

۴ دلیل عمده کاهش ۲۶درصدی واردات

● **فارس:** حمید صافدل در پاسخ به این سوال که برخی فعالان بخش خصوصی اعلام می‌کنند بین ۲۰ تا ۲۵ روز ثبت سفارش کالا متوقف بوده است، گفت: تا این لحظه ثبت سفارش کالا به هیچ‌وجه متوقف نبوده و مراحل ثبت سفارش مطابق رویه‌های گذشته ادامه داشته است. وی افزود: تنها دو روز در نیمه خردادماه به‌دلیل مشکل پهنای باند و ترافیک اینترنت ثبت سفارش با کندی مواجه شد.

رئیس کل سازمان توسعه تجارت در پاسخ به این سوال که دلایل کاهش واردات در چهارماهه سال‌جاری چه بوده است، اظهار کرد: تفاوت نرخ ارز مرجع انگیزه‌ها را برای واردات کاهش داده است، همچنین بسیاری از واردکنندگان احساس می‌کنند که در شرایط فعلی واردات توجیه اقتصادی گذشته را ندارد. وی افزود: دیگر دلیل کاهش واردات می‌تواند کندی تخصیص ارز مبادله‌ای و مرجع به بخشی از کالاها باشد که در حال حاضر در بنادر و گمرکات جنوبی کشور که در انتظار ارز هستند، باشد. صافدل دلیل سوم برای کاهش واردات را اینگونه بیان کرد که افزایش قیمت ارز در صورتی اتفاق افتاده است که باید حجم نقدینگی مورد نیاز برای واردات نیز افزایش پیدا کند، بنابراین عدم افزایش حجم نقدینگی برای واردات می‌تواند دلیل دیگری برای کاهش واردات باشد. وی در تشریح دلیل چهارم یادآور شد: تحریم‌ها شرایطی را به‌وجود آورده است تا بخشی از بازارهای خارجی کشور دچار جابه‌جایی شود و بازارهای وارداتی درواقع باید با بازار فروش نفت خود را متناسب کنند تا امکان واردات وجود داشته باشد.

۱۰هزار کانتینر کالای اساسی در انتظار ارز

● **فارس:** اسدالله عسگراولادی در پاسخ به این سوال که اخباری از شما منتشر شده مبنی بر اینکه در شهربور و مهرماه یا کمبود کالا مواجه خواهیم بود، اظهار کرد، به اندازه کافی کالا در گمرکات جنوبی کشور موجود است، اما اختلاف‌نظری که بین گمرک، وزارت صنایع و بانک مرکزی وجود دارد باعث شده تا این کالاها ترخیص نشود. وی افزود: بیش از ۱۰ هزار کانتینر کالاهای اساسی، دارو و مواد غذایی در انتظار ترخیص هستند. عضو هیات نمایندگان اتاق ایران و تهران گفت: همچنین اخباری منتشر شده مبنی بر اینکه بین چهار تا پنج‌هزار کانتینر کالانیز در بندر جبل‌علی در انتظار ترخیص است.

شرق، مهدی افشارنیک: نفتی‌های احمدی‌نژاد معتقدند در این هشت‌سال «کارستان» کرده‌اند و اتفاقا پیشینیان آنان فقط اطلاعات صنعت نفت کشور را به صهیونیست‌ها داده‌اند.

وزیر نفت می‌گوید هم‌اکنون ۵۰۰میلیارد دلار در صنعت نفت برقرار و در جریان است. قبل از این هم صحبت از انقلاب نفتی و به تولید رساندن ۳۵ماهه شش‌فاز پارس‌جنوبی بود که در زمان مقرر و وقوع انقلاب نفتی اعلام شد که فقط نیمی از راه طی شده است و احتمالا یک ۳۵ماهه دیگر نیز نیاز است. تمام این آمارها و ارقام قابل نقد هستند اما مهم‌ترین معیار نقد، بررسی تکلیف‌هایی است که بر گردن دولت بوده و انجام نشده است. براساس قانون، برنامه‌های توسعه چهارم و پنجم به‌عنوان اسناد بالادستی باید چراغ راه دولت‌ها باشند و عملکرد آنها برطبق آن سنجیده شود. بر همین سیاق طبق برنامه چهارم که سال ۸۸ به پایان می‌رسید باید تولید نفت کشور به پنج‌میلیون بشکه می‌رسید. این اتفاق رخ نداد و همین بند برنامه چهارم در برنامه پنجم نیز تکرار شد. این در حالی بود که رئیس دولت در اردیبهشت ۸۸ گفت که ما در چهارسال گذشته (۸۲ تا ۸۸) در صنعت نفت ۶۶میلیارد دلار سرمایه‌گذاری کردیم. در واقع اگر صنعت نفت را به چهاربخش نفت، گاز، پتروشیمی و پالایش و بخش تقسیم‌کنیم و سرمایه‌گذاری ادعایی احمدی‌نژاد را به‌طور مساوی تقسیم‌کنیم، سهم نفت ۱۶/۵میلیارد دلار می‌شود. طبق عرف آن روز صنعت نفت، تولید هر بشکه نفت ۱۰هزار دلار خرج برمی‌داشت. درواقع با ۱۰میلیارد دلار باید یکمیلیون بشکه به تولید نفت ایران اضافه می‌شد که طبق گزارش خود شرکت نفت چهارمیلیون و ۲۵۰هزار بشکه بود. این رقم را وقتی با تولید سال ۸۴ (تحویل دولت) مقایسه کنیم که چهارمیلیون و ۴۰۰هزار بشکه بود، مشخص می‌شود که هیچ ارتقای تولیدی در نفت در چهارسال اول دولت احمدی‌نژاد نداشتیم. از این رو مشخص نیست ۶۶میلیارد دلار سرمایه‌گذاری مورد ادعای ایشان کجا صرف شده است. در چهارسال دوم اما وضع کمی بهترتر می‌شود. اهداف برنامه پنجم این است که در سال ۹۴ تولید نفت ایران به همان پنج‌میلیون برسد. اما هم‌اکنون طبق آمارهای رسمی تولید نفت کشور ۲۳میلیون بشکه در روز است. که نسبت به دو مقطع ۸۴ و ۸۸ کاهش یکمیلیون بشکه‌ای داشته است و در این دوسال غیرممکن است تولید نفت ایران یکمیلیون و ۷۰۰هزار بشکه ارتقای تولید پیدا کند. در بخش گاز نیز دولت باید در طول برنامه چهارم ۲۷۸میلیون مترمکعب گاز به تولید کشور اضافه می‌کرد. میزان تولید سال ۸۴، ۲۴۵میلیون مترمکعب بود و باید به ۶۲۳میلیون مترمکعب می‌رسید. اما تنها ۱۲۴/۵میلیون مترمکعب گاز به تولید کشور افزوده شد. درواقع تنها ۴۵درصد اهداف برنامه چهارم محقق شد. طبق برنامه پنجم هم باید روزانه به تولید گاز کشور ۲۵۰میلیون مترمکعب افزوده می‌شد. این یعنی ۱۰ فاز پارس‌جنوبی، در سال شروع برنامه پنجم سال ۹۰ تولید گاز کشور از خود رشد نشان می‌دهد.

اقتصاد

سلسله گزارش‌های نفتی «شرق» از عملکرد دولت –۱

تحقق‌های نفتی دولت، بالای ۵۰درصد نبود

میزان تولید در این سال ۶۱۷میلیون مترمکعب است که در پایان برنامه باید به ۸۶۱میلیون مترمکعب برسد. اما جالب اینجاست که معاونت برنامه‌ریزی وزارت نفت نیز یک هدف‌گذاری در این بخش دارد و آن عدد عجیب هزارو۴۷۹میلیون مترمکعب است. در سال ۹۰ و ۹۱ یعنی دوسال اول برنامه پنجم، تولید گاز کشور ۶۳۱میلیون مترمکعب بوده است که طبق برنامه پنجم ۲۶درصد و طبق برنامه معاونت برنامه‌ریزی وزارت نفت تنها هشت‌درصد تحقق از خود نشان می‌دهد. در این میان مشخص نیست که آمار و ارقام معاونت برنامه‌ریزی وزارت نفت بر چه الگو و توالی از صنعت کشور صادر شده است. نکته مهم دیگر در این میان، تولید میعانات گازی کشور است که تقریبا هم‌پایه نفت است. هر بشکه میعانات گازی در بازار جهانی اختلاف چندانی با قیمت نفت ندارد. در واقع هر بشکه تولیدی میعانات گازی مانند نفت برای کشور می‌ماند و مهم است. طبق برنامه چهارم قرار بود روزانه به تولید میعانات گازی ۲۵۴هزاربشکه اضافه شود که تولید کشور به رقم ۴۵۰هزاربشکه می‌رسید که این مهم مانند بقیه، کامل محقق نشد و تنها ۱۴۴هزاربشکه به تولید کشور افزوده شد که تحقق ۷درصدی را نشان می‌دهد. اگر در برنامه پنجم تولید ۲۵۰میلیون مترمکعب گاز را ملاک قرار دهیم باید ۴۰۰هزار

بشکه به تولیدات میعانات گازی کشور افزوده شود اما آمار دوسال اول اجرای این برنامه بسیار ناامیدکننده است تنها چهارهزار بشکه به تولید میعانات گازی کشور اضافه شده است. در واقع دوسال اول فقط چهاردرصد تحقق برنامه البته معاونت برنامه‌ریزی بنا بر شاخص دقیق از توانایی تیم نفتی احمدی‌نژاد، رقم ۷۵۰هزاربشکه را هدف‌گذاری کرده بود که مشخص است رسیدن به این عدد چندر با واقعیت‌های موجود همخوانی دارد. یکی از مهم‌ترین موارد در بازیافت و به‌روز نگه‌داشتن چاه‌های نفتی، تزریق گاز به این میادین است. طبق برنامه چهارم قرار بود که روزانه ۱۴۹میلیون مترمکعب به چاه‌های نفتی کشور گاز تزریق شود که تولید نفت کشور هم توسعه یابد و هم از افت تولید آنها جلوگیری شود. در ابتدای برنامه چهارم تزریق روزانه گاز ۷۸/۸میلیون مترمکعب بود. در پایان این برنامه به ۷۹/۲۷میلیون مترمکعب رسید. در این بخش اهداف برنامه حتی به یک‌درصد تحقق هم نرسیده و رقم ۰/۶۷درصد ثبت شده است. در برنامه پنجم که خود این دولت تدوین کرده است یک عقبگرد در این حوزه مشاهده می‌کنیم چراکه تکلیف دولت از ۱۴۰میلیون مترمکعب برنامه چهارم به ۱۲۰میلیون مترمکعب رسیده است. اما همین عقبگرد و آواسی دولت به خودش نیز با عدم تحقق روبرو است. طبق آمار رسمی

عنوان شاخص	برنامه	میزان افزایش طبق برنامه	عملکرد	درصد تحقق
ظرفیت تولید نفت-خام	برنامه چهارم توسعه	۷۷۰	۱۲۰	۱۵/۶
	دو سال اول برنامه پنجم	۲۱۳	۶۴۰-	۳۰۰-
	برنامه چهارم توسعه (تولید گاز سبک)	۲۷۸	۱۲۴/۵	۴۴/۷۸
ظرفیت تولید گاز	دو سال اول برنامه پنجم	۵۳/۹	۱۳/۶۱	۲۵/۲۳
	سند برنامه پنجم (تولید گاز غنی)	۱۸۵/۹	۱۳/۶۱	۷/۳۲
	اهداف اعلامی برنامه‌ریزی تلفیقی (تولید گاز غنی)			
نفت خام و میعانات تحویلی به پالایشگاه‌ها	برنامه چهارم توسعه	۳۲۴	۱۲۳/۹	۳۸/۲۵
	سال اول برنامه پنجم توسعه	۱۰۰	۵۳/۷۷	۵۳/۷
	برنامه چهارم توسعه	۱۷/۴	۹	۵۱/۷۲
	سال اول برنامه پنجم توسعه	۲۲/۹۴	۲/۷	۱۱/۸
	برنامه چهارم توسعه	۵	۳/۲-	۶-۴
	سال اول برنامه پنجم توسعه	۹/۰۶	۷/۷۲	۸۵/۲
	برنامه چهارم توسعه	۲۵۴/۱	۱۴۴/۱	۵۶/۷
تولید میعانات گازی	دو سال اول برنامه پنجم توسعه	۱۰۹	۴/۰۲	۳/۶۸
	سند برنامه پنجم	۲۲۱/۷۲	۴/۰۲	۱/۸۱
	اهداف اعلامی برنامه‌ریزی تلفیقی			
	برنامه چهارم توسعه	۷۰/۲	۰/۴۷	۰/۶۷
	سال اول برنامه پنجم توسعه	۱۰۲/۸	۱/۵۱-	۱-۱۴۷
	برنامه چهارم توسعه	۲۶/۱۱-	۵/۴۵	۲۰/۸۷
	سال اول برنامه پنجم توسعه	۲۱/۷۴-	۰/۲۲	۰-۰/۸۷

آمارها از شرکت ملی نفت استخراج شده است

اقتصاد

سلسله گزارش‌های نفتی «شرق» از عملکرد دولت –۱

تحقق‌های نفتی دولت، بالای ۵۰درصد نبود

شرکت نفت در سال ۸۹، ۸۴۰میلیون مترمکعب گاز به میادین نفتی تزریق شد. در سال ۹۰ این رقم تقریبا دودرصد کم شد و به رقم ۶میلیون مترمکعب رسید. همچنین قرار بود طبق برنامه چهارم ۲۷میلیون مترمکعب گازی که در کشور سوزانده می‌شود به ۱۰میلیون مترمکعب برسد. اما جالب است که سوزانده‌شدن گاز که کاملاً اسراف است در چهارسال اول این دولت بیشتر هم شد و به ۴۱/۵۶میلیون مترمکعب رسید. یعنی باید طبق برنامه از میزان گاز سوزانده‌شده ۲۶میلیون مترمکعب کم‌شود و به مصارف صنعتی برسد اما در این دولت به میزان اسراف چیزی بالغ بر چهارمیلیون مترمکعب هم افزوده شد. در برنامه پنجم، پیش‌بینی شده است که میزان گاز سوزانده‌شده کشور به هفت‌میلیون مترمکعب برسد که در سال ۹۰ به این میزان سوزاندن گاز کشور، مقداری هم اضافه شد، ۲۲۰هزار مترمکعب. درواقع در بررسی این چهار حوزه عملکردی تیم نفتی احمدی‌نژاد هیچ توفیق بالایی نداشت. در برنامه پنجم، وزیر نفت، در مراسم ۵۰درصدی نداشته است. تنها در بخش تولید گاز توفیقات بالایی ۵۰درصدی داشته است که آن هم پروژه‌های به‌جامانده از دولت قبل بوده و حتی یک پالایشگاه گازی و نفتی در این دولت کلنگ نخورد که زمان آن نیز در این دولت قیچی شود. این گزارش در روزهای آینده به دیگر بخش‌های این صنعت می‌پردازد.

توسط وزیر نفت

بهره‌برداری از بزرگ‌ترین فاز پارس جنوبی به تأخیر افتاد

● **ایست:** زمان بهره‌برداری از بزرگ‌ترین فاز میدان گازی پارس جنوبی توسط وزیر نفت به تأخیر افتاد. ابتدای مردادماه مسعود رهبری، مدیر پروژه فاز ۱۲ شرکت تاسیسات دریایی، با اعلام روشن‌شدن مشعل سکوی بزرگ‌ترین فاز میدان گازی پارس جنوبی در نیمه‌اول این ماه در مرز ایران و قطر از برداشت ۱۵میلیون مترمکعب گاز از فاز ۱۲ در شهرپور امسال خبر داد. همچنین مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس نیز پیش از این گفته بود: نیمه اول سال ۹۲ برداشت گاز از سکوی A فاز ۱۲ صورت خواهد گرفت و تا پایان سال تولید از این سکو به ۲۵میلیون مترمکعب خواهد رسید. این آغاز عملیات راهاندازی پالایشگاه فاز ۱۵ و ۱۶ میدان گازی پارس‌جنوبی اعلام کرد که مردم ایران زمستان امسال شاهد برداشت ۵۰میلیون مترمکعبی گاز از فاز ۱۲ پارس‌جنوبی خواهند بود. علاوه بر تغییر در تاریخ برداشت گاز از فاز ۱۲ توسط وزیر نفت، رقم اعلام‌شده از سوی وی نیز جالب توجه است، چراکه در حال حاضر تنها یک سکوی تولیدی فاز ۱۲ نصب شده که ظرفیت تولید آن روزانه تنها ۲۵میلیون مترمکعب است. البته تنها سکوی نصب‌شده فاز ۱۲ در هنگام نصب نیز کامل نبود و با وجود گذشت چند ماه از زمان نصب، سازنده آن منتظر ورود چند قطعه مورد نیاز برای تکمیل سکو است. تولید ۵۰میلیون مترمکعبی از بزرگ‌ترین فاز پارس جنوبی نیازمند یک سکوی دیگر است که طبق گفته مدیر پروژه عرشه‌های فاز ۱۲ ساخت دو سکوی دیگر این فاز با پیشرفت بیش از ۹۰درصد در حال تکمیل در یارد خرمشهر است. از سوی دیگر حفاری چاه‌های سکوهای دیگر این فاز به اتمام نرسیده است و پیش‌بینی می‌شود حفاری تکمیلی این چاه‌ها پایان امسال تکمیل شود. فاز ۱۲ میدان گازی پارس جنوبی بزرگ‌ترین فاز این میدان محسوب می‌شود؛ چراکه حجم ذخایر گاز طبیعی میدان گازی پارس جنوبی ۱۴/۲تریلیون مترمکعب تخمین زده شده که سهم فاز ۱۲ از این میدان حدود یک‌تریلیون مترمکعب معادل حدود هفت درصد است. توسعه فاز ۱۲ میدان گازی پارس جنوبی با حفاری ۴۵ حلقه چاه به‌منظور تولید سهمیلیارد فوت‌مکعب (۴میلیون مترمکعب) گاز پیش‌بینی شده است که یک‌میلیارد آن به شبکه سراسری گاز و دومیلیارد آن نیز به واحدهای تولید گاز طبیعی مایع (LNG) تحویل داده می‌شود.



فروش درکيه فروشگاه‌های معتبر سراسر کشور