

**ارز، سکه و نفت  
چرا مردم سراغ نفت نمی آیند؟!**

احمد مددی



بازار ارز و سکه هر روز رکورد شکنی تازه ای را به ثبت می رساند. گویا نردبان افزایش قیمت این دو شاخص مهم اقتصادی پلکان آنها نازد و هر لحظه از این باغ بری می رسد. و تازه تر از تازه ای .... رکوردها هر روز شکسته می شود و در این آشفته بازار بسیار مهم، دلانان، سفته بازیان، و قمار بازیان، بیشترین نوعی را می برند. اما لحظه مهم ترین عمل گرایش به سوی بازار ارز و سکه را می توان در موارد ذیل برشمرد:

۱- تنگنا مردم به دارایی های سریع نقد شو و سود بالای خرید ارز و سکه نسبت به سایر دارایی های نقد شو (سپرده های بانکی - اوراق مشارکت و ..) استرخ بالای تورم و نگرانی مردم از بی ارزش شدن ریال در بررسی عمل و عوامل فوق به نکته ای مهم و قابل تأمل می رسیم که بدون شک در اتخاذ بهترین تصمیم از سوی تدبیر پردازان اقتصادی کشور منجر به راهگشا خواهد بود. برهه حاضر، دیگر هیچ شیوه ای باقی نمانده که گرایش مردم به خرید ارز و سکه گرایش تمام نشدنی است و اگر برای این چالش تدبیری اندیشیده نشود، منافع سرشار این گرایش نه به جیب دولت که کیسه های بی باقی انتهای دلانان و سفته بازیان از پیش از پیش بر خواهد کرد، به اعتقاد نگارنده بهترین تصمیم در مقطع کنونی بازنگری جدی در سود سپرده های بانکی و اوراق مشارکت خواهد بود که به واسطه این تغییر نگرش در سیستم بانکی، از خروج هر روز میلیاردها تومان پول از بانک ها و سرازیر شدن آن به دارایی های سریع نقد شو جلوگیری به عمل آید. در نگاه دیگری، در تنگنای ارز و سکه و ارز در مقابل بانکها و صرفاً این صاف می کنند تا سود قطعی بالای ۳۵ تا ۴۰ درصدی در یک مقطع کوتاه چندین هفته ای را تجربه می کنند. بسیاری بدیهی خواهد بود که اوراق مشارکت وزارت نفت برای توسعه پارس جنوبی با نرخ ۱۷ درصد در ۴ سال به فروش نرسد! چرا که اگر خریدار اوراق بخواهد از زمان کوتاه تری برای سرمایه گذاری استفاده نماید، دیگر همان نرخ ۱۷ درصد را نمی گیرد و نرخ منظر بانکی پایین تر دریافت می کند پس واقعیت های اقتصادی امروز ایران به هیچ وجه با آنچه که امروز در مقابل بانکها و صرفاً می گذرد منطقی نیست. این واقعیت مهم به طور واضح تغییر در نگرش و تدبیر جدی مسوولان و تصمیم سازان را فریاد می زند. به راستی رصد این واقعیت است که به سخنان وزیر نفت در خصوص تأمین منابع مالی صنعت نفت حتی با نرخ سود ۳۵ تا ۳۵ درصد سود عینی و مجسم می دهد. شوربخانه کسب سودهای کمی که بیش از آن در جامعه پر رنگ و عینی شده است که کمتر کسی به فکر توسعه طرح های خوبی صنعت نفت و منافع اقتصادی کشور می افتد. اما لحظه امروز صنعت نفت کشور خصوصاً در مناطق مشترک عملیاتی تنگنه سرمایه گذاری و تریق سریع منابع مالی است. به اعتقاد نگارنده سخنان وزیر نفت در باب تأمین اعتبارات صنعت نفت حتی با نرخ سود ۳۰ تا ۳۵ درصد ایستای چراغ راه آینده تدبیر پردازان اقتصادی کشورمان قرار گیرد، چرا که این سود جنبه عینی می باشد، به احتمال فراوان شاهد هجوم مردم به بازارهای کاذب ارز و سکه نیودیم و در عوض منابع مالی و سرمایه های سرگردان مردم در خدمت منافع ملی و اقتصادی کشورمان قرار می گرفت. به قرار اطلاع امروز نیاز بازار سکه و ارز در دست دلانان و واسطه گران است و سرمایه گذاران ناخواسته در دام این سودگران اقتصادی گرفتار می شوند اما اما لحظه یک تصمیم انقلابی و البته سریع از سوی تدبیر پردازان اقتصادی در افزایش معقول و منطقی سود سپرده های بانکی اعم از اوراق مشارکت طرح های صنعتی و خصوصاً نفتی، می تواند آرامشی خاص را به بازار ملتهب و روانی ارز و سکه ارزانی بخشد. بدون تردید اگر چنین شود، شاهد به ثمر نشستن طرح های اقتصادی دولت در حوزه های مختلف اقتصادی صنعتی و نفتی و در نهایت شکوفایی پروژه های عقب مانده در همه حوزه ها خواهیم بود، به طور مشخص اتخاذ چنین تصمیمی منجر به افزایش سرمایه گذاری در صنعت نفت خواهد شد. صنعت نفتی که کشته سرمایه گذاری است. بر طبق آمارهای رسمی، رسیدن به اهداف تعیین شده در برنامه پنجم مستلزم تأمین سرمایه گذاری های مورد نیاز است به طوری که در بخش نفت در برنامه پنج ساله، تولید باید به حدود ۵ میلیون و ۱۰۰ هزار بشکه برسم و برای تحقق آن ۱۵۶ میلیارد دلار سرمایه گذاری نیاز داریم و این به معنای آن است که ماهانه باید ۳ میلیارد دلار در سال ۳۶ میلیارد دلار برای استخراج این میزان نفت سرمایه گذاری شود. حال سوال این است که با وضعیت کنونی آیا صنعت نفت قادر خواهد بود حتی یک چهارم این میزان را جلب کند، جواب بدون تردید منفی است. پس اتخاذ طرحی نو و تصمیمی جدید بسیار راهگشا و عملی خواهد بود.

**پرویز آذرنی نشریه تخصصی صنعت نفت ایران**

**در جریان سفر دور چهارم ریاست جمهوری و هیأت دولت به استان ایلام؛**

**مهندس قاسمی از طرح توسعه میادین نفتی آذر و چنگوله بازدید کرد**



بازدید کرد. در خصوص موقعیت پروژه مذکور گفتنی است میدان نفتی آذر در جنوب شرق شهرستان مهران واقع شده است. شایان ذکر است که اجرای این پروژه در خرداد سال ۱۳۸۸ با اعتباری بالغ بر ۱۵۵ میلیارد ریال آغاز شد. همچنین طول جاده اصلی و فرعی به سرلرها ۳۸ کیلومتر و تعداد سرلرها ۱۴ سله و تعداد ۲ سله و تعداد ۲ حفاری و سه سلسل و تکمیل جاده و آسفالت آن تا پایان سال به اتمام خواهد رسید.

دانش نفت؛ مهندس رستم قاسمی؛ وزیر نفت در جریان حضور خود در غرب کشور از طرح توسعه میادین نفتی آذر و چنگوله (پلوگ اناران) بازدید به عمل آورد. بر اساس گزارش دانش نفت، در تاریخ پنج شنبه هشتم دی ماه سال جاری، مهندس قاسمی، وزیر نفت، طی سفر دور چهارم ریاست محترم جمهور و هیأت دولت به استان ایلام از طرح توسعه میدان مشترک نفتی آذر در مهران بازدید به عمل آورد. بر پایه این گزارش مقام

**مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی مطرح کرد.  
حضور نفتی جدید ایران در خلیج فارس**



دانش نفت؛ مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی از ساخت یک خط لوله جدید به منظور انتقال نفت خام صادراتی ایران به منطقه خلیج فارس (حاشیه خلیج فارس) خبر داد. مهدی نکفور در گفتگو با دانش نفت با اشاره به برنامه ریزی برای افزایش ظرفیت تولید روزانه نفت خام از میادین مناطق مرکزی ایران به ۵۰۰ هزار بشکه در روز، گفت: در حال حاضر به طور متوسط روزانه بیش از ۱۶۵ هزار بشکه نفت خام در مناطق مرکزی ایران تولید می شود. مدیرعامل شرکت مناطق مرکزی ایران با اعلام اینکه در شرایط فعلی در کنار طرحهای افزایش ظرفیت تولید نفت، پروژه هایی به منظور افزایش ظرفیت انتقال نفت به میادین مصرف و صادراتی در دستور کار قرار دارد، تصریح کرد: هم اکنون ۲ پروژه جدید انتقال نفت خام در مناطق مرکزی ایران به طور همزمان مراحل اجرایی را پشت سر می گذارند. این عضو هیأت مدیره شرکت نفت ملی با تأکید بر اینکه با اشاره به ساخت یک خط لوله جدید صادرات نفت ایران، اظهار داشت: قرار است با ساخت یک خط لوله جدید نفت تولیدی در مناطق مرکزی ایران برای صادرات به منطقه گور در حاشیه خلیج فارس منتقل شود. این مقصود با پایان اینکه همچنین از ساخت یک خط لوله جدید برای انتقال نفت خام تشریح کرد. سرلرها به پالایشگاههای شمال کشور خیر داد و افزود: ساخت و لوله گذاری خط لوله نفتی سیزاب به قطر ۴۴ اینچ برای انتقال نفت به شمال کشور آغاز شده است. وی با اشاره به ساخت یک خط لوله ۲۰ تا ۲۰ اینچی به طول ۱۳۰ کیلومتر برای انتقال نفت به مناطق غربی ایران، تأکید کرد: با ساخت این خطوط لوله امکان افزایش ظرفیت تولید و انتقال نفت و دفع محدودیتها تولیدی فراهم می شود. به گفته مدیرعامل شرکت مناطق مرکزی ایران در شرایط فعلی امکان تولید ۱۷۶ هزار بشکه نفت خام در مناطق مرکزی وجود دارد که به دلیل محدودیت در انتقال کمی از این تولید کاهش یافته است. بهمن ماه سال گذشته قرارداد ساخت و خط لوله انتقال نفت و فرآورده های نفتی با ارزش تقریبی ۱۳ میلیارد دلار به طور رسمی به قرارگاه سازندگی خاتم الانبیا و آغاز شد. سال گذشته عملیات اجرایی ساخت خط لوله انتقال نفت خام ترش از منطقه سیزاب به ری و همچنین عملیات ساخت خط لوله انتقال فرآورده های نفتی از آبادان - اهواز - اراک به ری آغاز شد. طول خط لوله انتقال نفت سیزاب به ری حدود ۶۵۰ کیلومتر بوده که با بهره برداری از این پروژه در مجموع ظرفیت انتقال نفت خام ایران حدود ۲۵۰ هزار بشکه در روز افزایش می یابد. هدف از اجرای این قرارداد انتقال نفت خام ترش و سنگین میادین نفتی ذوقول شمالی به پالایشگاههای کرمانشاه، شهربابک، تبریز، امام خمینی شازند و پالایشگاه تهران است. براساس برنامه زمان بندی، پیش بینی می شود ساخت این خط لوله تا سال ۱۳۹۲ توسط قرارگاه سازندگی خاتم الانبیا به پایان برسد.

**قلعه بانی: برداشت قطر از پارس جنوبی ۳ برابر ایران است شاید هم بیشتر**

دانش نفت؛ معاون وزیر نفت گفت: در پارس جنوبی طرف قطری سه برابر بیشتر از ما از این میدان مشترک همزمان برداشت می کند که ممکن است این رقم بیشتر نیز باشد. احمد قلعه بانی در این توجیه و معارفه مدیران عامل جدید و سابق پارس جنوبی در سالن همایش های منطقه ویژه اظهار داشت: بدون تردید کارهای بزرگی در پارس جنوبی در چند سال گذشته انجام شده و وزارت نفت توجه ویژه ای به این منطقه دارد. وی افزود: برای افزایش ظرفیت تولید در کنار طرحهای افزایش ظرفیت زیادی انجام داده ایم و با راه اندازی فازهای جدید به نتایج خوبی خواهیم رسید. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران خاطر نشان کرد: در حال حاضر اولویت وزارت نفت بهره برداری از میادین مشترک است و به ویژه در حوزه میدان گازی پارس جنوبی باید تلاش بیشتری انجام شود. قلعه بانی تصریح کرد: هم اکنون وضعیت ما در برداشت از میادین مشترک در مقایسه با رقیبمان چندان خوب نیست و باید تلاش بیشتری صورت گیرد. وی اضافه کرد: در پارس جنوبی طرف قطری سه برابر بیشتر از ما از این میدان مشترک همزمان برداشت می کند که ممکن است این رقم بیشتر نیز باشد. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران اذعان داشت: حجم کارهای انجام شده بسیار چشم گیر است و البته نیاز به کار بیشتری داریم.

**یادداشت**

**جی تی ال فرصتی برای سرمایه گذاری بخش خصوصی**

دکتر وحید حدادی اصل رئیس پژوهشگاه صنعت نفت پژوهشگاه صنعت نفت برای واگذاری دانش ساخت واحد جی تی ال (تبدیل گاز به فرآورده) با فناوری بستر ثابت آمادگی دارد ویرجی از بانک ها برای خرید این دانش اعلام آمادگی کرده اند. بانک ها و بخش خصوصی، خریدار دانش فنی ساخت واحدهای جی تی ال با فناوری بستر ثابت هستند و لازم است قیمت خوراک تحویل می به این واحدها اعلام شود. اظهار نظرهای متفاوتی در زمینه صرفه اقتصادی واردات واحدهای جی تی ال در کشور مطرح است. برای احداث واحدهای اقتصادی، مقدار سرمایه گذاری مدنظر نیست، نرخ بازگشت سرمایه بسیار مورد توجه است و به ازای خوراک ورودی، اقتصادی بودن طرح بررسی می شود. مهم اکنون افاره اقتصادی سوده بودن این واحدها را بررسی می کنند برای مثال در صورتی که دولت، خوراک ورودی را با نرخ ۱۵ سنت در اختیار واحدهای جی تی ال قرار دهد، باید یک واحد سه هزار بشکه ای احداث شود و اگر نرخ خوراک به ۲۰ سنت افزایش یابد، این واحد باید در ظرفیت ۱۰ هزار بشکه ای ساخته شود که در هر دو حالت، نرخ بازگشت سرمایه ۲۵ تا ۳۰ درصد در نظر گرفته شده و اقتصادی است. سرمایه گذاری اولیه قطر برای احداث واحدهای جی تی ال حدود هفت میلیارد دلار بود اما به دلیل کارهای تحقیقاتی، این رقم به حدود ۱۹ میلیارد دلار رسید. ضمن آن که احداث واحدهای تولیدی واحد همواره به سرمایه بیشتری نیاز دارد و در صورتی که احداث واحدهای جی تی ال برای قطر صرفه اقتصادی داشت، هرگز ۳۰ هزار بشکه خود را به ۴۰ هزار بشکه افزایش نمی داد. در باره فناوری به کار گرفته شده برای ساخت واحدهای جی تی ال در کشور، صنعت فناوری که امروز برای ساخت این واحدها در کشور استفاده می شود بستر ثابت است که شرکت شل از آن استفاده می کند. ضمن آن که شرکت ساسول از فناوری دوغالی استفاده می کند. پژوهشگاه صنعت نفت روی فناوری دوغاب برای ساخت واحدهای جی تی ال کار می کند و در صورت نتیجه گیری مثبت، آماده فروش این دانش نیز هست. جایگاه و مکان یابی مناسب برای ساخت واحدهای جی تی ال یکی از شاخص های مهم ساخت این واحدها است. نکته در این خصوص آنست که قطر که خط لوله گاز وجود دارد، می توان این واحدها را احداث کرد. مقایسه ساخت واحدهای جی تی ال با مجتمع های پتروشیمی ایستنی گفت: واحدهای جی تی ال، تولید آب و واحدهای پتروشیمی، مصرف کننده عده آب هستند. به گونه ای که به ازای هر یک بشکه جی تی ال، یک بشکه آب تولید می شود. وی برای مثال، پتروشیمی راگرس سه برابر کل تهران آب مصرف می کند. واحدهای جی تی ال را در هر منطقه خشک بدون آب نمی توان احداث کرد و آب تولیدی این واحدها قابل استفاده برای کشاورزی است و اشتغال اقتصادی بالا و ایجاد می کند. تولید مقدار زیادی واکس بهداشتی با صرفه جی تی ال است.

**برای احداث واحدهای اقتصادی، مقدار سرمایه گذاری مدنظر نیست، بلکه نرخ بازگشت سرمایه بسیار مورد توجه است و به ازای خوراک ورودی، اقتصادی بودن طرح بررسی می شود**

پژوهشگاه صنعت نفت برای واگذاری دانش ساخت واحد جی تی ال (تبدیل گاز به فرآورده) با فناوری بستر ثابت آمادگی دارد ویرجی از بانک ها برای خرید این دانش اعلام آمادگی کرده اند. بانک ها و بخش خصوصی، خریدار دانش فنی ساخت واحدهای جی تی ال با فناوری بستر ثابت هستند و لازم است قیمت خوراک تحویل می به این واحدها اعلام شود. اظهار نظرهای متفاوتی در زمینه صرفه اقتصادی واردات واحدهای جی تی ال در کشور مطرح است. برای احداث واحدهای اقتصادی، مقدار سرمایه گذاری مدنظر نیست، نرخ بازگشت سرمایه بسیار مورد توجه است و به ازای خوراک ورودی، اقتصادی بودن طرح بررسی می شود. مهم اکنون افاره اقتصادی سوده بودن این واحدها را بررسی می کنند برای مثال در صورتی که دولت، خوراک ورودی را با نرخ ۱۵ سنت در اختیار واحدهای جی تی ال قرار دهد، باید یک واحد سه هزار بشکه ای احداث شود و اگر نرخ خوراک به ۲۰ سنت افزایش یابد، این واحد باید در ظرفیت ۱۰ هزار بشکه ای ساخته شود که در هر دو حالت، نرخ بازگشت سرمایه ۲۵ تا ۳۰ درصد در نظر گرفته شده و اقتصادی است. سرمایه گذاری اولیه قطر برای احداث واحدهای جی تی ال حدود هفت میلیارد دلار بود اما به دلیل کارهای تحقیقاتی، این رقم به حدود ۱۹ میلیارد دلار رسید. ضمن آن که احداث واحدهای تولیدی واحد همواره به سرمایه بیشتری نیاز دارد و در صورتی که احداث واحدهای جی تی ال برای قطر صرفه اقتصادی داشت، هرگز ۳۰ هزار بشکه خود را به ۴۰ هزار بشکه افزایش نمی داد. در باره فناوری به کار گرفته شده برای ساخت واحدهای جی تی ال در کشور، صنعت فناوری که امروز برای ساخت این واحدها در کشور استفاده می شود بستر ثابت است که شرکت شل از آن استفاده می کند. ضمن آن که شرکت ساسول از فناوری دوغالی استفاده می کند. پژوهشگاه صنعت نفت روی فناوری دوغاب برای ساخت واحدهای جی تی ال کار می کند و در صورت نتیجه گیری مثبت، آماده فروش این دانش نیز هست. جایگاه و مکان یابی مناسب برای ساخت واحدهای جی تی ال یکی از شاخص های مهم ساخت این واحدها است. نکته در این خصوص آنست که قطر که خط لوله گاز وجود دارد، می توان این واحدها را احداث کرد. مقایسه ساخت واحدهای جی تی ال با مجتمع های پتروشیمی ایستنی گفت: واحدهای جی تی ال، تولید آب و واحدهای پتروشیمی، مصرف کننده عده آب هستند. به گونه ای که به ازای هر یک بشکه جی تی ال، یک بشکه آب تولید می شود. وی برای مثال، پتروشیمی راگرس سه برابر کل تهران آب مصرف می کند. واحدهای جی تی ال را در هر منطقه خشک بدون آب نمی توان احداث کرد و آب تولیدی این واحدها قابل استفاده برای کشاورزی است و اشتغال اقتصادی بالا و ایجاد می کند. تولید مقدار زیادی واکس بهداشتی با صرفه جی تی ال است.

**2012 ENEX**

**هشتمین نمایشگاه بین المللی انرژی کیش**

۲۹-۲۶ دی ماه ۱۳۹۰ / مرکز نمایشگاه های بین المللی کیش

**8th International Energy Exhibition**

16 - 19 January 2012 / Kish International Exhibition Center

**تلفن ثبت نام و رزرو غرفه:**

۰۲۱-۸۸۵۴۶۶۱۹

۰۲۱-۸۸۵۴۳۱۹۸

www.sepantasgroup.com  
info@sepantasgroup.com

گروه صنعتی سپانتا

شرکت پارس جنوبی نفتی

شرکت پارس جنوبی گاز

شرکت پارس جنوبی پتروشیمی

شرکت پارس جنوبی کیمیا

شرکت پارس جنوبی خدمات

شرکت پارس جنوبی ترانسپورت

شرکت پارس جنوبی خدمات

شرکت پارس جنوبی خدمات

**۴ پیشنهاد برای قیمت بنزین به ستاد هدفمندسازی یارانه ها**

دانش نفت؛ یک مقام آگاه گفت: ۴ پیشنهاد برای نرخ جدید بنزین نیمه یارانه ای در گام دوم هدفمندسازی یارانه ها با احتساب بنزین آزاد ۱۰۰۰ تومان به ستاد هدفمندی یارانه ها پیشنهاد شده است. مرحله اول اجرای قانون هدفمند کردن یارانه ها در حالی رو به اتمام است که ستاد هدفمند کردن یارانه ها در دنبال تهیه سناریوهایی برای اجرای گام دوم این قانون است. براساس این گزارش ۴ سناریوی جدید از ستاد مدیریت حمل و نقل و مصرف سوخت کشور برای قیمت گذاری بنزین به ستاد هدفمند کردن یارانه ها پیشنهاد شده است. یک منبع آگاه در ستاد هدفمند کردن یارانه ها گفت: به احتمال قوی بنزین آزاد در گام دوم هدفمند کردن به ۱۰۰۰ تومان می رسد و تا پایان اجرای قانون هدفمند کردن یارانه ها نیز تغییر نخواهد کرد اما بحث بر سر قیمت بنزین نیمه یارانه ای ادامه دارد و ۴ سناریو براساس بنزین نیمه یارانه ای تهیه شده است.