



بخش خصوصی، حکمرانی ملی، دیپلماسی اقتصادی

- ✓ دوازدهمین همایش اتحادیه صادر کنندگان فرآورده های نفت، گاز و پتروشیمی مرکز همایش های صدا و سیما ۲۶ دی ماه ۱۳۹۶
- ✓ شرکت ملی صنایع پتروشیمی حافظ منافع بخش خصوصی است
- ✓ آخرین تحولات تولید نفت عراق در سال ۲۰۱۷
- ✓ پیامدهای سفر وزیر انرژی امریکا به عربستان
- ✓ پروژه صادرات گاز ایران به عراق
- ✓ مقابله با تغییر اقلیم

MIRAL

MOTOR OIL

کیفیتی مطمئن برای
تمامی فصول



با تاییدیه
استاندارد ملی ایران



Qom Motor Oil

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

www.qmail.com

Eni Lube Additives. Boost your performance.

A smart choice for your business.

- Increased engine efficiency
- Extended oil change intervals
- Reduced engine wear
- Improved fuel economy
- Reduced emissions
- Increased engine life
- Reduced maintenance costs

For more information, visit www.eni.com

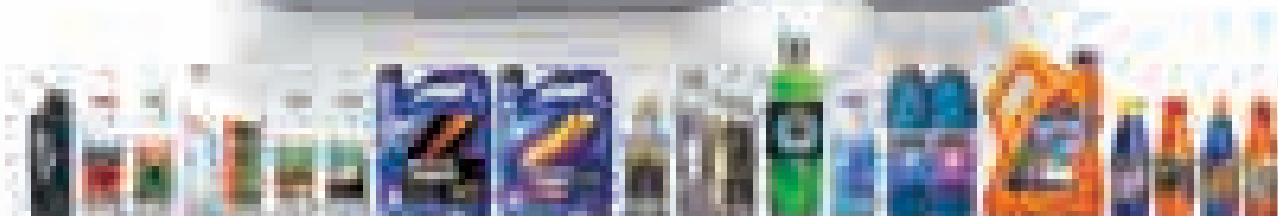


جدید

باروغین موتور گراب در لحظه رانندگی کن...



موتور گراب 10W40 SL/CF



موتور گراب 10W40 SL/CF

موتور گراب 10W40 SL/CF
موتور گراب 10W40 SL/CF



موتور گراب 10W40 SL/CF
موتور گراب 10W40 SL/CF

موتور گراب 10W40 SL/CF
موتور گراب 10W40 SL/CF
موتور گراب 10W40 SL/CF
موتور گراب 10W40 SL/CF

Faraz Motor Tehran Co.

Manufacturing

F&T

www.farazmotor.com

Faraz Motor Tehran Co. is a leading manufacturer of various types of industrial and commercial vehicles. The company has a long history of providing high-quality products and services to its customers. Faraz Motor Tehran Co. is a member of the Faraz Motor Group, which is a leading manufacturer of various types of industrial and commercial vehicles. The company has a long history of providing high-quality products and services to its customers. Faraz Motor Tehran Co. is a member of the Faraz Motor Group, which is a leading manufacturer of various types of industrial and commercial vehicles. The company has a long history of providing high-quality products and services to its customers.

Faraz Motor Tehran Co. is a leading manufacturer of various types of industrial and commercial vehicles. The company has a long history of providing high-quality products and services to its customers. Faraz Motor Tehran Co. is a member of the Faraz Motor Group, which is a leading manufacturer of various types of industrial and commercial vehicles. The company has a long history of providing high-quality products and services to its customers. Faraz Motor Tehran Co. is a member of the Faraz Motor Group, which is a leading manufacturer of various types of industrial and commercial vehicles. The company has a long history of providing high-quality products and services to its customers.

Faraz Motor Tehran Co.



روغن موتور آلپ

محافظه موتور اتومبیل شما

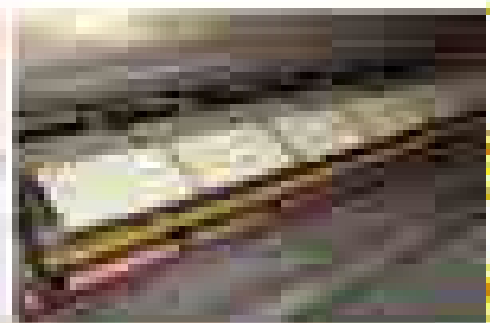
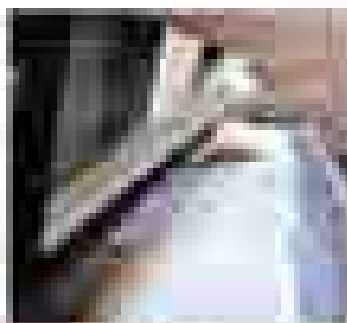


محصولاتی از شرکت روغن و روان کننده
تولید کننده انواع روغن موتور و گرایی





...the future of the world is in our hands. We are the only ones who can make a difference.



DEJPA

Bitumen Manufacturing Co.

شرکت تولیدی آبر دژپا

تهران - شهرک غرب - بلوار فرحزادی

خیابان سوهیسر، پلاک ۲۰، طبقه ۵

تلفن: ۰۲۱-۸۸۶۹۹۹۵

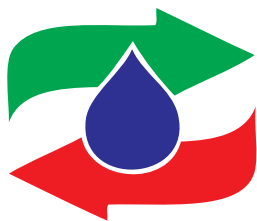
تلفن:

۰۲۱-۸۸۶۹۹۹۱۸

فکس:

www.dejpa.com

info@dejpa.com



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

«مدیرمسئول: سید حمید حسینی»

زیر نظر شورای سردبیری

«شورای سیاست گذاری: سیدحمید حسینی، سعید رفیعی، رضا مدیر، احسان باقریان»

احمد صرامی، مرتضی فیروزی، مهدی عسلی

«همکاران این شماره: امیرعباس امامی، محبوبه آشوری، هادی ابراهیمی، یوسف»

پورغفار، مهسا معیری، فروزان عبدالمالکی، سولماز فرهادی، لیلا خواص، دنیا پناهی»

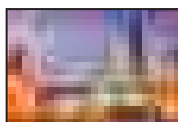
پریسا جمشیدی، هانیا کشوریان

«چاپ و لیتوگرافی: عکس معاصر ۰۲ ۳۴۰۸۸ - ۱۲ ۵۹۰۳۵۰ ۰۹۱۲»



سال رونق صادرات نفت و گاز آمریکا

صفحه ۲۶



بخش خصوصی، حکمرانی ملی، دیپلماسی اقتصادی

صفحه ۱۰



چین عزیز

صفحه ۳۲



پیامدهای سفر وزیر انرژی آمریکا به عربستان

صفحه ۱۴



آخرین تحولات تولید نفت عراق
در سال ۲۰۱۲

صفحه ۳۴



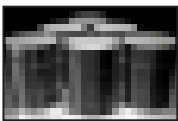
آیا زمان ایجاد تغییر در شیوه های
آموزشی فرانر سیده است؟

صفحه ۱۶



اهمیت تنظیم بازار قیر

صفحه ۳۸



فرصت ها و تهدیدها برای مناطق
و کشورهای مختلف

صفحه ۱۸



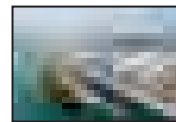
اخبار کوتاه

صفحه ۴۶



سوآپ نفتی، تضمین امنیت ملی

صفحه ۲۲



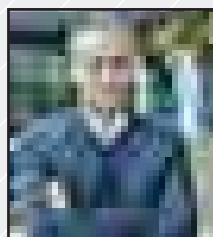
تهران - خیابان دکتر بهشتی، خیابان مفتاح شمالی، خیابان نقدی، پلاک ۱۰، طبقه اول

WWW.OPEX.IR

MAIL@OPEX.IR

021 88508250

021 88511611



دکتر حمید حسینی - مدیر مسئول

سرمقاله

چالش ها و ابهامات صادرات فرآورده های نفتی و نقش اتحادیه صادر کنندگان فرآورده های نفت، گاز و پتروشیمی ایران در یازدهمین همایش سالانه اتحادیه که در تاریخ ۲۶ دی ماه ۱۳۹۶ در مرکز همایش های بین المللی صدا و سیما با شعار بخش خصوصی، حکمرانی ملی، دیپلماسی اقتصادی و با حضور مسئولین بلند پایه کشور و مدیران ارشد نفتی مورد بحث و بررسی قرا می گیرد.

طی سالهای اخیر سهم صادرات محصولات پتروشیمی و فرآورده های نفتی که توسط بخش خصوصی و عمومی صادر می گردد نزدیک به ۱۲ میلیارد دلار بوده که حدود ۸ میلیارد آن محصولات پتروشیمی (گاز مایع، متانول، اتیلن، اوره، پلی اتیلن و ...) و ۴ میلیارد آن فرآورده نفتی (قیر، هیدروکربور، روغن پایه و موتور، پارافین و ...) است. در سال جاری با تصمیم مجلس مبنی بر توزیع ۴ میلیون تن قیر مجانی به وزارت خانه ها و نهادهای و محاسبه مواد اولیه قیر صادراتی با ارز آزاد با چالش جدی مواجه شده و ارزش صادراتی آن به حدود ۴۰۰ میلیون دلار محدود شده و از طرف دیگر صادرات هیدروکربور با ابهام قاچاق مواجه شده و اگر اتحادیه اقدام جدی جهت رفع ابهام و شفاف سازی بعمل نیاورد اعضا با چالش جدی مواجه خواهند شد که اقدامات اولیه در این خصوص انجام شده است.

ریشه این مشکلات را باید در حکمرانی نامطلوب، عدم استقرار نظام مستقل تنظیم قوانین و مقررات (نهاد رگولاتوری)، صدور بی رویه و بدون ضابطه موافقت اصولی و صدور مجوز صادرات به واحدهای بلندینگ و ... دانست که در همین رابطه هیات مدیره اتحادیه با بررسی همه جوانب، راهکارهایی را برای حمایت از اعضا و روانسازی صادرات اتخاذ کرده و امید است با همکاری ستاد مبارزه با قاچاق کالا و ارز و شرکت ملی پالایش و پخش اجرایی گردد.

خوشبختانه با پیگیری اتحادیه، وزیر صنعت دستور بازنگری در نرخ ارز قیر صادراتی را ابلاغ نموده و امید است که دستگاهها از تصمیمات مقطعی و غیر سیستمی خودداری نمایند و بازار صادراتی کشور را با چالش مواجه نکنند.

بخش خصوصی، حکمرانی ملی، دیپلماسی اقتصادی

امیر عباس امامی - روابط عمومی اوپکس

دوازدهمین همایش سراسری اتحادیه صادرکنندگان فرآورده های نفت، گاز و پتروشیمی ایران در حالی با عنوان "بخش خصوصی، حکمرانی ملی، دیپلماسی اقتصادی" برگزار می گردد که بررسی و اجرای بنیادین هر یک از این عناوین خصوصا در حوزه صنایع نفت و گاز می تواند ضمن ایجاد سیاست های خصوصی سازی، جذب سرمایه گذاری خارجی و اصلاحات اقتصادی، دیپلماسی انرژی را فعال کرده و از ظرفیت های این دیپلماسی در معادلات و مناسبات بین المللی بهره گیرد. اگر چه جایگاه هر یک از این بخشها بنا به علل داخلی و یا معادلات بین المللی به خوبی تعریف نشده و یا در جریانات سیاسی از اجرای آنها غافل بوده ایم اما لزوم بکارگیری هر یک در مناسبات داخلی، منطقه ای و جهانی اصلاحات و توسعه اقتصادی را شامل خواهد شد.

بخش خصوصی

با اینکه سیاست خصوصی سازی و اهداف سند چشم انداز در بحث نفت و گاز کاملاً اجرایی نشده و دچار عقب ماندگی شدیدی است اما بنظر می رسد یکی از موانع بزرگ بر سر راه توسعه صادرات فرآورده های نفت و گاز و پتروشیمی، حمایت از بخش خصوصی است تا پیشرفت این صنعت با شتاب بیشتری انجام شود. بطور مثال مشارکت بخش خصوصی تنها در احداث پالایشگاه ها با توجه به هزینه سرسام آور آن ضمن تامین زیرساخت ها و توسعه این صنعت به توسعه نیروی انسانی نیز منجر خواهد شد. به ظن کارشناسان، در زمینه پتروشیمی خصوصی سازی صورت نگرفته است بلکه واگذاری صورت گرفته است. خصوصی سازی زمانی در دستور کار دولت قرار گرفت که سرمایه گذاران خارجی به دلیل تحریم ها قادر به ورود به این عرصه نبودند و فشار مجلس برای اجرای هر چه سریعتر اصل ۴۴، دولت را ناگزیر به واگذاری عمده سهام به بخش عمومی کرد چرا که بخش خصوصی قادر به تامین این حجم از نقدینگی نبود در نتیجه عملاً خصوصی سازی انجام نگرفته و انتقال این صنعت به بخش خصوصی بدون آماده سازی برای زیرساخت ها و ایجاد یک دوران گذار از یک صنعت صددرد دولتی به صددرد خصوصی باعث شد این انتقال و واگذاری کاملاً غیر تخصصی و بدون آینده نگری و بدون استفاده از امتیازاتی که داشت انجام بگیرد و به تبع آن توسعه اقتصادی و راندمان مضاعف صورت نگیرد.

آن طور که از شواهد پیداست نتیجه این خصوصی سازی تعجیلی در دوره قبل باعث تضعیف برند صنعت پتروشیمی ایران در سطح بین المللی گردیده است و عملاً بازار وسیع تعریف شده را از دست داده است و در دوره کنونی با توجه به سهم حداقلی بخش خصوصی از توسعه صادرات و نبود متولی، این بخش

به دلیل توسعه نیافتگی صنایع پایین دستی پتروشیمی، خام فروشی، افزایش نرخ اشتغال و افزایش تراز تجاری کشور مجبور به صادرات مواد اولیه به کشورهایی چون چین و ترکیه شده و سود و ارزش افزوده بسیار آن نصیب کشورهای واسط گردد.

یکی از موانع بزرگ بر سر راه توسعه صادرات فرآورده های نفت و گاز و پتروشیمی، حمایت از بخش خصوصی است تا پیشرفت این صنعت با شتاب بیشتری انجام شود.

در حقیقت رویکرد حمایتی وزارت نفت و یا دولت بطور کامل بر بخش خصوصی چتری فراگیر هم داشته باشد این بخش و یا صنایع پایین دستی منبعث از مشکلات عدیده دیگری نیز خواهد بود بطور مثال دوران تحریم باعث عقب ماندگی بخش خصوصی از دانش فنی روز شده و فاصله زیادی بین توان علمی داخلی با توان علمی منطقه ای و بین الملل ایجاد شده است از این رو شرکت های داخلی مشکل عمده ای در برقراری روابط تجاری و در بعد علمی با شرکت های بین المللی داشته و دارند. بر این اساس لغو تحریم ها آزمونی دوباره پیش پای این صنعت گزارد که بتواند زنجیره علمی خود را با توان عملی همگون ساخته و به رونق اقتصادی و صادراتی بین المللی برسد.

یکی از موانع بزرگ
بر سر راه توسعه
صادرات
فرآورده های نفت
و گاز و پتروشیمی
، حمایت از بخش
خصوصی است تا
پیشرفت این صنعت با
شتاب بیشتری انجام
شود.

خیز به پایانه های صادراتی، دسترسی به آبهای آزاد، قابلیت تأثیر گذاری بر تصمیمات سیاسی و اقتصادی منطقه، رشد شدید نیاز جهانی به گاز طبیعی و تمایل کشورهای مصرف کننده به تأمین نفت و گاز مورد نیاز خود از مبادی وارداتی مختلف، از مهمترین فرصتها و نقاط قوت استفاده از ظرفیتهای نفت و گاز در تقویت امنیت ملی است.

بدیهی است که ظرفیت سازی و توسعه صنعت نفت به سبب این که نه فقط محور توسعه کشور است بلکه به این دلیل که موجب افزایش قدرت چانه زنی ایران در محیط بین الملل می شود، یک نیاز فوری و حیاتی است.

به گفته وزیر نفت، صنعت نفت ایران حدود ۲۰۰ میلیارد دلار سرمایه ظرف ۵ سال آینده نیاز دارد و به دلیل محدود بودن منابع داخلی باید بخش اعظمی از این نیاز را از خارج کشور تأمین کرد. با استناد به این مضمون و با توجه به اینکه شرایط بین المللی ایران به خصوص بعد از روی کار آمدن دونالد ترامپ در آمریکا، مبهم است. از سویی نیز افزایش تنش های ژئوپلیتیک در بازار جذب سرمایه به جنگی تمام عیار تبدیل شده است. در کنار شرایط پیچیده بین الملل، اختلافات داخلی و وجود مواضع متضاد در برابر شرکت های خارجی شرایط را برای توسعه صنعت نفت کشور پیچیده تر کرده است. تمام این شرایط موجب شده لزوم استفاده از اهرم دیپلماسی در امور نفتی بیش از هر زمانی احساس شود.

با توجه به رویکرد دیرین دستگاه دیپلماسی کشور به دیپلماسی سنتی که به برتری سیاست بر اقتصاد قائل بوده و عمدتاً بر پایه روابط دوجانبه و چند جانبه دولت های ملی و یا حداکثر در قالب تعاملات بین دولت ها در سازمان های بین المللی عمل می کرد به نظر می رسد در فضای موسوم به جهانی شدن که عمدتاً ناظر بر جریان های اقتصادی و تجاری (کالا، سرمایه



دولت در اجرای سیاست گذاری، کنترل و نظارت، نقش پررنگ تری را برای تصدی گری خود قائل است دستگاه های دولتی بیش از آنکه درگیر سیاست گذاری و کنترل و نظارت و رگولاتوری باشند درگیر تصدی گری هستند

متفکران، دانشگاهیان و نتایج پژوهش های مرتبط با نفت و گاز و پتروشیمی و شرکت های دانش بنیان حکمرانی ملی را پیش از پیش تقویت خواهد نمود.

دیپلماسی اقتصادی

دیپلماسی انرژی فعال به عنوان یک عامل راهبردی و اثر بخش، مسیر توسعه صادرات فراورده های نفت و گاز و پتروشیمی ایران را می تواند هموار کند و با توجه به اینکه نفت و گاز یکی از مؤلفه های بسیار مهم در سیاست خارجی کشور ماست حجم عظیم ذخایر نفت و گاز، موقعیت سوق الجیشی ممتاز و منحصر به فرد، دسترسی آسانتر به بازارهای مصرف انرژی و تجربه یکصد ساله و از طرفی دیگر، موقعیت ژئوپلیتیک ایران به عنوان محل عبور نفت و صادرات آن در منطقه، نزدیکی مناطق نفت

روشن است اصلاحات اقتصادی عمده مانند خصوصی سازی، اصلاح نظام بانکی، اصلاح سیاست های ارزی و تجاری، شفافیت مالی و موارد مشابه و به زعم آن داشتن یک عزم ملی جدی برای تقویت بخش خصوصی کافی خواهد بود تا زیرساخت های این حرکت مهم به سوی بهبود و تعالی شکل گرفته و از اتلاف زمان و انرژی و داشته های ارزشمندی که هر روز در حال از دست دادن آنها هستیم، جلوگیری کنیم.

حکمرانی ملی

یکی از محورهای اساسی رشد و توسعه اقتصادی کشور مقوله ای با عنوان حکمرانی خوب و یا به تعبیر دیگر نظام تدبیر است. ثبات سیاسی، کارایی و اثربخشی دولت، کیفیت مقررات، حاکمیت قانون و کنترل فساد از مولفه های بارز یک حکمرانی خوب قلمداد می شود در تعریف حکمرانی خوب، هر اندازه ویژگیهای مثبت نظیر حاکمیت قانون، پاسخگویی و اثربخشی دولت در یک جامعه بیشتر و فساد، مقررات اضافی و بی ثباتی سیاسی کمتر باشد، حکمرانی در آن جامعه برای نیل به توسعه مناسبتر خواهد بود. از سویی دیگر حاکمیت نامطلوب بر رشد اقتصادی کشورهای در حال توسعه مثل ایران تأثیری موخره داشته و ضعف در به کارگیری و عملی نمودن اصول حکمرانی خوب، یکی از مهمترین موانع رشد و توسعه می باشد.

این فرایند از آنجا در ساختار بهینه سازی صنعت نفت و گاز و پتروشیمی متجلی می گردد که دولت بستری مناسب و قانونمند را برای فعالیت بخش خصوصی ایجاد نماید و خصوصاً در مراحل اولیه توسعه یافتگی، دولت ضمن حضور در مسائل این صنعت از تصدی گری خود کاسته و تنها به امور حاکمیتی خود بپردازد.

تحلیلگران صنعت نفت در تبیین جایگاه واقعی دولت در صنعت پتروشیمی و نفت و گاز معتقدند دولت در اجرای سیاست گذاری، کنترل و نظارت، نقش پررنگ تری را برای تصدی گری خود قائل است دستگاه های دولتی بیش از آنکه درگیر سیاست گذاری و کنترل و نظارت و رگولاتوری باشند درگیر تصدی گری هستند. قبل از خصوصی سازی و یا واگذاری و یا هر اصطلاح دیگری، نیاز به دولت سازی احساس می شد. لازم بود بخش حاکمیتی در دولت ترمیم یافته و قبل از اینکه پتروشیمی واگذار یا خصوصی سازی شود، هدایت و کنترل و نظارت در روند خصوصی سازی و ساختار حاکمیتی شکل داده میشد. بر اساس این اعتقاد حکمرانی ملی یعنی اینکه دولت چگونه امکانات و تسهیلات فراهم کند که امور شرکت ها به دست خود آنها انجام شود. بهره مندی از نظرات





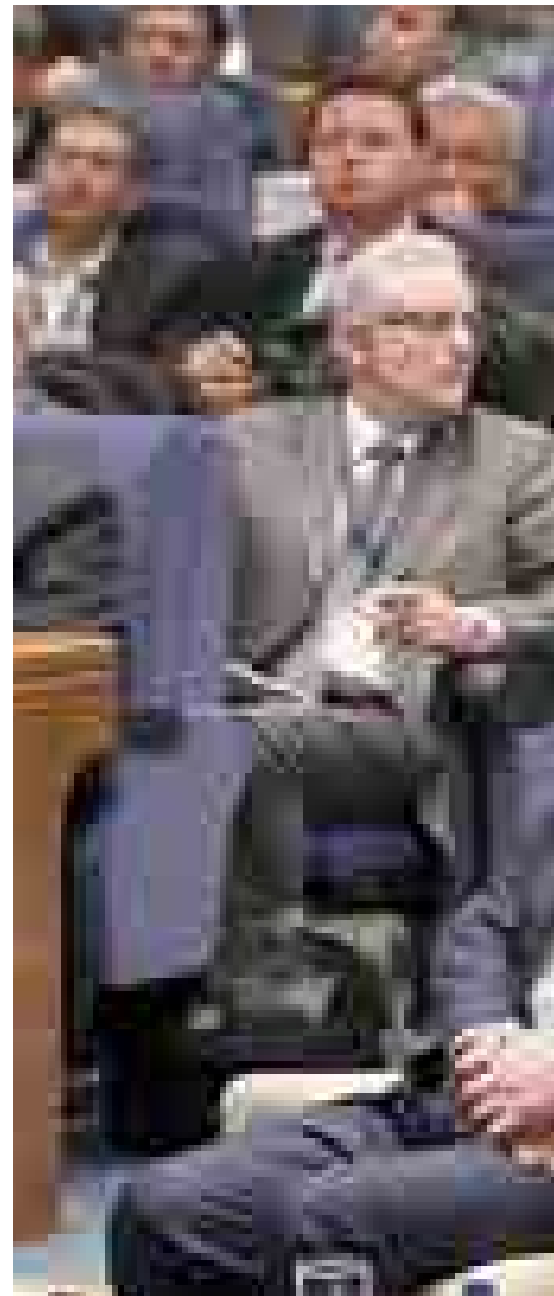
و خدمات) است، توسل به دیپلماسی سنتی بر مبنای الگوی ساده تعاملات دو جانبه و چند جانبه صرف دولت ها و تفوق سیاست بر اقتصاد، نمی تواند متضمن تامین منافع بازیگران بین المللی باشد. بنابراین تعامل سازنده مجموعه دیپلماسی کشور با مجموعه صنعت نفت در راستای برقراری توازن در خدمات متقابل صنعت نفت و دستگاه دیپلماسی، نقشی حیاتی در دست یابی به اهداف عالیه وزارت نفت داشته و در نهایت موجب ارتقای جایگاه استراتژیک کشور در عرصه بین الملل خواهد شد. با تحقق دیپلماسی پویا و جامع نفت و گاز کشور، ضمن ارتقای سطح همکاری های کشور با دیگر

کشورهای دنیا در تمامی حوزه های صنعت نفت، تأمین منابع مالی و فن آوری های لازم برای توسعه این صنعت در کشور مهیا می گردد. علاوه بر این، توسعه تعاملات اقتصادی با کشورهای طرف همکاری و ارتقای جایگاه صنعت نفت به لحاظ توانمندی مالی و فنی، موجب ارتقای سایر بخش های صنعتی و خدماتی کشور شده و رشد اقتصاد ملی را سرعت می بخشد. تعامل سازنده به جای رقابت بازدارنده و دیپلماسی انرژی با گرایش به سمت تجارت گاز و فرآورده های نفتی در راستای افزایش زنجیره ارزش نفت و گاز، راهبرد مهم صنعت نفت بوده و برای رسیدن به این جایگاه رفیع، برنامه ریزی با رویکرد مدیریت

تولید ثروت، امری اجتناب ناپذیر است. ظرفیت سازی برای تجارت، توافقنامه های سرمایه گذاری، تجارت دوطرفه و توافقنامه های مقرراتی و عضویت در سازمان های بین المللی را می توان سه رکن اساسی دیپلماسی اقتصادی برای حمایت از صادر کنندگان دانست. همچنین دیپلماسی اقتصادی نگرشی نو را در سیاست خارجی و توسعه صنعت نفت ایفا نموده و به همین ترتیب بازارهای هدف انرژی منطقه ای و جهانی شناسایی شده و توانمندی های ایران در حضور و تاثیر گذاری بر بازار نفت و گاز و تحلیل حضور در معاهدات و یا شرکت در سازمان جهانی انرژی مورد آزمون قرار می گیرد.

**ظرفیت‌سازی برای
تجارت، توافقنامه‌های
سرمایه‌گذاری،
تجارت دوطرفه و
توافقنامه‌های مقرراتی
و عضویت در
سازمان‌های بین‌المللی
را می‌توان سه رکن
اساسی دیپلماسی
اقتصادی برای حمایت
از صادرکنندگان
دانست.**

فرآورده و سپس به فرآورده‌های با ارزش افزوده بالاتر از مواردی است که لازم است در چارچوب دیپلماسی اقتصادی به آن توجه، راهگشایی و هماهنگی بین نهادهای مرتبط صورت گیرد. به اذعان صادرکنندگان فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی نبود عضویت ایران در سازمان WTO باعث گردیده خیلی از کشورها تعرفه سنگین بر صادرات کالای ایرانی وضع کنند. اصلاح ساز و کارهایی مانند نحوه انعقاد قراردادها، برنامه ریزی، جذب سرمایه خارجی، برطرف کردن محدودیت‌های منابع مالی و افزایش توان مدیریتی و فنی داخلی از جمله راهکارهای جبران عقب افتادگی تولید نفت و گاز و همچنین محصولات پالایشی و پتروشیمی در ایران است



برگزاری همایش اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی با موضوعیت "بخش خصوصی، حکمرانی ملی، دیپلماسی اقتصادی" در دیماه سال جاری، چالشی بحث‌انگیز را پیش روی مدیران وزرای نفت، امور خارجه و صادرکنندگان اوپکس می‌گذارد تا با تکیه بر قابلیت‌های بخش خصوصی و مدیریت نظارتی وزارت نفت، مفهوم دیپلماسی اقتصادی در سیاست خارجی تبیین و محقق گردد. مفهوم "بخش خصوصی، حکمرانی ملی، دیپلماسی اقتصادی" زمانی می‌تواند محقق گردد که چالش‌های سه گانه، تنش میان امور سیاسی و اقتصادی، تنش میان فشارهای بین‌المللی و داخلی، تنش میان حکومت و سایر کنشگران مثل بخش خصوصی و سازمان‌های دولتی و حریم مالی فراوری خود را مدیریت و رفع نماید.



ارائه رویکردهای مناسب به سیاست‌گذاران کشور در مقابل تحولات جهانی عرصه انرژی، افزایش قدرت چانه زنی و تعامل با شرکت‌های نفت و گاز در مجامع بین‌المللی انرژی، جلب سرمایه‌گذاری و معرفی ایران به عنوان یک کشور مستقل و دارای دیپلماسی انرژی مربوط به خود بر خلاف اکثر تولیدکنندگان نفت و گاز جهان که جزو کشورهای تابع می‌باشند نیز از جمله دیگر مزایای دیپلماسی نوین به شمار می‌رود. از این منظر دسته‌بندی محصولات و انتخاب کشورهای هدف و رفع موانع غیرگمرکی، تسهیل معرفی و پشتیبانی پس از فروش محصولات ایرانی و تلاش برای تبدیل صادرات ماده خام به



پیامدهای سفر وزیر انرژی آمریکا به عربستان

آقای ریک پری و کشور متبوع وی هماهنگی بی سابقه‌ی خط مشی‌های سیاسی اقتصادی خود را جستجو می‌کند. از یک سو قاطبه مدیران و سیاستمداران جوان و حتی میانسال عربستان تجربه حضور تحصیلی و شغلی در آمریکا را دارند برای آنها سبک زندگی این کشور نمونه ایده آل برای آنها محسوب می‌شود. از سوی دیگر دست اندر کاران سیاست‌های اقتصادی و نفتی عربستان که تصور می‌کنند بایستی برای دفاع از کیان کشور خود و نسل‌های آینده آن تلاش کنند، همواره در عرصه بین‌المللی تلاش کرده‌اند از نقش نفت در اقتصاد جهان در حال و آینده دفاع کنند و به درستی می‌توان ادعا کرد که در این مسیر موفقیت‌های قابل توجهی نیز داشته‌اند. لازم به یادآوری است که طی دو دهه گذشته

سیاسی کاری دو طرف در قضیه انتقال پایتخت اسرائیل را می‌توان فراموش کرد. اقبال بیشتر عربستان به روسیه را می‌توان یک تاکتیک کوتاه مدت تلقی کرد تا به غربی‌ها فشار وارد آورد، ولی دولت ترامپ هم نتوانست از هشدار به ضرورت رفع تحریم و محدودیت یمن به عربستان اجتناب کند. به هر حال هیچ یک از این اقدامات و مواضع روند اصلی را نشان نمی‌دهد. شاید یکی از واقعیت‌های اصلی را بتوان در سفر اخیر وزیر انرژی آمریکا (ریک پری) به عربستان ملاحظه کرد که طی آن با اقبال و صمیمیت بی سابقه سعودی‌ها مواجه شد. هیأت حاکمیت عربستان که با رهبر جوان خود یعنی شاهزاده سلمان یک دوران شوک آمیز و غیر قابل پیش‌بینی را تجربه می‌کند، در چهره

در کتاب "نفت و خون" میشل کالر که در سال ۲۰۰۴ منتشر شده، آمده است: روزولت در سال ۱۹۴۳ اعلان کرد دفاع از عربستان برای دفاع از منافع آمریکا حیاتی است و از آن تاریخ این شعار را همه سران آمریکا سرلوحه کار خود قرار داده‌اند. از آن زمان این شعار واصل توسط سران آمریکا پیگیری شده لیکن محمل سیاست‌ها بر حسب منافع آمریکا متفاوت بوده است و محورهای اصلی آن دلارهای نفتی و امنیت انرژی بوده است. به هر حال ترامپ نیز مانند پیشینیان اما به سبک خود این شعار را ادامه داده است و از لحاظ شخصی و خانوادگی احساس هماهنگی بیشتری با خاندان آل سعود دارد. در این چهار چوب جنگ زرگری و

رضا مدیر، دنیای انرژی



**بنظر می رسد
دولتمردان سعودی
با آگاهی از سمپاتی
شخصی ترامپ
به دولت روسیه
و شخص آقای پوتین
سعی دارند فضای
بیشتری را برای
فعالیت خود در بین
دو ابر قدرت باز کنند
و خود را در سطح
بازیگران تراز اول
صحنه بین المللی
مطرح نمایند.**

خود را با اقدامات اوپک برای کنترل قیمت بازار نفت و افزایش قیمت آن اعلام کرده اند و حتی در دادگاههای آمریکا پرونده های حقوقی علیه سازمان اوپک بعنوان انحصارگر و کارتل تشکیل داده اند ولی وزیر عربستان با اعتماد به نفس کامل اقدامات اوپک را با حضور وزیر آمریکایی تشریح می کند!

پیچیدگی قضیه زمانی بیشتر می شود که در نظر داشته باشیم توافق اوپک و بویژه عربستان تا حد زیادی با همکاری روسیه شکل گرفته است و بنظر می رسد دولتمردان سعودی با آگاهی از سمپاتی شخصی ترامپ به دولت روسیه و شخص آقای پوتین، سعی دارند فضای بیشتری را برای فعالیت خود در بین دو ابر قدرت باز کنند و خود را در سطح بازیگران تراز اول صحنه بین المللی مطرح نمایند.

این نکته نیز قابل توجه است که عربستان و اوپک با افزایش قیمت نفت در بازار جهانی باعث اقتصادی شدن بخشی از حوزه های نفتی شیل و شیل گاز می شوند که این امر نیز از نگاه دولتمردان آمریکا و صنعت مربوطه شیل مثبت است، هر چند طرفداران محیط زیست و فعالان مقابله با تغییر اقلیم نسبت به این پدیده شدیداً بدبین و خواستار توقف آن هستند. یک واقعیت در مورد اصلاحات مالیاتی دولت ترامپ آنست که این اصلاحات مستقیم یا غیر مستقیم به نفع تولید کنندگان ذغال سنگ و علیه تولید کنندگان سوخت های تجدید پذیر (بویژه انرژی باد و خورشید) عمل می کنند که این موضوع نیز مورد اعتراض فعالان محیط زیست آمریکا و اروپا می باشد.

دولتهای قبلی عربستان در قضیه مذاکرات محیط زیست و تغییر اقلیم سازمان ملل همواره با دولتهای دموکرات آمریکا و با اکثریت دول اروپا زاویه شدید داشته اند. در این فرآیند عربستان با سرمایه گذاری قابل توجه در نیروی انسانی خود یکی از بهترین تیم های مذاکرات را در سازمان ملل متحد سامان داده است که تنها کشوری که در بین کشورهای در حال توسعه با آن از این نظر قابل مقایسه است، دولت چین می باشد. در جریان مذاکرات تغییر اقلیم، همواره رهبری کشورهای جهان سوم با سازماندهی و تقسیم کارها و رابطه نزدیک بین دو کشور سامان یافته است. بسیاری از ناظران بین المللی معتقدند تیم عربستان در این زمینه حتی از تیم چین نیز راهبردی تر و موثر تر بوده است. با وارد شدن آقای ترامپ به کاخ سفید، علاوه بر شکوفا شدن استعدادهای مقام سعودی و باز شدن عقده های فروخته سالها انفعال در برابر بازیگران منطقه ای از جمله ایران و برخی گروههای بین المللی، مقامات سعودی دورنمای فرصت هایی را در سر می پروراند که ما حاصل آن را می توان در ماجراجویی های اخیر سیاسی - نظامی سعودی و بلند پروازی های اقتصادی ایشان مشاهده کرد.

بنابراین پهن کردن فرش قرمز اقبال برای وزیر انرژی آمریکا عمدتاً به دلیل همسویی با سیاست های منطقه ای دولت جدید آمریکا، دفاع از مصرف سوخت های فسیلی (در آمریکا بیشتر دفاع از ذغال سنگ، سوخت فسیل و غیره) و مقابله تمام عیار با کمپین مبارزه با تغییر اقلیم دولتهای دموکرات آمریکا و دول اروپایی صورت گرفته که محور اصلی سیاست عربستان در دو سه دهه اخیر بوده است. در این سفر دولتمردان سعودی به آمریکای ها پیشنهاد کرده اند در زمینه کربن گیری از نفت (CCS) و تمیز سازی مصرف آن سرمایه گذاری نمایند.

علت دیگر پذیرایی و استقبال از وزیر انرژی آمریکا، اندیشه هسته ای شدن عربستان است که بخش مهمی از جاه طلبی های مقام سعودی و منفعت طبی دولت آمریکا را پاسخگو می باشد. به همین ترتیب، با توجه به این که گسترش صنعت پتروشیمی نیز همانند صنعت نفت عربستان مرهون کمک های فن آوری و مدیریتی شرکت های آمریکایی است، سعودی ها درخواست کرده اند سرمایه گذاری و شراکت آمریکایی ها در صنعت پتروشیمی عربستان افزایش یابد.

در جریان سفر آقای پری به عربستان، طی یک کنفرانس مطبوعات مشترک آقای خالد فلاح وزیر نفت سعودی، استراتژی اوپک را برای اصحاب رسانه توضیح داد که این موضوع نیز از بدعت های حسنه برای سعودیها محسوب می شود، چرا که آمریکایی ها همواره مخالفت

آیا زمان ایجاد تغییر در شیوه های آموزشی فرا نرسیده است؟

فرید جاهد دبیر اجرایی APCFACT و مشاور انجمن صنایع بازیافت نفت، گاز و پتروشیمی

دیاگرام ها بر اساس رویه های جاری خود نمودند که بهترین نتیجه از سوی کارشناسان شرکت بهران در اختیار ما قرار داده شده است که نوید دست آوردهای با ارزشی در راستای تسهیل و تسریع جریان صادرات را با خود به همراه دارد.

طبیعتا بازنگری و اصلاح دیاگرام ها تا زمان آماده سازی کامل برای حداقل چند محصول منتخب نظیر قیر، پارافین، روغن و هیدرو کربن ادامه خواهد داشت و نهایتا این خروجی ها به همراه گزارشات مربوطه و با هدف بهبود شرایط جاری در اختیار اتحادیه قرار خواهند شد. در اختیار داشتن چنین اطلاعاتی می تواند در طرح مطالبات و خواست صنفی اتحادیه از نهادهای بالادستی تجارت تاثیر داشته و به صورت واقعی در کم کردن زمان صادرات و یا ساده سازی و حذف برخی از روش های نا کارآمد موثر واقع شوند.

یکی دیگر از رویکردهای اثر بخش در برگزاری این دوره دعوت از افراد موثر و تصمیم ساز در دستگاه های متولی امر صادرات بود. افرادی نظیر آقای دکتر آبایی و مهندس کاخکی در سمت دبیر کل سازمان بنادر و گمرک ایران. تعامل بین ذینفعان در طرح مشکلات و معضلات از یک سو و ارائه راه حل ها و راه کارها از سوی دیگر به ایجاد یک فضای تعاملی سازنده منجر گردید که اثرات مثبت آن بلافاصله پس از جلسه مشهود و ملموس بود. که از آن جمله می توان به حل معضل

ماه گذشته برای اولین بار در جهان دوره تجزیه تحلیل فرآیندهای تجاری ویژه صادرات فرآورده های نفت، گاز و پتروشیمی با حمایت علمی UN ESCAP (کمیسیون اقتصادی اجتماعی آسیا و اقیانوسیه سازمان ملل) و همکاری چند نهاد و سازمان دیگر تحت پوشش سازمان ملل در محل دبیرخانه OPEX برگزار شد. دوره اول با حضور چهل تن از افراد معرفی شده از سوی شرکت های تحت پوشش اتحادیه در قالب دو جلسه ۵ ساعته برگزار شد و اکنون مقدمات برگزاری آزمون آنلاین (بنا به درخواست اعضا به زبان فارسی) روی سایت رسمی UN ESCAP در حال آماده سازی است. این دوره از پشتیبانی رسمی آقای دکتر Yann Duval بالاترین مقام مسئول در زمینه تسهیل تجاری و معاون UN ESCAP برخوردار بوده و نهادهای سازمانهای دیگری نظیر UN NEXT و UN CEFACT در جریان نتایج حاصل از آن قرار دارند. این فعالیت در اصل با همکاری دبیرخانه اجلاس AFACT سازمان ملل و دبیر کل آن آقای دکتر محمود زرگر اجرایی گردید که بدون تردید حاصل دست آورد بیش از دو دهه فعالیت علمی و حضور ایشان در مجامع مرتبط بین المللی است. با این مقدمه که اساسا با هدف معرفی خاستگاه دوره و نمایش عیار بالای آن در استفاده از منابع و اطلاعات روزآمد و استاندارد بین المللی است، در ادامه ضمن تحلیل دوره به نقش این گونه از آموزش های کاربردی و جایگاه محتمل آنها در تبیین استراتژی های نوین OPEX اشاراتی می کنیم.

برگزاری دوره تجزیه تحلیل فرآیندهای صادرات یا BPA در بسیاری از کشورهای در حال توسعه روی کالاهای متفاوتی پیاده سازی شده اما هرگز و تا قبل از برگزاری این دوره در محل دبیرخانه OPEX هیچ فعالیتی روی فصل ۲۷ یا فرآورده های نفتی صورت نگرفته بود. در BPA تمام فرآیندهای اجرایی و به تبع آن کلیه اسناد جابجا شده بین ذینفعان از خریدار و فروشنده تا گمرک و بنادر و با شرکت های حمل و بیمه در قالب دیاگرام های تحلیل فرآیند مورد ارزیابی قرار می گیرند و نهایتا با بدست آوردن تصویری از وضع موجود می توان شیوه های حل مشکلات و رسیدن به تصویر مطلوب را بدست آورد.

در برگزاری این دوره در اتحادیه به واسطه نبود الگوهای همگن همانطور که در بالا توضیح داده شد بالاچار از الگوی ارائه شده از سوی سازمان ملل برای اجرای BPA در ارتباط با صادرات گوشتی موبایل کشور کره استفاده کردیم و چالش اصلی را در تغییر این الگو برای دگردیسی و تبدیل آن برای تطابق با وضعیت موجود در صادرات فرآورده های نفت، گاز و پتروشیمی در ایران قرار دادیم. کاری که کماکان و علارغم گذشت بیش از یک ماه و نیم از اتمام دوره با جدیت و به صورت دقیق و کارشناسی ادامه دارد. در این راستا چهار گروه پیشتاز از مشارکت جویندگان دوره اقدام به بازنگری





دوم در قالب یک گزارش کامل برایشان ارسال خواهد شد علاوه بر نبود فعالیت های مشابه در زمینه نفت و گاز قطعاً شرایط مطلوبی برای ادامه و تعمیق این روابط به بار خواهد آورد. به عنوان مثال پس از پیشنهاد OPEX به APCFACT برای تهیه برنامه جامع آموزشی اتحادیه، مکاتباتی با نهادهایی نظیر ITC (مرکز بین المللی تجارت) زیر مجموعه WTO و همچنین بانک جهانی، برای دریافت نظر مشاوره ای آنان در ارتباط با دوره های مورد نیاز صنعت نفت و گاز انجام شد که پاسخ های ارسالی نشان دهنده اقبال و اهتمام جدی آنان در همراهی با چنین رویکرد و روندی می باشد.

مرکز آسیا اقیانوسیه تسهیل تجاری و تجارت الکترونیک یا APCFACT با حضور افرادی نظیر آقای دکتر محمد صادق مفتاح قائم مقام پیشین وزارت صنعت و همچنین آقای دکتر محمود زرگر مدیرکل اسبق تجارت الکترونیک وزارت بازرگانی در ترکیب هیات مدیره خود آماده است تا به عنوان دبیرخانه دائمی اجلاس AFACT سازمان ملل کلیه ظرفیت ها و ارتباطات داخلی و بین المللی خود را در اختیار اتحادیه صادرکنندگان فرآورده های نفت، گاز و پتروشیمی بگذارد.

یکی دیگر از رویکردهای اثر بخش در برگزاری این دوره دعوت از افراد موثر و تصمیم ساز در دستگاه های متولی امر صادرات بود. افرادی نظیر آقای دکتر آبایی و مهندس کاخکی در سمت دبیر کل سازمان بنادر و گمرک ایران

تانکرهای گاز در مرز خروجی دوغان و قول مساعد در تعدیل تعرفه انبارداری قیر و خروج آن از لیست کالاهای خطرناک اشاره نمود. و یا یکی دیگر از دست آوردهای این رویکرد دادن امتیاز ویژه در استفاده از خدمات AEO گمرک ایران برای اعضای اتحادیه بود که عملاً با حذف تشریفات گمرکی و تفویض اختیارات حاکمیتی به خود صادر کنندگان می تواند به تسریع و تسهیل جریان تجارت منجر شود. بدون تردید اثرات ناشی از چنین رویکردی می تواند در میان مدت به تعامل سازنده تر OPEX با نهادهای حاکمیتی موثر در جریان صادرات منجر شده و از سوی دیگر با افزایش مهارت های علمی و تخصصی اعضا، سهم بیشتری از بازارهای صادراتی در منطقه و فرامنطقه را برای آنان به ارمغان آورد. این رویکرد در قالب همکاری های استراتژیک با مراکزی نظیر APCFACT می تواند اتحادیه را در نیل به اهداف ذاتی خود یاری نماید. تصمیم اعضای محترم هیئت مدیره در ادامه و توسعه این روند قطعاً علاوه بر بهبود بسترهای حقوقی و اجرایی مرتبط می تواند به توسعه روابط بین المللی OPEX نیز منجر گردد. تمایل ESCAP و رصد نتایج حاصل از فعالیت های آموزشی در اتحادیه که پس از برگزاری دوره



مقابله با تغییر اقلیم Climate change

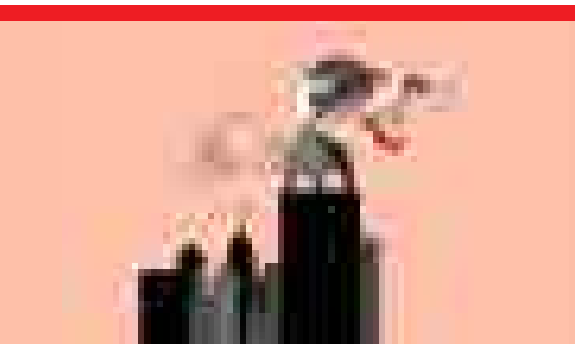
فرصت ها و تهدیدها برای مناطق و کشورهای مختلف

رضا مدیر - دنیای انرژی

جامعه جهانی و کشورهای صنعتی در طرح موضوع تغییر اقلیم، گرم شدن کره زمین و تبعات سوء آن (خشکسالی، بالا آمدن سطح آب اقیانوس ها، طوفانهای عظیم، سیل، امنیت غذایی و غیره) آن را به عنوان مهم ترین انگیزه خود برای موضوع مقابله با تغییر اقلیم مطرح می کنند. از سوی دیگر کشورهای بزرگ در حال توسعه (از جمله چین، هند و کشورهای نفتی) معتقدند اولاً کشورهای صنعتی بیش از حد لازم موضوع را اورژانس و فوری می دانند، ثانیاً حاضر نیستند تبعات دو سه قرن صنعتی شدن خود را که بخش اعظم جو زمین را با انتشار گازهای گلخانه ای خود اشغال کرده اند، بپردازند (موضوع «بودجه کربن» budget-Carbon و مسئولیت تاریخی) و ثالثاً اینکه اولویت های کشورهای صنعتی با کشورهای در حال توسعه متفاوت است. گروه اول به تبعات رشد اقتصادی (برای محیط زیست) و گروه دوم به خود رشد اقتصادی و ریشه کن سازی فقر و ایجاد اشتغال و غیره توجه بیشتری را معطوف می نمایند.

بر مبنای این جهت گیری کلی دابلوک، نکات، ملاحظات و استدلال های دو طرف برای رسیدن به یک توافق جامع جهانی (یعنی رسیدن به موافقت نامه پاریس که در چهارچوب کنوانسیون تغییر اقلیم و سایر موافقت نامه های مربوطه صورت گرفته) به شرح زیر است.

۱- از ابتدای شکل گیری مذاکرات در این زمینه (کنفرانس ریو، سال ۱۹۹۲ میلادی)، کشورهای صنعتی یکی از اهداف اصلی و یا فرعی مهم (benefit-Co) مقابله با تغییر اقلیم را، «تأمین امنیت انرژی» برشمردند و در محافل و رسانه های خود و نیز در جهت ترغیب کشورهای در حال توسعه به حضور در فرآیند مذاکرات، این ایده را در شمار اهداف اصلی ذکر کردند. با توجه به اینکه اکثریت قاطع کشورهای جهان، واردکننده انرژی (عمدتاً نفت و گاز و سپس زغال سنگ) هستند، این ایده، جلوه ای بسیار منطقی و قابل قبول داشت. در واقع ظهور ایده «امنیت انرژی»



**با ظهور عصر ترامپ‌یسم که
مشخصه آن رویگردانی از
جهانی شدن، یک جانبه گرایی
بجای چندجانبه گرایی و
کوبیدن بر طبل ملی گرایی
است، نباید این تلقی پیش آید
که جامعه جهانی بیش از ربع
قرن تلاشهای خود را نادیده
خواهد گرفت، بلکه مطمئناً
این حرکت جهانی بزودی با
انرژی بیشتری اهداف خود را
پیگیری خواهد کرد.**

جهانی به ویژه بهای نفت و گاز و نیز تغییر ساختار اقتصادی کشورهای صنعتی (حرکت در جهت توسعه بخش خدمات، فن آوری اطلاعات، بیمه و بانکداری، تورسم، شبکه های اجتماعی، فروش لیسانس و دانش فنی و غیره و فاصله گرفتن از تولیدات صنعتی و کارخانه ای) صورت پذیرفته است. در عین حال کشورهای صنعتی سعی کرده اند این جهت گیری خود را به عنوان حرکتی در جهت مقابله با تغییر آب و هوا نیز توجیه نمایند. ولی در هر حال کاهش شدت انرژی و شدت کربن، حرکت خردمندانه ای است که بایستی در کشورهای در حال توسعه نیز پیگیری شود. البته کاهش شدت انرژی در کشورهای در حال گذر (روسیه و بلوک شرق سابق) که در مذاکرات تغییر اقلیم در زمره کشورهای توسعه یافته طبقه بندی می شوند، معلول فروپاشی و سپس تجدید ساختار اقتصادی آنها طی دو سه دهه اخیر است که با وضعیت کشورهای OECD متفاوت است.

در ادبیات سیاسی - اقتصادی جهان از دهه ۱۹۷۰ و شوک اول نفتی بود و با گذشت زمان، این نظریه طی دو دهه بعد با ادبیات تغییر اقلیم نیز پیوند یافت و علاوه بر ذکر مکرر آن در متون و رسانه های بین المللی انرژی، در موضوع تغییر اقلیم نیز به آن اشاره شده است. البته در سال ۲۰۱۴ میلادی همراه با افزایش تولید نفت و گاز غیر مرسوم در آمریکا و همگامی اوپک (عربستان) در جهت عدم کنترل عرضه جهانی نفت و سقوط قیمت ها، رسانه ها و صاحب نظران بین المللی (به ویژه آمریکائی) به تدریج در حال اعلام پایان عصر «امنیت انرژی» می باشند!

۲- روند غالب در کشورهای صنعتی (شامل کشورهای بلوک شرق سابق) طی دو سه دهه اخیر، کاهش شدت انرژی، شدت کربن Intensity Carbon و بهینه سازی مصرف انرژی بوده است. روشن است که این امر بدو به علت افزایش بهای انرژی در بازارهای



۳- تصویر متناظر روند کاهش شدت انرژی در کشورهای صنعتی، در کشورهای در حال توسعه مهم و بارزتر از همه در چین (کارخانه دنیا) اتفاق افتاده است. طی دو سه دهه اخیر، تحت تأثیر افزایش رشد اقتصادی در کشورهای نوظهور در حال توسعه (Economies Emerging) از جمله چین، هند، برزیل، و آفریقای جنوبی که به تدریج نقش «تولیدی» کشورهای صنعتی به آنها محول شده و نیز در کشورهای با درآمد بالا و متوسط در حال توسعه (به ویژه کشورهای صادرکننده نفت و گاز که با افزایش بهای نفت به درآمدهای قابل توجهی دست یافتند) شدت انرژی و شدت کربن روند شدید افزایشی را تجربه کرده است. توجه به این نکته در مقایسه با کشورهای صنعتی بسیار اهمیت دارد که قبل از کمپین سال های اخیر تغییر اقلیم، کشورهای صنعتی از نظر شدت انرژی و کربن در سرازیری بوده اند و در این مسیر مشکل

جدی ندارند، لکن کشورهای در حال توسعه برحسب اقتضای صنعتی شدن، در سربالایی تند مصرف انرژی قرار دارند و تغییر مسیر آنها به کاهش شدت انرژی و کربن، شبیه کوهنوردی است که در سربالایی به «صخره» یا پرتگاه رسیده است. این اصطلاح (صخره Cliff) در ادبیات مالی و اقتصادی نیز مورد بهره گیری قرار می گیرد. در حال حاضر چین در بلندترین سطح «صخره شدت انرژی» قرار گرفته و پس از آن هند، برزیل، ایران، عربستان، آفریقای جنوبی، آرژانتین و غیره در سطوح پایین تری قرار دارند.

۴- کشورهای صنعتی مشکل «صخره شدن انرژی» ندارند، لکن در بین آنها آمریکا و سپس کانادا مشکل جدی دارند. صنعت انرژی فسیلی (هر سه مورد نفت، گاز و زغال سنگ) در آمریکا و کانادا از گستردگی خاصی برخوردار است که نظیر آن در کمتر کشور صنعتی دیگری مشاهده

می شود. شاید از جهاتی روسیه و سپس استرالیا، انگلستان و نروژ نیز مشکلات شبیه آمریکا دارند. لکن در موضوع تغییر اقلیم، آمریکا موقعیت منحصر بفردی دارد. اول اینکه آمریکا تا چهار سال پیش بزرگترین متصاعدکننده گازهای گلخانه ای بود که در حال حاضر این جایگاه را به چین واگذار کرده و خود در رتبه دوم جای دارد. دوم اینکه سیستم دو حزبی این کشور و حمایت همه جانبه یک حزب یعنی جمهوری خواهان از صنعت انرژی، قدرت تصمیم گیری بهینه و سریع را از آن سلب کرده است. سوم اینکه معمولاً برای دولت آمریکا، افکار عمومی اروپا در زمینه تغییر اقلیم اهمیت زیادی داشته و علاوه بر اینکه محافل علمی و رسانه ای زیادی در آمریکا قائل به مبارزه با تغییر آب و هوا هستند، دولت هاسانه ها و نهادهای اروپایی فشار زیادی را بر نظام سیاسی آمریکا برای توجه به این موضوع اعمال می کنند. در این وضعیت، مواضع دولت ترامپ حتی با معیارهای روسای جمهوری مربوط به حزب جمهوری خواه، بی سابقه می باشد.

تجدیدپذیر به سوبسید مضاعف، محتاج گشته است. از سوی دیگر هر چند «دیو» مقابله با تغییر اقلیم (کشورهای اوپک، شرکت های معظم نفتی، دولت های ناهمراه کشورهای صنعتی نظیر استرالیا و غیره) از نظر اقتصادی، کم درآمد شده و به شدت تضعیف گردیده اند، لکن این ضعف منجر به پیروزی «پری» حامیان «اقتصاد کم کربن» نشده است. در این بین محتمل است که ناظران لابی نفتی حزب جمهوری خواه آمریکا و سایر همدلان آنها در صنایع نفت و گاز کانادا و زغال سنگ استرالیا و نظایر آن که قبلاً هم در اظهارات و متون خود منکر اصالت «تغییر آب و هوا» به وسیله اقدامات انسانی (Anthropogenic) بودند، مجدداً و تحت تأثیر عصبانیت از افول درآمدهای صنعت انرژی، بار دیگر به میدان آیند و به کلی منکر شوند که «امپراطور تغییر اقلیم لباس بر تن دارد».

طی سال گذشته ظهور ترامپ و پدیده راست افراطی در آمریکا و اروپا (از جمله موضوع برگزیت و خروج بریتانیا از اتحادیه اروپا) لابی منکران تغییر اقلیم را مجدداً تقویت کرده و فشار بر کشورهای نظیر چین، هند، برزیل و کشورهای نفتی (از جمله ایران) را که در عصر جهانی شدن (دوره ریاست جمهوری اوباما و همکاری های فراگیر همه جانبه بین آمریکا، اروپا، چین، روسیه و غیره) از نظر ازدیاد انتشار گازهای گلخانه ای تحت فشار بودند، کاسته است. ولی شواهد حاکی از آن است که موضوع مقابله با تغییر اقلیم و گرمایش زمین به قدری در افکار عمومی جهانی نهادینه شده است که دیر یا زود فعالان این حوزه ابتکار عمل مجدد را در دست خواهند گرفت.

بنابراین با ظهور عصر ترامپیسم که مشخصه آن رویگردانی از جهانی شدن، یک جانبه گرایی بجای چندجانبه گرایی و کوبیدن برطبل ملی گرایی است، نباید این تلقی پیش آید که جامعه جهانی بیش از ربع قرن تلاشهای خود را نادیده خواهد گرفت، بلکه مطمئناً این حرکت جهانی بزودی با انرژی بیشتری اهداف خود را پیگیری خواهد کرد.

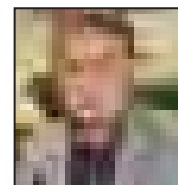
۵- در ادبیات تغییر اقلیم معرفی شده از سوی جامعه جهانی و اروپا، دیو اصلی، «سوخت های فسیلی» هستند و بارها، طی مراسم سالانه، «جایزه فسیل روز» (هپلی خودمان) به عربستان، آمریکا، استرالیا و سایر کشورهای حامی سوخت های فسیلی اعطا شده است. از ابتدای شکل گیری کنوانسیون در سال ۱۹۹۲ میلادی، عربستان با آمادگی همه جانبه وارد نبرد بین المللی و دیپلماتیک این قضیه دبیرخانه اوپک را در این جهت تقویت نمود و با جلسات هماهنگی مستمر پرمحتوا و منظم این فرآیند را در بین اعضا اوپک استحکام بخشید. بر ناظران امر پوشیده نیست که در مذاکرات تغییر اقلیم بعد از تیم های اتحادیه اروپا (که با توان ۲۸ کشور اروپایی مذاکره می کند)، آمریکا و چین (که احساس خطر و ریسک فوق العاده ای دارد)، هیئت مذاکره کننده عربستان از نظر کمی و کیفی در جایگاه چهارم مذاکرات سازمان ملل قرار دارد.

۶- سقوط بهای نفت از اوج خود در سال های ۲۰۱۰-۲۰۱۵ و حاکم شدن فضای ۵۰-۶۰ دلار هر بشکه، آثار گسترده ای بر معادلات، مذاکرات و اقدامات مقابله با تغییر اقلیم داشته است. عمده جامعه جهانی (اروپا، آمریکا، کشورهای بزرگ در حال توسعه واردکننده نفت و گاز و نهادهای آنها نظیر اتحادیه اروپا EU و IEA) نمی توانند رضایت و مسرت خود را از بابت کاهش بهای نفت پنهان کنند. از سوی دیگر با این سقوط که به طور کلی قیمت انرژی را در جهان به نصف یا کمتر نسبت به ۴-۵ سال قبل تقلیل داده، کمپین مبارزه با تغییر اقلیم و نهادهای مربوطه آن دچار تزلزل شده، فلسفه و استدلال این حرکت تحت عنوان «امنیت انرژی» رنگ باخته، تمهیدات بهینه سازی مصرف انرژی به محاق رفته و توسعه انرژی های

**آمریکا تا چهار سال
پیش بزرگترین
متصاعد کننده گازهای
گلخانه ای بود که در
حال حاضر این جایگاه
را به چین واگذار کرده
و خود در رتبه دوم
جای دارد.**



سوآپ انرژی، تضمین امنیت ملی



سوآپ نفتی، تضمین امنیت ملی

مقدمه: «سوآپ نفت خام» یکی از انواع قرارداد معاوضه است که کم‌ریسک‌ترین نوع مبادله نام گرفته است. در این روش که در اوایل دهه ۸۰ میلادی پا گرفت نفت خام تولید شده در کشور مبدا از سوی کشوری که زیرساخت‌های انتقال نفت خام و یا مشتقات نفتی به نقطه‌ای دیگر را دارد، به دست کشور ثالث (که مشتری کشور تولیدکننده نفت است)، می‌رسد. در واقع کشور واسطه معادل نفت خامی را که در یک نقطه دریافت می‌کند، در نقطه‌ای دیگر به طرف سوم می‌رساند. در این میان کشور واسطه بابت انتقال هر بشکه نفت خام از کشور مبدا کارمزد دریافت می‌کند، ضمن اینکه در سوآپ نفت خام، کشور یا کشورهای مبدا به لحاظ استراتژیک به کشور انتقال دهنده نفت وابسته می‌شوند.

با در نظر گرفتن مزایای مالی و استراتژیک سوآپ نفت و با توجه به اینکه ایران بهترین و کوتاه‌ترین مسیر منطقه برای انتقال نفت خام کشورهای محصور در خشکی حاشیه خزر به آب‌های آزاد در جنوب کشور است بخشهای مهمی از گفتگوی "دکتر مرتضی فیروزی" رئیس کمیسیون ترانزیت و سوآپ اتحادیه صادر کنندگان فرآورده های نفتی ایران را که با رادیو اقتصاد انجام شده در پی می‌آید:

سوآپ انرژی ضمن
تقویت تعامل سازنده
با کشورهای
در حوزه امنیت ملی
ایران نیز بسیار نقش
آفرین باشد. صرفه
جویی در هزینه های
حمل و نقل نفت و
فرآورده های نفتی از
مبادی تولید در جنوب
کشور به
مناطق شمالی و
پالایشگاه های تبریز
و تهران، آزاد شدن
بخشی از ناوگان حمل
و نقل سوخت و غیره
از دیگر مزایای سوآپ
نفتی است.

یا لایشگاه های داخل، مناسب تر بود.

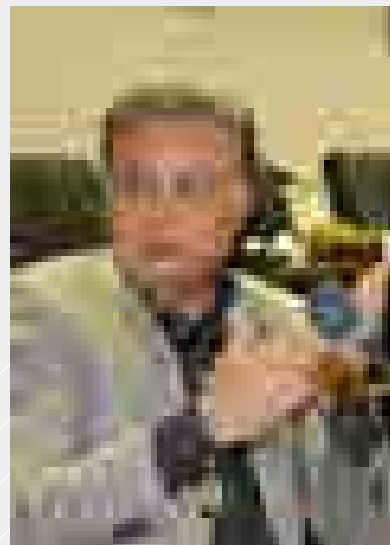
- برنامه ریزی ها در دولت های سازندگی و اصلاحات به این مهم معطوف شد که در شمال ایران بالاخص منطقه نکا در استان مازندران مکان هایی برای تحویل نفت خام این کشورها تجهیز شود. و این وابستگی به سوآپ در حوزه امنیت ملی بسیار استراتژیک بوده و به بهبود روابط کشورمان با کشورهای منطقه کمک نموده است. در حوزه همسایگان شرقی خصوصا افغانستان نیز با توجه به نیاز این کشور به ترانزیت این احساس نیاز به ایران در بعد ترانزیت کالا توانسته است به روابط و تعادل سیاسی خوبی مابین ایران و افغانستان منجر گردد.

- سوآپ در حوزه فرآورده های نفتی نیز کاربرد اقتصادی بسیاری را ایجاد نموده است. با توجه به اینکه سوخت دوم نیروگاههای کشور در زمستان با مصرف ۴ الی ۷ هزار تن در روز عمدتاً مازوت و یا گازوئیل است، این حجم از مازوت یا گازوئیل در صورتی که از بندرعباس یا ماهشهر و یا راک به مقاصد داخلی توزیع گردد شامل هزینه هایی چون حمل و نقل، بار ترافیکی جاده ای و اثرات زیانبار زیست محیطی عاید وزارت نفت خواهد کرد. این حجم از مازوت حاصل باقی مانده برج های تقطیر، ویسکوزیتی بین ۲۸۰ تا ۳۸۰ درصد داشته که در مقایسه با سوآپ مازوت از آسیای میانه که ویسکوزیتی بسیار مرغوب و با درصد ۱۰۰ عرضه می شود کیفیت بهتری را دارد.

- وزارت نفت در سوآپ فرآورده های نفتی از آسیای میانه ضمن دریافت مبلغی از بخش خصوصی به عنوان "سوآپ فی"، محصولی مرغوب را در نیروگاه نکا تحویل گرفته و با فاصله کمتر و بار تخریبی کمتر زیست محیطی به مقاصد داخلی منتقل می کند و از آن سو در بندرعباس تهاثر انجام یافته را به صورت FOB به مقاصد مورد نظر مشتری ارسال می کند. این معامله در مورد نفت خام و فرآورده های نفتی توامان صدق می کند.

- در کمیسیون ترانزیت و سوآپ پیشنهاد "سوآپ غیر همنام" داده شد بطور مثال با توجه به اینکه حدود ۴۰ درصد مصرف فرآورده های نفتی در نوار شمالی کشور (از آذربایجان تا خراسان شمالی) مصرف می شود خصوصاً در مورد گازوئیل این امکان وجود دارد که این فرآورده از بنادر شمالی به مقصد شهرهای شمال کشور با استاندارد روز توزیع گردد و مصرف این شهرها از جنوب کشور تامین نگردد.

- نوع فرآورده های نفتی ما مخصوصا گازوئیل در مقایسه با کشورهای توسعه یافته ، حتی کشورهای عضو اوپک کیفیت مناسبی نداشته و این از ضعفهای عمده وزارت نفت در سالهای اخیر بوده است. این ضعف در پالایشگاه گازوئیل نمود



- سوآپ نفتی تنها در بحث اقتصادی و تجاری مهم نیست. سوآپ نفتی ضمن تقویت تعامل سازنده با کشورهایی که بتواند در حوزه امنیت ملی ایران نیز بسیار نقش آفرین باشد، صرفه جویی در هزینه های حمل و نقل نفت و فرآورده های نفتی از مبادی تولید در جنوب کشور به مناطق شمالی و پالایشگاه های تبریز و تهران، آزاد شدن بخشی از ناوگان حمل و نقل سوخت و غیره از دیگر مزایای سوآپ فرآورده های نفتی است.

- در دنیا ۴۰ کشور به دریای آزاد راه ندارند، این کشورها برای اینکه کالاهای خود را به دریاهای آزاد انتقال دهند ناگزیرند از کشورهای دیگر استفاده کنند به این ترتیب که با ممالک دارای دریای آزاد وارد معاملات می شوند و عمده این معاملات نیز بصورت پایاپاست. از مجموع ۴۰ کشور محصور در خشکی ۹ کشور در پیرامون ایران قرار دارند از جمله آنهاکشورهایی که بعد از فروپاشی اتحاد جماهیر شوروی در سال ۱۹۹۱ میلادی به استقلال رسیدند بخشی از این کشورها در آسیای میانه و بخشی دیگر در منطقه قفقاز واقع هستند. این کشورهای تازه استقلال یافته دارای منابع نفتی شناخته شده بودند که در طول اتحاد جماهیر شوروی از این منابع استفاده می شد. کشورهای مزبور برای اینکه به یک استقلال سیاسی و منابع مالی بیشتر و در عین حال اتکا خود را به مسکو کمتر کنند دسترسی به دریاهای آزاد را در دستور کار خود قرار دادند و بر همین اساس تفکر سوآپ نفت خام در منطقه شکل گرفت. ایران از طریق سوآپ (معاوضه) نفت تولیدی کشورهای حاشیه دریای خزر مانند قزاقستان را در پایانه نکا تخلیه و در ازای پایانه های جنوبی کشور نفت تحویل مشتریان می داد. این نفت تولیدی در آسیای میانه و قفقاز از نفت خلیج فارس سبک تر و برای

**متاسفانه کیفیت
خروجی بیشتر
پالایشگاههای کشور
با سولفوری معادل
۵۰۰ PPM است
که خطرات زیست
محیطی متعددی
ایجاد می نماید.**

بخش خصوصی، عدم توانایی این بخش در فراهم نمودن حجم بزرگ نقدینگی، عملا هسته مرکزی درآمد دولت از نفت در اختیار بنگاه هایی قرار گرفت که با انباشت سرمایه روبرو بودند و قدرت تفکر و مدیریت نفتی نداشتند. این پیامدهای خطرناک، شرایط بن بست گونه ای را برای حداقل ۱۰ پالایشگاه داخلی ایجاد کرده است. زیرا تقریباً همه پالایشگاه ها نیاز به بازسازی اساسی دارند که این نهادها به دلیل مشکلات مالی قادر به این بازسازی نیستند لذا فراورده ها با کیفیت پایین ارائه می گردد.

• در مورد ترانزیت نفت خام اقلیم کردستان عراق هم بنا بر دلایل سیاسی موفق نبودیم و ترکیه طی این سالها توانست سود سرشاری از این خط لوله نفت خام اقلیم به بندر هرسین ببرد اما در مورد فرآورده های اقلیم کردستان که عمدتاً مازوت و نفتا بودند تا حدودی کشورمان منتفع گردید و به بنادر جنوبی ایران ترانزیت شد. البته در پی حوادث اخیر در شمال عراق و تسلط دولت مرکزی بر نفت کرکوک سوآپ نفت خام حداکثر ۶۰ هزار بشکه تحویل به پالایشگاه کرمانشاه و تحویل معوض آن در بنادر جنوبی

مشهودتری است، سولفور یک لیتر گازوئیل جهانی ۱۰ PPM و تولید گازوئیل پالایشگاه تهران، اراک و مقداری در خلیج فارس در حد ۵۰۰ PPM می باشد. این حجم اختلاف کیفیتی با آمار فاجعه بار دیگری نیز روبروست، متاسفانه کیفیت خروجی باقی پالایشگاههای کشور با سولفوری معادل حداقل ۵۰۰ PPM است که خطرات زیست محیطی متعددی ایجاد می نماید.

• در دولت قبلی با واگذاری پالایشگاهها به شرکت های طلبکار دولت نه تنها از بخش خصوصی حمایت نشد بلکه این واگذاری خصولتی مشکلات این پالایشگاهها را مضاعف نمود. نیاز به بازسازی پالایشگاهها در نبود نقدینگی متولیان آن مسکوت مانده و بطور مثال صندوق بازنشستگی کشور که خریدار یکی از این پالایشگاههاست اذعان میدارد این پالایشگاه را در قبال طلب از دولت تحویل گرفته و با توجه به مشکلاتی که در پرداخت حقوق اعضا زیرمجموعه خود دارد به نظر می رسد این توافق پایاپای ضمن اینکه منبع درآمدی برای این صندوق نبوده از عهده بازسازی و مدیریت آن نیز عاجز مانده است. در دوره واگذاری پالایشگاهها با هدف حمایت از

**در دولت قبلی با
واگذاری پالایشگاهها
به شرکت های طلبکار
دولت نه تنها از بخش
خصوصی حمایت
نشد بلکه این واگذاری
خصوصی مشکلات
این پالایشگاهها را
مضاعف نمود.**

صدور گاز به پاکستان باشد و در زمانی دیگر و با توجه به نیاز گازی پاکستان می توانستیم شرط ادامه همکاری را ایجاد خط لوله صلح بدانیم. به هر حال با حضور دولت ملی در پاکستان و توجیه پذیری دولتمردان پاکستانی نسبت به همکاری گازی با ایران که با صرفه ترین مسیر این نیاز گازی است بتوان با دیپلماسی موفق کنونی به احداث خط لوله صلح دست یازید. ضمن آنکه وابستگی شدید شخص نواز شریف به عربستان هم در ناموفق بودن طرح خط لوله به پاکستان موثر بوده است.

• از دیگر منابع مالی دولت در حوزه نفتی، میعانات گازی است این پدیده که تا قبل از دهه هشتاد شمسی وجود خارجی نداشت و طی ۱۵ سال گذشته فاز دو و سه پارس جنوبی تولید آن را آغاز نمود با توجه به هزینه تمام شده آن که معادل نصف هزینه تولید و بهره برداری نفت خام است فرآورده ای بسیار ارزان و مرغوب با بهره وری بالاست که در صادرات به کشورها مثل کره ارزآوری مناسبی را نصیب شرکت نفت می کند.

صورت پذیرفت که این عمل را باید اقدامی مثبت از سوی وزارت نفت تلقی کرد، هر چند که پالایشگاه کرمانشاه خود نیز از جمله پالایشگاه هایی است که نیاز به بازسازی اساسی دارد. • عدم اعتقاد به سوآپ و بی صرفه بودن آن در معادلات نفتی جهان توسط برخی تحلیل گران، نظر به بودجه سال ۹۷ و اتکا به درآمد بشکه ای ۵۵ دلار با توجه به نابسامانی بازارهای جهانی، به صرفه بودن سرمایه گذاری و تقویت سوآپ برای ایجاد درآمدهای موازی را پیشاپیش قوت می بخشد.

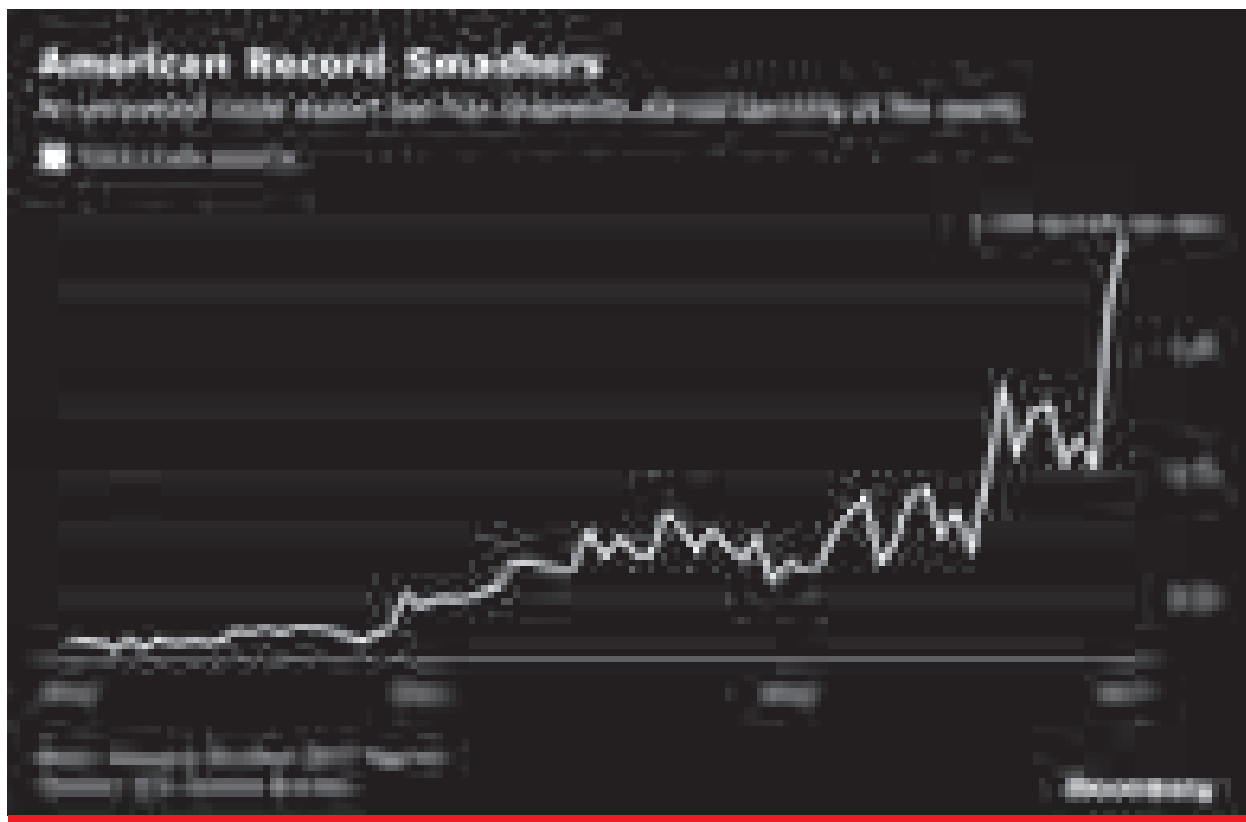
• یکی دیگر از نمونه های ناموفق دیپلماسی ما در خط لوله صلح بین پاکستان و هند بود که در مذاکرات با پاکستان به راحتی هدف نهایی ما که ایجاد خط لوله به هند بود لورفت و اختلافات دیرینه بین دو کشور نیز نگرش اشتباه دیپلماسی ما را بیش از پیش عیان نمود. راه حل اساسی این بود که در مذاکرات با پاکستان این موضوع طرح می شد که ایران در نظر دارد همانند ترکیه، ارمنستان و عراق به پاکستان نیز گاز صادر نماید و اولویت اول نیز



سال رونق صادرات نفت و گاز آمریکا

بررسی کارنامه صادراتی سوخت‌های فسیلی
ایالات متحده آمریکا در سال ۲۰۱۷

سارا مالکی - دنیای انرژی



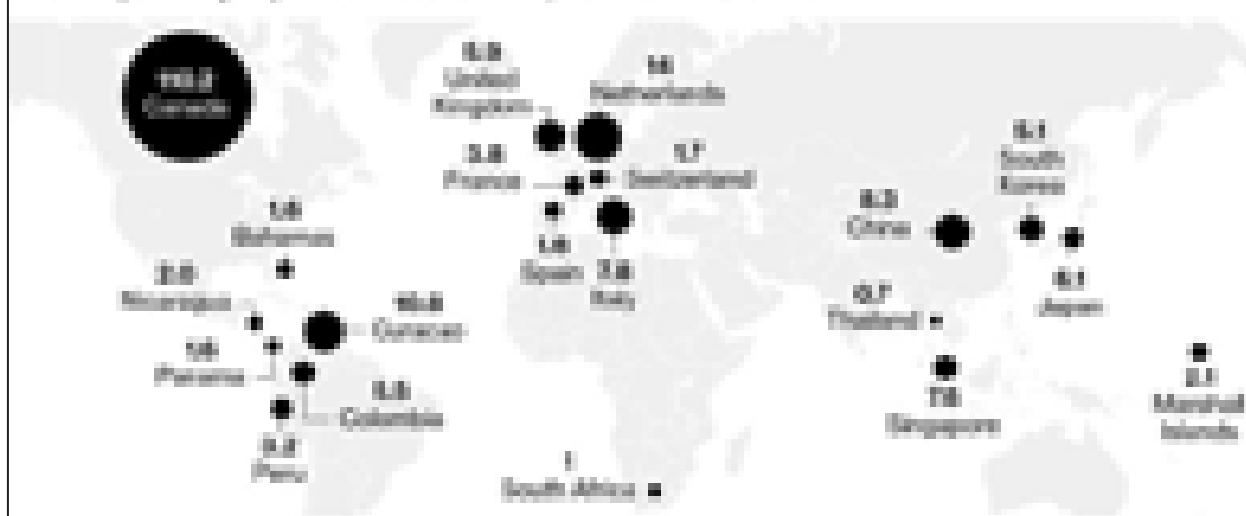
🔴 سال رونق صادرات نفت و گاز آمریکا

حدود دو سال قبل کنگره ایالات متحده آمریکا به ممنوعیت ۴۰ ساله صادرات نفت خام این کشور پایان داد. از آن زمان تا کنون آمریکا آرام آرام در حال پیدا کردن جای پای خود در بازار جهانی طلای سیاه بوده است و به نظر می‌رسد در این کار موفق نیز بوده زیرا آمارهای سال ۲۰۱۷ از رشد بی‌سابقه صادرات نفت خام آمریکا حکایت دارد.

به این ترتیب آمریکا نه تنها در سال گذشته میلادی بیش از هر زمان دیگری به بازار جهانی نفت صادر کرد بلکه هیچ نشانه‌ای از کند شدن روند فعلی از خود نشان نداد. به گزارش بلومبرگ رکوردشکنی آمریکا در رشد صادرات تنها شامل نفت خام نمی‌شود و فرآورده‌های نفتی و گاز طبیعی را نیز در بر می‌گیرد. طبق این گزارش، می‌توان گفت مهم‌ترین علت رشد صادرات نفت خام آمریکا، افزایش تولید نفت شیل این کشور در پی رشد تکنولوژی حفاری است.

U.S. Oil Volumes Abroad...

2015 top twenty imports of U.S. crude, in millions of barrels



Source: U.S. Census Bureau

Bloomberg

📌 آمریکا اتفاق شگفت‌انگیز بازار نفت

زمانی کانادا مهم‌ترین مشتری ثابت نفت خام آمریکا بود اما در سال گذشته میلادی این مشتری قدیمی در کمال ناباوری خود را در رقابت با مشتری‌هایی جدید از اروپا و آسیا دید.

برای مثال در حال حاضر چین که به پالایشگران بخش خصوصی (تی‌پات‌ها) اجازه واردات نفت خام داده است، برای واردات نفت خام از آمریکا اشتباهی سیری‌ناپذیر پیدا کرده است. این کشور در آوریل ۲۰۱۷ بیش از نخستین محموله‌ای که کانادا از آمریکا خریداری کرده بود، نفت خرید.

روند رو به رشد صادرات نفت خام آمریکا به بازار جهانی نفت اثبات کرد که «هیچ غیرممکنی در بازار غیرممکن نیست.» به این ترتیب می‌توان رشد صادرات نفت خام آمریکا به اروپا و آسیا را یکی از اتفاقات شگفت‌انگیز بازار جهانی نفت در سال ۲۰۱۷ ارزیابی کرد.

آنطور که بلومبرگ پیش‌بینی می‌کند، چنانچه نفت خام اروپا در قیمت‌های فعلی ثابت باقی بماند، ممکن است صادرات



به تخمین پیرا،

صادرات نفت خام

آمریکا تا سال ۲۰۲۰

به ۲/۲۵ میلیون بشکه

در روز برسد. چنانچه

این انتظار به وقع

بپیوندد، صادرات

نفت خام آمریکا چهار

برابر بیشتر از سال

۲۰۱۶ خواهد بود و

این کشور به باشگاه

صادرکنندگان عمده

نفتی خواهد پیوست

و با کشورهایمانند

امارات متحده عربی و

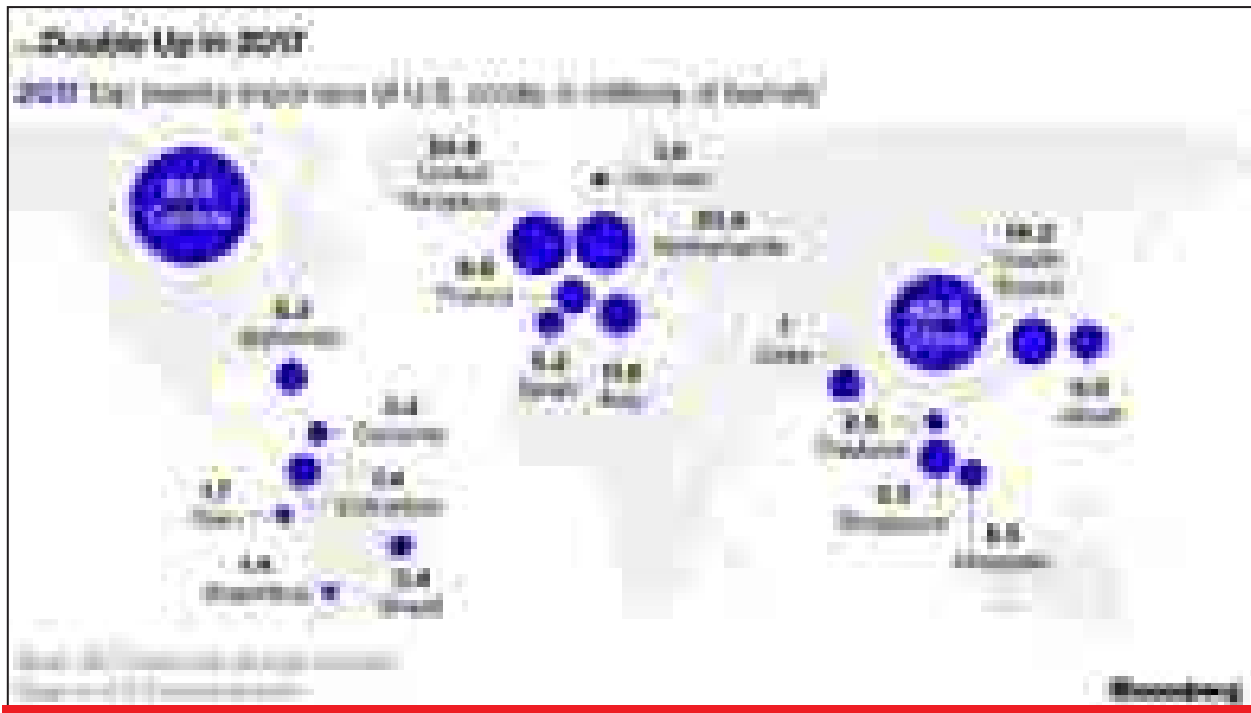
کویت هم‌رده خواهد

شد.

در کنار این موضوع، توافق کشورهای عضو و غیرعضو اوپک نیز بر جولان بی‌سابقه آمریکا در بازار جهانی نفت بی‌تاثیر نبوده است. پس از توافق تاریخی اوپک برای محدود کردن تولید به منظور رشد قیمت‌ها، نفت شاخص برنت در سال گذشته میلادی با رشد قیمتی حدوداً ۱۸ درصد همراه بود. این میزان رشد که در انتهای سال باعث شد اختلاف قیمت نفت خام برنت با نفت خام آمریکا به ۳/۵ دلار برسد، تقریباً در ماه‌های دیگر سال نیز وجود داشت و عاملی برای جذاب‌تر شدن نفت خام آمریکا برای خریداران طلای سیاه شد.

به این ترتیب با وجود اینکه نفت خام آمریکا به علت شیرین و سبک بودن از مرغوبیت چندانی برخوردار نیست، به علت «ارزانی» با استقبال چشم‌گیر در بازار جهانی نفت همراه شد. در این میان رشد زیرساخت‌های صادراتی مانند احداث خطوط لوله و بنادر صادراتی نیز به کمک فاصله قیمتی شاخص WTI و برنت آمد و اقبال آمریکا را در رشد صادرات بیشتر کرد.





دنیای تبدیل شده است.

❑ خیز آمریکا برای بازار فرآورده‌های نفتی

آمریکا در سال ۲۰۱۷ در زمینه صادرات بنزین و سوخت دیزل نیز رشد چشم‌گیری داشته است. به گزارش بلومبرگ، این رشد عمدتاً به علت شکافی بود که پالایشگران آمریکای لاتین آن را ایجاد کرده بودند. در واقع آمریکا با توجه به رشد تقاضای سوخت در منطقه و کم‌کاری پالایشگران آمریکای لاتین برای تامین رشد تقاضا، وارد میدان شد تا شکافی که میان عرضه و تقاضای سوخت در این بازار ایجاد شده بود را پر کند. البته این شکاف به خوبی و با سرعتی بالا از سوی پالایشگران آمریکایی پر شد.

به گفته ماسون همیلتون، تحلیلگر اداره اطلاعات انرژی آمریکا، پالایشگران آمریکایی در سال گذشته میلادی در سطحی بی‌سابقه تولیدات خود را افزایش دادند. آنها مازاد محصولات تولید شده را به خلیج مکزیک ارسال می‌کردند تا به خریداران مشتاق آمریکای لاتین تحویل داده شود.

آخرین آمارهای رسمی از روند صادرات فرآورده‌های نفتی آمریکا نشان می‌دهد که کل صادرات بنزین این کشور در ماه نوامبر ۲۰۱۷ به رکورد ۱/۲۱ میلیون بشکه در

نفت خام آمریکا به این قاره به بیش از یک میلیون بشکه در روز برسد.

بر اساس آخرین آمار منتشر شده از سوی اداره اطلاعات انرژی آمریکا، صادرات نفت خام این کشور از ۷۴۶ هزار بشکه در نخستین ماه سال میلادی گذشته به یک میلیون و ۷۳۱ هزار بشکه در اکتبر سال جاری رسید که در نوع خود رکوردی بی‌نظیر به شمار می‌رود. به این ترتیب است که گروه انرژی پیرا (PIRA Energy Group) در اواسط سال گذشته با اشاره به رشد تولید نفت شیل آمریکا، پیش‌بینی کرد این کشور طی چند سال آینده به یکی از صادرکنندگان مطرح نفت خام در دنیا تبدیل خواهد شد.

پیرا تخمین می‌زند که صادرات نفت خام آمریکا تا سال ۲۰۲۰ به ۲/۲۵ میلیون بشکه در روز برسد. چنانچه این انتظار به وقع بپیوندد، صادرات نفت خام آمریکا چهار برابر بیشتر از سال ۲۰۱۶ خواهد بود و این کشور به باشگاه صادرکنندگان عمده نفتی خواهد پیوست و با کشورهای مانند امارات متحده عربی و کویت هم‌رده خواهد شد.

به این ترتیب شاید بازار و به خصوص اوپک باید خود را برای روزهایی آماده کنند که مطابق پیش‌بینی‌ها، آمریکا به یکی از ۱۰ صادرکننده بزرگ نفت خام

در واقع این انفجار
تکنولوژی در رشد
تولید گاز شیل بود
که تمام پیش‌بینی‌ها
نسبت به آمریکا
را تغییر داد و این
کشور را طی چند
سال گذشته از یک
مصرف‌کننده گاز
طبیعی به یکی از
صادرکنندگان مهم این
سوخت پاک تبدیل کرد

به گفته ماسون
همیلتون، تحلیلگر
اداره اطلاعات انرژی
آمریکا، پالایشگران
آمریکایی در سال
گذشته میلادی در
سطحی بی سابقه
تولیدات خود را
افزایش دادند. آنها
مازاد محصولات
تولید شده را به
خلیج مکزیک ارسال
می کردند تا به
خریداران مشتاق
آمریکای لاتین تحویل
داده شود.

در این میان مکزیک یکی از خریداران
بزرگ گاز طبیعی آمریکا بود زیرا این
کشور در بخش انرژی دست به انجام
اصلاحاتی زده بود که افزایش مصرف گاز
را در پی داشت.

کره جنوبی و چین نیز از دیگر مشتریان
اصلی گاز طبیعی آمریکا در سال
گذشته میلادی بوده اند. LNG تولید
شده در آمریکا حتی به بازار خاورمیانه،
یعنی منطقه ای که خود مطرح ترین
تامین کننده گاز دنیا است نیز رسید. این
اتفاق اگرچه مانند فروش یخ به اسکیموها
است، اما در سال گذشته میلادی رقم
خورد.

در واقع این انفجار تکنولوژی در رشد
تولید گاز شیل بود که تمام پیش بینی ها
نسبت به آمریکا را تغییر داد و این کشور را
طی چند سال گذشته از یک مصرف کننده
گاز طبیعی به یکی از صادرکنندگان مهم
این سوخت پاک تبدیل کرد. طبق آخرین
آمار منتشر شده از سوی اداره اطلاعات
انرژی آمریکا، این کشور در ماه اکتبر سال
گذشته میلادی، ۲۷۵/۰۲۱ میلیون فوت
مکعب گاز به بازارهای دنیا صادر کرده
است که بیشترین رقم در تاریخ صادرات
گاز این کشور است.

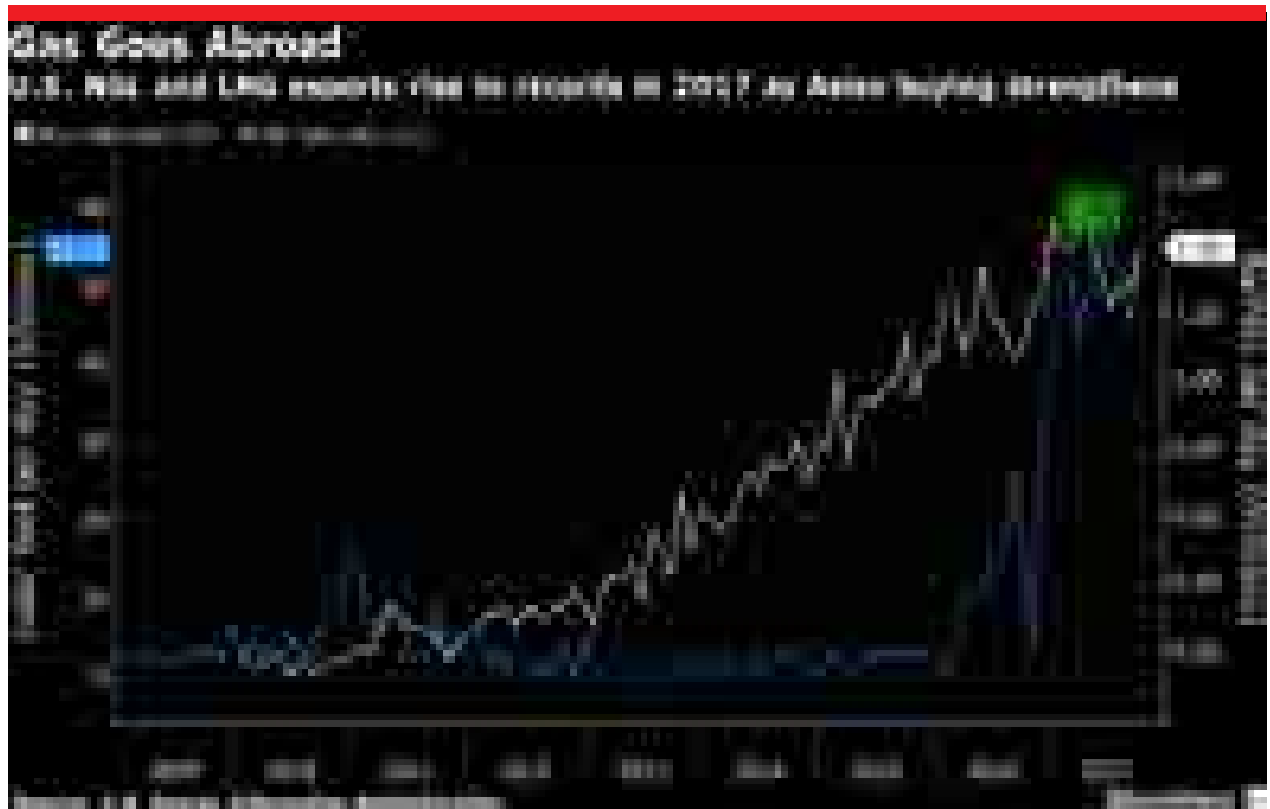
روز دست یافته است. آنطور که همیلتون
به بلومبرگ گفته است «رشد تقاضای
قوی سوخت از سوی آمریکای لاتین در
سال ۲۰۱۸ نیز ادامه خواهد داشت.»
این به این معنا است که در سال جاری
میلادی نیز باید در انتظار رکوردشکنی
آمریکا در صادرات فرآورده های نفتی باشیم.

رکوردشکنی در صادرات گاز

نگاهی به روند صادرات گاز در آمریکا
نشان می دهد دو نوع گاز NGL (گاز
طبیعی) و LPG (گاز مایع شده) این کشور
نیز از رشد حضور در بازارهای جهانی
بی نصیب نبوده اند.

NGL مانند پروپان و بوتان در سراسر دنیا
به منظور استفاده در صنعت پلاستیک یا
مصارف خانگی و صنایع کوچک با تقاضای
زیادی همراه است. برای مثال در سال
۲۰۱۷ چین و ژاپن به عنوان بزرگترین
خریداران پروپان شناسایی شدند.

آنطور که بلومبرگ گزارش می دهد،
صادرات محموله های گاز طبیعی آمریکا
در سال ۲۰۱۷ به خصوص پس از آنکه کار
احداث یک پایانه صادراتی توسط شرکت
Cheniere Energy به پایان رسید، به
بالا ترین سطح خود رسید.



چین عزیز



از سال ۱۳۸۹ که
شرکت دولتی نفت
چین، علیرغم اخذ
امتیازات ویژه از
دولت وقت ایران در
قرارداد ۲/۵ میلیارد
دلاری سرمایه گذاری
در میدان نفتی آزادگان،
شروع به کند کردن
کار و بهانه تراشی کرد
سیاست عقب گرد چین
آشکار شد. قطعاً مشکل
این نبود که آنها توان
انجام کار را نداشتند
بلکه سیگنال پایین
کشیدن فتیله کار با
ایران را دریافت کرده
بودند.

مشترکی در ایران هستیم. در جلسه ای که برای ادامه مذاکرات با او داشتم خبر ناخوشایندی به من داد: دولت چین سرمایه گذاری شرکتهای چینی در ایران را تقریباً ممنوع کرده است و به سختی مجوز سرمایه گذاری خارجی در ایران را صادر می کند.

• تقریباً در همه جلساتی که داشتم مشتریان چینی اشاره به سختتر شدن کار با ایران داشتند. اظهار می داشتند که بسیاری از شرکتهای چینی ترجیح می دهند خرید خود را در شرایط برابر از ایران نداشته باشند زیرا پرداخت بسیار مشکل است و باید اسناد تجاری را تغییر دهند و به نام کشور دیگری بزنند تا امکان پرداخت پول از بانکهایشان فراهم شود.

• "چین عزیز" آرام آرام ایران، این شریک وفادار خود را به حاشیه می راند.

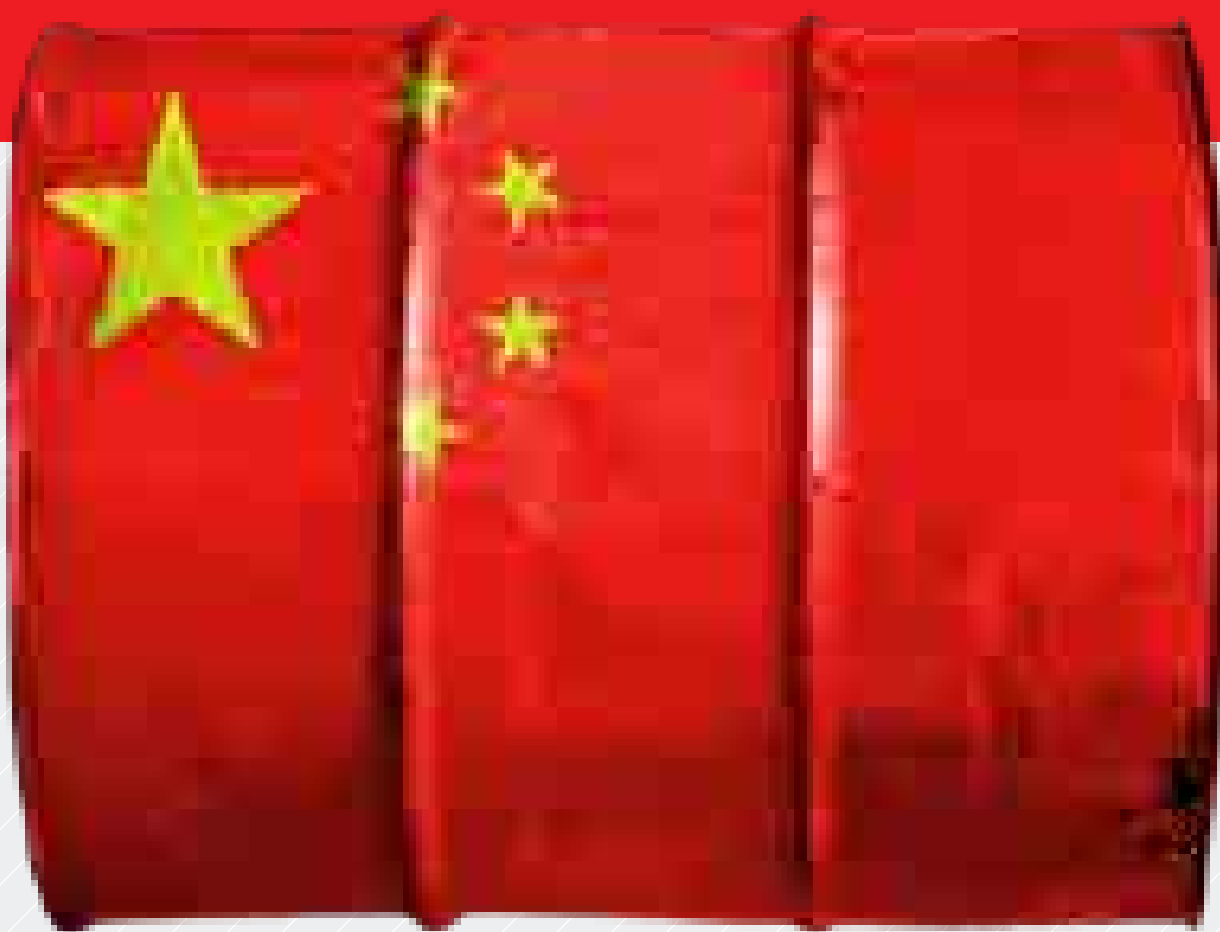
از سال ۱۳۸۹ که شرکت دولتی نفت چین، علیرغم اخذ امتیازات ویژه از دولت وقت ایران در قرارداد ۲/۵ میلیارد دلاری سرمایه گذاری در میدان نفتی آزادگان، شروع به کند کردن کار و بهانه تراشی کرد سیاست عقب گرد چین آشکار شد. قطعاً مشکل این نبود که آنها توان انجام کار را نداشتند بلکه سیگنال پایین کشیدن فتیله کار با ایران را دریافت کرده بودند.

یادداشتی از پدram سلطانی، دنیای انرژی

این هفته سفری تجاری به چین داشتم. بیش از ۱۲ سال است که با چینیها تعاملات تجاری دارم و در این مدت مکرراً به چین سفر داشته ام. این سفر اما متفاوت از تمام سفرهای قبلی بود. اولین تغییر را در فرودگاه شانگهای احساس کردم، هنگامی که گذرنامه خود را به پلیس گذرنامه چین دادم و او شروع کرد به پرس و جو در خصوص علت سفر من به چین، محل اقامتم و داشتن بلیط برگشت. در تمام این ۱۲ سال به خاطر نداشتم که هنگام ورود به چین با چنین سئوالاتی برخورد کرده باشم.

• در اولین جلسه کاریم دریافتیم که حسابهای شرکتهای ایرانی ثبت شده در چین یک به یک در بانکهای چینی در حال بسته شدن است و موضوع، بر خلاف آنچه که در اخبار ایران انعکاس یافته است، منحصر به دانشجویان و اشخاص حقیقی ایرانی نیست. حتی شرکتهایی که از ۱۰-۱۵ سال پیش در چین ثبت شده اند مشمول این رفتار جدید بانکهای چینی شده اند. تجار ایرانی به کارمندان چینی خود متوسل شده اند و شرکتهای جدیدی به نام آنان تأسیس می کنند و به امید امانتداری آنها دارایی خود را به نامشان می زنند.

• بیش از یکسال است که با یکی از شرکتهای چینی مشغول مذاکره برای سرمایه گذاری



مکمل این پروژه در دور زدن ایران است. • در طول این ۱۲ سال، دشمنی آمریکا با ما، و ما با آمریکا، باعث شد که ایران به عنوان بهترین مسیر خطوط لوله انتقال نفت و گاز خلیج فارس و آسیای میانه به اروپا، از این مسیرها حذف شود و به یک مسیر فرعی در نقشه انتقال انرژی منطقه تبدیل شود. از بین رفتن این مزیت مهم ژئوپلیتیک ایران تلخ اما قابل فهم است. اما اینکه چین، کشوری که این چنین از ما بهره برده است و ما به او چشم امید داشتیم، ایران را از مسیر ترانزیت کالا از شرق به غرب و شمال به جنوب کنار گذاشته است و نگاه درجه دومی به ایران دارد جای تأمل بسیار دارد.

• چین نشان داده است که در عرصه شطرنج جهانی هوشمندانه بازی می کند و چشم انداز بلند مدتی دارد. چرا چین چنین سیاستمدارانه و به آرامی ایران را به حاشیه می برد؟ او آینده را چه می بیند که پاکستان و افغانستان را به ایران ترجیح می دهد؟ چین برای چینی بند زده اقتصاد ایران چه نقشه ای می چیند؟

**چین نشان داده است
که در عرصه شطرنج
جهانی هوشمندانه
بازی می کند او آینده
را چه می بیند که
پاکستان و افغانستان
را به ایران ترجیح
می دهد؟ چین برای
چینی بند زده اقتصاد
ایران چه نقشه ای
می چیند؟**

• چینیهادر تمام این سالهایی که ایران عضو ناظر سازمان همکاریهای شانگهای بود، تنها مخالف عضویت کامل ایران در این سازمان، که در آینده می تواند بزرگترین و مهمترین سازمان اقتصادی آسیا باشد، بودند و برای جلوگیری از عضویت ایران در این سازمان در منشور آن گنجانده بودند که کشورهایی که سازمان ملل بر علیه شان تحریمهایی وضع کرده است نمی توانند به عضویت این سازمان در آیند. حتی پس از لغو تحریمهای سازمان ملل، آنها مخالف عضویت ایران باقی ماندند و در حالی که به عضویت کامل هند، رقیب آسیایی خود، در این سازمان رأی مثبت دادند اما با عضویت ایران موافقت نکردند.

• چینیها حتی در پروژه بلند پروازانه جاده ابریشم نوین مسیر تاریخی جاده ابریشم را به نحوی تغییر داده اند که از بالای ایران بگذرد و یک مسیر فرعی از مسیر اصلی برای ورود به ایران منشعب شده است. داستان سرمایه گذاری کلان چین در بندر گوادر پاکستان نیز



آخرین تحولات تولید نفت عراق در سال ۲۰۱۷

رضا مدیر - دنیای انرژی

شمال هنوز تا حد زیادی در کنترل کردهای عراق (KRG) است.

بدین لحاظ تولید نفت شمال نسبت به زمان سابق افزایش نیافته و تا حدی نیز افت کرده است. در زمان تسلط کردها، از این منطقه معادل ۱۰۰,۰۰۰ بشکه در روز از طریق خط لوله ۷۰۰,۰۰۰ بشکه ای آن منطقه به سیهان ترکیه نفت خام صادر می شد که درآمد آن بصورت ۵۰/۵۰ بین کردستان عراق و

در مهرماه گذشته نیروهای عراقی توانستند حاکمیت شهر کرکوک و مناطق اطراف آن را از دست کردها (KRG) خارج سازند و حوزه های نفتی

این منطقه نیز که ظرفیتی معادل تولید ۲۸۰,۰۰۰ بشکه در روز دارند در اختیار دولت عراق قرار گرفت. حوزه های مربوطه شامل حوزه گنبد آوانا به ظرفیت ۷۰,۰۰۰ بشکه و بایی حسن با ظرفیت ۲۱۰,۰۰۰ بشکه در روز می شود. در صورتیکه به این رقم ها، تولید فعلی حوزه بابا (۹۰,۰۰۰ بشکه در روز) و حوزه های خباز و جامبور که مجموعاً ۷۵,۰۰۰ بشکه تولید می کنند را اضافه کنیم، ظرفیت نفت خام در اختیار شرکت نفت شمال (NOC) به رقم ۴۵۰,۰۰۰ بشکه در روز افزایش می یابد. ولی باید اذعان داشت که اولاً تسلط وزارت نفت عراق بر حوزه نفت شمال هنوز کامل نیست و ثانیاً محل های دسترسی به حوزه های نامبرده

از رده آن و نیز فساد اداری-مالی فراگیری که کماکان بخش عظیمی از درآمد این کشور را دچار حیف و میل می کند، آثار بهبود درآمدین کشور در اقتصاد آن بازتاب قابل توجهی نداشته است. در آبان ماه گذشته عراق ظرفیت صادرات تأسیسات جنوبی خود را با به کار انداختن یک گوی شناور جدید (SPM) در بصره توسعه داد و با توجه به ظرفیت اسمی صادرات خط لوله ۷۰۰ هزار بشکه ای کردستان عراق به سیهان ترکیه، در ظاهر امر ظرفیت صادراتی نفت آن بالغ بر ۵,۳ میلیون بشکه در روز است. لکن بنظر می رسد مشکلات فنی و مالی خط لوله کردستان-سیهان مانع از بهره برداری از آن است. با توجه به اینکه هدف اعلام شده عراق یک ظرفیت تولید ۶ میلیون بشکه در روز برای ۲۰۲۰ می باشد و ظرفیت پالایش داخلی آن کمتر از یک میلیون بشکه در روز است، عراق نیازمند ظرفیت صادراتی بیشتری می باشد که امیدوار است با گرم شدن روابط با عربستان بخشی از نفت خود را از طریق این کشور صادر نماید. به هر حال این اقدام نیز با چالش های سیاسی منطقه ای و رقابت های ایران و عربستان در عراق مرتبط است که آینده آن با وضوح کامل قابل پیش بینی نمی باشد.

در ماه های اخیر با توجه به افزایش بهای نفت، وضع مالی دولت عراق بهبود یافته، لیکن با توجه به خسارات جنگ با داعش که بالغ بر ۳۵ میلیارد دلار بر آورد گردیده و زیر ساخت های فرسوده و خارج از رده آن و نیز فساد اداری-مالی فراگیری که کماکان بخش عظیمی از درآمد این کشور را دچار حیف و میل می کند، آثار بهبود درآمد این کشور در اقتصاد آن بازتاب قابل توجهی نداشته است.

آزاد می شود. لازم به یادآوری است که عراق در ماه نوامبر (آبان-آذر) ۳,۵۱۷ میلیون بشکه در روز نفت خام صادر کرده که طی ۱۱ ماه گذشته بالاترین حد بوده است. تنها نکته مثبت کاهش نفت از منطقه کرکوک برای دولت عراق آنست که در سازمان اوپک ادعا کند تعهدات خود را عمل کرده، زیرا تولید این کشور در ماه اکتبر (آبان ماه) به ۴,۳۷ میلیون بشکه در روز کاهش یافت که فقط ۲۰ هزار بشکه در روز از سهمیه عراق در اوپک تجاوز می کند.

آبان ماه گذشته وزیر نفت عراق اعلام کرد قرار است با مشارکت بی پی تولید حوزه کرکوک به ۷۰۰ هزار بشکه در روز افزایش یابد. اینکه افزایش حوزه کرکوک تا این حد عملی باشد (بیشتر از نظر لجستیک تا زمین شناسی مخزن) محل تردید است و باید انتظار داشت در کوتاه مدت تولید این حوزه کمتر باشد. پس از آزادی منطقه از دست داعش، دولت مرکزی عراق متوجه شد که خسارت وارد شده به خط لوله کرکوک-سیهان که در کنترل دولت مرکزی است، بیش از انتظار بوده است. هرچند از لحاظ اسمی ظرفیت این خط ۱,۶ میلیون بشکه در روز است، این خط لوله در سال ۲۰۱۴ توسط مهاجمین غیر عملیاتی و ساقط شده بود. آقای العیسی در آبان ماه اعلام کرد در نظر است خط لوله مزبور بازسازی شود ولی مجدداً در اواسط آذر اعلام کرد خط لوله مزبور غیر عملیاتی است و می خواهند مناقصه ای را برای احداث یک خط لوله کاملاً جدید برگزار نمایند.

در صورتیکه همه مسائل به خوبی پیش برود، در خوشبینانه ترین شرایط، دو سال طول می کشد تا خط لوله جدید نفت شمال عراق را به ترکیه برود و این امر چندین میلیارد دلار درآمد را از دست دولت عراق خارج خواهد کرد.

با توجه به غیر عملی بودن خط لوله در آینده نزدیک، شرکت بازاریابی و فروش نفت عراق (شرکت SOMO) پروژه سوآپ نفت با ایران را در دستور کار قرار داده تا ۳۰ تا ۶۰ هزار بشکه در روز نفت خام به پالایشگاه کرمانشاه تحویل دهد و معادل آن نفت خام ایران به نفع عراق از ترمینال خارک صادر شود. ظاهراً قراردادی نیز در این زمینه امضا شده است. این اقدام فقط تا حد کمی وضع را بهبود می بخشد. کرمانشاه تا کرکوک حدوداً ۳۰۰ کیلومتر فاصله دارد و با کامیون تانکر هم نفت زیادی را نمی توان انتقال داد.

در ماه های اخیر با توجه به افزایش بهای نفت، وضع مالی دولت عراق بهبود یافته، لیکن با توجه به خسارات جنگ با داعش که بالغ بر ۳۵ میلیارد دلار بر آورد گردیده و زیر ساخت های فرسوده و خارج



بغداد تقسیم می شد. معادل ۶۰-۴۰ هزار بشکه در روز نیز به پالایشگاه نینوا و ۱۰۰ هزار بشکه در روز به پالایشگاه کلاک داده می شد که فرآورده های آنها تحویل کردستان عراق می گردید. بنابراین بیشتر تولید شرکت نفت شمال (NOC) متکی بر همکاری تامه اربیل بود.

بر حسب اظهارات آقای جابر اللعیمی وزیر نفت عراق تقریباً همه این قرار و مدارها بواسطه تشنج در روابط فیما بین و خط مشی دولت عراق متوقف شده و تولید این منطقه به حد نازل ۸۰ هزار بشکه در روز سقوط کرده که کمتر از سقف تولید آن در مهر ماه گذشته است (رویترز، ۸ آذر ماه ۱۳۹۶).

آقای العیسی می گوید تولید این منطقه با کامیون تانکر به پالایشگاه های محلی و نیروگاه های نظیر قدس و دورا در نزدیکی بغداد فرستاده می شوند و بدین ترتیب نفت جنوب عراق برای صادرات

خوش بینی بیشتر در پیش های قیمت نفت

رضا مدیر - دنیای انرژی

متعاقب موافقت اخیر اوپک/غیر اوپک بیشتر موسسات و تحلیل گران بازار نفت در پیش بینی های خود از قیمت نفت در سال ۲۰۱۸ تجدید نظر کرده و سطح آن را نسبت به پیش بینی قبل (نوامبر ۲۰۱۷)

افزایش داده اند. چهارده نماد پیش بینی کننده قیمت نفت، قیمت بیش بینی خود از برنت دریای شمال را به میزان تقریبی ۱/۸۰ دلار هر بشکه افزایش داده. کمترین پیش بینی برای نفت برنت ۵۳ دلار هر بشکه (CSFB) و بیشترین آن در سطح ۷۰ دلار هر بشکه (ABN Amro) رقم خورده است ولی غالب پیش بینی ها در دامنه ۶۰-۵۵ دلار می باشد و متوسط آن در حد ۵۸ دلار برای هر بشکه است. موافقت نامه اوپک/غیر اوپک، پایبندی اعضای اوپک به کاهش های تولید شده و تقاضای جهانی خوب برای نفت خام موجبات این تجدید نظر را فراهم کرده است. بر حسب گزارش بانک مرکزی آسمان، کاهش نقطه سر به سر در تولید نفت غیر متعارف آمریکا (Shale oil و غیره) نتوانسته است بر تصمیم اوپک فائق آید ولی در گزارش آمده است که با توجه به اینکه اوپک کماکان در پی سهم بازار است، این موافقت نامه آخرین توافق در این زمینه به شمار می آید. سوسیته جنرال فرانسه انتظار دارد سطح ذخیره های نفتی سال جاری میلادی ۲۰۰ هزار بشکه در روز کاهش یابد و در مقابل با افزایش ۳۰۰ هزار بشکه در روز در سال ۲۰۱۸ مواجه شود. بانک بار کلی شدن ۴۰۰ هزار بشکه در روز نفت فور تیز Forties دریای شمال است که به زودی ترمیم خواهد شد. لازم به یادآوری است که معمولاً بانک های اروپایی پیش بینی کننده قیمت نفت که مهم ترین آنها ذکر گردید پیش بینی های محافظه کارانه تر از قیمت های نفت برنت به بازارهای آمریکا گلدمن ساکس و جی پی مورگان دارند.

پیش بینی های نفت برنت

Company	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Goldman Sachs	68.00	70.00	65.00	67.00	69.00	66.00	68.00	71.00
JP Morgan Chase	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of America	68.00	67.00	63.00	65.00	67.00	64.00	66.00	69.00
Wells Fargo	68.00	66.00	62.00	64.00	66.00	63.00	65.00	68.00
Citigroup	67.00	68.00	63.00	65.00	67.00	64.00	66.00	69.00
Deutsche Bank	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Barclays	68.00	67.00	63.00	65.00	67.00	64.00	66.00	69.00
UBS	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Swisscom Bank	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of Montreal	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of Nova Scotia	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the North Atlantic	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Caribbean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Americas	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the West	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the South	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Middle East	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Far East	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Pacific	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Atlantic	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Indian Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Arctic	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Antarctic	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Southern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Northern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Eastern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Western Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Central Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Southern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Northern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Eastern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Western Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Central Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Southern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Northern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Eastern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Western Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Central Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Southern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Northern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Eastern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Western Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Central Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Southern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Northern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Eastern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Western Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Central Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Southern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Northern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Eastern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Western Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Central Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Southern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Northern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Eastern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Western Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Central Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Southern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Northern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Eastern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Western Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Central Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Southern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Northern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Eastern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Western Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Central Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Southern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Northern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Eastern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Western Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Central Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Southern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Northern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Eastern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Western Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Central Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Southern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Northern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Eastern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Western Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Central Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Southern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Northern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Eastern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Western Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Central Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Southern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Northern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Eastern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Western Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Central Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Southern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Northern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Eastern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Western Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Central Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Southern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Northern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Eastern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Western Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Central Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Southern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Northern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Eastern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Western Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Central Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Southern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Northern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Eastern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Western Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Central Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Southern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Northern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Eastern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Western Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Central Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Southern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Northern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Eastern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Western Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Central Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Southern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Northern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.00	70.00
Bank of the Eastern Ocean	68.00	69.00	64.00	66.00	68.00	65.00	67.	



طی دو ماه گذشته
شاهد تعطیلی
واحدهای قیرسازی
پاسارگاد در اراک،
تهران، تبریز و
شیراز بوده و مابقی
شرکت های تولیدی و
بازرگانی این صنعت
نیز تقریباً تعطیل
شده اند.



اهمیت تنظیم بازار قیر

منافع ملی، منافع مشترک کلیه تولید کنندگان و صادر کنندگان مدنظر گرفته شده بود. البته با پی جوئی هیئت مدیره و اعضاء اتحادیه در تاریخ ۱۳۹۶/۰۹/۰۵ این دستورالعمل لغو گردید اما طی دو ماه گذشته مجدداً صنعت قیرسازی کشور بهای سنگین این اشتباه را پرداخت نمود.

افزایش هزینه های صادرات

شیخی افزود از اول ژانویه سال جدید میلادی دولت امارات برای نقل و انتقال وجوه ۵٪ مالیات بر ارزش افزوده در نظر گرفته است و با توجه به شرایط حاکم اکثر قریب به اتفاق گردش وجوه معاملات ایران در بانک های آن کشور صورت می گیرد. از سویی دیگر بانک های چین نیز در حال قطع همکاری خود را با شرکت های ایرانی هستند و این مواضع هزینه های سنگینی را متوجه صادر کنندگان کشور نموده و شایسته است در محاسبات نرخ خوراک شرایط به طریقی عمل شود که محصول ایرانی با حفظ مزیتی رقابتی در بازارهای بین المللی عرضه گردد. یکی دیگر از هزینه های صادرات از ایران فروش با روش Cash است در صورتی که رقبا ایرانی کالای خود را بصورت LC می فروشند و این روش امنیت خریدار و فروشنده را

بر اساس تصمیم گیری صورت گرفته در کارگروه تنظیم بازار و محاسبه نرخ خوراک قیرسازی (وکیوم باتوم) با نرخ ارز آزاد در طی دو ماه گذشته شاهد تعطیلی واحدهای قیرسازی پاسارگاد در اراک، تهران، تبریز و شیراز بوده و واحد آبادان هم با کمترین ظرفیت به فعالیت خود ادامه میدهد و شرکت نفت جی تولید خود را به حدود ۲۰٪ کاهش داده و مابقی شرکت های تولیدی و بازرگانی این صنعت نیز تقریباً تعطیل شده اند.

• رئیس کمیسیون قیر و عضو هیئت مدیره OPEX با بیان این مطلب در گفتگو با خبرنگار ماهنامه دنیای انرژی، علت این رکود و تعطیلی ها را تصمیم گیری های یک جانبه می داند و معتقد است زمانی که نقش سازمان حمایت از مصرف کنندگان و تولید کنندگان به عنوان متولی کم رنگ می شود و یک ذینفع مسئول جمع بندی بسته پیشنهادی انتخاب می گردد، نتیجه کاملاً قابل پیش بینی بود و این عملکرد منجر به تعطیلی واحدهای قیرسازی، آسفالت و عایق سازی کشور شده است.

با وحید شیخی در خصوص وضعیت نابسامان صنعت قیر، گلوگاه ها و راه های برون رفت از بحران گفتگو شد که در پی می آید.

تکرار یک اشتباه و انتظار نتیجه متفاوت

در آذر ماه ۱۳۹۵ محاسبه نرخ ارز آزاد برای خوراک و کیوم باتوم توسط پخش فرآورده های نفتی اجرا شد و در همان موقع کل تولید و صادرات قیر دچار چالش گردید. بحرانی که مجدداً در مورد قیر اتفاق افتاده نتایج فاجعه باری داشته است ظرفیت تولید قیر به نسبت قبل از این تصمیم به ۱۵٪ درصد رسیده است و پروژه های راهسازی در سطح کشور به صورت گسترده دچار بحران و تعطیلی شده اند با این وضعیت مخازن پالایشگاه ها از "وکیوم باتوم" انباشت شده و کاهش فروش نفت کوره هم مزید بر علت گردیده است و شرایط بحرانی که از قبل اعلام شده بود ایجاد شد. در بخشنامه ای که آقای جهانگیری در بهمن ماه سال گذشته ابلاغ کردند، دستگاه های اجرایی را مکلف کردند که در تبیین و تصمیم گیری ها، نظرات و پیشنهادهای اتحادیه ها را نیز در تصمیم گیری های صنفی مورد توجه قرار دهند. بر این اساس اتحادیه اوپکس بعد از دعوت کارگروه تنظیم بازار بسته پیشنهادی کارشناسی شده ای برای کارگروه و بورس کالا ارسال نمود که در تنظیم آن با حفظ

در صورتی که مزیت رقابتی در قیمت گذاری لحاظ نگردد این کالا می باید با نفت سفید با ارزش ترکیب و با صرف هزینه ۳۰ دلار به بنادر کشور ارسال و با تخفیف قابل توجه زیر قیمت پلاتس بفروش برسد که با توجه به اینکه از سال ۲۰۲۰ مصرف نفت کوره با گوگرد بیش از ۵/۵٪ ممنوع می باشد و ۳/۵٪ گوگرد موجود در VB باعث افزایش کیفیت قیر می گردد جا دارد مسئولین شرایط را برای تسهیل تولید و صادرات قیر فراهم کنند تا شرکت ها بتوانند ضمن حفظ مشتریان وفادار خود ورود به بازارهای جدید را در برنامه قرار دهند و طی دو سال آینده بدون نیاز به سرمایه گذاری جدید با امکانات موجود کشور شاهد صادرات ۱۰ میلیون تن قیر ایران باشیم.

یکی دیگر از هزینه های صادرات از ایران فروش با روش Cash است در صورتی که رقبای ایرانی کالای خود را بصورت LC می فروشند

تامین می کند اما در حال حاضر صادر کننده ایرانی امکان فروش مستقیم کالا با روش های استاندارد بین المللی را به مصرف کننده نهایی ندارد و می باید با اعمال تخفیف های گسترده واسطه ها را وارد چرخه نماید و با پرداخت هزینه ها اسناد مبداء و اسناد حمل را نیز تغییر دهد راه حل پیشنهادی برای ترغیب مشتریان و پوشش ریسک آنها مجبور به تخفیفات جذاب است و در این شرایط می باید سود واسطه ها نیز تامین گردد چون مشتریان نهایی نمی توانند از ایران به طور مستقیم خرید کنند و تغییر اسناد مبداء و حمل نیز شامل هزینه می گردد و همه این مشکلات در کنار کمبود امکانات حمل و نقل عرصه را برای رقابت تنگ تر می نماید. در کشور ۵/۵ میلیون تن و کیوم باتوم در اختیار واحدهای قیر سازی قرار می گیرد و





چین در مسیر تبدیل شدن به بزرگترین واردکننده گاز جهان است

چین با ادامه روند کنونی رشد مصرف گاز، به زودی از ژاپن پیشی می‌گیرد و به بزرگترین واردکننده گاز جهان بدل می‌شود.

به گزارش خبرگزاری رویترز از سنگاپور، مبارزه چین با آلودگی هوا سبب شده است این کشور در مسیر تبدیل شدن به بزرگترین واردکننده گاز جهان قرار گیرد. چین که بزرگترین واردکننده نفت خام و زغال سنگ در جهان است، پس از آمریکا و روسیه، سومین مصرف‌کننده بزرگ گاز طبیعی در جهان به شمار می‌آید. با این همه، به دلیل ناتوانی تولید داخلی در تأمین نیاز این کشور، ناچار است حدود ۴۰ درصد از گاز مورد نیاز خود را وارد کند.

اطلاعات کشتیرانی نشان می‌دهد مجموع واردات گاز چین در سال ۲۰۱۷ میلادی از راه خط لوله و محموله‌های ال‌ان‌جی، از ۶۷ میلیون تن فراتر رفته که حدود یک چهارم بیشتر از سال پیش از آن است.

واردات ال‌ان‌جی چین در سال گذشته میلادی بیش از ۵۰ درصد رشد داشته است.

با توجه به این که واردات گاز ژاپن در سال گذشته میلادی در مجموع ۸۳ میلیون و ۵۰۰ هزار تن بوده، چین همچنان در این زمینه عقب‌تر از این کشور است. با این همه، در ماه‌های سپتامبر و نوامبر سال ۲۰۱۷ میلادی، واردات گاز چین بیش از ژاپن بوده است.

کارشناسان مؤسسه مشاوره وود مکنزی پیش‌بینی می‌کنند که با ادامه روند کنونی، در سال ۲۰۱۸ میلادی چین در زمینه واردات گاز از ژاپن سبقت گیرد.

چین از سال ۲۰۱۷ میلادی میلیون‌ها واحد مسکونی و صنعتی را واداشت که مصرف زغال سنگ را کنار بگذارند و به جای آن از گاز طبیعی و برق برای تأمین انرژی خود استفاده کنند.





شرکت ملی صنایع پتروشیمی حافظ منافع بخش خصوصی است

سیدرضا نوروززاده - معاون وزیر نفت

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی با اشاره به حمایت شرکت ملی صنایع پتروشیمی از منابع بخش خصوصی

گفت: این شرکت موانع توسعه این صنعت را شناسایی کرده و برای برطرف کردن آن می‌کوشد. سیدرضا نوروززاده در آیین روز صنعت پتروشیمی با اشاره به این که در کنار توسعه در کشور، ابزار آن نیز باید تعریف شود، اظهار کرد: همزمان با فعالیت‌های توسعه‌ای در صنعت پتروشیمی، قوانین را نیز باید در نظر داشت تا پیشرفت این صنعت با شتاب بیشتری انجام شود.

وی با تأکید بر این که شرکت ملی صنایع پتروشیمی باید در قالب مشارکت با بخش خصوصی کار کند، گفت: این شرکت حافظ منابع بخش خصوصی است و با شناسایی موانع توسعه این صنعت، برای رفع آن می‌کوشد.

نوروززاده با اشاره به این که هزینه احداث پتروشیمی‌های اولیه در کشور بسیار بالا بوده است، تصریح کرد: اما باید توجه کرد که اگر این صنعت در کشور شکل نمی‌گرفت و یا این که توسعه نیابد، زمینه توسعه نیروی انسانی نیز در کشور صورت نمی‌گیرد.

وی ادامه داد: شرکت ملی صنایع پتروشیمی، واحدهای تولیدی و تحقیقاتی باید تشکیل یک مثلث برای انجام پروژه‌های توسعه‌ای بدهند، اظهار کرد: مرکز پژوهش و تحقیقاتی باید پل ارتباطی صنعت و دانشگاه‌ها باشد.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی افزود: این شرکت به دلیل داشتن نقش حاکمیتی، در انجام

پروژه‌های توسعه‌ای، شریک خواهد بود و هر چه ریسک انجام پروژه بالاتر رود، تعهد این شرکت نیز بالاتر می‌رود اما در صورت به نتیجه رسیدن پروژه، همه منفعت آن برای سرمایه‌گذار حفظ می‌شود زیرا شرکت ملی صنایع پتروشیمی تنها به دنبال توسعه این صنعت است؛ نتیجه این راهکار، گسترش فناوری و ثبت یک لیسانس است.

معاون وزیر نفت با بیان این که ایران هم اکنون توان پیشرفت‌های علمی بالا را دارد، گفت: برای رشد صنعت پتروشیمی باید توسعه فناوری‌های عملیاتی را نیز داشته باشیم.

نوروززاده ادامه داد: شرکت ملی صنایع پتروشیمی با ایفای نقش حاکمیتی، حمایتی و تسهیل‌گری در گسترش بخش خصوصی، زمینه رشد این صنعت را ایجاد می‌کند.

پیشرفت ۹۱ درصدی عملیات احداث پالایشگاه فاز ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی

عملیات احداث پالایشگاه فاز ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی خبر داد و افزود: ردیف‌های بعدی شیرین‌سازی گاز ترش این فاز به ترتیب در اردیبهشت، تیر و مرداد ماه سال آینده وارد مدار تولید خواهد شد.

مجری طرح توسعه فاز ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی تزریق منابع مالی را سبب تسریع کار و رفع مشکلات پیش روی طرح عنوان کرد و افزود: امیدوارم تا اواخر دی ماه امسال مشکلات مالی اندک این طرح رفع شود و با تزریق منابع مالی روند پرداخت مطالبات کارگری از سوی پیمانکاران تا قبل از پایان امسال به انجام برسد.

به گزارش شرکت نفت و گاز پارس، تولید روزانه ۵۶,۶ میلیون مترمکعب گاز غنی، ۷۵ هزار بشکه میعانات گازی، ۴۰۰ تن گوگرد و تولید سالانه ۱۰۰۵ میلیون تن گاز مایع (ال پی جی) و یک میلیون تن اتان به منظور تامین خوراک واحدهای پتروشیمی از اهداف این طرح است.

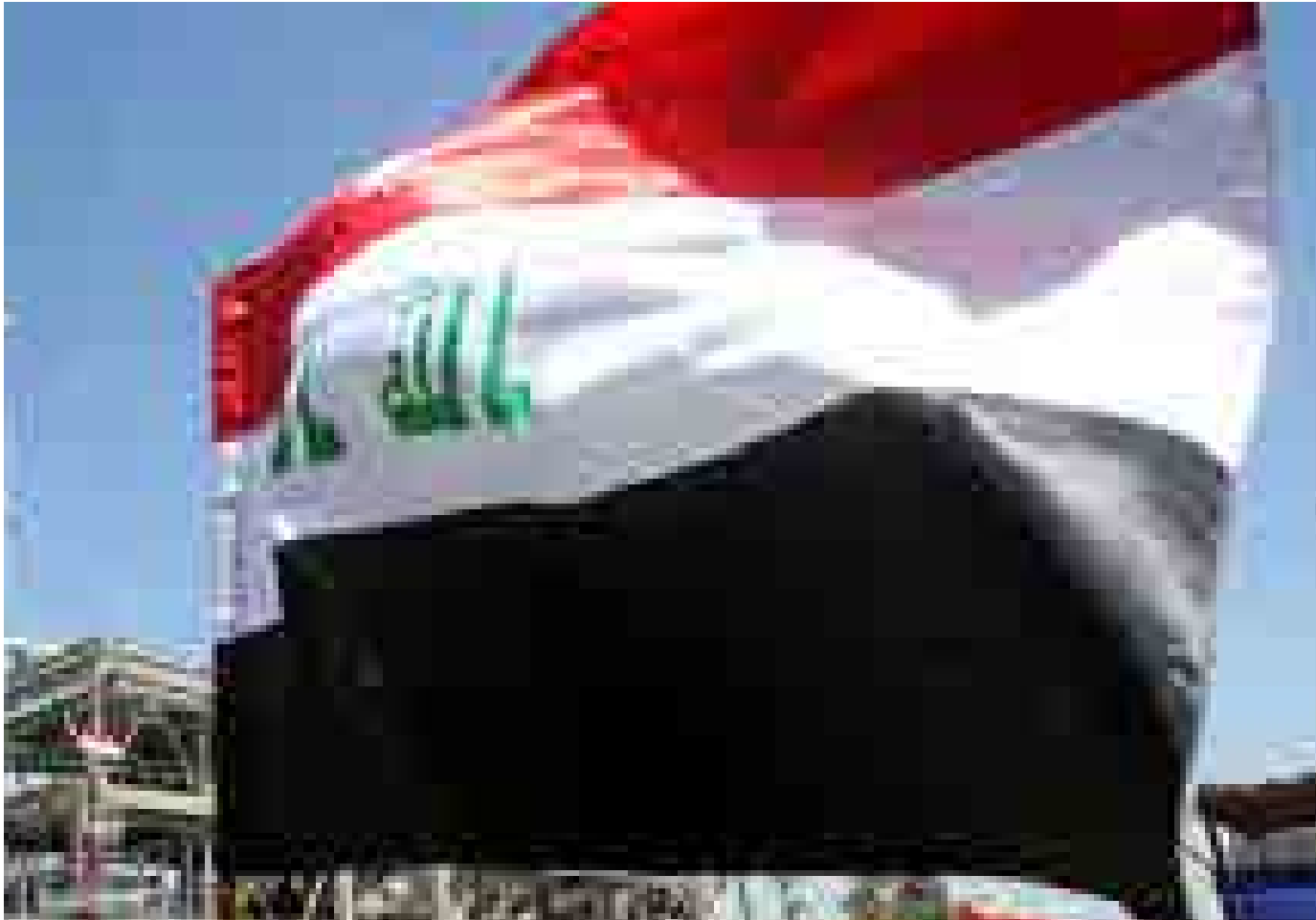
تولید روزانه ۵۶,۶ میلیون مترمکعب گاز غنی، ۷۵ هزار بشکه میعانات گازی، ۴۰۰ تن گوگرد و تولید سالانه ۱۰۰۵ میلیون تن گاز مایع (ال پی جی) و یک میلیون تن اتان به منظور تامین خوراک واحدهای پتروشیمی از اهداف این طرح است.

مجری طرح توسعه فاز ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی از پیشرفت ۹۱ درصدی عملیات احداث پالایشگاه فاز ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی خبر داد و افزود: ردیف‌های بعدی شیرین‌سازی گاز ترش این فاز به ترتیب در اردیبهشت، تیر و مرداد ماه سال آینده در خط تولید قرار می‌گیرند.

فرهاد ایزدجو با بیان این که ۲ سکوی دریایی فاز ۲۲ تا ۲۴ تا اسفندماه امسال آماده نصب می‌شوند، اظهار کرد: سکوی ۲۲A و ۲۴A اسفند ماه امسال از یارد صدرا به موقعیت دریایی خود در پارس جنوبی حمل و نصب می‌شوند.

ایزدجو در باره تعهدهای پیش روی این طرح گفت: مقرر است بر اساس برنامه زمانبندی تا اواخر اسفندماه امسال یک ردیف شیرین‌سازی از طرح توسعه این فاز با استفاده از گاز ترش فازهای ۶ تا ۸ پارس جنوبی وارد مدار تولید و به شبکه سراسری گاز تزریق شود. وی همچنین از پیشرفت ۹۱ درصدی





مذاکرات برای پروژه جدید صادرات گاز از ایران به عراق

**این قرارداد جدا از
قرارداد قبلی صادرات
گاز از ایران به عراق
است و قرارداد قبلی با
وزارت نیروی عراق
بود، درحالی که مذاکره
جدید با وزارت نفت
عراق و برای تامین
گاز نیروگاه های این
کشور است.**

برای تعامل با ایران نداشته است، اظهار کرد: حتی طرف قرارداد در قرارداد صادرات گاز از ایران به عراق، وزارت برق این کشور بود. البته اخیراً با تعاملاتی که ایجاد شده ارتباط ایران با وزارت نفت عراق بهبود پیدا کرده است.

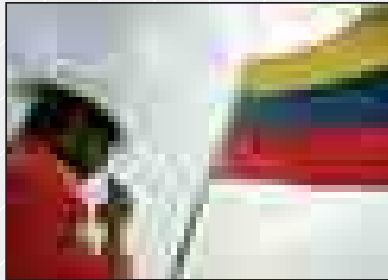
دبیر کل اتاق مشترک بازرگانی ایران و عراق ادامه داد: در این راستا مذاکراتی جدی بین ایران و وزارت نفت عراق در حال انجام است که این وزارت خانه خرید گاز از ایران را برای استفاده گاز در نیروگاه ها افزایش دهد. این قرارداد جدا از قرارداد قبلی صادرات گاز از ایران به عراق است و قرارداد قبلی با وزارت نیروی عراق بود. ایران و عراق در این مورد در حال مذاکره هستند و مذاکرات بسیار مثبت بوده است. عراقی ها اخیراً از امکانات شرکت گاز بازدید کرده اند.

دبیر کل اتاق مشترک بازرگانی ایران و عراق از انجام مذاکرات جدید ایران و عراق برای صادرات گاز از ایران به عراق خبر داد و گفت: این قرارداد جدا از قرارداد قبلی صادرات گاز از ایران به عراق است و قرارداد قبلی با وزارت نیروی عراق بود، درحالی که مذاکره جدید با وزارت نفت عراق و برای تامین گاز نیروگاه های این کشور است. حمید حسینی، با تاکید بر اینکه عراق به شدت به دنبال توسعه میدان های نفتی خود است، اظهار کرد: عراق در حال مذاکره با عربستان، اردن و ترکیه است تا مسیرهای صادراتی خود را تنوع بخشد تا هنگامی که به تولید هفت میلیون بشکه می رسد مشکلی برای صادرات نداشته باشد. ایران باید تلاش کند از این موقعیت استفاده کند. وی با بیان اینکه وزارت نفت عراق تاکنون تمایلی

افزایش پایداری به توافق اوپک در آخرین ماه ۲۰۱۷

مهمترین عوامل افزایش پایداری اوپک به توافق یاد شده بودند.

طبق نظرسنجی رویترز، پایداری به توافق کاهش تولید از ۱۲۵ درصد در ماه نوامبر به ۱۲۸ درصد در ماه دسامبر سال گذشته میلادی افزایش یافت. امارات برای نخستین بار از آغاز این توافق تاکنون، تولید خود را به کمتر از سهمیه تعیین شده رساند. این نظرسنجی نشان می‌دهد مجموع تولید نفت اوپک در ماه دسامبر سال ۲۰۱۷ میلادی به طور میانگین ۳۲ میلیون و ۲۸۰ هزار بشکه در روز بوده است.



کاهش تولید نفت ونزوئلا سبب شد پایداری اعضای اوپک به توافق جهانی کاهش عرضه نفت در ماه دسامبر سال گذشته میلادی بهبود یابد. به گزارش خبرگزاری رویترز از لندن، نظرسنجی از کارشناسان نشان داد سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) در ماه دسامبر سال ۲۰۱۷ میلادی پایداری به توافق جهانی کاهش عرضه نفت را افزایش داد.

کاهش تولید نفت ونزوئلا از یک سو و افزایش پایداری کشورهای تولیدکننده نفت حاشیه خلیج فارس به سهمیه تولید خود از سوی دیگر،



مدیر عامل شرکت ملی صادرات گاز ایران منصوب شد



مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران با صدور حکمی، مهران امیرمعینی را به عنوان مدیر عامل شرکت ملی صادرات گاز ایران منصوب کرد. به گزارش اوپکس، در حکم "علی کاردر" خطاب به امیرمعینی آمده است: «نظر به مراتب تعهد و تجارب جنابعالی و با توجه به تصمیم متخذه مجمع عمومی شرکت ملی صادرات گاز ایران در جلسه مورخ ۱۲ آذرماه ۱۳۹۶، به موجب این حکم به عنوان مدیر عامل شرکت صادرات گاز ایران منصوب می شوید. توفیق جنابعالی را در انجام وظایف و امور محوله از خداوند متعال خواستارم. ضمناً از زحمات جناب آقای علی امیرانی نیز در دوره تصدی ایشان قدردانی می نمایم. مهران امیرمعینی پیش از این رئیس پژوهشکده اقتصاد انرژی موسسه مطالعات بین المللی انرژی بوده است.

با همکاری اتاق های بازرگانی ایران و کره جنوبی



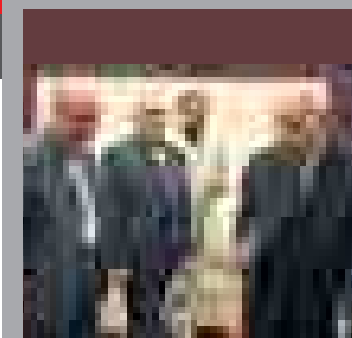
نخستین گردهمایی رؤسای اتحادیه های نفت، گاز و پتروشیمی ایران برگزار می شود نخستین همایش مشترک اتاق های بازرگانی ایران و کره جنوبی تحت عنوان گردهمایی انجمن ها، کمیسیون ها و اتحادیه های نفت، گاز و پتروشیمی، دی ماه ۱۳۹۶ در محل اتاق بازرگانی، صنعت، معدن و کشاورزی ایران برگزار می شود. به گزارش شانا، نقش بخش خصوصی در توسعه صادرات فرآورده های نفت، گاز و پتروشیمی و چالش ها و راهکارهای آن، انتقال دانش فنی و افزایش توان سازندگان، مهندسين مشاور و پیمانکاران داخلی، بایدها و نبایدهای دولت و حمایت وزارت نفت از بخش خصوصی همسو با فراهم آوردن امکانات تامین منابع مالی خارجی (فاینانس) برای بخش خصوصی با جلب حمایت وزارت نفت از جمله محورهای این همایش عنوان شده است. برقراری ارتباط موثر بین تشکلهای، بررسی چالش ها و بازتاب راهکارها و پیشنهادها در حوزه نفت، گاز و پتروشیمی از اهداف این همایش است.



قیمت نفت در ۲۰۱۸ حدود ۶۰ دلار خواهد بود

یک مؤسسه اعتبار سنجی پیش‌بینی کرد قیمت نفت در سال جاری میلادی ۴۰ تا ۶۰ دلار خواهد بود.

به گزارش خبرگزاری رویترز، مؤسسه اعتبار سنجی مودیز امروز (سه‌شنبه، ۱۲ دی‌ماه) اعلام کرد: انتظار دارد قیمت نفت در سال ۲۰۱۸ میلادی در بازه ۴۰ تا ۶۰ دلار باقی بماند، زیرا عرضه فراوان نفت از سوی آمریکا جلورشد قیمت‌ها را می‌گیرد. مؤسسه مودیز اعلام کرد: قیمت‌ها احتمالاً در این بازه باقی می‌مانند که دلیل آن، ترکیبی از عوامل گوناگون همچون تولید نفت شیل آمریکا، ذخیره‌سازی بالای نفت در جهان و کاهش احتمالی پایبندی به توافق اوپک است. طبق اعلام این مؤسسه، رشد قیمت نفت در پایان سال ۲۰۱۷ میلادی ناشی از امیدواری به تمدید توافق جهانی کاهش تولید نفت و تنش سیاسی در خاورمیانه بوده است.

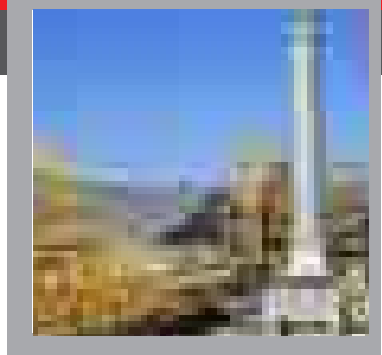


نخستین وزیر نفت ایران در گذشت

علی اکبر معین‌فر، نخستین وزیر نفت ایران ساعاتی پیش در سن ۹۸ سالگی در گذشت.

به گزارش اوپکس به نقل از شانا، مرحوم معین‌فر در سال ۱۳۰۷ در تهران متولد شد. وی تحصیلات خود را در رشته مهندسی راه و ساختمان در دانشکده فنی دانشگاه تهران در سال ۱۳۳۰ به پایان رساند و پس از پیروزی انقلاب اسلامی در آستانه دهه پنجم عمر خود به عنوان نخستین وزیر نفت ایران انتخاب شد. معین‌فر از هشتم مهرماه سال ۱۳۵۸ تا سوم مهر ۱۳۵۹ به عنوان وزیر نفت جمهوری اسلامی ایران فعالیت کرد. آخرین حضور معین‌فر در وزارت نفت به ۱۲ آذرماه سال ۹۲ برمی‌گردد که وزرای سابق نفت پس از گذشت سال‌ها، با دعوت بیژن زنگنه گردهم آمدند.

۹ میلیارد دلار طرح پتروشیمی از سوی هلدینگ خلیج فارس در حال اجراست



مدیر برنامه ریزی و توسعه شرکت هلدینگ خلیج فارس گفت: ۹ میلیارد دلار طرح پتروشیمی از سوی شرکت هلدینگ خلیج فارس در کشور در حال اجراست.

به گزارش شانا به نقل از ایرنا، رسول اشرف زاده با اعلام این خبر اظهار کرد: ۱۰ طرح پتروشیمی با پیشرفت فیزیکی ۱۰ تا ۹۰ درصد از سوی شرکت هلدینگ خلیج فارس در کشور در حال احداث است. وی، پتروشیمی بیدبلند بهبهان با ۵۶ درصد پیشرفت فیزیکی، پتروشیمی گچساران با ۵۴ درصد، پتروشیمی ایلام، عسلویه، لردگان و دهدشت را از مهمترین طرح‌های در حال اجرا از سوی هلدینگ خلیج فارس عنوان کرد و افزود: تا سال آینده احداث پتروشیمی بیدبلند، ایلام و لردگان به پایان رسیده و وارد مرحله تولید می‌شوند. مدیر برنامه ریزی و توسعه شرکت هلدینگ خلیج فارس میزان اشتغالزایی هر طرح پتروشیمی را به صورت مستقیم بیش از ۳۰۰ تا ۶۰۰ نفر اعلام کرد و یادآور شد: توسعه صنایع پایین دست طرح‌های پتروشیمی با همکاری سرمایه‌گذاران نیز در اولویت این شرکت است.

انتصاب در مدیریت نظارت بر تولید نفت و گاز

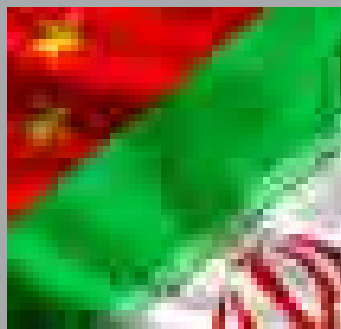


معاون مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران در امور تولید با صدور حکمی، فرخ علیخانی را به عنوان مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز این شرکت منصوب کرد. در حکم محسن پاک‌نژاد خطاب به فرخ علیخانی آمده است: «با عنایت به مراتب تعهد، سوابق و توانمندی‌های جنابعالی و با توجه به موافقت مدیر عامل محترم شرکت ملی نفت ایران، به موجب این حکم به عنوان مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران منصوب می‌شوید.

با در نظر گرفتن نقش و اهمیت تولید ایمن و پایدار در اهداف سازمانی شرکت ملی نفت ایران و جایگاه ساختاری آن مدیریت، موارد ذیل از جمله مهمترین مأموریت‌های جنابعالی می‌باشد:

مشارکت در تدوین برنامه‌های کوتاه مدت و بلند مدت تولید نفت و گاز، میعانات گازی و دیگر فرآورده‌های نفتی و گازی، اعمال نظارت مستمر بر زنجیره عملیات تولید، انتقال، ذخیره سازی و تحویل نفت و گاز به منظور حصول اطمینان از تحقق برنامه‌های تولید و توزیع، ارائه گزارشات تحلیلی جهت بهبود و ارتقای فرآیندهای مرتبط با تولید، انجام هماهنگی‌های لازم به منظور تحقق برنامه‌های تحویل خوراک به صنایع پایین دستی و نیز برنامه‌های صادرات مواد نفتی، برنامه ریزی و اعمال نظارت عالیه بر فرآیند نگهداری، تامین و مدیریت خوردگی تاسیسات و تجهیزات تولید نفت و گاز، نظارت عالیه بر پروژه‌های سنجش کمیت و کیفیت نفت و گاز تولیدی و نیز سایر فرآورده‌های هیدروکربوری و انجام بررسی‌های لازم جهت حصول اطمینان از عملکرد صحیح سامانه‌های اندازه‌گیری کمی و کیفی و توجه و تلاش در توانمندسازی سرمایه انسانی موجود در آن مدیریت

بر اساس این گزارش، پیش از این مسعود رحیمی مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران بود.



چین در اندیشه گرفتن جای توتال در ایران

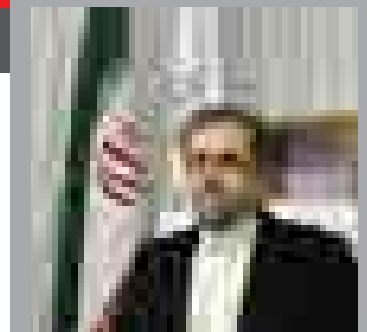
به گزارش رویترز، شرکت ملی نفت چین «سی.ان.پی.سی.» قصد دارد در صورت خروج توتال از پروژه گازی ایران، جای این شرکت فرانسوی را بگیرد. توتال برای توسعه میدان گازی پارس جنوبی، قرارداد یک میلیارد دلاری با ایران امضا کرد که در این قرارداد، به سی.ان.پی.سی. اجازه داده شد در صورت کناره گیری توتال، جای این شرکت را بگیرد.



صدور نفت ایران به کره جنوبی ۲۵ درصد کاهش یافت

به گزارش رویترز، واردات نفت کره جنوبی از ایران در ماه نوامبر به دلیل مشکلات ایران در تولید، به پایین ترین رقم از ماه ژوئن یعنی به حدود ۱ میلیون و ۳۰۰ هزار تن معادل ۶۱۳ هزار و ۵۷۵ بشکه در روز رسید که این میزان، ۲،۵۲ درصد کمتر از مدت مشابه سال پیش و ۶،۱۲ درصد کمتر از ماه اکتبر است. بر اساس این گزارش، میزان واردات نفت کره جنوبی از ایران در ۱۱ ماه نخست امسال با جهش ۵،۶۳ درصدی، به حدود ۷۱ میلیون تن، معادل ۲۷۳ هزار و ۸۹۰ بشکه در روز رسید، در حالیکه این رقم در مدت مشابه سال گذشته ۲۱ میلیون و ۴۵۰ هزار تن بود.

تخصیص ۵۰۰ میلیارد ریال بابت مشوق های صادراتی



مدیرکل دفتر توسعه خدمات بازرگانی گفت: از محل منابع مندرج در بسته حمایتی سال ۹۵، مبلغ ۵۰۰ میلیارد ریال بابت مشوق های صادراتی تخصیص یافته است.

فرهاد نوری مدیرکل دفتر توسعه خدمات بازرگانی در خصوص پرداخت کمک سود تسهیلات بانکی به صادر کنندگان اظهار کرد: از محل منابع مندرج در بسته حمایتی سال ۱۳۹۵، مبلغ ۵۰۰ میلیارد ریال بابت مشوق های صادراتی تخصیص یافته است. از این مبلغ، ۳۰۰ میلیارد ریال جهت پرداخت کمک سود تسهیلات بانکی به صادر کنندگان کالا و خدمات و تولید کنندگان کشور با اولویت تولیدات دانش بنیان اختصاص داده شده است. وی افزود: اعتبارات و وام های صادراتی سال ۱۳۹۵ حدود صد هزار میلیارد ریال بوده است که یک چهارم آن تحت پوشش کمک سود قرار گرفته که تسهیلات فوق الذکر به بیش از ۵۰۰ بنگاه صادراتی اختصاص یافته و سازمان توسعه تجارت ایران توانسته ۲۵۰۰۰ میلیارد ریال از اعتبارات صادراتی نظام بانکی کشور را تحت پوشش کمک سود قرار دهد.

فرهاد نوری گفت: برای سال ۱۳۹۶ نیز پیگیری لازم جهت تخصیص اعتبارات مورد نیاز صورت پذیرفته است که در صورت انجام این مهم شاهد افزایش انگیزه صادر کنندگان در جهت نیل به اهداف صادرات کشور (افزایش ۱۲ درصد سالیانه) بر اساس برنامه ششم خواهد شد. همچنین ۱۵۰ میلیارد ریال بابت کمک کار مزد صدور بیمه نامه ها و ضمانت نامه های صادراتی توسط سازمان تخصیص یافته است که این تسهیلات توسط صندوق ضمانت صادرات به صادر کنندگان پرداخت شده است.

دریافت گواهینامه Excellent توسط آزمایشگاه شرکت پتروشیمی زاگرس

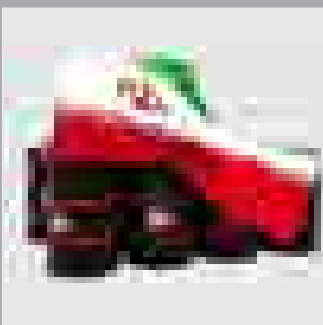


آزمایشگاه شرکت پتروشیمی زاگرس موفق شد با مشارکت در برنامه آزمون کفایت تخصصی سال ۲۰۱۷ گواهینامه Excellent را دریافت نماید. به گزارش روابط عمومی شرکت پتروشیمی زاگرس، آزمایشگاه شرکت پتروشیمی زاگرس برای ۲۰ مورد آزمون در این برنامه که با حضور ۱۰۰ آزمایشگاه از اقصی نقاط دنیا برگزار شد؛ شرکت کرد و موفق شد در تمامی آزمون ها نتیجه مطلوب را بدست آورد. بنا بر این گزارش، آزمون کفایت تخصصی (Proficiency Test) توسط مراجع بین المللی برگزار که طی آن یک نمونه مجهول برای تعداد زیادی آزمایشگاه در سطح جهانی ارسال و پس از دریافت نتایج و مقایسه آن ها، کفایت تخصصی آزمایشگاه در انجام آزمون ها بررسی می گردد. این گواهینامه توسط موسسه بین المللی IIS هلند که یک مرجع بین المللی برای آزمون های مهارت در صنعت نفت، گاز و پتروشیمی می باشد؛ صادر گردیده است.



افزایش چشمگیر درآمدهای نفتی لیبی در ۲۰۱۷

بانک مرکزی لیبی اعلام کرد که در سال گذشته میلادی درآمدهای نفتی این کشور رشدی شدید داشته و کسری بودجه آن کاهش یافته است. به گزارش خبرگزاری رویترز از تونس، بانک مرکزی لیبی اعلام کرد که درآمدهای این کشور از فروش نفت خام در سال ۲۰۱۷ میلادی ۱۴ میلیارد دلار بود که در مقایسه با سال پیش از آن، سه برابر شده است. افزون بر این، بانک مرکزی لیبی اعلام کرد: کسری بودجه این کشور در سال ۲۰۱۷ میلادی، ۱۰ میلیارد و ۶۰۰ میلیون دینار (معادل هفت میلیارد و ۸۵۰ میلیون دلار) بوده که نزدیک به نیمی از کسری بودجه سال پیش از آن بوده است. درآمدهای نفتی بیش از ۶۸ درصد از مجموع درآمدهای ملی لیبی را به خود اختصاص می‌دهد. تولید نفت لیبی که از سال ۲۰۱۳ میلادی رو به کاهش بود، در سال ۲۰۱۷ میلادی به حدود یک میلیون بشکه در روز رسید، با این همه، این رقم همچنان کمتر از تولید روزانه یک میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه پیش از آغاز جنگ داخلی این کشور در سال ۲۰۱۱ میلادی است.



ایران در سال ۲۰۱۷ موفق شد ۷۷۷ میلیون بشکه نفت را به مقاصد کشورهای آسیایی و اروپایی صادر کند.

به گزارش گروه اقتصادی باشگاه خبرنگاران جوان، ایران در سال ۲۰۱۷ روزانه حدود ۲ میلیون و ۱۳۰ هزار بشکه نفت صادر کرده که ۶۲ درصد از این میزان به مقصد کشورهای آسیایی و ۳۸ درصد به مقصد اروپا صادر شده است. چین و هند بزرگترین مشتریان نفت ایران در آسیا به شمار می‌روند. کره جنوبی، ژاپن نیز از واردکنندگان نفت ایران در آسیا به هستند. ترکیه در کنار ایتالیا، انگلیس، مجارستان، هلند و ... از مشتریان نفتی ایران در اروپا به شمار می‌آیند. ایران همچنین در سال ۲۰۱۷، موفق شد ۱۸۰ میلیون بشکه میعانات گازی یعنی روزانه ۴۹۰ هزار بشکه در روز صادر کنند. میزان صادرات میعانات گازی ایران در ماه‌های اخیر به دلایل اختصاص دادن آن به پالایشگاه ستاره خلیج فارس و پالایشگاه‌های داخلی کاهش یافت. میانگین قیمت فروش نفت و میعانات گازی ایران نیز در سال ۲۰۱۷، حدود ۵۲ دلار برای هر بشکه بوده است. شرکت ملی نفت ایران همچنین در سال ۲۰۱۷، ۱۷ میلیون تن نفت کوره و حدود ۲ میلیون تن گازوئیل بیشتر به کشورهای همسایه صادر کرده است.



ایکھا، سانیسی بنت



تولید علاقه‌مندی و حساسیت به ارزش‌های سکولار و انسانی

روغن های معدنی و بهنجار کربن های فوری و سنگها

الكتاب مؤرخ، هذا الكتاب تاريخي لا تاريخي على ما نرى

وَمَا كَانَ لَكُمْ مِنَ الْمَالِ الْغَنَىٰ

المعنى: لا يملك الإنسان شيئاً من نفسه، بل هو مملوك لله تعالى، وهو الذي يملك كل شيء.

[illegible]

نام: نام خانوادگی: _____

المجلة العربية للعلوم الإنسانية | المجلد 15 | العدد 1 | 2018

[illegible]



جمهوری اسلامی ایران
وزارت آموزش عالی و تحقیقات علمی
I.O.S.C.

از دانشگاه مرگورس و تحقیقات گروهی مرگورس های علمی
عسکر مرگورس های علمی



R&D

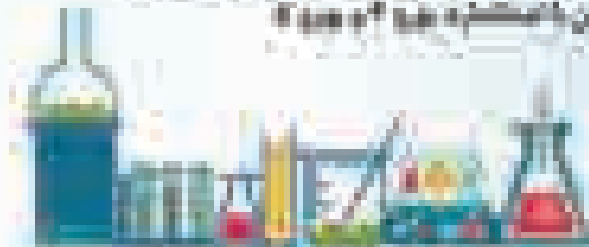
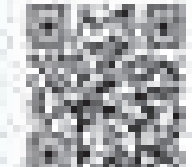


این مجله علمی-پژوهشی از دانشگاه مرگورس و گروه تحقیقات علمی مرگورس های علمی
از گروه تحقیقات علمی مرگورس های علمی
از گروه تحقیقات علمی مرگورس های علمی
از گروه تحقیقات علمی مرگورس های علمی
از گروه تحقیقات علمی مرگورس های علمی
از گروه تحقیقات علمی مرگورس های علمی
از گروه تحقیقات علمی مرگورس های علمی
از گروه تحقیقات علمی مرگورس های علمی



این مجله علمی-پژوهشی از دانشگاه مرگورس و گروه تحقیقات علمی مرگورس های علمی
از گروه تحقیقات علمی مرگورس های علمی
از گروه تحقیقات علمی مرگورس های علمی
از گروه تحقیقات علمی مرگورس های علمی
از گروه تحقیقات علمی مرگورس های علمی
از گروه تحقیقات علمی مرگورس های علمی
از گروه تحقیقات علمی مرگورس های علمی
از گروه تحقیقات علمی مرگورس های علمی

تلفن:
021-88888888
021-88888888
021-88888888



www.dhrc.com
www.dhrc.com
@dhrc_1978



برگه‌های زیر و منقش‌ها:

1998, 1999, 2000, 2001, 2002, 2003, 2004, 2005, 2006, 2007, 2008, 2009, 2010, 2011, 2012, 2013, 2014, 2015, 2016, 2017, 2018, 2019, 2020, 2021, 2022, 2023, 2024, 2025, 2026, 2027, 2028, 2029, 2030, 2031, 2032, 2033, 2034, 2035, 2036, 2037, 2038, 2039, 2040, 2041, 2042, 2043, 2044, 2045, 2046, 2047, 2048, 2049, 2050, 2051, 2052, 2053, 2054, 2055, 2056, 2057, 2058, 2059, 2060, 2061, 2062, 2063, 2064, 2065, 2066, 2067, 2068, 2069, 2070, 2071, 2072, 2073, 2074, 2075, 2076, 2077, 2078, 2079, 2080, 2081, 2082, 2083, 2084, 2085, 2086, 2087, 2088, 2089, 2090, 2091, 2092, 2093, 2094, 2095, 2096, 2097, 2098, 2099, 2100, 2101, 2102, 2103, 2104, 2105, 2106, 2107, 2108, 2109, 2110, 2111, 2112, 2113, 2114, 2115, 2116, 2117, 2118, 2119, 2120, 2121, 2122, 2123, 2124, 2125, 2126, 2127, 2128, 2129, 2130, 2131, 2132, 2133, 2134, 2135, 2136, 2137, 2138, 2139, 2140, 2141, 2142, 2143, 2144, 2145, 2146, 2147, 2148, 2149, 2150, 2151, 2152, 2153, 2154, 2155, 2156, 2157, 2158, 2159, 2160, 2161, 2162, 2163, 2164, 2165, 2166, 2167, 2168, 2169, 2170, 2171, 2172, 2173, 2174, 2175, 2176, 2177, 2178, 2179, 2180, 2181, 2182, 2183, 2184, 2185, 2186, 2187, 2188, 2189, 2190, 2191, 2192, 2193, 2194, 2195, 2196, 2197, 2198, 2199, 2200, 2201, 2202, 2203, 2204, 2205, 2206, 2207, 2208, 2209, 2210, 2211, 2212, 2213, 2214, 2215, 2216, 2217, 2218, 2219, 2220, 2221, 2222, 2223, 2224, 2225, 2226, 2227, 2228, 2229, 2230, 2231, 2232, 2233, 2234, 2235, 2236, 2237, 2238, 2239, 2240, 2241, 2242, 2243, 2244, 2245, 2246, 2247, 2248, 2249, 2250, 2251, 2252, 2253, 2254, 2255, 2256, 2257, 2258, 2259, 2260, 2261, 2262, 2263, 2264, 2265, 2266, 2267, 2268, 2269, 2270, 2271, 2272, 2273, 2274, 2275, 2276, 2277, 2278, 2279, 2280, 2281, 2282, 2283, 2284, 2285, 2286, 2287, 2288, 2289, 2290, 2291, 2292, 2293, 2294, 2295, 2296, 2297, 2298, 2299, 2300, 2301, 2302, 2303, 2304, 2305, 2306, 2307, 2308, 2309, 2310, 2311, 2312, 2313, 2314, 2315, 2316, 2317, 2318, 2319, 2320, 2321, 2322, 2323, 2324, 2325, 2326, 2327, 2328, 2329, 2330, 2331, 2332, 2333, 2334, 2335, 2336, 2337, 2338, 2339, 2340, 2341, 2342, 2343, 2344, 2345, 2346, 2347, 2348, 2349, 2350, 2351, 2352, 2353, 2354, 2355, 2356, 2357, 2358, 2359, 2360, 2361, 2362, 2363, 2364, 2365, 2366, 2367, 2368, 2369, 2370, 2371, 2372, 2373, 2374, 2375, 2376, 2377, 2378, 2379, 2380, 2381, 2382, 2383, 2384, 2385, 2386, 2387, 2388, 2389, 2390, 2391, 2392, 2393, 2394, 2395, 2396, 2397, 2398, 2399, 2400, 2401, 2402, 2403, 2404, 2405, 2406, 2407, 2408, 2409, 2410, 2411, 2412, 2413, 2414, 2415, 2416, 2417, 2418, 2419, 2420, 2421, 2422, 2423, 2424, 2425, 2426, 2427, 2428, 2429, 2430, 2431, 2432, 2433, 2434, 2435, 2436, 2437, 2438, 2439, 2440, 2441, 2442, 2443, 2444, 2445, 2446, 2447, 2448, 2449, 2450, 2451, 2452, 2453, 2454, 2455, 2456, 2457, 2458, 2459, 2460, 2461, 2462, 2463, 2464, 2465, 2466, 2467, 2468, 2469, 2470, 2471, 2472, 2473, 2474, 2475, 2476, 2477, 2478, 2479, 2480, 2481, 2482, 2483, 2484, 2485, 2486, 2487, 2488, 2489, 2490, 2491, 2492, 2493, 2494, 2495, 2496, 2497, 2498, 2499, 2500, 2501, 2502, 2503, 2504, 2505, 2506, 2507, 2508, 2509, 2510, 2511, 2512, 2513, 2514, 2515, 2516, 2517, 2518, 2519, 2520, 2521, 2522, 2523, 2524, 2525, 2526, 2527, 2528, 2529, 2530, 2531, 2532, 2533, 2534, 2535, 2536, 2537, 2538, 2539, 2540, 2541, 2542, 2543, 2544, 2545, 2546, 2547, 2548, 2549, 2550, 2551, 2552, 2553, 2554, 2555, 2556, 2557, 2558, 2559, 2560, 2561, 2562, 2563, 2564, 2565, 2566, 2567, 2568, 2569, 2570, 2571, 2572, 2573, 2574, 2575, 2576, 2577, 2578, 2579, 2580, 2581, 2582, 2583, 2584, 2585, 2586, 2587, 2588, 2589, 2590, 2591, 2592, 2593, 2594, 2595, 2596, 2597, 2598, 2599, 2600, 2601, 2602, 2603, 2604, 2605, 2606, 2607, 2608, 2609, 2610, 2611, 2612, 2613, 2614, 2615, 2616, 2617, 2618, 2619, 2620, 2621, 2622, 2623, 2624, 2625, 2626, 2627, 2628, 2629, 2630, 2631, 2632, 2633, 2634, 2635, 2636, 2637, 2638, 2639, 2640, 2641, 2642, 2643, 2644, 2645, 2646, 2647, 2648, 2649, 2650, 2651, 2652, 2653, 2654, 2655, 2656, 2657, 2658, 2659, 2660, 2661, 2662, 2663, 2664, 2665, 2666, 2667, 2668, 2669, 2670, 2671, 2672, 2673, 2674, 2675, 2676, 2677, 2678, 2679, 26

[illegible]

المجلس الأعلى للدراسات والبحوث

Category	Item	Estimated Value	Notes
1. Office equipment	Office furniture, computers, etc.	\$10,000	
2. Inventory	Goods for sale	\$20,000	
3. Accounts receivable	Amounts due from customers	\$15,000	
4. Prepaid expenses	Insurance, rent, etc.	\$5,000	
5. Cash	On hand and in bank	\$10,000	
6. Accounts payable	Amounts due to suppliers	\$10,000	
7. Long-term debt	Bank loan	\$50,000	
8. Equity	Owner's investment	\$100,000	
9. Retained earnings	Accumulated profits	\$15,000	
10. Other assets	Land, building, etc.	\$100,000	



1. **مقدمه:** در این مقاله، به بررسی نقشه‌های توپولوژیکی در فیزیک نظری می‌پردازیم. این موضوع از اهمیت ویژه‌ای برخوردار است، زیرا به درک عمیق‌تری از ساختار فضا و زمان کمک می‌کند.

1. $2x^2 + 3x - 5$ 2. $4x^2 - 7x + 2$
 3. $5x^2 - 2x + 1$ 4. $3x^2 + 8x - 4$
 5. $6x^2 - 9x + 3$ 6. $7x^2 + 12x - 5$
 7. $8x^2 - 15x + 7$ 8. $9x^2 + 16x - 8$
 9. $10x^2 - 18x + 9$ 10. $11x^2 + 22x - 11$
 11. $12x^2 - 24x + 12$ 12. $13x^2 + 26x - 13$
 13. $14x^2 - 28x + 14$ 14. $15x^2 + 30x - 15$
 15. $16x^2 - 32x + 16$ 16. $17x^2 + 34x - 17$
 17. $18x^2 - 36x + 18$ 18. $19x^2 + 38x - 19$
 19. $20x^2 - 40x + 20$ 20. $21x^2 + 42x - 21$
 21. $22x^2 - 44x + 22$ 22. $23x^2 + 46x - 23$
 23. $24x^2 - 48x + 24$ 24. $25x^2 + 50x - 25$
 25. $26x^2 - 52x + 26$ 26. $27x^2 + 54x - 27$
 27. $28x^2 - 56x + 28$ 28. $29x^2 + 58x - 29$
 29. $30x^2 - 60x + 30$ 30. $31x^2 + 62x - 31$
 31. $32x^2 - 64x + 32$ 32. $33x^2 + 66x - 33$
 33. $34x^2 - 68x + 34$ 34. $35x^2 + 70x - 35$
 35. $36x^2 - 72x + 36$ 36. $37x^2 + 74x - 37$
 37. $38x^2 - 76x + 38$ 38. $39x^2 + 78x - 39$
 39. $40x^2 - 80x + 40$ 40. $41x^2 + 82x - 41$
 41. $42x^2 - 84x + 42$ 42. $43x^2 + 86x - 43$
 43. $44x^2 - 88x + 44$ 44. $45x^2 + 90x - 45$
 45. $46x^2 - 92x + 46$ 46. $47x^2 + 94x - 47$
 47. $48x^2 - 96x + 48$ 48. $49x^2 + 98x - 49$
 49. $50x^2 - 100x + 50$ 50. $51x^2 + 102x - 51$
 51. $52x^2 - 104x + 52$ 52. $53x^2 + 106x - 53$
 53. $54x^2 - 108x + 54$ 54. $55x^2 + 110x - 55$
 55. $56x^2 - 112x + 56$ 56. $57x^2 + 114x - 57$
 57. $58x^2 - 116x + 58$ 58. $59x^2 + 118x - 59$
 59. $60x^2 - 120x + 60$ 60. $61x^2 + 122x - 61$
 61. $62x^2 - 124x + 62$ 62. $63x^2 + 126x - 63$
 63. $64x^2 - 128x + 64$ 64. $65x^2 + 130x - 65$
 65. $66x^2 - 132x + 66$ 66. $67x^2 + 134x - 67$
 67. $68x^2 - 136x + 68$ 68. $69x^2 + 138x - 69$
 69. $70x^2 - 140x + 70$ 70. $71x^2 + 142x - 71$
 71. $72x^2 - 144x + 72$ 72. $73x^2 + 146x - 73$
 73. $74x^2 - 148x + 74$ 74. $75x^2 + 150x - 75$
 75. $76x^2 - 152x + 76$ 76. $77x^2 + 154x - 77$
 77. $78x^2 - 156x + 78$ 78. $79x^2 + 158x - 79$
 79. $80x^2 - 160x + 80$ 80. $81x^2 + 162x - 81$
 81. $82x^2 - 164x + 82$ 82. $83x^2 + 166x - 83$
 83. $84x^2 - 168x + 84$ 84. $85x^2 + 170x - 85$
 85. $86x^2 - 172x + 86$ 86. $87x^2 + 174x - 87$
 87. $88x^2 - 176x + 88$ 88. $89x^2 + 178x - 89$
 89. $90x^2 - 180x + 90$ 90. $91x^2 + 182x - 91$
 91. $92x^2 - 184x + 92$ 92. $93x^2 + 186x - 93$
 93. $94x^2 - 188x + 94$ 94. $95x^2 + 190x - 95$
 95. $96x^2 - 192x + 96$ 96. $97x^2 + 194x - 97$
 97. $98x^2 - 196x + 98$ 98. $99x^2 + 198x - 99$
 99. $100x^2 - 200x + 100$ 100. $101x^2 + 202x - 101$

صنایع الکتروپمپ بهشتا

تولید کننده انواع الکتروپمپ



صنایع الکتروپمپ بهشتا

BEHTA ELECTRO PUMP INDUSTRIES



صنایع الکتروپمپ بهشتا

MOTOR OIL **Express**

BASE OIL ● MOTOR OIL
GEAR OIL ● HYDRAULIC OIL
AND INDUSTRIAL LUBRICANTS



FOR EXPORT



شرکت پترونیکان البرز

Manufactured by refinery of:
Petro Nikan Alborz

Tel: +98 263 2756252

Fax: +98 263 275 5280

www.petronikanco.com



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