

حفظ وضع موجود صنعت نفت حداقل ۱۵ میلیارد دلار در سال سرمایه‌گذاری نیاز دارد

زنگ خطر تحریم برای صنعت نفت به صدا درآمد

واردات کند، اما کار آسانی نیست. اجرای پروژه‌ها با سرمایه داخلی، توان شرکت‌ها و دانشگاه‌های ایرانی و بدون دسترسی به دانش فنی روز، سخت و حتی در برخی موارد غیرممکن خواهد بود.»

بهره‌وری فرا با تأکید بر لزوم تبدیل امکانات بالقوه به ظرفیت‌های بالفعل در زمینه توان تولید نفت و گاز توضیح می‌دهد: «ما بدون ارتباط با دنیای متمکن نمی‌توانیم این صنعت را از حزمه طور که شایسته است، توسعه بدهیم. ایران با جایگاه درخورد خود در بازار نفت و گاز فاصله چشمگیری دارد و برای رسیدن به این جایگاه نیاز به حجم عظیم سرمایه‌گذاری فراز از حد معمول و به احیا و بازسازی و حفظ وضع موجود داریم. پس از برجام، در گزارش‌های بین‌المللی می‌آمد که ایران بزرگترین بازار جهان بعد از فروپاشی شوروی بوده و حجم سرمایه‌گذاری آموه است و این بازار هزار میلیارد دلار تخمین زده شده بود، اما تهریم و اختلافات داخلی مانع ورود این سرمایه مورد نیاز شد. اکنون نیز اگر منابع به دست ایران برسد، اولویت اول آن نگهداشت و توسعه صنعت نفت نخواهد بود.»

به گفته این کارشناس انرژی
تدریجی به منابع مالی، امکان واردات
تکنولوژی، مدیریت و توان اجرای پروژه
و در نهایت حفظ و نگهداشت مبادین،
از چالش‌های مهم این روزهای صنعت،
نفت است و برای جلوگیری از این بحران
لازم است که ابتدا ایران تعاملات جهانی
خود را توسعه دهد؛ شرکت‌های ایرانی
در کنار سرمایه‌گذاران بین‌المللی کار را
پیدا بگیرند و آن را بومی کنند و به مرور
صنعت نفت را به سمت جایگاهی که
شایسته آن است، سوق دهند. در غیر
این صورت یک بحران در گمین صنعت
نفت کشور خواهد بود.



انرژی در این زمینه به «ایران» می‌گویند: «پاسخ این سؤال که آیا صنعت نفت و گاز ایران توانسته به جایگاه درخشان خود برسد، منفی است اما در نگاهی ابتدایی‌تر، همین که هنوز دچار فروپاشی نشده، به نظر من یک معجزه است. چرا که در حداقل‌های سرمایه و تکنولوژی در تمام این سال‌ها بی بهره بوده و مستهلک شده‌است.»

او ادامه می‌دهد: «در این سال‌ها فصلان صنعت نفت، آن را با جنگ و دزدانان حفظ کرده‌اند و اگر تلاش آنها نبود، شرایط فرق می‌کرد. این وضعیت قابلیت تداوم ندارد. جراحی که اتاق عمل و ابزار مورد نیاز این جراحی ندارد، نهایتاً می‌تواند بختی بزند. صنعتی که سرمایه‌های مردم و وقتی تکنولوژی و سرمایه‌های مردم در اختیارش باشد، تا مدت محدودی می‌تواند آن را سرپا نگه‌دارند. البته آرزوی ما این است که با افتخار گیومیخ یک شرکت ایرانی توانسته است تجهیزات مورد نیاز صنعت را بسازد و کشور را از نیاز

سراپتام خواهد رسيد و در نتيجه آنها
۶ ميليارد دلار سرمايه‌گذاري خواهد شد.
تاكنون قراردادهاي نيمي از اين ۶ ميليارد
دلار شده است.

اا سوال اينجاست كه آيا شركت‌هاي
داخلي و منابع مالي و دانش موجود، نياز
اين صنعت را برطرف مي‌كند؟

■ **اين يك معجزه است!**

ايران يكي از دارندگان بزرگ منابع
هيدروكربوري جهان است كه متاسب با
اين ظرفيت بالقوه توانست در بازارهاي
جهاني حاضر و به يكي از بزرگ‌ترين
بازنگران اين عرصه تبديل شود.

از دست دادن همین ظرفیت موجود یعنی توان تولید نفت خام در حدود ۴ میلیون بشکه در روز و ظرفیت تولید گاز به میزان ۸۵۰ میلیون مترمکعب، دور از انصاف است. در حالی که رقبای بازار ریاپانی، مانند ایالت متحده برای ضربه زدن به این صنعت هر اقدامی - حتی تحریم - را هم به کار بسته‌اند.

مرتضی بهرزی فر، عضو هیأت علمی مؤسسه مطالعات بین‌المللی

تحریم کم شده و از سوی دیگر شیوع ویروس کرونا قیمت‌ها را به طور قابل ملاحظه‌ای کاهش داده است. علاوه بر این، منابع حاصل از فروش نفت به دلیل تحریم‌های بانکی در کشورهایی مانند چین بلوکه می‌شود و حتی امکان دسترسی به آنها نیست. اما اگر این منابع به کشور برسد، سهم ۱۴.۵ درصدی صنعت نفت از درآمد‌ها همین حداقل‌ها را هم در اختیار این صنعت قرار نمی‌دهد و در کنار آن مسأله تأمین تجهیزات و ترانزیت در دسترس به نظر می‌آید.

البته شرکت ملی نفت ایران در چند سال اخیر سعی کرده با امضای قراردادهایی در داخل، بخشی از نیاز صنعت به نوسازی و نگهداشت را رفع کند. در این خصوص رضا دهقان، معاون امور توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت به «ایران» می‌گوید: «علاوه بر قراردادهایی که تاکنون در زمینه نوسازی و نگهداشت به امضا رسیده، آینده نزدیک قراردادهای دیگری نیز به

شعید منابع مالی در شرکت نفت به
آنطور است که نمی‌توان حتی به سادگی
موجودات و نگهداشت تولید را در این
شرکت اداره و محقق کرد.»

وزیر نفت در بخشی از این برنامه
هم اشاره‌ای به استازلی شدن محمد
تأسیسات سطح‌الارضی (خطوط لوله،
واحدهای بهره‌برداری، تلمبه‌خانه‌ها و
تأسیسات تزریق) داشت و نوشته بود که
«استازلی این تأسیسات در میدان‌های
نفت و گاز کشور در خشکی و دریا پس
از چندین دهه تولید بی‌وقفه، چالشی
بزرگ پیش روی صنعت نفت بوده که
اداره این صنعت را بسیار پرمخاطره
می‌کند.»

اما تحریم‌ها روند اجرای پروژه‌های نوسازی و نگهداشت را در تمام این سال‌ها کند و کندتر کرد تاکنون به مرحله سخت خود رسید. مرحله‌ای که عبور از آن می‌تواند بحران را رقم بزند. سؤال اینجاست که صنعت نفت برای رهایی از این چالش چقدر منابع مالی نیاز دارد و چگونه باید آن را تأمین کند؟

نیاز ۱۵ میلیارد دلار برای تأمین حداقل‌ها

برجام که اجرا شد، ارقام متفاوتی درباره میزان نیاز صنعت نفت به منابع مالی برای احیا و نوسازی به گوش می‌رسید. ارقام تا ۲۵۰ میلیارد دلار و بعضاً ۳۰۰ میلیارد دلار نیز پیش می‌رفت. اما اکنون یکی از متخصصان صنعت نفت که تمایلی به ذکر رقم خود در این گزارش نداشت، می‌گوید: «اگر سالی ۱۰ تا ۱۵ میلیارد دلار در اختیار صنعت نفت قرار نگیرد، حداقل‌ها نیز تأمین نخواهد شد. حداقل‌هایی که مایگین ضربه بازیافت نفت خام کشور در همان مرز ۵ درصد می‌تواند نگه دارد.»

که تولید و صادرات نفت ایران به سبب تحریم‌ها به شدت کاهش یافته و این امر به نفع هیچ‌کس نیست. تحریم‌ها باعث شده که ایران نتواند از ظرفیت‌های خود برای تولید و صادرات نفت به‌طور کامل استفاده کند. این امر به نفع هیچ‌کس نیست و تنها باعث کاهش درآمد ایران و تضعیف اقتصاد آن می‌شود.

علیه لیاف/ صنعت نفت ایران در شرایط کنونی با چالشی جدی‌تر از توسعه مواجه است. چالشی که اگر ادامه ندهند، باشد، ممکن است به فروپاشی بخش‌هایی از این صنعت منجر شود. وضعیت نامناسب تأسیسات نفتی و نبود منابع مالی برای نوسازی و بهسازی و دانش فنی لازم برای به‌روزرسانی تأسیسات، پنجره‌ای جدید و ریسکی بران‌های صنعت نفت کشور گشوده که باید برای آن چاره‌ای اندیشید. به عبارت دیگر، تحریرها در تمام این سال‌ها تنها به توسعه صنعت نفت و گاز کشور منوط بوده همان تأسیسات موجود را از ریزش مستهلک کرده و ادامه این روند ضریب بازایافت حداقلی منابع هیدروکربوری موجود را به اجبار کاهش می‌دهد.

در این خصوص سال ۱۳۹۶، نکته‌ای در برنامه پیشنهادی وزیر نفت به مجلس شورای اسلامی نیز آمده بود که «نیاز به عمق بحران است. بین رنگیندگی بخشی از برنامه پیشنهادی خود بیشتر روشن» (تولید نفت خام نفتی را کاهش بدهند) بر مبنای بزرگ نفتی (۸ میلیارد اصل) با ضریب بازایافت ۳۷ درصد بوده است. تولید این میادین که همگی در نیمه دوم عمر خود هستند با افت بالایی سالانه مواجه است به نحوی که در صورت عدم اقدام مؤثر برای آزیاد برداشت در این میادین سطح تولید آنها در ۱۰ سال آتی از حدود ۲۰۲ میلیون بشکه در روز به ۸۰۰ هزار بشکه در روز ریزش خواهد کرد. علاوه بر این، تأخیر در اجرای رویه‌های آزیاد برداشت، باعث ورود صدمات غیر قابل جبرانی به میادین نفتی کشور خواهد شد. به طوری که در برخی موارد امکان احیای میادین در ذخیره‌ها نداشته یا حداقل باید چندین برابر هزینه شود».

زنگنه همچنین به کمبود شدید منابع مالی اشاره کرده و گفته بود: «کمبود

•

افزایش ۳۰ میلیون مترمکعبی مصرف روزانه
گاز بخش خانگی

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران ضمن اعلام افزایش روزانه ۳۰ میلیون مترمکعبی مصرف گاز در بخش خانگی در تابستان امسال نسبت به پارسال، گفت: مشکلی برای تأمین گاز در فصل سرد وجود ندارد.

حسن منظر تزیینی با اشاره به اینکه برنامه‌ای برای جرمه مشترکان صرفه‌جویی کند، اما توضیح می‌دهد که مصرف مردم در مصرف این حامل انرژی، صرفه‌جویی کنید، اظهار داشت: مشکل‌های برای تأمین گاز در فصل سرد وجود ندارد و اولویت ما اینست که گاز در زمستان بخش خانگی و تجاری است. وی با اشاره به افزایش ۳۰ میلیون مترمکعبی مصرف گاز در بخش خانگی در تابستان امسال نسبت به مدت مشابه پارسال، گفت: به نظر می‌رسد این مقدار مصرف به دلیل شیوع کرونا و افزایش استفاده برای گرمایش آب بوده است. معاون وزیر نفت در آمار با بیان اینکه گاز تولید شده در پالایشگاه‌های گاز در بخش خانگی، تجاری و صنایع، نیروگاه‌ها و به‌عنوان خوراک مجتمع‌های پتروشیمی مصرف می‌شود، افزود: بر اساس برنامه‌ای که وزیر نفت ابلاغ کرده سهم بخش نیروگاه‌ها در زمستان کم می‌شود تا سوخت مورد نیاز بخش خانگی تأمین باشد.

وی با بیان اینکه سوخت به‌دست‌آمده از سوخت‌های طبیعی، گازوئیل و مازوت مصرف می‌شود، ادامه داد: مقدار مصرف کونوی گاز طبیعی در نیروگاه‌ها حدود ۲۵۰ میلیون مترمکعب در روز است و روزانه ۸ تا ۶ میلیون لیتر گازوئیل و ۱۵ میلیون لیتر مازوت در نیروگاه‌های کشور به‌عنوان خوراک مصرف می‌شود. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران افزود: ترجیح ما استفاده از گاز به‌عنوان سوخت پاک و ارزان در نیروگاه‌هاست اما عملی شدن این هدف به صرفه‌جویی مردم در بخش خانگی و تجاری بستگی دارد.

منتظر تربتی با بیان اینکه حجم گاز تحویلی به نیروگاه‌ها در زمستان روزانه به ۸۰ تا ۹۰ میلیون مترمکعب می‌رسد، گفت: نیروگاه‌ها تنها در صورتی می‌توانند گاز بیشتری در زمستان دریافت کنند که تولید افزایش یا مصرف بخش خانگی و تجاری کاهش یابد. **امهر**

[illegible][illegible]

آگهی مناقصه عمومی یک مرحله‌ای همراه با ارزیابی کیفی

شرکت ملی نفت ایران
شرکت نفت و گاز پارس

مناقصه شماره WSD-0219825

شماره مجوز: ۳۹۰۴ / ۱۳۹۹

نوبت اول

شرکت نفت و گاز پارس در نظر دارد خرید ۲ عدد OPEN DRIVE COMPRESSOR مورد نیاز خود را با برگزاری مناقصه عمومی و یک مرحله‌ای طبق شرایط زیر از طریق یک شرکت واجد صلاحیت تأمین نماید.

شرایط و مدارک لازم جهت درج اسامی استعلام ارزیابی کیفی:

(الف) داشتن تجربه کافی و مرتبط با موضوع کار

(ب) اسامی، آمارنامه ثبت شرکت و تاریخ آگهی تغییرات (مندرج در روزنامه رسمی)

(ج) ارائه کد اقتصادی؛ شناسه ملی

از کلیه اشخاص حقوقی واجد شرایط دعوت می‌گردد بلافاصله پس از چاپ آگهی اول و حداکثر ۳ (سه) روز پس از انتشار آگهی نوبت دوم تا پایان ساعت اداری، از طریق سامانه تدارکات الکترونیکی دولت (ستاد) به نشانی اینترنتی WWW.SETADIRAN.IR قسمت سامانه مناقصات مراجعه نموده و پس از اخذ کد کاربری و رمز عبور نسبت به دریافت اسناد اقدام نمایند.

لازم است مناقصه‌سازان در صورت عدم عضویت قبلی، مراحل ثبت نام در سایت مذکور و دریافت گواهی امضای الکترونیکی را جهت شرکت در مناقصه محقق سازند.

کلیه مراحل برگزاری فراخوان ارزیابی کیفی از طریق درگاه سامانه تدارکات الکترونیکی دولت انجام خواهد شد.

اطلاعات و اسناد مناقصه عمومی پس از برگزاری فرایند ارزیابی کیفی و ارسال دعوتنامه از طریق سامانه ستاد به مناقصه‌سازان ارسال خواهد شد.

در صورت نیاز به اطلاعات بیشتر، متقاضیان می‌توانند با شماره تلفن ۰۲۱-۸۳۳۶۶۶۰۴ تماس حاصل نمایند.

اطلاعات تماس سامانه ستاد جهت انجام مراحل عضویت در سامانه: مرکز تماس: ۰۲۱-۴۱۹۳۴

دفتر ثبت نام: ۰۲۱-۸۵۱۹۳۶۸ و ۰۲۱-۸۸۹۶۹۳۷

شرکت نفت و گاز پارس - روابط عمومی

۱۰۰

[illegible]



شرکت ملی نفت ایران
شرکت ملی مایعات نفت خیز جنوب
شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان

فراخوان مناقصه عمومی (ارزیابی ساده)

شماره مجوز: ۳۸۹۷/۱۳۹۹

شماره ثبت در پایگاه ملی مناقصات: ۲۰/۱۸۹/۲۹۵

شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان در نظر دارد خدمات ذیل الذکر را طبق شرایط کلی آگهی حاضر و مشخصات مندرج در اسناد و مدارک مناقصه از طریق برگزاری مناقصه عمومی یک مرحله‌ای به متقاضیان واجد شرایط واگذار نماید:

شماره مناقصه	موضوع	محل اجرای کار	مدت زمان اجرا	نوع گواهی‌نامه صلاحیت پیمانکاری (پایه / رتبه و رشته)	مبلغ و نوع تضمین شرکت در مناقصه	برآورد کارفرما (ریال)
۹۹/۰۰۱۱	خدمات نظارتی بازرسی جوش، انجام خدمات پرتونگاری، آلتراسونیک، عملیات حرارتی PWHT و خدمات جنبی	مسجدسلیمان	۱۲ ماه	صلاحیت انجام کار از اداره کار و امور اجتماعی و گواهی‌نامه صلاحیت ایمنی پیمانکاران (معتبر) و مجوز سازمان انرژی اتمی	۹۴۸/۰۰۰/۰۰۰ ریال	۱۸/۹۵۳/۲۳۶/۰۰۰

شرح مختصر پروژه: خدمات نظارتی بازرسی جوش، انجام خدمات پرتونگاری، آلتراسونیک، عملیات حرارتی PWHT و خدمات جنبی

از کلیه متقاضیان واجد شرایط دعوت می‌شود حداکثر ظرف ۷ روز پس از انتشار آگهی نوبت دوم، آمادگی خود را به صورت کتبی به آدرس ذیل‌الذکر اعلام نمایند.

زمان گشایش پیش‌بینی‌ها روز دوشنبه ۱۳۹۹/۰۸/۲۶ می‌باشد.

نشانی محل اعلام آمادگی و دریافت اسناد: مسجدسلیمان، خیابان چمران، شرکت بهره‌برداری نفت و گاز، امور حقوقی و قراردادها، اتاق ۱۳

همزمان با ارائه اصل گواهی صلاحیت / رتبه بندی خدمات مورد نظر به منظور تطبیق با تصویر آن الزامی و ارائه معرفی‌نامه و کارت ملی برای نمایندگان شرکت‌های متقاضی حضور در مناقصه در همه مراحل لازم و ضروری می‌باشد.

تذکره: ارائه یک نسخه از اساسنامه، شرکت‌نامه و آگهی تأسیس و آخرین تغییرات ثبتی الزامی است.

تذکره ۲: متقاضی‌ها ضمن اعلام آمادگی تأیید می‌نمایند هیچ یک از اعضای هیأت مدیره و سهامداران آن شرکت / پیمانکاری شاغل دولتی نبوده و مشمول قانون منع مداخله در معاملات دولتی مصوب دی‌ماه ۱۳۳۷ نمی‌باشند. ارائه گواهی صلاحیت ایمنی پیمانکار برنده مناقصه برای انعقاد قرارداد الزامی می‌باشد.

تاریخ انتشار نوبت اول: ۱۳۹۹/۰۷/۲۷

تاریخ انتشار نوبت دوم: ۱۳۹۹/۰۷/۲۸

WWW.SHANA.IR

www.mis.nisoc.ir

HTTP://IETS.MPORG.IR

روابط عمومی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجد سلیمان