گذر

رئیس ستاد مبارزه با قاچاق کالا و ارز:

وجود ۴۰ معافیت اقتصادی باعث افزایش قاچاق شده

● **ایسنا:** رئیس ستاد مبارزه با قاچاق کالا و ارز گفت: یکی از دلایل بالابودن قاچاق کالا از سیستم اداری ما، در قالب معافیت‌های اقتصادی نشئت می‌گیرد؛ چراکه در کشور ما ۶۵ مورد معافیت وجود دارد که بیش از ۴۰ مورد آن معافیت اقتصادی است.حبیب‌الله حقیقی، در همایش تخصصی پلیس مبارزه با قاچاق کالا و ارز با بیان اینکه قاچاق در همه دنیا موضوعیت دارد، گفت: قاچاق اصولا در حوزه کالاهای ممنوعه صورت می‌گیرد. هر کشوری در ارتباط با کالاهای ممنوعه تعریفی دارد که می‌توان به قاچاق مواد مخدر، انسان، سلاح و مواد منفجره اشاره کرد.رئیس ستاد مبارزه با قاچاق کالا و ارز درباره قاچاق کالا در ایران گفت: در ایران در چهار بخش کالاهای مجاز، مجاز مشروط، یارانه‌ای و ممنوع، قاچاق صورت می‌گیرد که قاچاق کالاهای ممنوعه در کشور ما در رتبه چهارم قرار دارد.حقیقی خاطرنشان کرد: کشور ما از نظر شرایط جغرافیایی، ۱۶ استان مرزی دارد و با ۱۵ کشور نیز همسایه است؛ درصورتی‌که این ۱۵ کشور، سیستم اقتصادی متفاوتی دارند؛ یعنی کالایی که برای ما قاچاق محسوب می‌شود، برای آنها منبع درآمد است.وی به اهمیت کنترل زیرساخت‌ها اشاره کرد و گفت: نباید صرفا از نیروی انتظامی توقع داشت به‌تنهایی در این موضوع به مقابله بپردازد؛ بلکه باید از سازوکارهای کنترلی بهره ببریم.حقیقی مطرح کرد: در برخی از پایانه‌ها با کمبود «ایکس ری» برای کنترل کانتینرها مواجه هستیم که باید درخصوص ایجاد زیرساخت‌های لازم و کنترل مطلوب اقدام کنیم.وی با اشاره به مقرون‌به‌صرفه‌بودن قاچاق برای قاچاقچیان گفت: پیشنهاد می‌شود هزینه‌های واردات کالا از مبادی رسمی کاهش یابد تا معضل قاچاق روند کاهشی یابد.

شرط کره برای خرید نفت ایران

● **مهر:** دو پالایشگاه بزرگ کره‌جنوبی با فرصت طلایی از بازار آشفته نفت، با ارائه پیشنهادی، شرط خرید نفت از شرکت ملی نفت ایران را دریافت تخفیف دو تا سه‌دلاری اعلام کردند. پایگاه خبری «فوکوس‌نیوز» با انتشار گزارشی به نقل از روزنامه‌های کره‌جنوبی مدعی شده است: در حوزه انرژی دو شرکت نفتی بزرگ این کشور یعنی «SK اینوویشن» و «هیوندای اویل بانک» خواهان افزایش واردات نفت از ایران با قیمت دو یا سه‌دلار تخفیف به‌ازای هر بشکه هستند. مجموع واردات نفت این دو شرکت بزرگ کره‌جنوبی در سال ۲۰۱۱ میلادی به ۸۷.۱۸ میلیون بشکه به ارزش ۹.۲ میلیارد دلار رسید، این درحالی است که آمار واردات نفت این دو شرکت از ایران در سال ۲۰۱۴ میلادی به ۴۴.۹۲ میلیون بشکه به ارزش ۴.۵ میلیارد دلار کاهش یافت. درهمین‌حال صادرات نفت ایران به کره‌جنوبی در آخرین ماه سال گذشته میلادی نسبت به مدت مشابه سال قبل ۶۲.۲ درصد کاهش یافته بود؛ به‌طوری‌که صادرات نفت ایران در ماه دسامبر سال ۲۰۱۵ میلادی به پنجمین واردکننده بزرگ نفت خام در جهان، یعنی کره‌جنوبی ۲۰۷هزارو ۶۲۹ تن، معادل ۴۹هزارو ۹۴ بشکه در روز بوده، این درحالی است که این رقم برای مدت مشابه سال قبل از آن ۵۴۸هزارو ۵۹۸ بشکه در روز گزارش شده است. براساس اطلاعات اداره گمرک کره‌جنوبی، صادرات نفت ایران در سال ۲۰۱۵ میلادی به این کشور ۵.۷ میلیون تن، معادل ۱۱۴هزارو ۵۹۵ بشکه در روز بوده؛ این درحالی است که در سال قبل از آن، رقم ۶.۲ میلیون تن، معادل ۱۲۴هزارو ۴۹۷ بشکه در روز ثبت شده بود.

رایزنی برای برگشت رتبه اعتباری ایران به قبل از تحریم

● **شرق:** رئیس کل بانک مرکزی گفت: اکثر بانک‌های ایرانی از تحریم خارج شده‌اند و فقط دو، سه بانک در وضعیت تحریم هستند که امیدواریم مشکلات آنها نیز به‌زودی مرتفع شود.به گزارش روابط عمومی بانک مرکزی، ولی‌اله سیف در این دیدار، رتبه اعتباری ایران قبل از تحریم را براساس ارزیابی آژانس رتبه‌بندی جهانی (فیچ) B+ عنوان کرد و افزود: رتبه اعتباری ایران قبل از تحریم براساس ارزیابی «برن یونیون» چهار بود که با تصمیم‌گیری جدیدی که اتخاذ خواهد شد، قطعا رتبه اعتباری ایران حداقل به شرایط پیش از تحریم بازمی‌گردد.

قیمت جهانی نفت کاهش یافت

● **مهر:** قیمت جهانی نفت در بازار معاملات آتی روز چهارشنبه با کاهش روبه‌رو شد.به گزارش «رویترز»، قیمت جهانی نفت در بازار معاملات آتی روز چهارشنبه در منطقه آسیا به دلیل نگرانی مضاعف از فزونی عرضه بر تقاضا موجب ادامه سیر کاهشی بهای طلای سیاه شد و قیمت نفت خام آمریکا را به کمترین رقم از دسامبر سال ۲۰۰۳ میلادی به بعد رساند.درهمین‌حال، قیمت نفت دریای برنت با ۱۹ سنت کاهش به رقم ۲۸ دلار و ۵۷ سنت در هر بشکه رسید؛ ضمن اینکه قیمت نفت وست تگزاس اینترمیدیت با ۴۶ سنت کاهش در برابر ۲۸ دلار به ازای هر بشکه معامله شد، این در حالی است که در ابتدای جلسه معاملات آتی دیروز، قیمت نفت خام آمریکا رقم ۲۷ دلار و ۹۲ سنت را تجربه کرد.

سناریوی اول

صورت سودوزیان برآوردی	پتروشیمی‌پردیس	پتروشیمی‌کرمانشاه	پتروشیمی‌خراسان	پتروشیمی‌شیراز	پتروشیمی‌زاگرس	پتروشیمی‌فن‌آوران	پتروشیمی‌خارک
فروش	۲۲,۳۰۰,۳۷۱	۵,۸۷۰,۵۰۱	۴,۹۷۰,۳۶۰	۱۰,۵۲۸,۷۸۳	۲۶,۲۰۳,۵۳۰	۹,۲۶۶,۵۴۰	۱۰,۳۵۴,۹۸۰
بهای تمام‌شده کالای فروش‌رفته	(۱۰,۲۹۶,۶۶۰)	(۳,۵۱۹,۱۱۹)	(۲,۶۱۴,۶۰۲)	(۶,۲۷۰,۰۳۸)	(۱۶,۱۹۸,۳۸۷)	(۵,۸۴۶,۳۳۹)	(۶,۴۴۴,۲۳۴)
سود ناخالص	۱۲,۰۰۳,۷۱۱	۲,۳۵۱,۳۸۲	۲,۳۵۵,۷۵۸	۴,۲۵۸,۷۴۵	۱۰,۰۰۵,۱۴۳	۳,۴۲۰,۲۰۰	۳,۹۱۰,۷۴۶
هزینه‌های فروش عمومی اداری	(۷۱۰,۰۰۰)	(۶۲۴,۸۰۰)	(۵۶۷,۶۰۰)	(۱,۴۹۴,۹۰۰)	(۵,۷۰۹,۰۰۰)	(۱,۴۶۹,۰۰۰)	(۱,۹۰۹,۰۰۰)
سایر هزینه‌ها و درآمدهای عملیاتی	۱۱۴,۵۰۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
سود عملیاتی	۱۱,۴۰۸,۲۱۱	۱,۷۲۶,۵۸۲	۱,۷۸۸,۱۵۸	۲,۷۶۳,۸۴۵	۴,۲۹۶,۱۴۳	۱,۹۵۱,۲۰۰	۲,۰۰۱,۷۴۶
هزینه مالی	(۱,۶۴۳,۰۰۰)	(۳۵۵,۰۰۰)	۰	(۶۵۵,۰۰۰)	(۵۴۷,۰۰۰)	(۲۶۰,۰۰۰)	۰
سود سرمایه‌گذاری	۰	۰	۰	۱۸۷,۰۰۰	۰	۱,۳۸۷,۰۰۰	۵۰۰,۰۰۰
درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی	۲۷۵,۰۰۰	۶۵,۰۰۰	۶۱۰,۰۰۰	(۱۵۹,۰۰۰)	۳۵۰,۰۰۰	۰	۱۷۳,۰۰۰
سود قبل از کسر مالیات	۱۰,۰۴۰,۲۱۱	۱,۴۳۶,۵۸۲	۲,۳۹۸,۱۵۸	۲,۱۳۶,۸۴۵	۴,۰۹۹,۱۴۳	۳,۰۷۸,۲۰۰	۲,۶۷۴,۷۴۶
مالیات	۰	۰	(۲۳۹,۸۱۶)	(۱۹۲,۳۱۶)	۰	۰	۰
سود خالص	۱۰,۰۴۰,۲۱۱	۱,۴۳۶,۵۸۲	۲,۱۵۸,۳۴۲	۱,۹۴۴,۵۲۹	۴,۰۹۹,۱۴۳	۳,۰۷۸,۲۰۰	۲,۶۷۴,۷۴۶
نسبت حاشیه سود ناخالص	۵۳.۸	۴۰.۱	۴۷.۴	۴۰.۴	۳۸.۲	۳۶.۹	۳۸
نسبت حاشیه سود خالص	۴۵.۰	۲۴.۵	۴۳.۴	۱۸.۵	۱۵.۶	۳۳.۲	۲۶

مبالغ به میلیون ریال

سناریوی دوم

صورت سودوزیان برآوردی	پتروشیمی‌پردیس	پتروشیمی‌کرمانشاه	پتروشیمی‌خراسان	پتروشیمی‌شیراز	پتروشیمی‌زاگرس	پتروشیمی‌فن‌آوران	پتروشیمی‌خارک
فروش	۲۲,۶۴۴,۴۰۵	۶,۲۸۹,۱۹۱	۵,۴۵۳,۴۰۶	۱۰,۸۳۷,۶۵۴	۲۴,۸۰۷,۰۳۰	۸,۸۸۲,۵۳۲	۱۰,۰۴۱,۳۸۰
بهای تمام‌شده کالای فروش رفته	(۱۱,۴۲۱,۹۹۹)	(۳,۷۱۸,۳۱۹)	(۲,۷۶۰,۴۰۲)	(۶,۵۴۳,۹۳۸)	(۱۸,۳۵۵,۳۰۱)	(۶,۳۶۳,۰۸۳)	(۷,۰۷۴,۲۳۴)
سود ناخالص	۱۱,۲۲۲,۴۰۶	۲,۵۷۰,۸۷۲	۲,۶۹۳,۰۰۴	۴,۲۹۳,۷۱۷	۶,۴۵۱,۷۲۹	۲,۵۱۹,۴۴۹	۲,۹۶۷,۱۴۶
هزینه‌های فروش عمومی اداری	(۷۱۰,۰۰۰)	(۶۲۴,۸۰۰)	(۵۶۷,۶۰۰)	(۱,۴۹۴,۹۰۰)	(۵,۷۰۹,۰۰۰)	(۱,۴۶۹,۰۰۰)	(۱,۹۰۹,۰۰۰)
سایر هزینه‌ها و درآمدهای عملیاتی	۱۱۴,۵۰۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
سود عملیاتی	۱۰,۶۲۶,۹۰۶	۱,۹۴۶,۰۷۲	۲,۱۲۵,۴۰۴	۲,۷۹۸,۸۱۷	۷۴۲,۷۲۹	۱,۰۵۰,۴۴۹	۱,۰۵۸,۱۴۶
هزینه مالی	(۱,۶۴۳,۰۰۰)	(۳۵۵,۰۰۰)	۰	(۶۵۵,۰۰۰)	(۵۴۷,۰۰۰)	(۲۶۰,۰۰۰)	۰
سود سرمایه‌گذاری	۰	۰	۰	۱۸۷,۰۰۰	۰	۱,۳۸۷,۰۰۰	۵۰۰,۰۰۰
درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی	۲۷۵,۰۰۰	۶۵,۰۰۰	۶۱۰,۰۰۰	(۱۵۹,۰۰۰)	۳۵۰,۰۰۰	۰	۱۷۳,۰۰۰
سود قبل از کسر مالیات	۹,۲۵۸,۹۰۶	۱,۶۵۶,۰۷۲	۲,۷۳۵,۴۰۴	۲,۱۷۱,۸۱۷	۵۴۵,۷۲۹	۲,۱۷۷,۴۴۹	۱,۷۳۱,۱۴۶
مالیات	۰	۰	(۲۷۳,۵۴۰)	(۱۹۵,۴۶۳)	۰	۰	۰
سود خالص	۹,۲۵۸,۹۰۶	۱,۶۵۶,۰۷۲	۲,۴۶۱,۸۶۴	۱,۹۷۶,۳۵۳	۵۴۵,۷۲۹	۲,۱۷۷,۴۴۹	۱,۷۳۱,۱۴۶
نسبت حاشیه سود ناخالص	۴۹.۶	۴۰.۹	۴۹.۴	۳۹.۶	۲۶.۰	۲۸.۴	۳۰
نسبت حاشیه سود خالص	۴۰.۹	۲۶.۳	۴۵.۱	۱۸.۲	۲.۲	۲۴.۵	۱۷

مبالغ به میلیون ریال

شرکت‌های پتروشیمی با نرخ ۱۲سنتی خوراک، همچنان سودده هستند

بازی دو سر سود پتروشیمی‌ها

کاوه نصرتی . تحلیلگر کارگزاری امین آوید

در روزهای اخیر، اخبار مربوط به اعلام نرخ خوراک شرکت‌های پتروشیمی در صدر توجهات قرار گرفته است و براساس اعلام وزارت نفت، فرمول محاسبه نرخ خوراک گاز نهایی شده و به دفتر معاون‌اول رئیس‌جمهور برای ابلاغ ارسال شده است. علاوه بر آن‌که وزیر نفت نیز جزئیات نرخ خوراک گاز طبیعی واحدهای پتروشیمی را ابلاغ و درنهایت نیز در اظهارنظری نرخ آن را بین ۸.۵ تا ۹ سنت اعلام کرد. هرچند به گفته او از سال ۹۵ این نرخ اعمال خواهد شد، اما پیش از این، برخی فعالان صنعت پتروشیمی و همچنین کارشناسان بازار سرمایه با اعلام نگرانی از اعلام نرخ‌های خوراک بالای ۱۰ سنت گفته‌اند درصورت تحقق نرخ خوراک بالای هشت سنت، این صنعت بازده سرمایه‌گذاری مناسب را نخواهد داشت. حال برای بررسی صحت این‌گونه اظهارات در این گزارش سعی شده تا نگاه واضح‌تری نسبت به وضعیت سودآوری در این شرکت‌ها به دست آید. به‌همین‌دلیل نرخ خوراک شرکت‌های پتروشیمی را نه با هشت سنت بلکه با ۱۲ سنت که شاید بدترین حالت متصور باشد بررسی می‌کنیم. همچنین اثرات تک‌نرخی‌شدن احتمالی نرخ ارز در سال آینده و اثرات آن بر سودآوری این شرکت‌ها را مورد تجزیه‌وتحلیل قرار می‌دهیم. دونرخی‌بودن ارز، از مواردی است که شرکت‌های تولیدی پتروشیمی را با سودهای غیرعملیاتی و با بیان واضح‌تر، رانتی روبه‌رو می‌کند. درواقع، این شرکت‌ها نرخ مواد اولیه خود را با ارز دولتی پرداخت کرده و نرخ فروش محصولات خود را با ارز بازار آزاد دریافت می‌کنند؛ درحالی‌که این تفاوت نرخ ارز، سود بالایی را نصیب آنها می‌کند.

در این گزارش، در دو سناریو سودآوری شرکت‌ها را بررسی می‌کنیم. در سناریوی اول، فرض می‌شود که نظام ارزی دونرخی فعلی ادامه یابد و شرکت‌ها، مواد اولیه خود را با نرخ ارز مبادله‌ای خریداری کنند و فروش‌های صادراتی خود را با نرخ ارز آزاد تسعیر کنند و در سناریوی دوم، فرض می‌شود که نظام ارزی کشور، تک‌نرخی شود و شرکت‌ها خرید مواد اولیه و فروش محصولات خود را با یک نرخ واحد انجام دهند.

فضاسازی رسانه‌ای برای کسب حاشیه سود بیشتر

نتایج تحلیل سودآوری شرکت‌های تولیدکننده اوره و آمونیاک با نرخ ۱۲سنت، نشان می‌دهد در هر دو سناریوی اول و دوم، همچنان اکثر شرکت‌ها حاشیه سود معقولی را کسب می‌کنند و بیان مطالبی ازجمله عدم توجیه سرمایه‌گذاری با نرخ‌های بالای هشت سنت، بیشتر فضاسازی رسانه‌ای به نظر می‌رسد.

در ابتدا، دو سناریوی اصلی محاسبات را بیان می‌کنیم:

در سناریوی اول، فروش‌های صادراتی شرکت‌ها را با نرخ ارز آزاد تسعیر کرده و خرید مواد اولیه شرکت‌ها را با نرخ ارز دولتی محاسبه می‌کنیم. در سناریوی دوم نیز تمامی موارد با ارز تک‌نرخی برآوردی ۳۵هزارریالی برآورد می‌شود.

سناریوی اول

نرخ ارز آزاد ۳۷۰۰۰ ریال

نرخ ارز دولتی (مبادله‌ای) ۳۰۰۰۰ ریال

سناریوی دوم

نرخ ارز واحد و به قیمت ۳۵۰۰۰ریال

باید در نظر داشت که برای محاسبه این نرخ‌ها نیاز به درنظرگرفتن مفروضاتی است که بر مبنای آنها، شرایط را بهتر بتوان تحلیل کرد. مفروضات تهیه صورت سود و زیان براساس این دو سناریوی به شرح زیر است:

● نرخ اوره صادراتی، براساس میانگین نرخ‌های صادراتی از ابتدای سال، معادل ۲۶۰ دلار به ازای هر تن پیش‌بینی‌شده است.

● نرخ اوره داخلی در سناریوی اول، همانند سال ۹۴ به ازای هر تن ۶.۱۲ میلیون ریال به ازای هر تن و در سناریوی دوم و با توجه به افزایش نرخ ارز تسعیر مواد اولیه مصرفی شرکت‌ها، با قیمت‌های صادراتی برآورد می‌شود.

● نرخ متانول صادراتی، براساس میانگین نرخ‌های صادراتی از ابتدای سال، معادل ۲۴۵ دلار به ازای هر تن، برآورد شده است.

● مقادیر و ترکیب فروش شرکت‌ها، براساس آخرین بودجه‌های اعلامی شرکت‌ها محاسبه‌شده است.

● نرخ فروش سایر محصولات نیز براساس میانگین شش‌ماهه اول سال ۹۴، منظور شده است.

● نرخ خوراک گاز طبیعی، به ازای هر مترمکعب ۱۲ سنت و برای شرکت پتروشیمی خارک ۱۵ سنت و همچنین نرخ خوراک مصرفی شرکت پتروشیمی فن‌آوران براساس نرخ‌های واقعی شش‌ماهه امسال و سال گذشته که معمولا دو سنت بالاتر از نرخ مصوب به دلیل سایر هزینه‌های بالاسری بوده است، ۱۴سنت برآورد می‌شود. نرخ تسعیر خوراک گاز مصرفی در سناریوی اول ۳۰ هزار ریال در هر دلار و در سناریوی دوم، ۳۵ هزار ریال به ازای هر دلار پیش‌بینی شده است.

● نرخ سوخت گاز مصرفی، با توجه به اجرای احتمالی مرحله جدیدی از هدفمندی یارانه‌ها، با ۲۰ درصد رشد نسبت به سال ۹۴، برآورد شده است.

● نرخ اکسیژن مصرفی شرکت پتروشیمی زاگرس در سناریوی اول، معادل نرخ امسال و در سناریوی دوم، به میزان تغییر نرخ ارز افزایش‌یافته است.

● هزینه‌های پرسنلی و سایر هزینه‌های سربار (به‌جز هزینه استهلاک)، با ۱۰ درصد رشد نسبت به سال جاری برآورد شده است.

● سایر اقلام صورت سود و زیان شرکت‌ها، براساس آخرین پیش‌بینی سود شرکت‌ها درج شده است.

صورت سود و زیان شرکت‌ها در دو سناریو، در جداول یک و دو ارائه شده است.

حاشیه سود معقول با نرخ خوراک ۱۲سنتی

همان‌طور که مشاهده می‌شود، در هر دو سناریو و با نرخ خوراک ۱۲ سنت، شرکت‌های پتروشیمی عمدتا با حاشیه سودهای معقولی همراه هستند. حاشیه سود ناخالص شرکت‌های تولیدکننده اوره در سناریوی اول (نظام دونرخی ارز)، به‌طور میانگین ۴۸ درصد و حاشیه سود خالص نیز بین ۱۸ تا ۴۵ درصد است (تفاوت حاشیه سود خالص شرکت‌ها ناشی سایر اقلام مؤثر در سودآوری شرکت‌ها، ازجمله سود سپرده‌گذاری‌ها و سرمایه‌گذاری‌های شرکت‌ها و هزینه‌های مالی و مالیات است). در سناریوی دوم (نظام تک‌نرخی ارز) نیز حاشیه سود ناخالص شرکت‌های تولیدکننده اوره به‌طور میانگین ۴۶ درصد است و مشاهده می‌شود که در کل، گروه اوره‌ساز، تغییر به ارز تک‌نرخی باعث کاهش محسوسی در سودآوری شرکت‌ها نمی‌شود و دلیل آن نیز، جبران هزینه‌های ناشی از افزایش قیمت مواد خام مصرفی از محل افزایش قیمت اوره داخلی است و حاشیه سود خالص نیز بین ۱۸ تا ۴۵ درصد است.

حاشیه سود ناخالص شرکت‌های تولیدکننده متانول در سناریوی اول (نظام دونرخی ارز)، ۳۸ درصد و حاشیه سود خالص نیز در این سناریو بین ۱۶ تا ۳۳ درصد است (که دلیل آن ناشی از اثرات سایر اقلام سودآوری، از جمله هزینه حمل و سود سرمایه‌گذاری‌ها و سپرده‌گذاری‌ها است) و در سناریوی دوم (نظام ارز تک‌نرخی)، حاشیه سود ناخالص شرکت‌های تولیدکننده متانول ۲۸ درصد است که نسبت به سناریوی اول به‌طور میانگین ۲۶ درصد کاهش حاشیه سود ناخالص را شاهد هستیم و حاشیه سود خالص نیز بازه دو تا ۲۵درصدی را خواهد داشت و شرکت پتروشیمی زاگرس با حاشیه سود خالص ۲۲ درصدی، بیشترین متضرر از نظام تک‌نرخی ارز خواهد بود.

ادامه در صفحه ۸

خبر

ادغام و مشارکت شرکت‌های دارویی فرانسه با هلدینگ‌های بورسی

● **تسنیم:** اولین نشست مشترک شرکت‌های دارویی فرانسه با هلدینگ‌های دارویی حاضر در بورس ایران به میزبانی تأمین سرمایه نوین برگزار و طی آن ادغام و مشارکت شرکت‌های دو کشور بررسی شد. به گزارش بورس پرس، در این جلسه شرکت‌های فرانسوی همچون IPSEN، HRA، EH، LEEM، Sanofi، Pierre Fabre و McGrigor با شرکت و هلدینگ‌های بزرگ دارویی ایران همچون شفادارو، سرمایه‌گذاری البرز، برکت، ثامن و لقمان، ملاقات مستقیم داشتند. ولی نادی، مدیرعامل تأمین سرمایه نوین، ضمن ابراز خرسندی از وضعیت مساعد موجود پس از رفع تحریم‌های بین‌المللی، ظرفیت‌های صنعت دارو را با توجه به ساختار جمعیتی و هرم سنی ایران بی‌شمار دانست. به اعتقاد شرکت‌های فرانسوی حاضر در این جلسه، جذابیت‌های بالقوه صنعت دارو و بخش سلامت حاکی از تعامل مثبت شرکت‌های ایرانی و فرانسوی فعال در این بخش در آینده است و با وجود ظرفیت‌های صنعت دارو و بخش سلامت، علاوه بر بازار ۸۰میلیون‌نفری ایران، زمینه مناسبی برای پوشش نیاز کشورهای منطقه، ازجمله عراق، افغانستان و سوریه وجود دارد.

آغاز تسویه سپرده‌های ثامن‌الحجج تا ۱۰ بهمن

● **صداوسیما:** براساس مصوبه شورای پول و اعتبار تا ۱۰بهمن تسویه سپرده‌های مردم در مؤسسه ثامن‌الحجج آغاز می‌شود. محمدرضا پور ابراهیمی، نماینده مردم کرمان، در مجلس شورای اسلامی با اعلام این مطلب افزود: قرار است ظرف یک ماه حدود ۷۰ درصد سپرده‌گذاران این مؤسسه بتوانند سپرده‌های خود را بگیرند. وی گفت: بانک پارسیان مسئولیت این کار را بر عهده گرفته است.

کارمزد عرضه بنزین ۴۰ درصد افزایش یافت

● **میزان:** مدیرعامل شرکت پخش فراورده‌های نفتی ایران از افزایش ۴۰ درصدی کارمزد توزیع بنزین در جایگاه‌های سوخت در سال ۹۴ خبر داد و گفت: این میزان افزایش، از ابتدای امسال بوده است و به همراه همه معوقات جایگاه‌داران در بهمن ماه پرداخت خواهد شد.