

عوامل گرانی لبنیات چیست؟



سرویس اقتصادی–دامداران خواستار افزایش قیمت شیر خام هستند و برای به‌صرفه شدن فعالیت خود قیمت‌های بالایی پیشنهاد می‌دهند، هم‌زمان صنایع لبنی نیز که بخش عمده قیمت محصول خود را ناشی از بهای شیر خام می‌دانند، قیمت‌های فعلی محصولات را لب مرزی عنوان می‌کنند و در مقابل هر گونه افزایش قیمت شیر خام خواستار افزایش قابل توجه قیمت محصولات هستند.

احسان ظفری، رئیس هیأت مدیره اتحادیه فراآورده‌های لبنی و مجتبی‌عالی،

مدیرعامل اتحادیه سراسری تعاونی‌های کشاورزی دامداران ایران، دلیل گرانی مداوم لبنیات را مورد بحث و بررسی قرار دادند.

کارخانجات لبنی در حال تعطیلی هستند

احسان ظفری: در مصوبه اردیبهشت‌ماه قیمت هر کیلو گرم شیر خام ۲۳هزار تومان تعیین شد و با احتساب هزینه حمل و... تا در کارخانه به ۲۵تا ۲۶هزار تومان رسید. از آنجاکه قیمت نهایی محصولات به‌طور میانگین ۷۰درصد متاثر از شیر خام است، مصوبه افزایش قیمت شیر خام مستقیما هزینه تولید محصولات لبنی را تا ۷۰درصد افزایش قیمت مصوب بالا می‌برد.

در این میان هزینه‌های بسته‌بندی حدود ۱۰درصد، هزینه حقوق و انرژی و... حدود ۱۰درصد و مالیات و سود تولیدکننده هم ۱۰درصد بر قیمت نهایی محصول مؤثر است که از مجموع اینها، فقط هزینه حقوق سالی یک‌بار افزایش می‌یابد و مابقی تابعی از شرایط بازار و وضعیت فعالیت و درآمد شرکت است. الان از ۶میلیون لیتر شیر خریداری شده در کشور حدود یک‌میلیون لیتر صرف صادرات می‌شود و مابقی متکی به توزیع داخلی است. بازار داخلی ظرفیت بالایی ندارد و بسیاری از صنایع لبنی با این قیمت‌ها صرفه اقتصادی خوبی ندارند، به‌طوری‌که تاکنون ۸۰۰واحد لبنی تحت فشار هزینه‌ها تعطیل شده‌اند.

مقصر گرانی لبنیات، بخش توزیع است

مجتبی‌عالی: گره بازار لبنیات این است که چرخه توزیع را مدنظر قرار نمی‌دهیم. الان به‌طور میانگین قیمت در کارخانه اغلب محصولات ۴۰درصد پایین‌تر از قیمت مصرف‌کننده آن است، یعنی دامدار که با مصرف نهاده شیر تولید و واحد لبنیاتی که این شیر خام را به محصول تبدیل می‌کند درمجموع با حساب همه هزینه‌ها و پول شیر، ۱۰درصد قیمت محصول لبنی را می‌گیرد و توزیع که این محصول را به مصرف‌کننده می‌رساند ۰.۴درصد از قیمت نهایی.

قیمت فعلی شیر خام برای دامدار صرف ندارد و برای جبران هزینه‌ها باید به کیلویی ۳۴هزار تومان افزایش پیدا کند. در ادامه برای اینکه این افزایش قیمت ضروری به مصرف‌کننده فشار نیارد، ناچار هستیم شبکه توزیع را اصلاح کنیم تا بخشی از سهم ۱۰درصدی به دامدار برسد. در این صورت مصرف‌کننده مشمول گرانی نخواهد شد.

کسی گرانی لبنیات را گردن نگرفت

در بخش پایانی می‌زگرد، بحث به وضعیت تسویه پول شیر خام کشیده شد؛ موضوعی که دامداران از طولانی شدن زمان تسویه گلایه داشتند و نماینده صنایع لبنی ضمن تکذیب طولانی شدن فرآیند، مدعی پیش‌پرداخت پول برای خرید شیر خام شد. در این بخش دوطرف با کسانی تماس گرفتند تا ادعای خود را اثبات کنند. در مورد ادعای دامداران مشخص شد که بسیاری از ایستگاه‌های جمع‌آوری شیر دامداری‌های خرید پول خود را با چک‌های مدت‌دار دریافت می‌کنند. درنهایت، هیچ‌کدام از طرف‌های حاضر، نقش خود در گرانی لبنیات را نپذیرفت و همگان متفق‌القول، خود را تحت‌فشار هزینه دانستند. گرچه جای خالی نماینده شبکه توزیع در این میزگرد خالی بود، اما احتیالا نماینده این صنف نیز در صورت حضور از به‌صرفه نبودن سود ۰.۴درصدی فروش محصولات لبنی در سطح خرده‌فروشی گلایه می‌کرد.

واردات بنزین سوپر توسط بخش خصوصی از نیمه اول شهریور آغاز می شود

سرویس اقتصادی –ه قیمت بنزین تغییر می کند و نه سهمیه آن این جمله را یک مقام نفتی می گوید و ادعان می کند نیمه اول شهریور ماه سرآغاز واردات بنزین سوپر از طریق بخش خصوصی است.

بر اساس مصوبه هیئت وزیران در تاریخ ۲۰ آبان ۱۴۰۳ و نیز قانون بودجه سال ۱۴۰۴ در دستور کار وزارت نفت قرار گرفت و بر اساس آن وزارت نفت می تواند مجوز واردات و توزیع بنزین سوپر را به اشخاص حقیقی و خصوصی در سراسر کشور بدهد. واردات بنزین سوپر توسط بخش خصوصی مصوبه‌ای که نزدیک به یکسال از آن می گذرد و عدم اجرای آن می گذرد اما مام بود که فاطمه مهاجرانی سخنگوی دولت اعلام کرد: واردات و توزیع بنزین ویژه با سوپر توسط اشخاص حقوقی دارای مجوز از وزارت نفت بدون اختصاص ارز یارانه‌ای در هیئت دولت مصوب شد.

ایمن موضوع ابهاماتی را به دنبال داشت و به دنبال آن کرامت ویس کرمی مدیرعامل پخش فراورده‌های نفتی در گفتگو با خبرنگار مهر با اشاره به جزئیات واردات بنزین سوپر گفت: هیئت وزیران مصوبه‌ای دارد که وزارت نفت را مکلف کرده تا شرایط را برای واردات بنزین سوپر توسط شرکت‌های خصوصی فراهم کند تا این شرکت‌ها بتوانند در کنار واردات بنزین کار توزیع را هم انجام دهند، همچنین قیمت گذاری آن از طریق بورس انرژی انجام می شود.

همان زمان بود که نگرانی‌های افزایش قیمت و تغییر سهمیه بنزین برای مردم عادی بالا گرفت و بسیاری این اقدام را سرآغاز افزایش قیمت بنزین عنوان کردند اگرچه همان زمان هم افزایش قیمت بنزین بارها تکذیب شد اما اکنون یک مقام نفتی اعلام کرده است، «نه قیمت بنزین تغییر می کند و نه سهمیه آن» و جای نگرانی برای مردم وجود نداشته باشد.

طی روزهای گذشته هم عباس یلان مدیر بازرگانی شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران در این زمینه اظهار کرده بود: با اجرای طرح تأمین بنزین سوپر وارداتی و عرضه به بازار داخلی قرار نیست هیچ تغییری اعم از تغییر قیمت یا تغییر در سهمیه اختصاصی بنزین یارانه‌ای به خودروها در سطح کشور اعمال شود، همچنین قرار است واردات بنزین سوپر معاف از اعمال مالیات در ارزش افزوده باشد که این موضوع سبب تعدیل هزینه تمام‌شده عرضه بنزین سوپر در کشور می شود.

یلان تأکید کرد: تقاضای خوبی از سووی دارندگان خودروهای مدل بالا که نیازمند مصرف بنزین با اکتان بالا هستند برای این بنزین وجود دارد، همچنین نرخ بنزین سوپر هنوز مشخص نشده و این نرخ به‌صورت رقابتی بر اساس عرضه و تقاضا به عوامل مختلفی ازجمله نرخ دریافت سوخت از بازار بین‌المللی، میزان هزینه حمل و نقل، هزینه واردات بنادر کشوری با گمرک، حمل تا محل‌های توزیع و رعایت سود متعارف واردکننده وابسته است.

بررسی‌ها نشان می‌دهد پس از کش و قوس‌های فراوان و صدور مجوز بنزین سوپر بنزین با اکتان ۹۵ و ۹۷ درصدا با قیمت وارداتی شهروین ماه در برخی از جایگاه‌ها عرضه شده‌شود شاید در نگاه اول به نظر برسد که بنزین سوپر آن هم با قیمت آزاد دلار مورد اقبال قرار نگیرد اما باید در نظر داشت که بنزین سوپر وارداتی باقیمت گزاف مشتریان خاص خود را دارد و این اقدام بدون دخالت وزارت نفت و تنها از طریق بخش خصوصی صورت می‌گیرد به همین جهت نباید آن را مقدمه‌ای بر افزایش قیمت بنزین قلمداد کرد.

اقتصادی

بورس؛ از ذکر مصیبت تا ضرورت اصلاح ساختاری

■ ریزش بورس تا سطح ۲ میلیون و ۴۶۶ هزار واحد، بازار سرمایه را در مرکز توجهات قرار داده است که البته به جای ارائه راهکار، اغلب شاهد ذکر مصیبت هستیم؛ کارشناسان اما تأکید دارند که بازار سرمایه، همچون هر بازار دیگری، باید بر اساس عرضه و تقاضا و رقابت عمل کند و دولت به جای دخالت مستقیم، مسیر اصلاحات ساختاری، بهبود فضای کسب و کار و ایجاد ثبات اقتصادی را در پیش گیرد.



بنابراین، برای عبور از وضعیت فعلی باید به ترکیبی از اصلاحات ساختاری و سیاست‌های اعتمادساز اندیشید، راهکارهایی مانند تزریق نقدینگی تنها جنبه موقت دارند.

اگر قرار باشد دولت در هر مقطع زمانی که شاخص سقوط می‌کند با تزریق منابع، مداخله مستقیم یا حمایت‌های غیرکارآمد وارد عمل شود، ماهیت بازار سرمایه به عنوان یک بازار سرمایه‌گذاری مبتنی بر ریسک و بازده زیر سؤال می‌رود. در چنین شرایطی، بورس بیش از آنکه بازتاب‌دهنده واقعیت اقتصاد و بنگاه‌ها باشد، به یک ابزار نمایشی تبدیل خواهد شد.

مداخله دولت؛ مسکن موقت، بیماری مزمن
دولت‌ها در ایران طی سال‌های گذشته معمولاً به‌جای اصلاح ریشه‌ای مشکلات بازار سرمایه، به سراغ حمایت‌های کوتاه‌مدت رفته‌اند. این حمایت‌ها ممکن است در کوتاهمدت به تثبیت شاخص‌ها کمک کند، اما در بلندمدت هیچ تأثیری در حل بحران ندارد.

به بیان دیگر، حمایت مستقیم دولت همانند تزریق مُسکن به بیماری است که نیاز به جراحی واقعی در آن آرایشه کرد که از جمله آنها می‌توان به عمیق دارد. بازار سرمایه زمانی می‌تواند اعتماد سرمایه‌گذاران را جلب کند که مکانیسم عرضه و تقاضا بدون دخالت‌های غیرضروری عمل کند.

همان‌طور که دولت قیمت خودرو یا طلا را مستقیماً تعیین نمی‌کند و این بازارها در نهایت به‌وسیله رقابت و عرضه و تقاضا شکل می‌گیرند، بورس نیز باید از همین مسیر حرکت کند.

عوامل ریزش بورس؛ فراتر از یک دلیل واحد
ساده‌انگاری است اگر تصور کنیم ریزش اخیر بورس تنها ناشی از یک عامل مشخص بوده است. درحقیقت، عوامل متعددی در افت شاخص و بی‌اعتمادی سهامداران دخیل اند:
۱. ناترازی‌های اقتصاد کلان: از کسری بودجه و تورم مزمن گرفته تا مشکلات ارزی و برخی سیاست‌های پولی، همگی فشار مضاعفی بر شرکت‌های بورسی وارد می‌کنند.

۲. بهبود فضای کسب‌وکار
خود به جای دخالت‌های مستقیم در معاملات، باید تمرکز خود را بر بهبود فضای کسب‌وکار قرار دهد، تسهیل مجوزها، کاهش موانع تولید، رفع انحصارات و بهبود زیرساخت‌های اقتصادی، همگی به سود شرکت‌های بورسی خواهد بود و در نهایت ارزش سهام آن‌ها را بالا می‌برد.

۳. شفافیت اطلاعاتی
یکی از بزرگ‌ترین مشکلات بازار سرمایه در ایران، نبود شفافیت و دسترسی برابر به اطلاعات است. سهامداران باید اطلاعات داشته باشند که اطلاعات مالی شرکت‌ها دقیق، به‌موقع و بدون تبعیض در اختیار همگان قرار می‌گیرد. این موضوع به کاهش رانت اطلاعاتی و افزایش اعتماد عمومی کمک می‌کند.

۴. تقویت ابزارهای مالی
بازار سرمایه ایران همچنان از نظر تنوع ابزارها فقیر است. توسعه ابزارهای مشتقه، صندوق‌های

پنزی، صندوق‌های درآمد ثابت و سایر ابزارها می‌تواند به تنوع‌بخشی و کاهش ریسک برای سرمایه‌گذاران کمک کند.
۵. بهبود فضای اطلاعاتی
افزایش پیداکند و شفافیت اطلاعاتی برای اعتمادسازی و کاهش ریسک برای سرمایه‌گذاران ضروری است.
۶. تقویت ابزارهای مالی
بازار سرمایه ایران همچنان از نظر تنوع ابزارها فقیر است. توسعه ابزارهای مشتقه، صندوق‌های

از تلفات ۱۳ درصدی تا نیاز فوری به ظرفیت نو؛ سه سناریو برای عبور از بحران برق

برق فرسوده شده‌اند و به جرات می‌توان گفت حدود ۱۳درصد برق تولیدی در شبکه تلف می‌شود.به گفته این کارشناس حوزه انرژی، برای مقابله با این مشکل، دولت نیازمند دست کم ۲۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری برای تولید برق جدید است، به‌ویژه در بخش نیروگاه‌های حرارتی. در حال حاضر باید حداقل ۱۰ تا ۱۲هزار مگاوات به ظرفیت برق کشور افزوده می‌شد تا وضعیت به ثبات می‌رسید.

حاتمی بیگی با بیان اینکه برای راه‌حل‌هایی مؤثر و تدریجی، لازم است افزون بر فوریت پاسخ به بحران لحظه‌ای، یک چشم‌انداز میان‌مدت و بلندمدت جهت پایداری برق ایران فراهم شود، اظهار داشت: در کوتاه‌مدت، مهم‌ترین اقدام استفاده فوری از نیروگاه‌های گازی است، چون بر ظرفیت برق کشور افزوده می‌شد تا وضعیت به ثبات می‌رسید.
حاتمی بیگی با بیان اینکه برای راه‌حل‌هایی مؤثر و تدریجی، لازم است افزون بر فوریت پاسخ به بحران لحظه‌ای، یک چشم‌انداز میان‌مدت و بلندمدت جهت پایداری برق ایران فراهم شود، اظهار داشت: در کوتاه‌مدت، مهم‌ترین اقدام استفاده فوری از نیروگاه‌های گازی است، چون بر ظرفیت برق کشور افزوده می‌شود؛ هرچند ارزان‌تر و سریع‌تر ساخته می‌شوند؛ هرچند راندمان پایین و آلودگی بالایی دارند.
برای بهبود مسأله، می‌توان از نیروگاه‌های سیکل ترکیبی بهره برد که راندمان بالا و آلایندگی کمتری دارد. وی تصریح کرد: همچنین، باید فوراً مصرف در ساعات پیک کنترل شود و صنایع مانند آنچه تاکنون رقم خورده، به‌طور موقت خاموش یا مصرف‌شان محدود شود.

تعرفه‌های برق گران می‌شود؟

این کارشناس حوزه انرژی توضیح داد: در کنار این، اصلاح نظام تعرفه‌گذاری بسیار ضروری است؛ در همین راستا باید از قیمت‌های

اقتصادی

دلیل تعلق سرمایه‌گذاری برای فشارافزایی پارس جنوبی چیست؟



سرویس اقتصادی–خشارافزایی پارس جنوبی یکی از اقداماتی است که باید در صدر قرار بگیرد چرا که تعلق در آن نه تنها مهاجرت گاز را به دنبال دارد بلکه بر ناترازی گاز و برق هم دامن می‌زند.کارشناسان صنعت نفت می‌گویند فشارافزایی پارس جنوبی به قدری اهمیت دارد که از نان شب هم واجب‌تر است اما به نظر می‌رسد چالش‌های موجود خود را یکی پس از دیگری نمایان می‌کند.طرحی که تعلق در آن به معنای پیشی گرفتن قطری‌ها از ایران در برداشت گاز است چرا که این کشور همچوار اسمال برداشت خود را از این میدان نفتی آغاز می‌کند و با توجه به شرایط میدان اگر ما همچنان دست نگه داریم بخشی از سهم ما را قطر برداشت می‌کند اما با توجه به ناترازی در عرصه‌های مختلف اگر هیچ اقدام جدی برای فشارافزایی صورت نگیرد، تولید روزانه پارس جنوبی طی هفت سال آینده ممکن است تا ۲۵۰ میلیون مترمکعب کاهش یابد یعنی معادل نزدیک به یک‌سوم تولید فعلی. این کاهش به‌طور مستقیم بر تأمین گاز نیز و گاه‌های گازسوز و سیکل ترکیبی اثر گذاشته و احتمال خاموشی‌ها را افزایش می‌دهد.

آنچه که مسلم است ۷۰درصد انرژی کشور وابسته به پارس جنوبی است و بیش از نیمی از چاه‌های این میدان نیمه عمر خود را سپری می‌کنند به همین جهت باید فشارافزایی پارس جنوبی جدی گرفته شود و گر نه کشور قطر در این زمینه از ما پیشی گرفته و از سهم ایران برداشت می‌کند.علی‌کارد مدبرعامل اسبق شرکت ملی نفت ایران چندی پیش در رابطه با این موضوع گفت: پارس جنوبی میدان مشترک است و کشور قطر نیز در حال فشارافزایی است و به دلیل اینکه وسعت سرزمینی در این میدان برای آنها بیشتر از ما است؛ آنها چاه‌های جدیدی حفر می‌کنند و برداشتشان را از میدان افزایش می‌دهند و با در نظر گرفتن این مسأله که قطری‌ها هم پروژه فشارافزایی را دارند هر کشوری که فشارافزایی را زود تر انجام دهد از سهم کشور دیگر هم برداشت می‌کند.اردیبهشت ماه محسن پاکزاد وزیر نفت هم صحنه بر این موضوع گذاشت و گفت: نسل قطر، شریک پارس جنوبی در صنعت خود به نام گنبد شمالی تا حدود دو سال دیگر نخستین پلنفرهای فشارافزایی را احداث و به کارگیری می‌کند و ما در خوش‌بینانه‌ترین حالت اگر از همین فرداصبح عملیات اجرا را آغاز کنیم، طبیعتاً به لحاظ زمان‌بندی تا حدودی عقب‌تر هستیم.بنابراین ضرورت داشت که گام‌های اولیه برای اجرایی شدن این قرارداد برداشته شود.

سالانه ۱۰درصد تولید از بین می‌رود

بر اساس آمار و ارقام موجود و آنطور که کارشناسان صنعت نفت می‌گویند، سالانه ۱۰ درصد از تولید از بین می‌رود و هر سال معدل یک فاز پارس جنوبی را از دست می‌دهیم چندی پیش هاشم اورعی کارشناس انرژی با تأیید این موضوع می‌گوید: با توجه به افزایش لجام گسیخته فشارافزایی باید هر چه زودتر صورت پذیرد چرا که با کاهش تولید مواجه خواهیم شد.به گفته وی در دولت سیزدهم شاهد عقد قرارداد ۲۰ میلیارد دلاری با ۴ شرکت بودیم که پس از ان اعلام شد قرارداد مشاوره‌ای به ارزش ۴۰۰ میلیون دلار بوده است. در دولت چهاردهم مجدداً با همان چهار شرکت برای فشارافزایی پارس جنوبی عقد قرارداد شد که این چهار شرکت سرمایه لازم، فناوری و تجربه مدیریتی لازم را ندارند.

فشارافزایی باید در رأس اقدامات قرار گیرد

۸۰درصدی گاز مورد نیاز کشور از میدان پارس جنوبی تأمین می‌شود برای همین است که افت فشار این میدان امری نگران‌کننده است چرا که سالانه مصرف گاز در بخش‌های مختلف افزایش می‌یابد و در صورتی که فشارافزایی در این میدان صورت نگیرد تابستان و زمستان در گیر ناترازی گاز حتی در بخش خانگی خواهیم شد. چرا که انظور که کارشناسان می‌گویند فشارافزایی پارس جنوبی مسأله‌ای حائز اهمیت و امری واجب است زیر ۸۰درصد از چاه‌های پارس جنوبی در نیمه دوم عمر به‌سری می‌برند.ضمن آنکه باید در نظر داشت که ۷۰درصد از گاز مورد نیاز کشور از پارس جنوبی تأمین می‌شود و با توجه به شرایط موجود و ناترازی شدیدی که وجود دارد، کشور وابستگی شدیدی به پارس جنوبی دارد به همین دلیل اکنون باید با تزریق بخشی از گاز فشارافزایی کنیم تا بتوانیم از کاهش تولید جلوگیری کنیم.اورعی نیز با تأیید این موضوع اضافه کرد: در زمان‌های زیادی از سال ما گاز اضافی نداریم به عبارتی ریسک نمی‌کنیم با تزریق، گاز را اضافی کنیم به جای آنکه به شبکه دهیم و این چرخه معیوب در حال ادامه است و فشارافزایی باید در رأس اقدامات قرار بگیرد تا از این طریق از کاهش تولید جلوگیری کنیم.

با افت فشار برداشت از چاه گاز غیر ممکن می‌شود

تأمین ۸۰درصدی گاز کشور از میدان پارس جنوبی بر کسی پوشیده نیست اما با توجه به اینکه بسیاری از چاه‌های این میدان نیمه دوم عمر خود را سپری می‌کنند و سالانه ۱۰درصد از تولید گاز چاه‌هایی که نیمه دوم عمر خود را سپری می‌کند کاشته می‌شود بنابراین لازم است نگاه بلند مدت تری برای تأمین گاز کشور داشته باشیم. اما آیا برای تأمین گاز در بخش خانگی آیا به وارد کنند گاز تبدیل می‌شویم در رابطه با این موضوع دو طیف نظر کارشناسی وجود دارند؛یکی آنکه ایران به عنوان دومین دارنده ذخایر گازی چنین باری را به دوش نخواهد کشید و دیگر آنکه اگر فشارافزایی صورت نگیرد مجبوره به واردات ۳۰۰میلیون مترمکبی گاز در روز خواهیم شد.مجید افشاری کارشناس انرژی با اشاره به موضوع فشارافزایی در پارس جنوبی گفت: کشور جنوبی چنین اصلی را در تأمین گاز کشور دارد و بیش از ۷۰درصد گاز مصرفی ایران از همین میدان تأمین می‌شود. این مخزن، مشترک با قطر است و در فاز نخست توسعه، عمدتاً به دلیل فشار طبیعی زیاد، برداشت گاز بدون نیاز به کمپرسور یا تجهیزات خاص فشارافزایی انجام می‌شد. اما طبق مدل‌های شبیه‌سازی و تجربیات جهانی، پس از حدود بیست سال تولید مستمر، فشار مخزن کاهش یافته و این روند به‌طور چشمگیری سر می‌گیرد. اگر کاری برای فشارافزایی نکنیم، هم حجم برداشت سالانه ایران کاهش می‌یابد، هم افت فشار در چاه‌باعت می‌شود گاز زیادی در مخزن باقی‌مانده که برداشت آن بسیار دشوار یا حتی غیرممکن می‌شود. وی ادامه داد: در نبود فشارافزایی، ما با افت طبیعی تولید روبرو خواهیم شد. تخمین‌ها از افت تولید ۱۰ تا ۱۵ درصدی سالانه طی پنج سال آینده حکایت دارد. این یعنی نه تنها برای پاسخگویی به نیاز داخل دچار مشکل می‌شویم، بلکه مجبور خواهیم بود برای حفظ صادرات، مصرف صنایع یا حتی سهم بازار داخلی را محدود کنیم. از طرف دیگر کشور قطر، با سرمایه‌گذاری گسترده‌تری از همین حالا برای فشارافزایی آغاز کرده، می‌تواند بخش بیشتری از ذخایر مشترک را برداشت کند و سهم ما را به‌طور قابل‌توجهی کاهش دهد. بر اساس بررسی‌های صورت گرفته به نظر می‌رسد، حالا که شورای اقتصاد مجوز لازم را صادر کرده است سرمایه‌گذاری برای فشارافزایی صورت نمی‌گیرد چرا که بازگشت سرمایه در این حوزه وجود ندارد و تنها برطرف کننده نیاز کشور است اما در صورتی که سرمایه‌گذاری در این حوزه هر چه زودتر اتفاق نیفتد کشور با عایدده‌ای از مشکلات مواجه خواهیم شد چرا که آنطور که وزیر نفت گفته است شریک پارس جنوبی قطر در سمت خود به نام گنبد شمالی تا حدود دو سال دیگر نخستین پلنفرهای فشارافزایی را احداث و به کارگیری می‌کند و ما به لحاظ زمان‌بندی تا حدودی عقب‌تر هستیم به معنای آن است که ما بسیار عقب تر از این کشور هستیم و در صورت فشارافزایی قطری‌ها باید در انتظار کاهش گاز باشیم گازی که می‌تواند سهم عظیمی در تأمین برق و گاز کشور داشته باشد به قطری‌ها واگذار خواهد شد، اکنون سوال اینجاست اگر تمامی اقدامات لازم برای فشارافزایی پارس جنوبی انجام شده است چرا سرمایه‌گذاری برای این اقدام مهم صورت نمی‌گیرد تا ایران گام گاز خود را به قطر واگذار نکند.



شعبه ۱: نوبنیاد ۳، مرکز فرید آرین، طبقه اول

شعبه ۲: صدف، مرکز فرید بساک، طبقه همکف

۰۹۰۲۲۹۲۲۰۹۹

هانی تحریر

جایزه بزرگ!!!