

**کاهش پنج هزار بشکه‌ای تولید نفت خام**



اماراپیکمنتشرشدهدر ۲۴اسفند۱۳۹۶ بر مبنایاطلاعاتمنابع ثانویهنشان داتولید نفتایران درفوریه۲۰۱۷۳۸۱۳میلیونبشکه درروزسید که درمقایسهبا۳۸۱۸میلیون بشکهدرروز در ژانویه،حدود ۵۰۰بشکه درروز کاهش داشت.امپراساس آماری که ازسوی ایران اعلام شده است، تولید نفت در فوریه ۲۸۱۰ میلیون بشکه در روز بود که در مقایسه با۳۸۱۷ میلیون بشکه در روز در ژانویه، ۷۰۰بشکه در کاهش داشت.تولید نفت ایران در سه ماهه چهارم سال میلادی گذشته۳۸۲۳میلیون بشکه درروزبود که درمقایسهبا۳۸۳۳ میلیون بشکه درروز در سه ماهه سوم، کمتر بوده است.میانگین تولید نفت ایران در سال ۲۰۱۷، به ۳۸۱۱ میلیون بشکه در روز در مقایسه با ۳۵۱۵ میلیون بشکه در روز در سال ۲۰۱۶ رسید.



**طرح «تربیت جدید» مصرف کنندگان برق**



وزیر نیرو دولت دوازدهم که با نزدیک شدن به ایام تابستان و دوران اوج مصرف آب و برق، به روزهای سخت کار می‌خورد نزدیک می‌شود از لزوم ورود «تربیت جدید» به حوزه مصرف برق

برای جلوگیری از مشکلات اساسی صحبت کرده است.

به گزارش ایسنا، رضا رد کانیان که به روزهای سخت نخستین سال صدارتش بسر وزارت نیرو نزدیک می‌شود با روزهای پیچیده‌ای روبرو خواهد شد، از یک‌سو کاهش قابل توجه ذخایر آبی کشور و بارندگی‌ها زمینه را برای بروز مشکلات جدی در حوزه آب آماده کرده است که هشدارهای مشکلات حتی پیش از فرارسیدن تابستان، پیشاپیش با اعتراض‌ها در برخی استان‌ها به گوش می‌رسد.

**در نشست وزیر نیرو با مدیران عامل شرکتهای نیروی برق مطرح شد**

## سیستم‌های سرمایه‌شی چالش وزارت نیرو در تابستان



معاون برق و انرژی وزیر نیرو گفت: سرمایه‌گذاری در صنعت برق تماما برای سه ماه تابستان است؛ اگر قرار بر این باشد از این سه ماه استفاده نشود این سرمایه‌گذاری هم فایده‌ای ندارد بنابراین وظیفه ماست در این زمینه خاص هر چه بیشتر متمرکز شویم، به گزارش تسنیم، همایون حائری در نشست وزیر نیرو با مدیران عامل شرکت‌های توزیع نیروی برق با اشاره به شرایط خاص تابستان امسال برای تأمین انرژی سراسر کشور عنوان کرد: کاهش نزولات آسمانی در سال آبی جاری باعث شده تا ارتفاع و حجم آب مخزن سد های دارای نیروگاه برقابی به شدت کاهش پیدا کند. وی افزود: در روزهای پایانی فروردین ماه سال گذشته حدود ۲۸میلیارد مترمکعب آب پشت سد ها ذخیره شده بود؛ ولی این رقم امسال گذشته ۱۳ میلیارد مترمکعب رسیده است. سال گذشته هشت میلیارد مترمکعب از حجم یاد شده در نیروگاه‌های برقابی مورد استفاده قرار گرفته بود که امسال این رقم به سه میلیارد مترمکعب کاهش خواهد یافت. این اعداد و ارقام حاکی از آن است که به جای ۹۳۰ مگاوات انرژی تولیدشده نیروگاه‌های برقابی در سال گذشته، رقمی بیش از پنج هزار مگاوات انرژی برقابی در دسترس ما نخواهد بود.حائری یکی از برنامه‌های مهم وزارت نیروی دولت دوازدهم را مدیریت تقاضا دانست و افزود: صنعت برق کشور نیز تلاش کرده با تغییر پارادایم‌های خود وارد این عرصه شده و سندی را در این زمینه تهیه کرده که به زودی توسط وزیر نیرو ابلاغ خواهد شد.معاون وزیر نیرو در انرژی عنوان این مهم را سندن «تعاملات ایرانیان با منابع انرژی الکتریکی» معرفی کرد و گفت: این سندن با همکاری و مشارکت تمامی افراد

جامعه کامل شده و به دلیل اینکه تحت شبکه و ب‌بوده در اختیار همگان قرار خواهد گرفت. وی با اشاره به اینکه این سندن در سه مرحله تهیه شده است، ادامه داد: مرحله نخست این سندن که مربوط به سال ۹۷ است با عنوان عبور از پنج سال و مدیریت تقاهم و همکاری مشارکت‌جو عبور از پیک سال نام گذاری شده به دو قسمت ابتدایی سال جاری را به خود اختصاص داده و وظایف مهمی را متوجه شرکت‌های توزیع نیروی برق خواهد کرد.وی با تأکید بر اساس

هم که از سال ۹۷ تا پایان دولت دوازدهم ادامه خواهد داشت تغییر آرایش ملی است که باید در بخش مدیریت تقاضا مورد توجه قرار بگیرد. معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی به تشریح روند فعالیت‌های مربوط به سندن یاد شده پرداخت و گفت: برنامه مرحله اول این سندن که به عنوان عبور از پیک سال نام گذاری شده به دو قسمت تبدیل می‌شود، بخش نخست این مرحله ۶ ماه ابتدایی سال جاری را به خود اختصاص داده و وظایف مهمی را متوجه شرکت‌های توزیع نیروی برق خواهد کرد.وی با تأکید بر اساس

**صادرات محصولات ایرانی با بورس انرژی به ۱۳ کشور**



مدیرعامل بورس انرژی، با اشاره به پذیرش نوزین در بورس، گفت:فراورده‌ها و حامل‌های انرژی صادراتی ایران از طریق بورس انرژی به ۱۳ کشور مصرف می‌شود.

سیدعلی حسینی روز سه‌شنبه در حاشیه

یازدهمین نمایشگاهین المللی بورس، بانک و بیمه، با اشاره به پذیرش نوزین در بورس انرژی و صادرات از طریق این بورس گفت: نوزین در بورس انرژی ایران پذیرش شده است. وی افزود:سایر محصولات بالاترین‌گاه ستاره‌خلیج فارس نیز فرآیند پذیرش را گذرانده و به محض ارائه ستاره خلیج فارس، عرضه آنها در بورس انرژی آغاز می‌شود

حسینی یادآور شد که ستاره خلیج فارس بیش از ۴ هزار میلیارد ریال از طریق بورس انرژی تأمین مالی کرده است.

شد.حائری افزایش برق صادراتی، برنامه‌ریزی برای کاهش بار مصرفی بخش کشاورزی و تجاری، استفاده از مولدهای موجود در تأسیسات مشترک کان و پایش مولدهای مقیاس کوچک را بخش دیگری از برنامه‌های این سندن معرفی کرد و گفت: برای امسال طرح ویژه‌ای را در نظر گرفته‌ایم تا بتوانیم با هماهنگی مدیران عامل شرکت‌های توزیع نیروی برق با استانداران و مدیران ادارت دولتی بتوانیم ساعات کار ادارات را به ویژه در نقاط گرمسیر زودتر به اتمام برسانیم و شرکت‌های توزیع پس از آن به پایش سیستم‌های سرمایه‌شی و روشنایی در ادارات دولتی پرداززند.معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی یادآور شد: در پیک بار ۵۵ هزار مگاواتی سال گذشته بیش از ۲۰ هزار مگاوات از این رقم مربوط به سیستم‌های سرمایه‌شی بوده که از همین رقم یاد شده هم چهار هزار مگاوات مربوط به ادارات دولتی بوده است.وی

با تأکید بر اینکه مصرف چهار هزار مگاواتی سیستم‌های سرمایه‌شی ادارت دولتی را بایستی با صرفه‌جویی به مصرف برسانیم، اظهار کرد: گزارش نحوه عملکرد داین برنامه به صورت روزانه توسط مدیران عامل شرکت‌های توزیع ارائه شده و شرکت مدیریت شبکه برق ایران مدیریت پایش آن را بر عهده خواهد شد. تا پیک امسال هر منطقه نسبت به مدت زمان مشابه سال گذشته آن مورد مقایسه قرار بگیرد.حائری با تأکید بر اینکه پیک بار امسال نسبت به سال گذشته نباید رشد پیدا کند، خاطر نشان کرد: سرمایه‌گذاری در صنعت برق تماما برای سه ماه تابستان است؛ اگر قرار بر این باشد از این سه ماه استفاده نشود این سرمایه‌گذاری هم فایده‌ای ندارد بنابراین وظیفه ماست در این زمینه خاص هر چه بیشتر متمرکز شویم.

طبق جدیدترین گزارش ماهانه اوپک در ۲۵ فروردین ماه ۱۳۹۷، تولید نفت ایران طی ماه میلادی گذشته ۳۳۰۰ بشکه در روز افزایش داشت.امار اوپک بر مبنای اطلاعات منابع ثانویه نشان داد که تولید نفت ایران در مارس به ۳۸۱۳ میلیون بشکه در روز رسید که در مقایسه با ۳۸۱۰ میلیون بشکه در روز در فوریه، ۳۰۰بشکه در روز افزایش داشت. میانگین تولید نفت ایران در سه ماهه اول سال میلادی جاری ۳۸۱۳ میلیون بشکه در

### افزایش ۳۳۰۰ هزار بشکه‌ای تولید نفت خام

روز بود که در مقایسه با ۳۸۲۲ میلیون بشکه در روز در سه ماهه چهارم سال میلادی گذشته کمتر بوده است. تولید نفت ایران در سال ۲۰۱۷، به طور میانگین ۳۸۱۱ میلیون بشکه در روز در مقایسه با ۳۵۱۵ میلیون بشکه در روز در سال ۲۰۱۶ بود.



به طور میانگین ۳۸۱۱ میلیون بشکه در روز در مقایسه با ۳۵۱۵ میلیون بشکه در روز در سال ۲۰۱۶ بود.

### کاهش ۲۱ هزار بشکه‌ای تولید نفت خام ایران طی ۷ ماه

نگاه اجمالی به نمودار تولید نفت ایران در حدود شش ماه گذشته حاکی از نوسان تولید نفت کشور است. به‌طوری‌که در برخی ماه‌ها شاهد کاهش تولید ۱۱ هزار بشکه‌ای و در برخی دیگر شاهد افزایش تولید سه هزار بشکه‌ای بودیم. به نقل از ایسنا، بر اساس آمار منابع ثانویه تولید نفت خام ایران در اکتبر ۲۰۱۷، به ۳۲۳۳ هزار بشکه رسید که در مقایسه با ماه قبل (سپتامبر) ۱۱ هزار بشکه کاهش داشته است. تولید نفت خام ایران در ژانویه ۲۰۱۸، بود که در مقایسه با ۳۸۲۳ میلیون بشکه در روز در دسامبر سال میلادی گذشته، ۳۴۰۰بشکه در روز کاهش داشت.تولید نفت ایران در فوریه بود که

## قرار داد توسعه میادین سپهر و جفیر گامی مهم در اصلاح رویه وزارت نفت

و سه‌مهم پیمانکار یعنی شرکت گسترش انرژی پاسارگاد حدود ۹۷۰ میلیون دلار یعنی ۳ درصد از این درآمد هاست. پهنتم ماه ۹۵، تفاهنامه مطالعاتی میان‌های سپهر و جفیر بین شرکت ملی نفت ایران و شرکت گسترش انرژی پاسارگاد امضا شده بود که پس از دریافت نتایج مطالعات و الگوی فنی و مالی این شرکت و انجام بررسی‌های لازم در بخش‌های مختلف شرکت نفت ملی نفت ایران، این پیشنهاد مورد تأیید قرار گرفت و شرکت‌های توانمند ایرانی بر اساس مدل IPC این شرکت آغاز و پس از یک دوره مذاکرات فشرده نهایی شد.

امضای این قرارداد بر اساس مجوز داده شده به وزارت نفت در قالب تبصره ۴ ماده ۴ مصوبه دولت درباره IPC تاریخ ۱۳ مردادماه ۹۵ صورت گرفت. در این تبصره آمده بود: «هرگاه شرکت اشرکت‌های ایرانی اکتشاف و تولید (E&P) صلاحیت- دار ایرانی، به تشخیص وزارت نفت برای بر عهده گرفتن نقش راهبری در اجرای طرح‌هایی توانمند شناخته‌شوند، این شرکت‌ها می‌توانند در انتخاب شریک صاحب صلاحیت خارجی به‌ترتیبی که وزارت نفت مقرر می‌کند یا طور مستقل( و در صورت نیاز با انتخاب MC و مشاور معتبر همکار،) به عقد قرارداد با شرکت ملی نفت ایران و اجرای آن با رعایت مفاد

این تصویب نامه اقدام نمایند». امضای قرارداد توسعه یکپارچه میدان‌های نفتی جفیر و سپهر با یک شرکت داخلی اقدام مهم و قابل تقدیری است زیرا:
۱- امضای قرارداد مذکور، علامت آشکاری از تغییر استراتژی وزارت نفت دولت روحانی در تعامل با شرکت‌های خارجی بخصوص غربی است و نشان می‌دهد این وزارتخانه بعد از ۵سال به این جمع بندی رسیده است که دیگر نباید معطل تصمیم‌گیری این شرکت‌ها برای ورود به صنایع نفت و گاز کشورمان باشد. این تغییر استراتژی و توجه بیشتر به استفاده از توانمندی‌های شرکت‌های داخلی، اقدام بسیار مثبتی محسوب می‌شود.

۲- امضای این قرارداد گام بزرگی در راستای تحقق یکی از اهداف مهم تدوین و اجرایی‌سازی مدل IPC، دیدگاه وزیر نفت و برخی مقامات ارشد این وزارتخانه یعنی تبدیل شرکت‌های تولید داخلی به شرکت‌های اکتشاف و تولید است. این اتفاق دقیقاً برخلاف رویه رخ داده در قراردادهای اول و دوم IPC با کنسرسیوم‌های به رهبری شرکت توتال فرانسه در فاز ۱۱ پارس جنوبی و شرکت زاروبنفت روسیه در میادین آبان و پایدار غرب است. سه‌م شرکت‌های داخلی در این کنسرسیوم‌ها

حدود ۲۰ درصد است و در نتیجه، این شرکت‌ها عملاً «شرکای غیر ایرانی‌سور» هستند و حضور نمایشی و منفعلانه دارند و «شرکای فانتزی» شرکت‌های خارجی محسوب می‌شوند.ام‌ا در قرارداد توسعه میدان‌های نفتی جفیر و سپهر، کل قرارداد به یک شرکت داخلی واگذار شده است و در نتیجه، این شرکت داخلی هم ریسک اجرای قرارداد را بر عهده کامل می‌پذیرد و هم مسئولیت تأمین مالی و اجرای آن را بر عهده دارد. در واقع، این شرکت داخلی اجرای این قرارداد، این فرصت را پیدا می‌کند تا خصوصیت اصلی یک شرکت اکتشاف و تولید یعنی مدیریت مخزن، مدیریت پروژه و تأمین مالی را کسب نمایند. با توجه به آنچه گفته شد، ضرورت دارد وزارت نفت علاوه بر تلاش برای استفاده مجدد از مجوز تبصره ۴ ماده ۴ مصوبه دولت درباره IPC، در تاریخ ۱۳ مردادماه ۹۵، در تأمین مالی این پروژه‌ها از این شرکت داخلی و سایر شرکت‌های داخلی شرایط مشابه یعنی شرکت‌هایی که سهمی بیشتر از ۵۱ درصد در کنسرسیوم توسعه میدان نفت و گاز را در عهده دارند، حمایت کند و تلاش نماید تا بخشی از منابع مالی لازم برای اجرای این پروژه‌ها از صندوق توسعه ملی تأمین شود. همچنین انعطاف‌های لازم در مسیر انعقاد قرارداد با آن‌ها صورت گیرد.

# تجارت

چهارشنبه ۲۹ فروردین ۱۳۹۷ • شماره ۱۲۸۵

Wed • 18 April 2018

انرژی

### پیشخوان

**توافق کاهش تولید نفت اوپک باز بینی می‌شود**
وزیر نفت کویت اعلام کرد که نشست آینده اوپک در زوئن فرصتی برای بازبینی توافق کاهش تولید نفت خواهد بود.امانیا گروه تا پایان سال ۲۰۱۸ به کاهش تولید ادامه می‌دهد.

به نقل از ایسنا، بخت‌الرشیدی در حاشیه نشست نفت و گاز کویت به خبرنگاران گفت: اگرچه این موضوع در زوئن مورد بحث قرار می‌گیرد اما تصمیم درباره تمدید یا عدم تمدید توافق کاهش تولید در سال ۲۰۱۹، تا اواخر امسال گرفته می‌شود.

اوپک به همراه ۱۰ تولیدکننده خارج از این سازمان توافقی را برای محدود کردن عرضه به میزان ۱۸ میلیون بشکه در روز با هدف کاهش سطح ذخایر و ثبات بازار به اجرا گذاشته تا سرمایه‌گذاری بالادستی برای تأمین رشد پیش‌بینی شده تقاضا انجام شود.

عربستان سعودی و روسیه مذاکرات را برای گسترش اتحاد اوپک و غیر اوپک هدایت می‌کنند.

محمد بارکیندو، دبیرکل اوپک که در این رویداد حضور داشت نیز گفت: ذخایر نفت تجاری سازمان توسعه و همکاری اقتصادی به کمتر از ۵۰ میلیون بشکه بالای متوسط پنج ساله کاهش یافته است؛ در حالی‌که این מאוד حدود ۳۴۰ میلیون تن در سال ۲۰۱۴ بود. انتظار می‌رود روند کاهش ذخایر در ماه‌های آینده ادامه پیدا کند.

بر اساس گزارش پلاتس، محمد الرومهی، وزیر نفت عمان که به عنوان یک تولیدکننده غیر اوپک در این توافق حضور دارد، هشدار داد این گروه نباید ماموریت خود را پایان یافته تلقی کند.

### اتصال واحد اول بخش بخار نیروگاه جهرم

به شبکه سراسری

مجری طرح‌های بیع متقابل شرکت برق حرارتی از سنکرون شن واحد اول بخش بخار نیروگاه سیکل ترکیبی جهرم به شبکه سراسری برق خیر داد.

حمید سرداری در این باره اظهار کرد: واحد اول بخش بخار نیروگاه سیکل ترکیبی جهرم مورخ ۲۷ فروردین ۱۳۹۷ به شبکه برق کشور سنکرون شد و با بهره برداری از این واحد به ظرفیت ۱۶۰ مگاوات، میزان تولید برق از واحدهای نیروگاهی کشور به ۷۸ هزار و ۶۳۴ مگاوات خواهد رسید.

وی ادامه داد: نیروگاه سیکل ترکیبی جهرم در قالب ۶ واحد گاز با ظرفیت نامی ۹۵۴ مگاوات است. این استان فارس به‌دلیل کثرت کثرت توسعه مولد نیروگاهی جهرم در حال بهره برداری است.

سرداری افزود: «واحد بخش بخار این نیروگاه با ظرفیت نامی ۴۸۰ مگاوات در حال احداث است و دارای بیشرفت فیزیکی بیش از ۹۰ درصد می‌باشد که بر اساس برنامه ریزی‌های صورت گرفته واحد دوم بخش بخار این نیروگاه نیز در سال ۹۷ با شبکه سراسری برق سنکرون خواهد شد.

مجری طرح‌های بیع متقابل تصریح کرد: با احداث بخش بخار نیروگاه سیکل ترکیبی جهرم، آلمان این نیروگاه در حدود ۵۰ درصد افزایش می‌یابد. سالانه حدود ۶۵۰ میلیون مترمکعب در مصرف گاز طبیعی صرفه جویی خواهد شد.

وی افزود: عملیات اجرایی ساخت بخش بخار این نیروگاه بر اساس تأمین اکثر تجهیزات از تکنولوژی‌های ساخت داخل توسط شرکت مینا و با سرمایه‌گذاری شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم در حال انجام است.

به گفته مجری طرح‌های بیع متقابل شرکت تولید نیروی برق حرارتی، این نیروگاه در راستای توسعه تولید برق کشور و پاسخگویی به رشد مصرف منطقه و استفاده حداکثر توان مهندسی داخل کشور در ۳۰ کیلومتری شهر جهرم واقع شده است.

**کنگره ملی «توسعه مخازن شکافتار، با رویکرد ازدیاد برداشت از مخازن» بر گزار می‌شود**

دومین کنگره ملی «توسعه مخازن شکافتار با رویکرد ازدیاد برداشت از مخازن» اردیبهشت ماه ۹۷ برگزار می‌شود.

به نقل از شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، این کنگره با هدف شناساندن دستاوردهای حوزه مهندسی نفت، ارتباط و تبادل میان محققان پژوهشگران دانشگاهی، فراهم‌سازی زمینه برای ارتباط میان صنعت و دانشگاه و شناسایی مهم‌ترین دستاوردهای صنعت به دانشگاه و پژوهش‌های دانشگاهی به صنعت، با همکاری مشترک مجتمع آموزش فنون افروز و دانشگاه صنعت نفت روزهای پنجم و ششم اردیبهشت‌ماه در اهواز برگزار می‌شود.

مدیریت یکپارچه و راهبردی‌های کلان در توسعه میدان نفت و گاز؛ مهندسی مخازن زمین‌شناسی و پتروفیزیکی؛ حفاری جاهای نفت و گاز؛ چالش‌ها و فناوری‌های مهندسی بهره‌بردار و پهنه‌سناسی تولیداز جاهای نفت و گاز پنج محور اصلی بر گزار می‌باشد. این همایش است. علاقه‌مندان برای کسب اطلاعات بیشتر می‌توانند به وب‌سایت کنگره <http://rdconf.ir/fa> مراجعه کنند.

### زمینه حذف خودمان را

**از بازار نفت و گاز فراهم نکنیم**

یک کارشناس انرژی گفت: پیش‌بینی‌های بی‌نامه ششم‌نشان می‌دهد ۲۰۰ میلیارد دلار برای ۵ سال به سرمایه‌گذاری در صنعت نفت و گاز نیاز داریم که -۶ تا ۷۰ درصد آن باید از خارج جذب کنیم.
شود، زیاده‌ر کشور سازو کار جذب نقدینگی برای صنعت نفت و گاز نداریم و بانک‌های این صنعت را ندارند. بنابراین این کشور باید از منابع مالی داخلی استفاده کنیم و کمتر برای دولت بحران سازی می‌کنیم.

وی یادآور شد: پیش‌بینی‌های برنامه ششم‌نشان می‌دهد ۲۰۰ میلیارد دلار برای ۵ سال به سرمایه‌گذاری در صنعت نفت و گاز داریم که -۶ تا ۷۰ درصد آن باید از خارج جذب شود. زیرا در کشور سازو کار جذب نقدینگی برای صنعت نفت و گاز نداریم و بانک‌های اینکته نمی‌توانیم تولید میمانات را متوقف کنیم، برای مانگران کننده است چرا که در فروش، نگهداشت و ذخیره‌دچار خسارت شده و هزینه‌هایمان افزایش می‌یابد.

این کارشناس انرژی تأکید کرد: ما می‌توانستیم از فرصت‌های برجام برای کاهش ریسک‌ها و خطرات با توجه به پیش‌بینی‌ها در زمینه بازگشت تحریم‌های بیشتر استفاده کنیم و کمتر برای دولت بحران سازی می‌کنیم.

وی یادآور شد: پیش‌بینی‌های برنامه ششم‌نشان می‌دهد ۲۰۰ میلیارد دلار برای ۵ سال به سرمایه‌گذاری در صنعت نفت و گاز داریم که -۶ تا ۷۰ درصد آن باید از خارج جذب شود. زیرا در کشور سازو کار جذب نقدینگی برای صنعت نفت و گاز نداریم و بانک‌های اینکته‌ها کافی برای سرمایه‌گذاری در این صنعت را ندارند. بنابراین این کشور سرمایه‌ای از داخل نمی‌تواند به لحاظ فنی نیز در جذب امکان پذیر نیست.

اسدی بیان کرد: ما می‌توانستیم امورا را به شکلی مدیریت کنیم که هم حرفه‌ها شنیده شود و هم ایرادات و طر ف شود و کشور از طریق جذب سرمایه‌گذاری خارجی نیز بیشتر متغف ضرر را حل نشن مسائل و مشکلات مربوط به داخل و تعاملات خارجی عملاً زمینه حذف خودمان را از بازار نفت و گاز فراهم می‌کنیم.