشگاه ستاره خلیج فارس هم اکنون میزان تولید بنزین در کشور به ۱۱ میلیون لیتر در روز رسیده است. طراحی هشت پالایشگاه ایران به نحوی بوده که بتوانند از محل پالایش فرآورده های نفتی و تولید نفت کوره سوخت نیروگاه های کشور را تامین کنند.

حسینی حجم فرآورده های سنگین نفتی در کشور را بسیار بالا توصیف کرد و گفت: در حال حاضر تولید فرآورده های سنگین پالایشگاه های دنیا ۸ تا ۱۰ درصد ولی این نسبت در ایران به ۳۰ تا ۳۵ درصد می رسد. وی ضمن تاکید بخش عمده فرآورده های سنگین موجود به تولید قیر افزود: این محصول علاوه بر سیراب کردن بازارهای داخلی می تواند در رونق صادرات، ایجاد ارزش افزوده و قدرت ارزش آوری برای مملکت بسیار نقش آفرین باشد. سخنگوی اتحادیه اوپکس اظهار داشت: محصولی پایه به نام «وکیوم باتوم» در پالایشگاه های کشور تولید می شود که هم قابلیت تبدیل به مازوت و هم قیر را دارد. وی با بیان اینکه مصرف مازوت در صنایع داخلی به شدت کاهش یافته است، یادآور شد: هم اکنون این ظرفیت در اقتصاد کشور وجود دارد که بجای ۲٫۵ میلیون تن قیر پنج تا هفت میلیون تن محصول وکیوم باتوم در پالایشگاه های داخلی به قیر تبدیل شود.

سید حمید حسینی بر ضرورت گسترش تولید و صادرات قیر در کشور تاکید کرد.

حسینی در برنامه «کالای ایرانی» رادیو اقتصاد افزود: با توجه به وجود واحدهای پالایشگاهی زیاد در ایران توان تولید این محصول به مقدار قابل توجهی در مملکت فراهم است. وی همچنین با بیان اینکه ایران می تواند از بازیگران اصلی این محصول در جهان تبدیل شود، اظهار داشت: هم اکنون واحدهای پالایشگاهی موجود در کشور ۳۰ تا ۳۵ درصد فرآورده های سنگین تولید می کنند که این فرآورده ها می تواند تبدیل به مازوت، نفت کوره، قیر و غیره شود.

سخنگوی اتحادیه اوپکس گفت: این محصولات از ماده اولیه خود در بیشتر فصول سال ارزان تر بوده و شاید تولید میزان فعلی این محصولات توجیه اقتصادی نداشته باشد. با توجه به این حجم از تولید فرآورده های سنگین، ایران می تواند به عنوان یکی از بزرگترین تولیدکنندگان قیر در جهان به شمار آید.

حسینی به رادیو اقتصاد اظهار داشت: در حال حاضر کمتر از دو درصد ظرفیت پالایشی دنیا مربوط به ایران است که این ظرفیت با توجه به توان تولید نفت خام در کشور ظرفیت مناسبی نیست. وی در ادامه ضمن اشاره به خودکفایی ایران در تامین نیاز داخلی برخی از فرآورده های نفتی گفت: هم اکنون ۴۰۰ هزار بشکه در روز مازاد تولید گاز وئیل و نفت کوره در کشور وجود دارد.

بخش خصوصی، حکمرانی ملی

دیپلماسی اقتصادی



بازرگانی پتروشیمی، پیمان روغن، فاتح صنعت یزد، روغن موتور رهروان، شیمی در سلف، پتروایمن پارس اسیا، عمران گستر شکوهیه، ارکان گاز، افزون روان، پتروپل جم، پتروشیمی خارگ، توسعه نفت هرمان، پالایش قیر ساتراپ جم، فراز موتور تهران

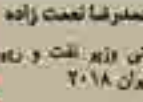
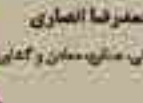
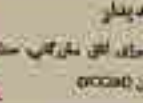
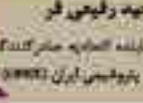
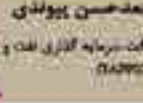
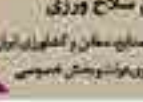
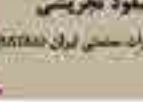
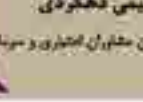
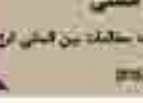
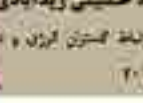
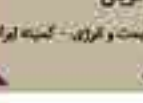
نگاهی اجمالی به دهمین و یازدهمین همایش سالانه اتحادیه

یازدهمین همایش سالانه اتحادیه در تاریخ ۲۶ دی ماه ۱۳۹۵ در مرکز همایش های بین المللی صداوسیما با شعار صادرات، پیشران رونق اقتصادی و با حضور و سخنرانی دکتر پزشکیان نایب رئیس مجلس شورای اسلامی ایران، مهندس ریاحی مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی، مهندس زمانی نیا معاون امور بین الملل وزارت نفت، دکتر پدram سلطانی نایب رئیس اتاق بازرگانی ایران، مهندس خورشیدی سخنگوستاخرم کزی مبارز مبارقاچاق کالمهندس غلامی مدیرکل صادرات گمرک جمهوری اسلامی ایران، دکتر پیرتوافکنان عضو هیئت مدیره بانک سپه، دکتر حسینی رئیس شرکت بورس انرژی آقای وکیل زاده معاون شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران، دکتر فروتنی عضو هیئت موسس اتحادیه، دکتر فیروزی رئیس کمیسیون سواپ، ترانزیت و بانکرینگ اتحادیه، دکتر فرزانه گلچین رئیس هیات مدیره اتحادیه OPEX، دکتر سید حمید حسینی عضو هیات مدیره اتحادیه OPEX برگزار شد. لازم بذکر است دهمین همایش سالانه اتحادیه نیز در تاریخ ۶ دی ماه ۱۳۹۴ در همین مرکز همایشها و با شعار گذر از موانع صادرات، حضور در بازارهای جهانی برگزار گردید.

دوازدهمین همایش سالانه اتحادیه صادرکنندگان فرآورده های نفت، گاز و پتروشیمی ایران با شعار بخش خصوصی، حکمرانی ملی، دیپلماسی اقتصادی در تاریخ ۲۶ دی ماه ۱۳۹۶ با حضور وزراء اقتصاد و دارایی، صنعت، معدن و تجارت و همچنین قائم مقام وزیر امور خارجه، رئیس شورای رقابت، معاونین وزارت نفت، رئیس کمیسیون انرژی مجلس و جمعی دیگر از مسئولین بلند پایه کشور و با حمایت اتاق بازرگانی، صنایع و معادن ایران و تهران، سازمان توسعه تجارت در مرکز همایش های بین المللی صداوسیما برگزار می گردد. با توجه به اهمیت موضوعات مورد بحث در این همایش و اتخاذ رویکرد مناسب در جهت حل مشکلات تولید و صادرات فرآورده های نفتی بخش خصوصی و حضور پررنگ تر در بازارهای جهانی مطابق هر سال حمایت مادی و معنوی اعضا، اتحادیه از این همایش در حال انجام است و لذا شرکت هایی که تمایل به حضور و یا حمایت از این رویداد بزرگ را دارند می توانند با دبیرخانه اتحادیه به شماره ۰۲۱-۸۲۵۴۰۸۸۵ تماس حاصل نمایند.

شرکت هایی که تاکنون به عنوان حامی مالی همایش اعلام آمادگی کرده اند عبارتند از: آتاکران انرژی، پتروپاسارگاد خاورمیانه، ساینا شیمی بهشت، گوهر صفا کرکس، پارس کیمیاگران، ستاره لاهیج، نفت جی، نفت پاسارگاد، فراسکو عسلویه، قیر دژپا، فرا شیمی روز، نفت پارس، کارگزاری مفید، پتروپالایش آکام، پارسا ادیب پویا، پارسا فن آوری ادیب، روان ساز ارین جم، روغن موتور قم، روغن موتور فارسان، روشن شیمی، بهروان لرستان، پویان صنعت شرق، روغن موتور ایران، جهان موتور کویر، کیمیا پارافین

شورای سیاست گذاری | کنفرانس نفت - ایران

 آقای مهندس محمد رضا نعمت زاده مشاور ارشد صنعتی وزیر نفت و رئیس کنفرانس نفت - ایران ۲۰۱۸	 آقای کوشکی کمالی نژاد رئیس هیات مدیره هیئت مدیره شرکت گاز و مدیر اجرایی کنفرانس نفت - ایران ۲۰۱۸	 آقای مهندس محمد رضا الماری رئیس هیات مدیره شرکت گاز و مدیر اجرایی کنفرانس نفت - ایران ۲۰۱۸
 آقای مهندس محمد رضا طیب زاده رئیس هیات مدیره و نماینده هیئت مدیره شرکت گاز و مدیر اجرایی کنفرانس نفت - ایران ۲۰۱۸	 آقای مهندس محمد رضا طیب زاده رئیس هیات مدیره و نماینده هیئت مدیره شرکت گاز و مدیر اجرایی کنفرانس نفت - ایران ۲۰۱۸	 آقای مهندس محمد رضا طیب زاده رئیس هیات مدیره و نماینده هیئت مدیره شرکت گاز و مدیر اجرایی کنفرانس نفت - ایران ۲۰۱۸
 آقای مهندس محمد رضا طیب زاده رئیس هیات مدیره و نماینده هیئت مدیره شرکت گاز و مدیر اجرایی کنفرانس نفت - ایران ۲۰۱۸	 آقای مهندس محمد رضا طیب زاده رئیس هیات مدیره و نماینده هیئت مدیره شرکت گاز و مدیر اجرایی کنفرانس نفت - ایران ۲۰۱۸	 آقای مهندس محمد رضا طیب زاده رئیس هیات مدیره و نماینده هیئت مدیره شرکت گاز و مدیر اجرایی کنفرانس نفت - ایران ۲۰۱۸
 آقای مهندس محمد رضا طیب زاده رئیس هیات مدیره و نماینده هیئت مدیره شرکت گاز و مدیر اجرایی کنفرانس نفت - ایران ۲۰۱۸	 آقای مهندس محمد رضا طیب زاده رئیس هیات مدیره و نماینده هیئت مدیره شرکت گاز و مدیر اجرایی کنفرانس نفت - ایران ۲۰۱۸	 آقای مهندس محمد رضا طیب زاده رئیس هیات مدیره و نماینده هیئت مدیره شرکت گاز و مدیر اجرایی کنفرانس نفت - ایران ۲۰۱۸
 آقای مهندس محمد رضا طیب زاده رئیس هیات مدیره و نماینده هیئت مدیره شرکت گاز و مدیر اجرایی کنفرانس نفت - ایران ۲۰۱۸	 آقای مهندس محمد رضا طیب زاده رئیس هیات مدیره و نماینده هیئت مدیره شرکت گاز و مدیر اجرایی کنفرانس نفت - ایران ۲۰۱۸	 آقای مهندس محمد رضا طیب زاده رئیس هیات مدیره و نماینده هیئت مدیره شرکت گاز و مدیر اجرایی کنفرانس نفت - ایران ۲۰۱۸
 آقای مهندس محمد رضا طیب زاده رئیس هیات مدیره و نماینده هیئت مدیره شرکت گاز و مدیر اجرایی کنفرانس نفت - ایران ۲۰۱۸	 آقای مهندس محمد رضا طیب زاده رئیس هیات مدیره و نماینده هیئت مدیره شرکت گاز و مدیر اجرایی کنفرانس نفت - ایران ۲۰۱۸	 آقای مهندس محمد رضا طیب زاده رئیس هیات مدیره و نماینده هیئت مدیره شرکت گاز و مدیر اجرایی کنفرانس نفت - ایران ۲۰۱۸
 آقای مهندس محمد رضا طیب زاده رئیس هیات مدیره و نماینده هیئت مدیره شرکت گاز و مدیر اجرایی کنفرانس نفت - ایران ۲۰۱۸	 آقای مهندس محمد رضا طیب زاده رئیس هیات مدیره و نماینده هیئت مدیره شرکت گاز و مدیر اجرایی کنفرانس نفت - ایران ۲۰۱۸	 آقای مهندس محمد رضا طیب زاده رئیس هیات مدیره و نماینده هیئت مدیره شرکت گاز و مدیر اجرایی کنفرانس نفت - ایران ۲۰۱۸
 آقای مهندس محمد رضا طیب زاده رئیس هیات مدیره و نماینده هیئت مدیره شرکت گاز و مدیر اجرایی کنفرانس نفت - ایران ۲۰۱۸	 آقای مهندس محمد رضا طیب زاده رئیس هیات مدیره و نماینده هیئت مدیره شرکت گاز و مدیر اجرایی کنفرانس نفت - ایران ۲۰۱۸	 آقای مهندس محمد رضا طیب زاده رئیس هیات مدیره و نماینده هیئت مدیره شرکت گاز و مدیر اجرایی کنفرانس نفت - ایران ۲۰۱۸

برگزاری نشست های تخصصی در سالن اصلی (شامل ۴ پل)

نمایشگاه و آموزش

مهم ترین محور باطل ها و سخنرانی ها حول موارد زیر طراحی و عرضه خواهند شد:

۱- فرصت ها و چالش های بخش خصوصی صنعت نفت ایران

- نقش رگولاتوری نفت در کشف چالش های فضای کسب و کار در صنعت نفت ایران

- راه کارهای توسعه سازمانی و زیربنایی بخش خصوصی از طریق آموزش و شورت های داخلی و بین المللی

۲- یافتن قالب هایی برای تامین مالی و سرمایه گذاری داخلی و بین المللی بخش خصوصی در صنعت نفت

- بررسی نقش رتبه بندی اعتباری بین المللی در تامین مالی و ایجاد مشارکت های بین المللی

۳- معرفی پروژه های بالادستی و پایین دستی صنعت نفت ایران

- معرفی ۲۵ پروژه EPCF تا ۵ میلیارد دلار وزارت نفت (شرکت نفت مرکزی، فلات قاره و مناطق نفت خیز جنوب)، برای مشارکت

بخش خصوصی با سرمایه گذاران بین المللی

- تخصیص پروژه های کوچک و متوسط E&P نفت و گاز به شرکت های خصوصی ایران از طریق IPC

- سرمایه گذاری بخش خصوصی و بین المللی برای توسعه پروژه های نیمه کاره پایین دستی صنعت نفت

۴- فرصت ها و چالش های بخش خصوصی در توسعه صادرات خدمات فنی و فرآورده های نفتی

- بررسی راهکارهای تامین مالی، ضمانت نامه و بیمه ها در صادرات خدمات فنی و مهندسی

برای کسب اطلاعات بیشتر به سایت کنفرانس مراجعه فرمایید

WWW.PETROCONFEX.IR

بزرگترین و مهمترین رویداد بین المللی بخش خصوصی صنعت نفت ایران

کنفرانس نفت ایران ۲۰۱۸

PETROCONFEX 2018

استفاده از حداکثر توان بخش خصوصی صنعت نفت ایران؛ افزایش سرمایه گذاری و توسعه صادرات کالا و خدمات نفتی

۳ و ۴ بهمن ۱۳۹۶

مرکز همایش های بین المللی کیش

23-24 JANUARY, 2018

Kish International Exhibitions & Convention Center

همزمان با:

KISH ENEX 2018
14th INTERNATIONAL
ENERGY EXHIBITION
22-25 January, 2018
Kish Int'l Exhibitions Center



چهاردهمین نمایشگاه بین المللی نفت و انرژی کیش
۲ الی ۵ بهمن ماه ۱۳۹۶
مرکز نمایشگاه های بین المللی کیش



WWW.PETROCONFEX.IR

تلفن دبیرخانه اجرایی: ۸۸۲۰۵۶۵۲-۸۸۲۰۵۶۴۸-۸۸۲۰۵۶۴۵

فکس: ۸۸۲۰۵۶۲۷

تلگرام: ۹۹۰۵۵۷۷۵۳۰



ضرورت تشکیل نهاد رگولاتوری



با توجه به انبوه مشکلاتی که بخش خصوصی در تامین خوراک، عدم تک نرخی، شدن ارز و رقابت ناسالم داخلی و دخالت های وزارت نفت یدک می کشد رگولاتوری باید به عنوان اولویت اول نهادینه گردد.

چشم انداز در بخش نفت و گاز (ابلاغی از سوی مقام معظم رهبری) به عنوان نقطه عطفی در صنعت پتروشیمی با وضع قوانین و مقررات می تواند رشد و شکوفایی بخش خصوصی را فراهم سازد. این ادعا که مهم ترین نهاد در صادر کنندگان فرآورده های نفت و گاز و پتروشیمی، رگولاتوری است حرف گزافی نیست و این موضوع را می توان از وظایف محوله به این سازمان دریافت. برای تحقق این اهداف، رگولاتوری بایستی با ثبات، همراه با دانش کافی، مقتدر، بی طرف، سریع، مستقل و شفاف باشد. نتیجه حضور چنین رگولاتوری، در نهایت بازار پر رونق اقتصادی را در فرآورده های نفتی رقم خواهد زد. تدوین و تنظیم مقررات، آیین نامه ها، در بخش های مختلف شرکت های فعال در صادرات مشتقات نفتی، به منظور حصول اطمینان از رقابت سالم، نظارت بر عملکرد فعالیت صنایع بالادستی و پایین دستی و کمیسیون ها و اعمال مصوبات و اصلاح قوانین، تهیه و انتشار گزارشات دوره ای از وضعیت تولید و فروش فرآورده های نفتی در کشور و مقایسه تطبیقی آن در منطقه و جهان، انجام امور تحقیقاتی و ارائه آموزش های تخصصی مرتبط با صنایع پتروشیمی، حمایت از صاحبان صنایع، انجمن ها و راهبری آنان در جهت کاهش امور اجرایی از جمله مهمترین وظایف رگولاتوری است. سازمان تنظیم مقررات در کنار تمامی وظایفی که برعهده اش گذاشته شده است، وظیفه نظارتی، اصلاحی و حکمیتی را نیز برعهده دارد و پاسخگو و پیگیر شکایات کلیه شرکت های صادر کننده خواهد بود. تحقق رگولاتوری اینک از مرحله جلسه و بحث خارج شده و با توجه به انبوه مشکلاتی که بخش خصوصی در تامین خوراک، عدم تک نرخی شدن ارز و رقابت ناسالم داخلی و دخالت های وزارت نفت یدک می کشد باید به عنوان اولویت اول نهادینه گردد.

صنعت و تولید به عنوان مهمترین زیرساخت توسعه اقتصادی کشور هنگامی که از سرمایه انسانی با توان علمی بالا، متخصص، خلاق و دیدگاهی همراه با نوآوری برخوردار باشد زمینه ساز رشد، بالندگی، توسعه صنعتی و ایجادکننده اقتصادی پویا و تولید محور می شود. نگاهی به عملکرد صنایع پتروشیمی طی دهه های گذشته تاکنون، سرنوشتی موازی با صنایع گوناگون بعضا نوپا و یا با قدمت را می توان متصور شد، اینکه تجربه جهانی ثابت نموده است بدون آینده نگری و دلخوش به زمان ترویج بازار، رکود و انحطاط نصیب همین صنایع در بازارهای بین المللی و یا حتی داخلی می گردد، سخن بیراهه ای نیست صنعت کاملاً متکی به دولت طی سالهای گذشته با توجه به حجم و نیاز بازار، فضایی کاملاً بسته و انحصاری را تجربه نموده است و روشن است در عصر کنونی سیاست بازارهای جهانی منطبق با آرا و تفکرات انحصارگری دولتی نبوده و این عدم تطبیق خصوصاً صنایع پایین دستی فرآورده های نفت و گاز و پتروشیمی را با بحران های عدیده ای مواجه ساخته است.

به نظر می رسد در قرن کنونی مطالعات علمی و راهبردی در شناسایی و جذب بازارهای منطقه و جهانی در وهله اول، نیازمند ساماندهی آیین نامه ای مقررات داخلی و حمایت از جمیع نخبگان بخش خصوصی است. یکی از اصلی ترین دغدغه های فعالان این صنعت که به دفعات در جلسات و کمیسیون های تخصصی بدان اشاره می گردد لزوم تدوین آیین نامه ای برای خصوصی سازی این صنعت و از میان بردن گلوگاه های متعدد در تهیه و بازاریابی داخلی و بین المللی فرآورده های نفتی است.

رگولاتوری با توجه به عقب ماندگی بسیار شدید از اهداف سند



شرکت انرژی تجارت سام

به منظور اجرای پروژه های تولید فرآورده های نفتی شرکت انرژی تجارت سام در سال ۱۳۸۷ در شهر بندرعباس ایران تاسیس گردید و فعالیت خود را ابتدا با تجارت و صادرات غیر شروع و اکنون دارای واحدهای تولیدی غیر با روش های استاندارد پالایشگاهی (اکسیداسیون) و بشکه سازی با توان حداقل ۱۵۰۰ تن در روز می باشد.

متخصصین مجرب این شرکت با بهره گیری از تجهیزات مدرن، کنترل کیفی محصولات را در مراحل مختلف تولید برعهده دارند تا محصول با کیفیت مورد تقاضای مشتریان را ارائه نمایند.

تولیدات این شرکت تامین کننده بخش قابل ذکری از غیر بازارهای داخلی و خارجی می باشد که عمده صادرات به کشورهای حوزه ی خلیج فارس و بنادر غربی هند به صورت بشکه و فله، آسیای دور و آفریقا به صورت بشکه است.

شرکت شیمی مخازن سام

شرکت شیمی مخازن سام نیز به منظور تامین نیاز صادرات غیر به صورت فله تاسیس گردید و به همین منظور اقدام به احداث ۲۸۰۰۰ تن مخازن ذخیره جهت صادرات غیر و سایر مشتقات نفتی در اسکله بندر شهید رجایی بندرعباس نموده تا با استفاده از امکانات و تجربیات خود برای مشتریان، بهترین شرایط تجاری و خدمات مطلوب را ارائه نماید.

آدرس: تهران، بزرگراه آفریقا، نرسیده به بزرگراه مدرس
شماره ۲۴۴، مجتمع اداری الهیه، طبقه ۷، واحد ۷۰۵
تلفن ۲۲۶۵۸۹۴۵ - ۲۲۶۵۸۹۷۵ - فکس ۲۱ - ۲۱
وب سایت: www.sametco.com

بررسی عملکرد وزارت نفت در صادرات فرآورده های نفتی طی ۹ ماه گذشته سال جاری نشان از افزایش صادرات داشته و به گفته کاظمی ، مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران در سال گذشته به صادرات پایدار فرآورده های نفتی رسیده و در تمام طول سال صادرات صورت می گرفت.

وی با اشاره به دست یافتن به آرزوی همه دست اندرکاران نفت و جلوگیری از خام فروشی، اظهار کرد: در سال قبل برای نخستین بار، به طور متوسط ماهانه ۴۰۰ هزار بشکه فرآورده های نفتی صادر کردیم که شامل نفت، گاز، مازوت، گاز مایع و نفت سفید می شود. کاظمی در خصوص پایداری صادرات در ۱۲ ماه سال، گفت: برای نخستین بار تمام اسکله های نفتی ما در اشغال بود و کشتی ها منتظر بار بودند. همچنین با تاکید بر لزوم توسعه اسکله ها به دلیل افزایش صادرات و ادامه این روند، افزود: با توجه به توسعه صادرات و ادامه این روند در سال جاری و سال های آتی، اسکله های بندرماهشهر از چهار اسکله به شش اسکله افزایش پیدا می کند.

صادرات نفت و گاز و پتروشیمی در سال ۹۶



افزایش تولید بوتان و اتان در مجتمع گاز پارس جنوبی

از سویی مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی معتقد به رشد ۱۸ درصدی صادرات میعانات گازی در سال ۹۶ بوده و در گزارش عملکرد پالایشگاه‌های مجتمع گاز پارس جنوبی از ابتدای سال ۹۶ تاکنون، از افزایش قابل توجه تولید در همه بخش‌ها خبر داد: از ابتدای سال ۱۳۹۶ برداشت از مخزن مشترک به ۶۸ هزار میلیون متر مکعب رسیده که رشد بیش از ۱۵ درصدی را نسبت به مدت مشابه سال گذشته نشان می‌دهد. حسنی با بیان اینکه میزان تولید همه محصولات پالایشگاه‌های گاز پارس جنوبی در سال جاری افزایش داشته است، گفت: حجم گاز شیرین تولید شده ۵۴ هزار و ۹۹۰ میلیون متر مکعب

بوده و نسبت به مدت مشابه در سال ۱۳۹۵ به میزان ۱۶ درصد رشد داشته است.

وی در ادامه به افزایش تولید اتان در مجتمع گاز پارس جنوبی از ابتدای سال ۹۶ اشاره کرد و اظهار داشت: این محصول نیز افزایشی حدود ۲۸ درصدی داشته و از ۸۸۶ هزار و ۳۰۰ تن در پنج ماه نخست سال ۱۳۹۵ به یک میلیون و ۱۳۲ هزار و ۶۰۰ تن در پنج ماه نخست سال ۱۳۹۶ رسیده است. به گفته حسنی، میزان پروپان تولیدی مجتمع گاز پارس جنوبی نیز در این مدت ۵۹۰ هزار تن بوده است.

مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی حجم تولید بوتان را از ابتدای سال ۳۵۰ هزار تن عنوان کرد و گفت: میزان گوگرد تولید شده نیز تا پایان مرداد سال جاری به ۲۱۹ هزار و ۳۲۸ تن رسیده است.

وی با بیان اینکه تولید میعانات گازی مجتمع نیز با رشدی ۱۳

درصدی به ۸۶ میلیون و ۶۷۰ هزار بشکه رسیده است، گفت: صادرات میعانات گازی مجتمع نیز از ابتدای سال ۹۶ با رشدی ۱۸ درصدی به بیش از ۹۱ میلیون بشکه افزایش یافته است. در ۵ ماه ابتدایی سال ۹۶ به طور متوسط روزانه ۳۵ میلیون متر مکعب گاز به کشورهای عراق و ترکیه صادر شده است، اما هنوز خبری از تعیین تکلیف شدن قرارداد صادرات گاز به پاکستان نیست. نزدیک به سه ماه است که صادرات گاز ایران به عراق با روزانه تقریباً ۷ میلیون متر مکعب آغاز شده است که تا پایان سال این میزان به ۲۵ میلیون متر مکعب نیز خواهید رسید.

در حال حاضر گاز ایران به دو کشور ترکیه و عراق صادر می‌شود که ترکیه با واردات میانگین ۲۸ میلیون متر مکعب در روز در جایگاه اول و عراق با واردات روزانه ۷ میلیون متر مکعب در روز در جایگاه دوم قرار دارد.



در حال حاضر گاز ایران به دو کشور ترکیه و عراق صادر می‌شود که ترکیه با واردات میانگین ۲۸ میلیون متر مکعب در روز در جایگاه اول و عراق با واردات روزانه ۷ میلیون متر مکعب در روز در جایگاه دوم قرار دارد.

مکعب در روز در جایگاه دوم قرار دارد.

رشد ۶۴ درصدی صادرات گاز

مهدی جمشیدی‌دانا مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران نیز درباره آخرین وضعیت صادرات گاز ایران می‌گوید صادرات گاز ایران در طول پنج ماه نخست سال گذشته به صورت میانگین ۲۱,۳ میلیون مترمکعب در روز بوده است در حالی‌که این رقم در مدت مشابه امسال به ۳۴,۸ میلیون مترمکعب

رسیده که رشد ۶۴ درصدی مجموع صادرات را نشان می‌دهد. این میزان صادرات گاز به کشورهای همسایه در حالی طی ۵ ماه ابتدایی سال جاری رقم خورده است که بر اساس برنامه ششم توسعه ایران باید سالانه ۱۰ درصد از گاز تولیدی خود را صادر کند، اما هنوز نتوانسته مقدمات اجرایی این کار را انجام دهد و بر اساس گفته‌های مسئولان صنعت نفت صادرات گاز ایران به عمان نیز برای تبدیل به ال ان جی تا سال ۲۰۲۰ محقق نخواهد شد.

از طرف دیگر پاکستان که یکی از مقاصد صادرات گاز ایران است هنوز نتوانسته خط انتقال گاز ایران را احداث کند و به دلایل مختلف از جمله عدم احداث ۱۰۰ کیلومتر باقی مانده خط لوله صادراتی در خاک



به گاز ایران نیاز مند شود، موضوعی که باید هر چه سریعتر توسط معاونت امور بین‌الملل وزارت نفت و یاحتی وزارت امور خارجه پیگیری شود تا شاهد به نتیجه رسیدن قرارداد صادرات گاز به پاکستان در دولت دوازدهم باشیم.

متانول صادراتی ایران تا ۵ سال آینده به ۱۵ میلیون تن خواهد رسید

پیوندی مدیرعامل هلدینگ تاپیکو در مورد جایگاه صنعت پتروشیمی ایران گفت: صنعت پتروشیمی ایران طی سال‌های اخیر در منطقه خاورمیانه با چالش‌های مختلفی مانند تحریم‌های بین‌المللی، افزایش تولید و عرضه گاز شیل آمریکای شمالی و کاهش قیمت‌های انرژی روبه‌رو بوده است. با وجود چالش‌های مختلف در کشور، ایران در سال‌های اخیر در تولید متانول موفق بوده و تا پنج سال آینده متانول صادراتی ایران به ۱۵ میلیون تن خواهد رسید؛ از طرفی واحدهای تولید پروپیلن از متانول نیز در حال اجراست. مدیرعامل هلدینگ تاپیکو با اشاره به این که ایران موقعیت مناسبی برای حضور سرمایه‌گذاران در صنعت تبدیل گاز، تولید متانول و تکمیل زنجیره ارزش دارد، ادامه داد: قیمت خوراک گازی از نکات مثبت توسعه اولیه صنعت پتروشیمی و سرمایه‌گذاری در این صنعت است.

وی گفت: ما با هدف ایجاد اشتغال و توسعه صنعت پتروشیمی تلاش داریم تا به فناوری‌های صنایع پایین دست دست یافته و سپد محصولات مبتنی بر گاز طبیعی را تکمیل کنیم که این موضوع سبب تولید محصولات میانی نیز خواهد شد

ایران ما نیز نتوانستیم از طریق حقوقی فشارهای لازم را به این کشور وارد کنیم تا به تعهداتش در قرارداد با ایران عمل کند. در این میان پاکستانی‌ها اخیراً در روزنامه «اکسپرس تریبیون» اعلام کردند دولت این کشور به وزارت نفت و منابع طبیعی اجازه داده تا مذاکراتی را با نیجریه برای امکان سنجی همکاری با این کشور در حوزه نفت و گاز از جمله وادارت گاز مایع (ال-ان-جی) از نیجریه آغاز کند. بر همین اساس وزارت نفت پاکستان در حال ایجاد کانال ارتباطی با نیجریه با هدف فراهم کردن فضای سرمایه‌گذاری متقابل در صنایع نفت دو کشور است.

این خبرها در حالی روز به روز در رسانه‌های پاکستان منتشر می‌شود که همواره علت عدم واردات گاز از ایران را مشکلات مالی عنوان کرده‌اند اما با این شرایط ظاهراً باید گفت هنوز کشورهایی هستند که نمی‌خواهند پاکستان

آمار نادرست رشد صادرات غیرنفتی

دبیرکل انجمن صادرکنندگان نمونه و برتر ایران نیز در رابطه با میزان صادرات غیرنفتی کشور در چهار ماهه امسال بیان کرد: افتی که در آمارهای مربوط به چهار ماهه سال ۹۶ شاهد بودیم، مساله جدیدی نبود و ما مدت‌هاست که نسبت به این موضوع هشدار داده‌ایم. فراز جیلی با بیان اینکه عادت کرده‌ایم خودمان را پشت یکسری آمار مخفی کنیم، گفت: چند سالی می‌شود که میعان‌ات گازی، پتروشیمی، گاز طبیعی و محصولاتی از این‌دست به‌گروه صادرات غیرنفتی اضافه شده تا با کمک اینها آمار مربوط به صادرات غیرنفتی رشد کند اما واقعیت این است که اگر عدد صادراتی مربوط به این گروه‌ها را از آمار صادرات غیرنفتی کم کنیم، صادرات در سال‌های

قبل هم عدد خوبی نداشته است. وی با اشاره به اینکه بخش کوچکی از صادرات که مربوط به نفت و فرآورده‌های آن نبود، از اول هم شرایط خوبی نداشت، افزود: مشکلاتی که طی چند ماه اخیر بر سر راه صادرات چند قلم کالای صادراتی قابل توجه ایران همچون پتروشیمی به وجود آمد، افت صادرات را رقم زد.

صادرات کریستال ملامین به کشورهای اروپایی

موسوی درباره اعمال قوانین آنتی‌دامپینگ برای صادرات محصول پتروشیمی کریستال ملامین ایران توسط برخی از کشورها همچون هند، گفت: هم اکنون با وجود اعمال قوانین آنتی‌دامپینگ محدودیتی در تولید و صادرات این محصول پتروشیمی اتفاق نیافتاده است. مدیرعامل شرکت پتروشیمی خراسان با اشاره به صادرات کریستال ملامین پتروشیمی خراسان به کشورهای مختلف آسیایی و اروپایی، تصریح کرد: برای فروش صادراتی کریستال ملامین مشکلی نداریم و به کشورهای مختلف همچون ترکیه، سنگاپور، اسپانیا، آلمان، ایتالیا و ... صادر می‌کنیم.

این مقام مسئول در ادامه در پاسخ به این پرسش که آیا ترانزیت اوره ترکمنستان از مسیر ایران به عراق اختلالی در روند



صادرات اوره پتروشیمی خراسان ایجاد کرده است؟ توضیح داد: خیر، هم اکنون بخش عمده‌ای از اوره ایران به افغانستان صادر می‌شود که تاکنون ترکمنستان هم نتوانسته از نظر کیفیت بر محصولات تولیدی پتروشیمی خراسان برتری داشته باشد زیرا محصول اوره پتروشیمی خراسان در افغانستان شناخته شده است و تا زمانی که در انبارها اوره وجود داشته باشد، ترکمنستان نمی‌تواند این محصول پتروشیمی را در بازار افغانستان به فروش برساند.

وی تاکید کرد: علاوه بر افغانستان در شرایط فعلی کشورهایی همچون چین، هند و کشورهای حاشیه جنوبی خلیج فارس هم از مشتریان اوره پتروشیمی خراسان به‌شمار می‌روند. موسوی در پاسخ به این پرسش که آیا ترانزیت

اواره ترکمنستان به عراق تهدیدی برای پتروشیمی خراسان است؟ خاطر نشان کرد: فعلاً برای پتروشیمی خراسان تهدید نیست البته هم اکنون صادرات اوره به عراق با مشکلاتی روبرو است.

اواره ترکمنستان به عراق تهدیدی برای پتروشیمی خراسان است؟ خاطر نشان کرد: فعلاً برای پتروشیمی خراسان تهدید نیست البته هم اکنون صادرات اوره به عراق با مشکلاتی روبرو است.

ارزیابی عملکرد صادرات وزارت نفت

کلام آخر اینکه در ارزیابی توفیق آمیز صادرات وزارت نفت عملکرد زنگنه در سه سال دوران تصدی بر وزارت نفت در دولت یازدهم لازم است برخی از مشکلات بخش نفت و گاز به‌صورت خاص مورد توجه قرار گیرد. برخی از این مشکلات ساختاری هستند و بخشی دیگر نیز بنا به شرایط و اقتضائاتی که در ادوار مختلف کشور در آن وضعیت قرار گرفته است، گریبان صنعت نفت کشور را گرفته است.

برخی از مهم‌ترین این مشکلات عبارتند از: عقب‌ماندگی بسیار شدید از اهداف سند چشم‌انداز در بخش نفت و گاز (ابلاغی

از سوی مقام معظم رهبری)، بدهی بسیار زیاد شرکت ملی نفت به سیستم بانکی کشور و ناتوانی در پرداخت این بدهی‌ها، پایین بودن بهره‌وری در صنعت نفت، ضعف بعد نظارتی وزارت نفت و نبود ساختاری مناسب برای پیگیری این هدف، کاهش نقش ایران در بازار جهانی نفت خام و... اینها بخشی از مشکلات کلیدی صنعت نفت و گاز کشور است. در این میان، دولت یازدهم تلاش کرد تا برخی از مشکلات غیرساختاری نفت را برطرف کند که در ادامه بدانها اشاره می‌گردد: مهم‌ترین اقدامی که زنگنه در دوران تصدی خود بر وزارت نفت در دولت یازدهم و به خصوص پس از اجرای برجام آغاز کرد، تلاش برای گسترش نقش ایران در بازار جهانی نفت خام از طریق افزایش میزان استخراج و پس از آن افزایش صادرات آن به کشورهای مختلف بود برخی از بخش‌ها نظیر بازیابی نقش ایران در بازار جهانی نفت خام به‌دلیل شرایطی که تحریم‌ها به کشور تحمیل کرد و باعث حذف یا بعضاً کم‌رنگ شدن نقش ایران در بازار جهانی نفت خام شد و نقش آفرینی ایران در این بازار، با توجه به آمار و ارقامی که ارائه شدند با موفقیت همراه بود. این موفقیت در حالی اتفاق افتاد که بسیاری از کارشناسان، در زمان بررسی لایحه بودجه سال ۱۳۹۵ کل کشور معتقد بودند که افزایش

صادرات نفت خام ایران با توجه به وجود مازاد عرضه در این بازار در سال ۱۳۹۵ یا رسیدن به ارقام صادرات نفت خام در نظر گرفته شده در قانون بودجه امکان‌پذیر نیست.

این در حالی است که متوسط آمار میزان صادرات تاکنون نزدیک به پیش‌بینی‌های بودجه است. اما زنگنه برای اینکه بتواند موفق‌تر عمل کند، باید برخی از اصلاحات ساختاری را نیز در دستور کار خود قرار دهد که تعیین تکلیف جایگاه شرکت ملی گاز، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی و شرکت ملی صنایع پتروشیمی با توجه به اجرای قانون اصل ۴۴ قانون اساسی، نحوه تامین سرمایه‌گذاری بیش از ۲۰۰ میلیارد دلاری در سال‌های برنامه ششم، تعیین تکلیف بدهی شرکت ملی نفت، تعیین تکلیف شیوه جدید قراردادهای نفتی و... از جمله آنهاست.





وضعیت جاری و آینده بازار جهانی نفت خام و فراآورده های نفتی

گزارش
رضا مدیر دنیای انرژی

پیش بینی رشد تقاضای نفت در مناطق مختلف جهان هزار بشکه در روز

نام کشور	سال ۲۰۱۷	سال ۲۰۱۸
قاره آمریکا عضو OECD	۱۲۶	۸۰
اروپا عضو OECD	۲۴۸	۷۵
اسیا — اقیانوسیه	۴۱	-۲۰
مجموع کشورهای OECD	۴۱۵	۱۳۵
آسیا	۱/۱۰۲	۱/۰۴۹
خاورمیانه	۷۰	۹۹
امریکای لاتین	-۷۳	-۹
شوروی سابق	۱۸	۱۰
افریقا	۱۸۱	۱۳۵
مجموع کشورهای Non- OECD	۱,۲۸۳	۱/۲۷۶
رشد تقاضای جهانی	۱/۶۹۷	۱/۴۱۱

منبع OMI

بازار نفت خام

تولید نفت خام آمریکا با ۲۵ هزار بشکه در روز افزایش به ۹,۷ میلیون بشکه در روز رسید. بر اساس گزارشات در دسترس، صادرات نفت خام دریای شمال در اول ماه ژانویه افزایش خواهد یافت. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا EIA، سطح ذخیره سازی تجاری نفت خام آمریکا با ۵,۶ میلیون بشکه کاهش به ۴۴۸,۱ میلیون بشکه تنزل یافت. یکی از اتحادیه های نفتی نیجریه تهدید کرد که در اعتراض به اخراج گسترده کارگران نفتی عضو این اتحادیه، ممکن است همه کارگران عضو این اتحادیه در هفته های آتی اعتصاب کنند. قیمت های نفت در هفته گذشته با کاهش روبرو شدند. به طوری که قیمت سبد نفتی اوپک با ۰/۵۱ در هر بشکه کاهش به ۶۰/۸۴ در هر بشکه رسید. در هفته مذکور، قیمت نفت خام های شاخص برنت و وست تگزاس اینترمیدیت نیز به ترتیب با ۰/۵۹ و ۰/۸۱ در هر بشکه کاهش به ۵۷/۲ در هر بشکه رسید. عوامل تضعیف کننده: بر اساس این گزارش، تولید نفت خام آمریکا در ادامه روند افزایشی خود، در هفته منتهی به اول دسامبر ۲۰۱۷ با ۲۵ هزار بشکه در روز افزایش به ۹/۷ میلیون بشکه در روز رسید. علاوه بر این، در هفته مذکور، سطح ذخیره سازی بنزین و فراورده های میان تقطیر به ترتیب با ۶/۷ و ۱/۶ میلیون بشکه افزایش به

۲۲۰/۹ و ۱۲۹/۵ میلیون بشکه رسید. بر اساس گزارشات در دسترس، صادرات نفت خام دریای شمال در اول ماه ژانویه افزایش خواهد یافت. این در حالی است که صادرات ۵ نفت خام این منطقه شامل «برنت»، «فورتیس»، «وسبرگ»، «اکوفیسک» و «ترول» با ۷ درصد کاهش به ۹۹۵ هزار بشکه در روز خواهد رسید. مطابق گزارشات منتشر شده، صادرات نفت خام آمریکا در ماه اکتبر به ۱/۷ میلیون بشکه در روز رسید، به طوری که عرضه این نفت خام به بازار آسیا و اروپا بیشتر شده است. عوامل تقویت کننده: بر اساس گزارش EIA، سطح ذخیره سازی تجاری نفت خام آمریکا در هفته منتهی به اول دسامبر با ۵/۶ میلیون بشکه کاهش به ۴۴۸/۱ میلیون بشکه تنزل یافت. یکی از اتحادیه های نفتی نیجریه تهدید کرد که در اعتراض به اخراج گسترده کارگران نفتی عضو این اتحادیه، ممکن است همه کارگران عضو این اتحادیه در هفته های آتی اعتصاب کنند. در حال حاضر، در اروپا و آمریکا، تقاضای قوی برای نفت خام سبک نیجریه وجود دارد. افزایش تقاضای نفتا از سوی کارخانجات پتروشیمی فعال در آسیا، باعث روانه شدن نفت خام های سبک منطقه خزر به این بازار شده است.

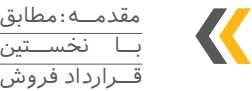
تقاضای جهانی نفت

بر اساس گزارش ماه نوامبر ۲۰۱۷ نشریه (OMI) رشد

تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۱۷ به ۱/۶۹۷ میلیون بشکه در روز خواهد رسید که در این صورت تقاضای نفت جهان به ۹۷/۳۲۴ میلیون بشکه در روز بالغ خواهد گردید. تقاضای نفت جهان در سال ۲۰۱۸ با رشدی معادل ۱,۴ میلیون بشکه در روز به سطح ۹۹/۷ میلیون بشکه در روز خواهد رسید و مجموع تقاضای نفت کشورهای ژاپن، چین کره جنوبی و هند در ماه سپتامبر ۲۰۱۷ در مقایسه با ماه سپتامبر ۲۰۱۶ با افزایش ۶/۱ درصد به ۲۲/۶۷۴ میلیون بشکه در روز رسید. مجموع تقاضای نفت کشورهای اروپایی عضو OECD در ماه سپتامبر ۲۰۱۷ در مقایسه با ماه سپتامبر ۲۰۱۶ با افزایش ۱/۲ درصد به ۱۴/۷۵۸ میلیون بشکه در روز رسید.

تقاضای نفت

بر اساس گزارش ماه اکتبر نشریه (OMI) تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۱۷ با افزایش ۱/۶۹ میلیون بشکه در روز به ۹۸/۳ میلیون بشکه در روز خواهد رسید. قابل ذکر است که در این گزارش رشد تقاضای نفت در سال ۲۰۱۷ در مقایسه با گزارش ماه اکتبر تجدید نظر صعودی ۲۹۹ هزار بشکه در روز را نشان می دهد. براساس گزارش مذکور پیش بینی می شود تقاضای نفت جهان در سال ۲۰۱۸ با رشدی معادل ۱/۴ میلیون بشکه در روز به سطح ۹۹/۷۳۵ میلیون بشکه در روز بالغ گردد.



مقدمه: مطابق

با نخستین

قرارداد فروش

گاز طبیعی برای تولید گاز

مایع شده (LNG) صادراتی که

بین شرکت ملی نفت ایران و

شرکت IFLNG تحت مالکیت

شرکت پالایش گاز خارک و

شرکت نیروژی Hemla در

اوایل آبان ماه منعقد شده

است، شرکت نیروژی با

استفاده از شناور Carribean

FLNG که متعلق به شرکت

بلژیکی Exmar بوده و تحت

قرارداد اجاره در اختیار

شرکت IFLNG به عنوان

نماینده انحصاری شرکت

Exmar قرار می گیرد، توانایی

تولید ۵۰۰ هزار تن LNG در

سال را دارد. در این راستا

شرکت ملی نفت ایران و

شرکت IFLNG طی سه ماه

اقدامات لازم جهت نافذ

شدن این قرارداد ۲۰ ساله

فروش گاز طبیعی را انجام

داده و با اجرایی شدن آن،

پیش بینی می شود شناور

Caribbean FLNG از اواسط

سال ۱۳۹۷ در بندر خدماتی

پارس مستقر شده و پس از

طی مراحل راه اندازی،

آمادگی دریافت روزانه ۳٫۳

میلیون مترمکعب گاز از

پالایشگاه هفتم پارس جنوبی

با قیمتی حدود ۵۰ درصد

قیمت گاز صادراتی ایران به

ترکیه را داشته باشد .

بررسی ابعاد قرارداد فروش

LNG با شرکت نیروژی

همزمان با رسانه ای

شدن روند این قرارداد و

اظهار نظر های وزیر نفت

نسبت به قیمت پایین

این فروش، اظهارات

انتقادی فراوانی از سوی

کارشناسان و خبرگزاری

ها نسبت به مفاد این

قرارداد صورت گرفت

که در ذیل به بررسی آنها

می پردازیم :

خبرگزاری رویتر در

گزارش خبری خود

اعلام کرد ایران و

کنسرسیومی شامل

شرکت های ایکسمار و

هلمار قراردادی را منعقد

کردند که توسط کشتی



تایش : مطابق

این قرارداد ، در

زمینه فناوری

مربوط به این

حوزه تجربه ای

کسب نمی شود

بلکه حتی به

بازار LNG هم

وارد نمی شویم

، فرمول قیمت

گذاری هم

مشکل دارد و

هزینه حمل بر

عهده ایران قرار

گرفته و کف

قیمت گذاری

در این قرارداد

قیمت خوراک

پتروشیمی ها در

نظر گرفته شده

است که درست

نیست چون

قیمت خوراک

پتروشیمی ها

یک قیمت

یارانه ای و

حمایتی داخلی

است .

کاربین که ظرفیت تولید ۵۰۰ هزار تن

ال ان جی را دارد برای ایران ال ان جی

تولید کرده تا بازار صادرات گاز ایران

متنوع شود.

بررسی های بیشتر از دوشرکت هلمار و ایکسمار

مشخص کرده که این شرکت ها توانایی تولید

گاز ال ان جی را دارا هستند و حتی شرکت هلمار

پروژه های نفتی و گازی را در شمال آفریقا،

خاورمیانه و آمریکا انجام داده است.

اما آنچه که مورد تعجب واقع شده است

مذاکرات این شرکت با طرف ایرانی است

به طوریکه بر اساس اعلام مسئولان شرکت

ایکسمار (شریک شرکت هلمار در پروژه تولید

ال ان جی) قرار بود گازی که برای این کار در نظر

گرفته می شود گاز فلر باشد. که البته پیشتر از

انعقاد این قرارداد مسئولان صنعت نفت ایران

نیز اعلام کرده بودند قصد دارند گاز مشعل

میدان فروش ان برای تولید ال ان جی در نظر

گرفته شود و پس از آن میداین دیگر به ترتیب

وارد این پروژه خواهند شد.

اما به یکبار ه در خبری که از سوی شرکت ملی

نفت ایران در خصوص این قرارداد منتشر شد؛

به جای گاز فلر گاز شیرین در اختیار این شرکت

نیروژی قرار خواهد گرفت تا تبدیل به ال ان

جی شود. که در گزارش های قبلی نیز بر اساس

فرمول ابلاغی وزیر نفت برای قیمت گذاری

ال ان جی مشخص شد قیمت این گاز بسیار

کمتر از قیمت گازی است که به عنوان خوراک

به واحدهای پتروشیمی داده می شود . نکته

مهم دیگری که باید به آن اشاره کرد شرکت

پالایشگاه گاز خارک است که هیچ سابقه فعالیت

از این شرکت در حوزه صنعت گاز ثبت نشده

است و تنها مسئولان شرکت ایکسمار مدعی

هستند این شرکت در سال ۲۰۱۴ تاسیس

شده و عمده سهامدار آن نیز پتروشیمی خارک

است و باید این سوال مطرح شود چرا شرکتی

که سابقه فعالیت آن مشخص نیست برای این

پروژه انتخاب شود.

حدود یک ماه قبل، بیژن زنگنه، وزیر نفت در

دفاع از ارزان فروشی گاز به نیروژی ها گفت: «

اگر بخواهیم به قیمتی که به ترکیه گاز فروختیم

در بقیه موارد عمل کنیم باید بنشینیم تا گاز مان

به فروش برسد. این درست مثل کسی است که

چهار دختر داشته و یکی را پسر شاه به عقد خود

در آورده، حالا اگر بخواهد برای سه دختر دیگر

هم همین اتفاق بیافتد حتما دختر هایی شوهر

باقی می مانند».

از دیدگاه کارشناسان از دو منظر به این مصاحبه

وزیر نفت انتقاد وارداست نخست اینکه اینگونه

نیست که گاز کشور هیچ مصرف دیگری ندارد

و وزارت نفت در دوراهی ارزان فروشی گاز

یا سوز اندن آن، گرفتار شده

باشد بلکه میزان فعلی تزریق

گاز به میداین نفتی کشور

حدود ۸۰ تا ۹۰ میلیون متر

مکعب روزه است که از حکم

برنامه ششم حدود ۵۰ میلیون

متر مکعب کمتر است.

بررسی دیگر قرارداد های

کشور در حوزه صادرات گاز

نشان می دهد قیمت گاز در

منطقه بسیار بالاتر از قیمت

فروش گاز به این شرکت

نیروژی است. در واقع، قیمت

فروش گاز در قرارداد عراق

و پاکستان بسیار نزدیک به

قیمت فعلی قرارداد ترکیه

هستند و عملاً قیمت قرارداد

ترکیه، قیمت گاز منطقه است

و اصلاً قیمت دور از دسترسی

نیست. بنابراین تشبیه

قرارداد صادرات گاز به ترکیه

به «عروس پسر شاه» برخلاف

واقعیت است و نمی توان

بدین وسیله از ارزان فروشی

گاز به نیروژی ها، دفاع کرد .

یکی دیگر از منتقدین به

این قرارداد غلامحسین

حسن تاش، کارشناس ارشد

اقتصاد انرژی و از حامیان دولت

روحانی است که اشکالات

عدیده ای را از قرارداد مزبور

عنوان کرده است وی معتقد

است قرارداد اخیر فروش

گاز به یک شرکت نیروژی برای

شناور های تولید LNG است

که هنوز در دنیا سابقه کافی

ندارند و ارزیابی دقیقی در

مورد ابعاد اقتصادی و ایمنی

آن وجود ندارد از سویی در

چارچوب قرارداد اخیر نه تنها

در زمینه فناوری مربوط به این

حوزه تجربه ای کسب نمی شود

بلکه حتی به بازار LNG هم

وارد نمی شویم چرا که تنها

گاز را در خلیج فارس و از

پالایشگاه هفتم پارس جنوبی

به کشتی تولید LNG تحویل

می دهیم و تمامی مراحل بعدی

از دست ما خارج است و نقشی

در مایع سازی و بازاریابی و

فروش LNG آن نداریم

که منجر به انتقال فناوری و

تجربه برای کشور شود و یاحتی ممکن است شرکت خریدار گاز، LNG را به بازارهای بالقوه مورد هدف مابفر وشد و بازار خودمارا تهدید کند و در پایان اینکه فرمول قیمت گذاری هم مشکل دارد. در این فرمول هزینه حمل بر عهده ایران قرار گرفته و کف قیمت گذاری در این قرارداد قیمت خوراک پتروشیمی ها در نظر گرفته شده است که در ست نیست چون قیمت خوراک پتروشیمی ها یک قیمت یارانه ای و حمایتی داخلی است.

تابش در یادداشتی دیگر می افزاید: فرست ورود به یک بازار گازی مطلوب منطقه ای و فرست ورود به بازار جهانی ال ان جی با استفاده از ظرفیت خالی مایع سازی کشور عمان، در حالی از دست می رود که اخیرا وزارت نفت نسبت به عقد قراردادهایی برای فروش گاز

به بعضی شرکت های خارجی برای استفاده از آن در تأسیسات FLNG تولید ال ان جی بر روی کشتی، به قیمت بسیار نازل اقدام کرده است. شاید قرار است صنعت نوپای FLNG جهان با گاز ارزان ایران تجربه ببندوزد انتقادات متعدد حسن تاش به عنوان یک کارشناس ارشد نفتی و یکی از حامیان سیاسی دولت از قرارداد شرکت ملی نفت ایران برای فروش گاز به نروژی ها به خوبی نشان می دهد که اشکالات این قرارداد به حدی زیاد است که هیچ کسی به غیر از مدیران ارشد وزارت نفت حاضر به دفاع از آن نیست.

همزمان با اوج گیری انتقادهای کارشناسان و رسانه ها از ارزان فروشی گاز به نروژی ها و طرح سوال یکی از نمایندگان مجلس از بیژن زنگنه، وزیر نفت، شرکت ملی نفت ایران برای دومین بار در یک ماه اخیر، توضیحاتی درباره این قرارداد منتشر کرد. در این توضیحات آمده است: «قرارداد امضا شده از سوی شرکت ملی نفت ایران با شرکت آی اف ال ان جی، قرارداد مناسبی است و پاره ای از اطلاعاتی که در این زمینه در رسانه ها منتشر شده مبتنی بر حدس و گمان است. قرارداد مورد بحث گرچه امضا شده اما هنوز مراحل تصویب خواهی و تنفیذ آن به انجام نرسیده است و لذا به طور قطع در مراحل



صرفنظر از انتقاداتی که متوجه اینگونه قراردادها در حوزه ملی می گردد بنظر می رسد ساختار تصمیم گیری مدیران ارشد جامعه خصوصا در حوزه نفت بر مبنای سیاست های راهبردی منطقه بدون آزمون و خطا و حفظ و مدیریت بازار جهانی مبتنی شده است و گمانه زنی ها بر اساس ناچاری و ضعف در مدیریت فروش مشتقات نفتی، غیر آگاهانه تلقی می گردد.

تصویب نهایی قرارداد، مطالب مطرح شده بررسی می شود و سرانجام پس از تایید و تنفیذ قرارداد، اطلاعات قابل اتکا در این زمینه منتشر خواهد شد. لازم به تاکید است که قیمت گاز تحویلی به واحدهای کوچک مقیاس تولید کننده ال ان جی در سواحل جنوبی کشور، برای همه متقاضیان حسب تکلیف قانونی در تاریخ ۱۳ شهریور ۱۳۹۵ توسط وزارت نفت تعیین و ابلاغ شده است(که در ابلاغیه مورخ ۵ مهر ۱۳۹۶ مورد اصلاح قرار گرفته است). این قیمت ها برای همه متقاضیان به صورت یکسان اعمال خواهد شد و همه شرکت های علاقه مند می توانند برای عقد قرارداد به شرکت ملی نفت ایران مراجعه کنند.

بنظر میرسد جوابیه دوم وزیر

نفت نیز خالی از ابهام و تناقض

نبوده و مورد تحلیل انتقادی

خبرگزاری ها قرار گرفته است الف- پاراگراف اول این جوابیه، بسیار عجیب، ضعیف و بیضادار ای تناقضاتی است زیرا:

شرکت ملی نفت ایران وقتی هیچ پاسخی به انتقادهای کارشناسان و رسانه ها از این قرارداد، نداده و حتی مشخص نکرده که کدام بخش از اطلاعات منتشر شده در رسانه ها، «مبتنی بر حدس و گمان» است، چگونه انتظار دارد که منتقدان، ادعایش مبنی بر مناسب بودن این قرارداد را جدی بگیرند؟ جالب اینجاست که این شرکت در این توضیحات حتی صراحتا حاضر به تکذیب آن بخش از اطلاعات منتشر شده در رسانه ها که ادعا دارد «مبتنی بر حدس و گمان» است، نشده است!

اگر مطابق ادعای شرکت ملی نفت ایران، این قرارداد مناسب و بخشی از اطلاعات منتشر شده در رسانه ها، «مبتنی بر حدس و گمان»



شرکت ملی نفت ایران در پاسخ به انتقادات درباره ارزان فروشی گاز به شرکت نروژی، اعلام می کند این ارزان فروشی اختصاصی نبوده و هر کس با مراجعه به شرکت نفت می تواند اقدام به خرید گاز شرکت کند! ارزان از این شرکت کند!

است، چه ضرورتی دارد که در جوابیه این شرکت، این وعده داده شود که مطالب مطرح شده درباره نخستین قرارداد فروش گاز طبیعی جهت تولید LNG صادراتی در مراحل تصویب نهایی این قرارداد، مورد بررسی قرار می گیرد؟ کنار هم قراردادن این وعده با ادعای «مناسب بودن قرارداد»، نشان از تناقضات درونی این جوابیه نیست؟

وعده شرکت ملی نفت ایران مبنی بر انتشار اطلاعات قابل اتکا در این زمینه پس از تایید و تنفیذ قرارداد، دقیقا چه کار کردی دارد؟ آیا وقتی دست کارشناسان برای هر گونه اصلاح این قرارداد بسته است یعنی زمانی که قرارداد تنفیذ شده است، دانستن اطلاعات قابل اتکا در این زمینه اهمیت زیادی دارد؟ آیا این رویکرد شرکت ملی نفت ایران، توصیه به کارشناسان و رسانه ها برای حرکت به سمت «نوشدارو بعد از مرگ سهراب» رفتن نیست؟

ب- پاراگراف دوم جوابیه هم عمل تکرارر بند سوم جوابیه قبلی شرکت ملی نفت ایران درباره نخستین قرارداد فروش گاز طبیعی جهت تولید LNG صادراتی است که ۱۰ آبان ماه منتشر شده بود و عملاب دین معناست که رسانه ها و کارشناسان کاری به قیمت گاز صادراتی در قرارداد مذکور نداشته باشند، بلکه مطلع باشند که وزارت نفت در این زمینه تبعیضی قائل نیست و حاضر هست به همه متقاضیان با همین قیمت، گاز بفروشد. در واقع، شرکت ملی

نفت ایران در پاسخ به انتقادات درباره ارزان فروشی گاز به شرکت نروژی، اعلام می کند این ارزان فروشی اختصاصی نبوده و هر کس با مراجعه به شرکت نفت می تواند اقدام به خرید گاز ارزان از این شرکت کند! تاکید بر این نکته در هر دو جوابیه شرکت ملی نفت ایران، علامت آشکاری از این موضوع است که این شرکت اصرار دارد این تلقی غلط و انحرافی در جامعه شکل بگیرد که از دیدگاه کارشناسان و رسانه ها، تنها قرارداد فعلی با شرکت نروژی محل اشکال است. این در حالی است که کارشناسان و رسانه ها، منتقد فروش گاز مطابق این فرمول قیمتی به هر خریداری هستند و این اقدام، چوب حراج زدن به گاز طبیعی که سرمایه ملی این کشور است می دانند.

در مجموع، هر دو جوابیه و بخصوص جوابیه دوم شرکت ملی نفت ایران در دفاع از ارزان فروشی گاز به نروژی ها در قالب نخستین قرارداد



فروش گاز طبیعی جهت تولید LNG صادر اتی، یک پیام آشکار و بسیار صریح دارد: وزارت نفت توانایی دفاع از انتقادهای مطرح شده درباره این قرارداد را ندارد و در این زمینه، کاملاً دستانش خالی است.

نکته مهم و قابل تامل درباره این قرارداد ۲۰ ساله در کنار قیمت پایین گاز تحویلی به شرکت نروژی و همچنین محل تامین این گاز، شیوه اطلاع رسانی امضای آن توسط وزارت نفت است. از طرفی، تا قبل از امضاشدن این قرارداد، مدیران وزارت نفت بخصوص مدیران ارشد شرکت ملی نفت ایران، توضیحات اندکی درباره آن به رسانه‌ها ارائه داده بودند. به همین دلیل هم عمده کارشناسان و رسانه‌ها تصور می‌کردند که محل تامین گاز تحویلی قرارداد با شرکت نروژی هملاً، گازهای همراه نفت در حال سوختن در خلیج فارس و بطور خاص، گازهای همراه نفت در سکوی نفتی



پراساس محاسبات صورت گرفته، در تمامی قیمت‌های بالا و پایین نفت خام، قیمت گاز تحویلی به شرکت نروژی حدود ۵۰ درصد کمتر از قیمت گاز صادراتی به ترکیه است

فروزان است. از طرف دیگر هم رسانه‌ها نه تنها به مر اسم امضای این قرارداد دعوت نشدند، بلکه آنها حتی از وجود چنین مر اسمی مطلع هم نشدند و نهایتاً اطلاع رسانی درباره این موضوع، صرفاً با انتشار خبری کوتاه در پورتال رسمی شرکت ملی نفت ایران صورت گرفت؛ خبری که فاقد عناصر خبری مهمی مانند زمان مر اسم امضای قرارداد با شرکت نروژی هملاً و سایر جزئیات این مر اسم بود و صرفاً توضیحاتی کلی درباره این قرارداد و شناورهای تولید LNG مطرح می‌کرد. همچنین هیچ تصویری از مر اسم امضای قرارداد بین شرکت ملی نفت ایران و شرکت IFLNG منتشر نشده است.

بر همین اساس مشخص نیست ۳ آبان ماه، واقعا تاریخ امضای نخستین قرارداد فروش گاز طبیعی جهت تولید گاز مایع شده LNG صادراتی بوده است یا صرفاً تاریخ رسانه‌ای شدن امضای این قرارداد؟ پوشش ضعیف رسانه‌ای وزارت نفت از مر اسم امضای نخستین قرارداد فروش گاز طبیعی جهت تولید گاز مایع شده LNG صادراتی با شرکت نروژی هملاً، هر دلیلی داشته باشد، یک پیام مهم دارد که عبارتست از: «مدیران ارشد وزارت نفت علاقه نداشته‌اند نخستین قرارداد فروش گاز طبیعی جهت تولید گاز مایع شده LNG صادراتی مورد توجه رسانه‌ها قرار گیرد. حال این سوال مطرح می‌شود که دلیل عدم علاقه وزارت نفت به این موضوع چه بوده است؟ چرا وزارت نفت برخلاف سایر

تعاملات خود با شرکت‌های خارجی بخصوص غربی که پوشش رسانه‌ای گسترده‌ای داده می‌شود، سعی کرد امضای این قرارداد در بایکوت خبری صورت گیرد؟ پاسخ این سوال ساده است. مدیران ارشد وزارت نفت می‌دانستند رسانه‌ای شدن جزئیات این قرارداد بخصوص قیمت گاز تحویلی، انتقادات کارشناسان را به دنبال خواهد داشت و به همین دلیل تلاش کردند خبر امضای این قرارداد را به صورت حداقلی رسانه‌ای کنند تا هم متهم به پنهان کاری نشوند و هم از انتقادات کارشناسان در امان بمانند. در این صورت، فضای مناسبی برای امضای قراردادهای بعدی نیز فراهم می‌شد.

با این وجود، خبر امضای نخستین قرارداد فروش گاز طبیعی جهت تولید گاز مایع شده LNG صادراتی با شرکت نروژی هملاً مورد توجه کارشناسان و رسانه

ها قرار گرفت و برخی از ایرادات مهم آن تاکنون رسانه‌ای شده است.

مهم‌ترین انتقاد وارده به این قرارداد، قیمت پایین گاز تحویلی به شرکت نروژی است. بر اساس محاسبات صورت گرفته، در تمامی قیمت‌های بالا و پایین نفت خام، قیمت گاز تحویلی به شرکت نروژی حدود ۵۰ درصد کمتر از قیمت گاز صادراتی به ترکیه است و در واقع، شرکت ملی نفت ایران طبق این قرارداد یارانه‌ای ۵۰ درصدی برای این شرکت نروژی قائل شده است. این قیمت بر اساس ابلاغیه نرخ گاز طبیعی برای فروش به واحدهای کوچک مقیاس تولید گاز مایع شده و نیز واحدهای فشرده‌سازی گاز طبیعی با هدف صادرات که در مهرماه ۹۶ توسط بیژن زنگنه، وزیر نفت ابلاغ

گردید، تعیین شده است. همچنین علاوه بر عدم توجیه اقتصادی این قرارداد، فروش گاز به شرکت نروژی برای صادرات به صورت LNG هیچ ارزش افزوده امنیتی سیاسی برای کشور ندارد. بر همین اساس مشخص نیست مسئولان وزارت نفت که گزینه‌های به مراتب بهتری برای افزایش صادرات گاز مانند صادرات گاز به ترکیه و عراق از طریق خط لوله روی میزشان قرار داشت، چرا سراغ امضای این قرارداد رفتند؟ جالب اینجاست که این قرارداد در شرایطی امضا شده است که سالهاست حدود نیمی از اهداف کمی برنامه تزریق گاز به مخازن نفتی به بهانه کمبود گاز محقق نمی‌شود. علاوه بر این موضوع، قرار بود گازهای ترش همراه نفت سوزانده شده در سکوهای نفتی خلیج فارس بخصوص در سکوی میدان نفتی فروزان به عنوان خوراک جهت تولید گاز مایع شده LNG صادراتی در اختیار این شرکت نروژی قرار بگیرد ولی مشخص نیست به چه دلیلی، مقرر شد به جای گازهای مذکور، گازهای شیرین پارس جنوبی به این شرکت نروژی فروخته شود؟ در صورتی که این تغییر در محل تامین گاز صورت نمی‌گرفت، انتقاد وارده به قیمت



پایین گاز تحویلی به شرکت نروژی تا حدود زیادی بر طرف می‌شد زیرا درآمد فعلی کشور مان از این گازها، صفر بود و تداوم سوزاندن گازهای همراه نفت در خلیج فارس نیز از لحاظ اقتصادی و محیط زیستی، خسارات سنگینی به کشور وارد می‌کرد.

صرف نظر از انتقاداتی که متوجه اینگونه قراردادها در حوزه ملی می‌گردد بنظر می‌رسد ساختار تصمیم گیری مدیران ارشد جامعه خصوصاً در حوزه نفت بر مبنای سیاست های راهبردی منطقه بدون آزمون و خطا و حفظ بازار جهانی مبتنی شده است و گمانه زنی‌ها بر اساس ناچاری و ضعف در مدیریت فروش مشتقات نفتی، غیر آگاهانه تلقی می‌گردد.



جالب اینجاست که این قرارداد در شرایطی امضا شده است که سالهاست حدود نیمی از اهداف کمی برنامه تزریق گاز به مخازن نفتی به بهانه کمبود گاز محقق نمی‌شود



چین به عنوان یکی از بزرگترین بازیگران بازار انرژی در دنیا، به قدرتی دست یافته است که می‌تواند تمام سناریوهای آینده بازار انرژی را با تغییر همراه کند. در واقع کافی است این غول اقتصادی که روزانه ۲۵ درصد از کل مصرف انرژی دنیا را مصرف می‌کند، تصمیم تازه‌ای در زمینه تولید یا تامین انرژی اتخاذ کند تا تمام پیش‌بینی‌ها در رابطه با چشم‌انداز بازار انرژی را به چالش بکشد. کافی است به این نکته توجه داشته باشیم که این کشور در حال حاضر بزرگ‌ترین واردکننده نفت خام و گاز در

دنیا است و در عین حال برنام‌های بسیاری در زمینه افزایش تولید سوخت‌های فسیلی دارد. از طرفی مشکل آلودگی هوا در چین که نتیجه صنعتی شدن این کشور در ۳۰ سال گذشته است، کاهش سهم سوخت‌های غیر فسیلی و حرکت به سمت اقتصادی خدمات‌محور را در سرلوحه برنامه‌ریزی‌ها قرار داده است. آنطور که از گزارش‌های موجود برمی‌آید، چین در حال ساخته‌ده‌ها نیروگاه جدید هسته‌ای است تا علاوه بر تامین انرژی پاک، به صادرکننده این صنعت در دنیا تبدیل شود.

همین عدم اطمینان در مورد آینده انرژی چین تبدیل به پتانسیلی مخرب در بازار شده است. در طول سه دهه گذشته، چین موفق شده است ۵۰۰ میلیون نفر از جمعیت خود را از فقر خارج کند. این افراد حالا تبدیل به جمعیت متقاضی برای انرژی‌های تجاری شده‌اند و طی یک دهه گذشته نیز سالانه ۱۹ درصد به تقاضای خرید خود و در این کشور افزوده‌اند اما حالا استفاده از خودروهای برقی در اولویت شهروندان چینی است.

تمام این اتفاقات باعث شده است تا کارشناسان عقیده داشته باشند «آنچه آینده بازار جهانی انرژی را رقم خواهد زد، به تصمیمات چین وابسته است.» از نگاه کارشناسان «پکن در حال تبدیل شدن به اهرم فشاری در بازار است که با هر اقدامی می‌تواند موجی فراگیر در بازار جهانی ایجاد کند و پیش‌بینی‌ها را به هم بریزد.» در چنین شرایطی قابلیت پیش‌بینی نتایج سیاست‌های این کشور که به شکلی واضح تدوین شده است، عملاً از بین می‌رود و

بررسی‌ها نشان می‌دهد تقاضای انرژی در این کشور در حال حاضر چهار برابر بیشتر از ۴۰ سال گذشته شده و تقریباً یک چهارم کل مصرف جهانی انرژی از سوی چین رقم می‌خورد. به این ترتیب است که سیاست‌های انرژی جدید در چین این سوال را به همراه دارند که تغییر مسیر مصرف انرژی در چین، چه آینده‌ای برای بازار جهانی انرژی رقم خواهد زد؟ برای پاسخ به این سوال، با بررسی سه احتمال، می‌توان به اثرگذاری چین در شکل دادن به آینده بازار انرژی پی برد.

پکن چگونه مسیر بازار نفت و گاز را تغییر خواهد داد؟

آینده انرژی در دستان چین

مزارش
سارا مالکی | دنیای انرژی



در حال حاضر

چین در قالب

برنامه «انقلاب

انرژی» اعلام

کرده است سهم

سوخت‌های

غیر فسیلی در

این کشور تا سال

۲۰۲۰ به ۱۵ درصد

افزایش خواهد

یافت و طبق

برنامه در سال

۲۰۳۰ باید به ۲۰

درصد برسد.

تغییر ترکیب انرژی در چین

چین طی ۳۰ سال گذشته رشد چشم‌گیری در توسعه اقتصادی داشته است؛ توسعه‌ای که مصرف روزانه نفت خام این کشور را از دو میلیون بشکه در سال ۱۹۸۰ به حدود ۹ میلیون بشکه در روز در حال حاضر رسانده است.

اما به محض اینکه رشد اقتصادی چین به حد اعلای خود برسد، قطعا ترکیب مصرف انرژی این کشور نیز با تغییراتی همراه خواهد شد. با وجود اهمیتی که این تغییرات دارد، هنوز مشخص نیست چه زمانی رقم خواهند خورد. «تغییر جهت چین به سمت اقتصاد خدمات‌محور» یکی از احتمالاتی است که با توجه به توسعه فعلی صنعت در چین، از گزینه‌های پیش روی اقتصاد این کشور است. با تغییر جهت از اقتصاد تولیدی به سمت اقتصاد خدمات‌محور، نه تنها تعطیلی کارخانه‌ها به علت آلودگی بیش از اندازه موج بیکاری به همراه نخواهد داشت بلکه می‌تواند مصرف انرژی از منابع فسیلی را کاهش دهد.

در حال حاضر چین در قالب برنامه «انقلاب انرژی» اعلام کرده است سهم سوخت‌های غیر فسیلی در این کشور تا سال ۲۰۲۰ به ۱۵ درصد افزایش خواهد یافت و





طبق برنامه در سال ۲۰۳۰ باید به ۲۰ درصد برسد. هدف نهایی از این برنامه این است که تا سال ۲۰۵۰ سهم سوخت‌های فسیلی به کمتر از نصف چیزی که حالا هست برسد. به این ترتیب باید دید کاهش تقاضای بزرگترین واردکننده نفت خام در دنیا، بازار جهانی نفت را در چه شرایطی قرار خواهد داد.

چشم‌چینی‌ها به گاز

چینی‌ها اخیراً سیاست‌هایی را برای کاهش آلودگی هوا در زمستان در برخی استان‌های این کشور در پیش گرفته‌اند که در بازار جهانی گاز تأثیراتی به همراه داشته است. در حال حاضر

چین یک‌سوم از مصرف گاز خود را به شکل ال‌ان‌جی وارد می‌کند. برای اینکه نقش تقاضای چین در بازار جهانی مشخص شود، کافی است بدانیم در نتیجه سیاست کاهش آلودگی در زمستان، افزایش تقاضا برای گاز از سوی چین قیمت نقدی LNG در آسیا را در اوایل ماه دسامبر ۲۰۱۷ به بالاترین سطح در سه سال گذشته رسانده است. نقش چین در بازار جهانی گاز در بلندمدت نیز حائز اهمیت است زیرا آژانس بین‌المللی انرژی، پیش‌بینی کرده است چین یکی از بزرگترین واردکننده‌های گاز دنیا تا سال ۲۰۴۰ باشد. اما این تمام ماجرا نیست زیرا ممکن است این کشور با توسعه منابع داخلی گاز شیل پیش‌بینی‌ها را تغییر دهد. بر اساس گزارش‌های موجود، چین در حال توسعه تولید گاز از منابع شیل خود است و احتمالاً بتواند از این راه مصرف نفت را کاهش دهد. طبق گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، منابع شناسایی شده گاز در چین چیزی حدود ۱۱۱/۱ میلیارد فوت



بررسی‌ها نشان می‌دهد تقاضای انرژی در این کشور در حال حاضر چهار برابر بیشتر از ۴۰ سال گذشته شده و تقریباً یک‌چهارم کل مصرف جهانی انرژی از سوی چین رقم می‌خورد.

داده‌اند و به ۴/۱۲ میلیارد متر مکعب رسانده‌اند. به گزارش رویترز، تولید گاز چین در ماه نوامبر نیز برای پاسخگویی به نیاز زمستانه، به ۶/۱۲ میلیارد متر مکعب رسیده است که بیشترین تولید ماهانه از ماه مارس به این سو ارزیابی می‌شود. به این ترتیب با در نظر گرفتن نقش چین در ایجاد تقاضا در بازار جهانی گاز، محدود شدن یا حذف واردات از سوی این کشور برای بازار جهانی این ماده طبیعی آثار بسیار مخربی به همراه خواهد داشت.

کاهش وابستگی به واردات نفت

اما اگر چین تصمیم بگیرد در پی سیاست‌های کاهش آلاینده‌گی و حرکت به سمت انرژی‌های تجدیدپذیر، واردات نفتش را کاهش دهد چه اتفاقی رخ می‌دهد؟



احتمال کاهش واردات نفت خام از سوی چین در حالی مطرح است که دستکم در آینده‌ای نه چندان دور شاهد این اتفاق نخواهیم بود زیرا این غول اقتصادی در حال گسترش ذخایر نفت خام تجاری خود است و به پالایشگاه‌های خصوصی این کشور نیز مجوز واردات طلای سیاه داده است

کافی است چین از وابستگی به واردات نفت به ستوه بیاید؛ وارداتی که از آنگولا، خلیج فارس، ونزوئلا و تنگه مالاکا انجام می‌شود و هر کدام از آنها ریسک‌های خاص خود را دارند و این کشور را به خود وابسته می‌کنند. در این صورت واردات روزانه ۱۲ میلیون بشکه نفت خام توسط چین که آژانس بین‌المللی انرژی برای سال ۲۰۳۰ آن را پیش‌بینی کرده است؛ به وقوع نخواهد پیوست و بازار جهانی نفت خام در پی کاهش تقاضای چین، احتمالاً با مزاد عرضه روبه‌رو خواهد شد.

در چنین شرایطی ممکن است واردات نفت چین به استفاده‌های خاصی محدود شود به خصوص در شرایطی که بر اساس قوانین این کشور، احتمالاً تمایل شهروندان چینی به سمت خودروهای الکتریکی بیشتر خواهد شد. به این ترتیب تقاضای باقی‌مانده چین برای نفت خام آنطور که گفته می‌شود احتمالاً ۶ یا ۷ میلیون بشکه در روز خواهد بود که توسط تعداد اندکی از تأمین‌کنندگان نفت خام مانند عربستان سعودی یا ایران و به وسیله قراردادهای بلندمدت تأمین خواهد شد.

احتمال کاهش واردات نفت خام از سوی چین در حالی مطرح است که دستکم در آینده‌ای نه چندان دور شاهد این اتفاق نخواهیم بود زیرا این غول اقتصادی در حال گسترش ذخایر نفت خام تجاری خود است و به پالایشگاه‌های خصوصی این کشور نیز مجوز واردات طلای سیاه داده است. با این حال این حقیقت قابل چشم‌پوشی نیست که چین با دست یافتن به پیشرفت‌های فنی و کاهش هزینه‌های تولید موتورهای برقی و همچنین تبدیل شدن به یکی از بازیگران جدی در عرصه تولید انرژی هسته‌ای، در حال ایجاد تغییر در تعادل قدرت در بازار انرژی است. با تمام این تفاسیر احتمالاً آینده‌بازار انرژی هم‌مهر «ساخت چین» بر خود خواهد داشت.





امکان راه‌اندازی سوپرمارکت فرآورده‌های نفتی در مدیترانه

ترانزیت مشتقات نفت به مدیترانه در اولویت باشد

قاره افریقا حرکت کنیم. وی با بیان اینکه افریقا بازار جدید صادرات فرآورده‌های نفتی است، گفت: باید از هر فضای جدید برای توسعه بازار استفاده کنیم و در این راستا باید شرایط بازار، کیفیت محصول، هزینه عملیاتی، تکنولوژی‌های جدید، قوانین و مقررات و مهارت‌های نیروی انسانی بررسی و ارزیابی شود.

صرامی با اشاره به اهمیت حضور ناوگان نفتکش ایران در حوزه مدیترانه گفت: ناوگان نفتکش ما هم باید حضور مقتدرانه‌ای در این منطقه داشته باشد، برای مثال با داشتن مخازن ثابت به عنوان تانکر می‌تواند از آنجا خوراک دریافت و به نقاط مختلف جهان توزیع کند. به این ترتیب با راه‌اندازی سوپرمارکت فرآورده‌های نفتی در حوزه مدیترانه، توزیع مشتقات نفتی به طور کامل در اختیار این شرکت قرار خواهد گرفت. به گفته او با یک گردش از خلیج عدن به سمت دریای سرخ و کانال سوئز و راه‌اندازی سوپرمارکت فرآورده‌های نفتی در دریای مدیترانه، می‌توانیم بازار خوبی را برای خود رقم بزنیم.

عضو اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی ایران درباره چگونگی حضور موثر ایران در بازار فرآورده‌های نفتی، گفت: بازیگردانی مادر بازار جهانی نفت و فرآورده‌های نفتی به مسائل داخلی برمی‌گردد، بنابراین باید ابتدا این معادلات را حل کنیم. وی با بیان اینکه در حوزه فرآورده‌های نفتی باید به بهبود کیفیت فرآورده‌ها و بالابردن استانداردها و کاهش سولفور و ناخالصی‌های فرآورده‌ها از جمله گازوئیل اقدام کنیم، گفت: باید پالایشگاه‌ها به سمتی و سویی حرکت کنند که بتوانند بیشترین استفاده را از ورودی نفت خام داشته باشند، به‌طوریکه باید میزان نفت کوره را کم، استفاده از تکنولوژی‌های مدرن را ارتقا دهیم. صرامی تصریح کرد: اگرچه مابزرگترین تولیدکننده نفت کوره جهان هستیم اما ممکن است با ایجاد تغییر و تحولات تکنولوژیکی استفاده از نفت کوره کم شود، به همین دلیل باید در بخش تکنولوژیک و مدیریت بازاریابی فرآورده‌های نفتی و مشتری‌مداری اقدام کنیم.

یک کارشناس حوزه اقتصاد انرژی با اشاره به ضرورت راه‌اندازی سوپرمارکت فرآورده‌های نفتی در حوزه مدیترانه، گفت: دسترسی ایران به دریای مدیترانه فرصت‌های ترانزیتی مطلوبی را در پی دارد. احمد صرامی در گفت‌وگو با خبرنگار مارین‌تایمز با بیان اینکه ایران در آستانه دسترسی به دریای مدیترانه قرار دارد، گفت: باید برای ترانزیت نفت و فرآورده‌های نفتی به حوزه مدیترانه برنامه‌ریزی دقیق داشته باشیم زیرا دسترسی ایران به دریای مدیترانه فرصت‌های ترانزیتی مطلوبی را در پی دارد. وی با اشاره به تقاضای بالای خرید فرآورده‌های نفتی از جمله بنزین و گازوئیل در حوزه مدیترانه، گفت: حوزه مدیترانه برای نفت و فرآورده‌های نفتی اهمیت ویژه‌ای دارد، زیرا کشورهای که در همسایگی این منطقه قرار دارند از خریداران اصلی فرآورده‌های نفتی هستند. عضو اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی ایران با بیان اینکه بخش گسترده‌ای از قیمت‌گذاری‌های فرآورده‌های نفتی در حوزه مدیترانه صورت می‌گیرد، گفت: حوزه مدیترانه مبنای قیمت‌گذاری نشریات تخصصی نفت و فرآورده‌های نفتی است و در این منطقه مبنای خرید و فروش کالاهای نفتی تعیین می‌شود. صرامی گفت: در صورتیکه ایران به عنوان یک کشور تاثیرگذار در بازار بین‌المللی نفت و گاز، به حوزه مدیترانه اشراف تجاری داشته باشد، به یک کشور قابل اطمینان برای خریداران خارجی محصولات نفتی و در عین حال به یک مرکز خوراک در این منطقه تبدیل می‌شود. وی تصریح کرد: مشتریان نفت ما در جهان مشخص هستند اما آنچه که می‌تواند قدرت مانور ما را در جهان به رخ بکشد، فروش فرآورده‌های نفتی است. این کارشناس حوزه اقتصاد انرژی افزود: اگر کشوری با مرزهای آبی گسترده، پالایشگاه مختلف، و علاقمند به حضور موثر در بازار بین‌المللی هستیم، نباید فقط به نفت و میعانات گازی اکتفا کنیم، بلکه باید بابرنامه‌ریزی منسجم، بازاریابی و بازیگردانی درست به سمت و سوی صادرات فرآورده‌های نفتی و حمل آنها به مقاصد دورتر از جمله



جلسه بررسی سواپ و ترانزیت انرژی برگزار شد

همچنین این مشکل در فرآورده مازوت هم وجود دارد آیا نباید یک تصمیم مشخص در این مورد اتخاذ شود تا امنیت ملی کشور در مرزها هم تامین شود. رفیعی فر در ادامه گفتند بوجود آمدن این مشکلات به علت فقدان نهاد رگولاتوری و نبود تنظیم مقررات است. در پایان مدیرعامل شرکت ملی پخش گفت ما این آمادگی را داریم با اتحادیه همکاری کامل داشته باشیم، در سال ۲۰۲۰ ما نفت کوره مازاد خواهیم داشت که اتحادیه باید برنامه ویژه‌ای جهت تبدیل آن به فرآورده‌های دیگر داشته باشد.

دکتر سید حمید حسینی در پایان جلسه ضمن تشکر از حضور مدیرعامل و معاونین شرکت ملی پخش به این موضوع اشاره کردند که شرکت ملی پخش درباره شرکت‌های خصوصی باید هدایت، حمایت، حفاظت و حراست را داشته باشند.

میزگرد بررسی مشکلات، فرمت‌ها و چالش‌های سواپ و ترانزیت انرژی در ایران به مدیریت آقای رضا وثوقی با حضور مدیرعامل شرکت ملی پخش و معاونان ایشان با نمایندگان اتحادیه برگزار شد.

در این جلسه به موضوعات سواپ فرآورده‌های نفتی اشاره شد و مدیرعامل شرکت ملی پخش گفت ما این آمادگی را داریم که در شمال ایران فرآورده‌ها را تحویل بگیریم و در جنوب کشور همان فرآورده را تحویل بدهیم.

همچنین ایشان اعلام کردند که با مشارکت بخش خصوصی، مازاد تولید، شرکت ملی پخش را در اختیار آنها این بخش بگذاریم تا ۶ درصد نیاز کشور‌های همسایه را تامین نمایند. فیروزی رئیس کمیسیون سواپ اتحادیه در ادامه گفتند قیمت خرید ال پی جی که ما از اقلیم کردستان میگیریم نسبت به آنچه که از شما تقاضا میکنیم پایین تر است و



توضیح شرکت ملی نفت درباره قرارداد فروش گاز به نیروی‌ها

شرکت ملی نفت ایران توضیحاتی را در باره قرارداد فروش گاز به شرکت IFLNG نیروژ منتشر و اعلام کرد: قرارداد مورد بحث گرچه امضا شده اما هنوز مراحل تصویب خواهی و تنفیذ آن به انجام نرسیده است.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی اوپکس به نقل از شرکت ملی نفت ایران، در این توضیحات آمده است: «قرارداد امضا شده ازسوی شرکت ملی نفت ایران با شرکت آی اف ال ان جی، قرارداد مناسبی است و پاره ای از اطلاعاتی که در این زمینه در رسانه‌ها منتشر شده مبتنی بر حدس و گمان است. قرارداد مورد بحث گرچه امضا شده اما هنوز مراحل تصویب خواهی و تنفیذ آن به انجام نرسیده است و لذا به طور قطع در مراحل تصویب نهایی قرارداد، مطالب مطرح شده بررسی می‌شود و سرانجام پس از تایید و تنفیذ قرارداد، اطلاعات قابل اتکا در این زمینه منتشر خواهد شد.

لازم به تاکید است که قیمت گاز تحویلی به واحدهای کوچک مقیاس تولید کننده ال ان جی در سواحل جنوبی کشور، برای همه متقاضیان حسب تکلیف قانونی در تاریخ ۱۳ شهریور ۱۳۹۵ توسط وزارت نفت تعیین و ابلاغ شده است (که در ابلاغیه مورخ ۵ مهر ۱۳۹۶ مورد اصلاح قرار گرفته است). این قیمت‌ها برای همه متقاضیان به صورت یکسان اعمال خواهد شد و همه شرکت‌های علاقه مند می توانند برای عقد قرارداد به شرکت ملی نفت ایران مراجعه کنند.»

نخستین قرارداد فروش گاز طبیعی جهت تولید گاز مایع‌شده (LNG) صادراتی، سوم آبان ماه امسال بین شرکت ملی نفت ایران و شرکت IFLNG (تحت مالکیت شرکت پالایش گاز خارک و شرکت نیروژی (Hemla) امضا شد.

نخستین نرم‌افزار تفسیر نمودار نگار تولید ساخت داخل رونمایی شد

به گزارش شانا، این نرم‌این نرم افزار در نخستین روز برگزاری نمایشگاه دستاوردهای پژوهش و فناوری استان خوزستان (نهم آذرماه) با حضور غلامرضا شریعتی، استاندار خوزستان و جمعی از مدیران شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب و پژوهشگران دانشگاه تهران رونمایی شد. پورقاسم، رئیس پژوهش و فناوری شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب درباره پروژه بومی‌سازی این نرم افزار توضیح داد: یکی از موارد بسیار مهم در بخش صنایع بالادستی نفت به ویژه در بخش تولید که مورد توجه مهندسان نفت است، آگاهی از میزان و نوع سیالات تولیدی از چاه است که یکی از راه‌های به دست آوردن این اطلاعات، تفسیر داده‌های به دست آمده از ابزارهای نمودار نگار تولید است. وی افزود: داده های اولیه حاصل از ابزار نمودارگیری به صورت خام است و برای تفسیر صحیح باید ابتدا مورد پردازش و کنترل کیفیت قرار گیرند؛ تفسیر این نمودارها با استفاده از نرم افزارهای تخصصی انجام می‌گیرد که تا قبل از انجام این پروژه همه دارای منشأ خارجی بودند و تهیه لایسنس این نرم افزارها مستلزم پرداخت هزینه های زیادی بود. به گفته پورقاسم، ساخت یک نرم‌افزار بومی که متناسب با نیازهای مهندسان بهره برداری در کشور بوده و بتواند با نمونه‌های خارجی این گونه نرم افزارها رقابت کند در دستور کار این شرکت قرار گرفت و به منظور استفاده از توان داخلی و قطع وابستگی، پروژه تدوین دانش فنی و ساخت این نرم‌افزار تعریف و قرارداد اجرایی آن با دانشگاه تهران امضا شد. رئیس پژوهش و فناوری شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب ادامه داد: عملکرد و کارایی این نرم‌افزار پس از طراحی‌های پیچیده و بررسی های بسیار بر اساس داده‌های چاه‌های این شرکت، مورد تأیید کارشناسان ذیربط قرار گرفت.



بازار در انتظار رونق معامله محصولات پتروشیمی

بازار محصولات پتروشیمی در بورس کالا این روزها به دلایل مختلف کاهش معامله را تجربه می کند و معامله گران محصولات پلیمری و شیمیایی درانتظار رونق دوباره هستند. به گزارش پایگاه اطلاع رسانی اوپکس ، هفته گذشته شرایط شکننده ای در بازار پتروشیمی حاکم بود ، عقب نشینی تقاضا در گروه محصولات شیمیایی و رسیدن به کمترین حد از ابتدای سال جاری را می توان به عنوان نکته مهمی در این بازار تلقی کرد. هم اکنون حجم معامله در بازار محصولات شیمیایی در کمترین حد از ابتدای مهرماه و حجم معامله در بازار پلیمرهای بورس کالا در کمترین حد در ۷ هفته اخیر است. بر پایه این گزارش ، در هفته گذشته شاهد کاهش حجم معاملات پلیمرها در بورس کالا بودیم تا جایی که سومین هفته پیاپی از افت نرخ به ثبت رسید. این شرایط نشان می دهد که خریداران با یک بدبینی نسبی رو به رو هستند البته دلیل اصلی آن را باید در کاهش حجم تولید در صنایع پایین دستی به شمار آورد. ذات رشد قیمت ها در بازار داخلی در هفته گذشته در کنار روند کاهشی و ممتد حجم معاملات در بورس کالا نشان می دهد که حتی خرید از بورس و فروش در بازار نیز از جذابیت چندانی برخوردار نیست زیرا همین فرآیند واسطه گری نگران آن است که در بازار داخلی موفق به فروش نشود. این موارد دقیقاً نشان دهنده بدبینی در بازار است و ریشه اصلی آن را باید در ضعف نقدینگی ، کاهش حجم خرید از بازار داخلی ، مهاجرت خریداران از بازار به بورس کالا و خرید مستقیم و البته کاهش حجم تولید در صنایع تکمیلی جستجو کرد. تحلیلگران بازار اعتقاد دارند که درصورت ادامه این وضعیت شرایط جذابی پیش روی صنعت پتروشیمی ترسیم نخواهد شد. این در حالی بود که جذابیت خرید PVC ، ۲۰۹۰ خطی و پلی اتیلن های ترفتالات بطری هنوز هم بالاست که نشان می دهد این بازارها به عرضه های بیشتری نیاز دارند. در خصوص پلی پروپیلن ها اما شاهد آرامش بیشتری هستیم که نشان می دهد رشد عرضه در کنار برداشته شدن سقف مجاز نوسان قیمت ها و همچنین محدودکردن سقف خرید نتیجه مثبتی بر جای گذاشته است اگرچه نیاز به تداوم نظارت و رشد عرضه ها هنوز هم حس می شود.

نتایج مطالعه میدان‌های گازی فرزاد، پارس شمالی و کیش ارائه می‌شود

مدیرعامل گازپروم: نتایج مطالعه میدان‌های گازی فرزاد، پارس شمالی و کیش، اوایل ۱۸ ۲۰ ارائه می‌شود مدیرعامل شرکت گازپروم گفت: این شرکت، گزارش‌های توسعه ای خود درباره میدان‌های گازی فرزاد A و B، پارس شمالی و کیش را در سه ماه نخست سال آینده (۱۸ ۲۰) به شرکت ملی نفت ایران ارائه می دهد. الکسی میلر عصر امروز (چهارشنبه، ۲۲ آذرماه) پس از امضای ۲ تفاهمنامه با شرکت ملی نفت ایران به خبرنگاران گفت: امروز گام مهمی برای همکاری گازی با ایران برداشته شده است. وی با بیان این که شرکت گازپروم جزئیات حضور در پروژه ایران ال‌ان‌جی را بررسی می‌کند، تصریح کرد: همچنین امروز در باره امکانات توسعه همکاری دوجانبه در دیگر حوزه‌های گازی تبادل نظر کردیم. گازپروم بزرگترین تولیدکننده گاز طبیعی و یکی از بزرگترین شرکت‌های گازی جهان است، در میان شرکت‌های گازی، این شرکت روس، به واسطه ذخایر گازی و در اختیار داشتن بیش از ۱۵۲،۲۰۰ کیلومتر خط لوله گاز طبیعی، بزرگ‌ترین شبکه خطوط لوله انتقال گاز در جهان، جایگاه ویژه‌ای دارد. دفتر مرکزی گازپروم، در شهر مسکو قرار دارد. گازپروم، ۲۵ درصد از گاز طبیعی مورد نیاز اروپا را تامین می‌کند و بزرگترین شرکت روسیه به شمار می‌آید، این شرکت همچنین بزرگترین تامین‌کننده گاز طبیعی اروپاست.





مرد نکونام نمید هرگز...

در آخرین روز از فصل خزان «مهندس محسن فخاری» یکی از نیک نامان فعال در اتحادیه اوپکس و صندوق توسعه صادرات فرآورده های نفتی از میان ما پر کشید و به دیدار معبود شتافت.

مرحوم فخاری به اذعان بسیاری از همکاران فردی خوشفکر، مردمدار، تعامل گر با روابط عمومی قوی و در عین حال تاجری با سلامت فکری و اعتقادی بود که از همه توان و انرژی خود در جهت ارتقا جایگاه بخش خصوصی و اتحادیه اوپکس استفاده نمود. رئیس هیئت مدیره شرکت جم فرایند از بنیان گزاران اصلی اتحادیه اوپکس در چهار ده سال قبل و در چندین دوره نیز عضو هیئت مدیره این اتحادیه بود.

هیئت مدیره، کارکنان و کلیه اعضا اتحادیه صادر کنندگان فرآورده های نفت، گاز و پتروشیمی فقدان این مدیر توانا را به خانواده محترم تسلیت عرض نموده و علو درجات را برای آن مرحوم آرزومند است.





CHEMIDOR SALAF

شرکت شیمی در سالف^۹ ثبت: ۶۱۰۳

تولید کننده روانکارها و صادرکننده فرآورده های نفتی



AIRMOIL



Zenith
Petroleum



Apt.20, 7th Floor, No.17 , Golshahr Blvd,
Afriqā Ave, Tehran, IRAN . P.O Box 1915676976
Tel. : +982122016763 | Fax : +982122016760

www.chemidor.com

info@chemidor.com

ADIB

Chemical Industries Complex

پخش و پالایش پارسا ادیب پویا

- Light and heavy hydrocarbons
- Production and export all kinds Thinner
- Ethyl acetate / butyl acetate / methanol
- Chemical solvents

هیدروکربن های سبک و سنگین
تولید و صادرات انواع تینر
متیل استات / بوتیل استات / متانول
حاصل های شیمیایی

We are Chemical Solvents experts!



Join With Us !

www.CHEMADIB.com