

## وزیر نفت تأکید کرد

## استقبال تهران از حضور شرکتهای ترکیه‌ای در صنعت نفت ایران

بخش یزرگی از هدف تجارت ۳۰ میلیارد دلاری بین دو کشور را محقق کند.

ارزاده جدی تکیه برای ادامه و افزایش خرید گاز از ایران

در ادامه وزیر انرژی و منابع طبیعی ترکیه نیز با تأکید بر اینکه حضورش در تهران با هدف نشان دادن علاقه و اراده بالای ترکیه برای تمدید قرارداد واردات گاز از ایران است، گفت: گاز برای ترکیه حوزه‌های حیاتی است، زیرا انرژی بخش عمده‌ای از بخش خانگی، تجاری و صنایع این کشور با گاز تأمین می‌شود و در عین حال ما به‌دنبال تنوع در مسیرهای واردات گاز خود هستیم و در این میان ایران یکی از اصلی‌ترین و مهمترین تأمین‌کنندگان گاز مورد نیاز ماست.

بایراکتر سرمایه‌گذاری شرکتهای ترکیه‌ای در توسعه میدان‌های گازی ایران و نوسازی زیرساخت‌های انتقال گاز را از جمله مهمترین محورهای مذاکره با همتهای ایرانی خود برشمرد و گفت: مذاکرات در این زمینه بی‌شک ادامه خواهد داشت.



مختلف صنعت نفت با شرکتهای دانش‌بنیان ایرانی امضا شده است، اظهار کرد: بخش انرژی می‌تواند

وزیر نفت با یادآوری اینکه طی ماه‌های گذشته بیش از ۲۳ میلیارد دلار قرارداد در بخش‌های

وزیر نفت با اشاره به تمایل شرکتهای ترکیه‌ای برای حضور در پروژه‌های بالادست صنعت نفت ایران به‌ویژه توسعه میدان‌های گازی گفت: از حضور آنها در پروژه‌های صنعت نفت کشور استقبال می‌کنیم.

جواد اوجی در حاشیه دیدار با آلب ارسلان بایراکتر، وزیر انرژی و منابع طبیعی ترکیه در جمع خبرنگاران با تأکید بر اینکه مذاکرات امروز با هدف پیگیری توافق‌های دوجانبه و دستورهای روسای جمهوری دو کشور برای رساندن حجم مبادلات تجاری به ۳۰ میلیارد دلار انجام شده است، گفت: امروز به‌صورت رسمی مذاکرات شرکتهای ملی گاز ایران و بوتاش ترکیه بر سر مسائل فنی برای تمدید قرارداد صادرات گاز به ترکیه آغاز شد. وی با اشاره به تمایل شرکتهای ترکیه‌ای برای حضور در پروژه‌های بالادست صنعت نفت ایران به‌ویژه توسعه میدان‌های گازی اظهار کرد: وزیر انرژی ترکیه فهرستی از شرکتهای توانمند و فعال ترکیه‌ای را برای مشارکت در پروژه‌های صنعت نفت ایران معرفی کرد.

## مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی: کارت سوخت آزاد برای استفاده‌های اضطراری در جایگاه‌های عرضه موجود است

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی از وجود کارت سوخت آزاد در جایگاه‌های عرضه به‌منظور استفاده در شرایط اضطرار خبر داد.



جعفر سالاری نسب در این باره گفت: اکنون کارت سوخت آزاد برای استفاده اضطراری در جایگاه‌های عرضه سوخت موجود است، اما لازم است مردم با کارت

سوخت شخصی به جایگاه‌های عرضه مراجعه کنند. وی اعلام کرد: طبق قانون، وزارت نفت و شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران مکلف شده‌اند ۹۵ درصد توزیع سوخت در جایگاه‌های عرضه را با کارت هوشمند سوخت شخصی انجام دهند که در حال اطلاع‌رسانی در این زمینه هستیم. به گزارش شانا، در قانون بودجه سال ۱۴۰۳، قانونگذار وزارت نفت را مکلف کرده است ۹۵ درصد عملیات سوخت‌گیری از طریق کارت سوخت شخصی انجام شود.

## از افزایش جذب سرمایه تا قرار دادهای تازه با دانش‌بنیان‌ها؛ مجتمع گاز پارس جنوبی در سالی که گذشت

مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی با تشریح عملکرد این مجموعه در سال ۱۴۰۲، از افزایش جذب سرمایه در پالایشگاه‌های سیزده‌گانه پارس جنوبی خبر داد.



احمد باهوش با بیان اینکه در سالی که گذشت توانستیم با تولید مستمر و پایدار گاز و محصولات جانبی در ارسال گاز شیرین به خط سراسری، تأمین خوراک

پتروشیمی‌های مستقر در پارس جنوبی، حجم صادرات محصولات و ... نقش بسیار مهم و راهبردی در رشد اقتصادی کشور ایفا کنیم، افزود: گشایش پروژه افزایش ظرفیت واحد بودارکننده پالایشگاه اول پارس جنوبی از جمله اقدام‌های انجام‌شده همسو با اهداف تعیین‌شده بوده است. وی اظهار کرد: با تلاش و نوآوری متخصصان و کارکنان داخلی پالایشگاه اول، پارسال پروژه تأمین و افزایش ظرفیت واحد بودارکننده پالایشگاه اول از پالایشگاه سوم پارس جنوبی با موفقیت پایان یافت.

مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی تأکید کرد: با اجرای موفقیت‌آمیز این پروژه، تولید سالانه ۵۵۰ تن ماده بودارکننده به تولید ۸۰۰ تن در سال می‌رسد.

به گفته باهوش، یکی از ویژگی‌های مهم واحد بودارکننده گاز، دومین واحد بودارکننده گاز در دنیا و نخستین واحد بودارکننده در خاورمیانه است. وی با اشاره به شعار سال ۱۴۰۳ اعلام کرد: انتظار است در سال نو و نامگذاری این سال با عنوان «چشم‌تولید با مشارکت مردم»، با تلاش و کار شبانه‌روزی کارکنان، با دریافت خوراک از پالایشگاه سوم پارس جنوبی بتوانیم افزایش ظرفیت را تا ۴۵ درصد افزایش دهیم. مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی افزود: انتظار داریم با انجام اقدامات شاخص تکمیلی و مهم در این پروژه، امسال، به تولید ۶۳۶ تن ماده بودارکننده و به ظرفیت بالای هزار تن در سال دست یابیم.

باهوش در ادامه بیان کرد: به طور کلی ۲۰ میلیارد تومان در این پروژه هزینه و سرمایه‌گذاری شده و در بازه زمانی یکساله، ۶۰ میلیارد تومان، حدود یک میلیون دلار برای کشور صرفه‌جویی اقتصادی در پی دارد.

اقدام‌ها در حوزه سرمایه‌گذاری

وی در ادامه درباره ساماندهی سرمایه‌انسانی پالایشگاه‌های پارس جنوبی تا پایان سال ۱۴۰۲ به خبرنگار شانا گفت: انجام فرآیند انتصابات ۲۴۸۰ نفر به صورت کامل (معادل ۷۵ درصد شاغلان رسمی و قابل مشاهده در سیستم جامع نیروی انسانی) با توجه به حذف و تعدیل ساختار سازمانی جدید، تکمیل فرآیند تبدیل وضعیت پیمانکاران (۲۵۰۶ از مشمولین بند (د) و (و) تبصره ۲۰ قانون بودجه سال‌های ۱۴۰۰/۱۴۰۱، انجام تشریفات استخدامی ۲۲۱ نفر از فارغ‌التحصیلان گروه الف دانشگاه صنعت نفت و آغاز دوره آموزشی از جمله اقدام‌ها در این حوزه بوده است.

مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی اعلام کرد: همچنین اجرای طرح توازن نیروی انسانی در بخش رسمی و پیمانکاری با رویکرد رسیدن به تراز نیروی انسانی مطلوب و جلوگیری از انباشت تجربه در پالایشگاه‌های قدیمی، استقرار سامانه جامع پیمانکاران وزارت با عنوان نیو ساپنا (به صورت آزمایشی در مجتمع) و ثبت اطلاعات و بارگذاری مدارک بیش از ۱۳۰۰۰ نفر از شاغلان در این سامانه، تکمیل فرآیند تأمین ۸۵۸ نفر نیروی پیمانکاری از محل برگزاری آزمون کتبی و مقدمات آغاز به کار ۲۳۳ نفر و هماهنگی برگزاری آزمون کتبی تکمیل ظرفیت برای تأمین نیروی انسانی در بخش‌های فنی در اوایل سال ۱۴۰۲ دنبال شده است.

باهوش گفت: برگزاری مستمر کمیته کارایی و انتقال (۲۵ کمیته تا پایان سال ۱۴۰۲) با هدف تأمین نیروی انسانی مورد نیاز از بین متقاضیان کارایی، برگزاری مستمر کمیته ساماندهی نیروی انسانی پیمانکاری با هدف ایجاد وحدت رویه در پالایشگاه‌های مجتمع، مشارکت در آزمون استخدامی جذب انبوه وزارت نفت (سهمیه شرکت ملی گاز ایران)، تخصیص ۳۲۱ نیروی جدیدالاستخدام برای آغاز تشریفات شروع به‌کار در سال ۱۴۰۳، برنامه‌ریزی و هماهنگی با هسته گزینشی شرکت ملی گاز ایران برای انجام مراحل گزینشی ۳۵۰۰ نفر از شاغلان مجتمع همچنین تکمیل فرآیند تعدیل مدرک تحصیلی بیش از ۳۰۰ نفر از همکاران از جمله اقدام‌های انجام‌شده است.

افزایش ۱۵ درصدی جذب سرمایه

وی با تأکید بر جذب سرمایه در این مجموعه عظیم‌گازی کشور، اظهار کرد: ضمن پایش مستمر روند جذب بودجه‌های سرمایه‌ای در واحدهای زیر مجموعه مجتمع، نسبت به مرتفع کردن موانع و رشد جذب بودجه اقدام شده به نحوی که در مجموع تاکنون جذب بودجه در سال ۱۴۰۲، ۶۴ درصد بود که نسبت به سال پیش از آن با رشد ۱۵ درصدی روبرو بوده است. مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی تصریح کرد: پارسال با کسب مقام نخست در ساخت بار اول وزارت نفت، به‌عنوان برترین شرکت از لحاظ رف‌نیازهای عملیاتی از سوی شرکت دانش‌بنیان داخلی شناخته شدیم.

پیشرفت ۲۵ درصدی پروژه کاهش انتشار گازهای مشعل

باهوش با اشاره به کاهش انتشار گازهای مشعل در مجتمع گاز پارس جنوبی از پیشرفت ۲۵ درصدی این پروژه تا پایان سال ۱۴۰۲ خبر داد و افزود: با اجرای پروژه کاهش انتشار گاز مشعل تا پایان مردادماه سال ۱۴۰۳، حدود ۱۲۰۰ میلیون مترمکعب در سال در مجموع ۱۲ پالایشگاه این مجموعه کاهش انتشار گاز مشعل سال ۱۴۰۱ خواهیم داشت. وی ادامه داد: پروژه کاهش انتشار گاز مشعل در ۱۲ پالایشگاه پارس جنوبی تا پایان سال ۱۴۰۲، بیش از ۲۵ درصد پیشرفت داشته و انتظار داریم با تکمیل این پروژه تا پایان مرداد ۱۴۰۳ حجم انتشار گاز مشعل از روزانه ۸.۷ به ۵.۳ میلیون مترمکعب در روز برسیم که اکنون این مقدار به روزانه ۷.۴ میلیون مترمکعب رسیده است.

مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی تأکید کرد: با دستور رئیس‌جمهوری و وزیر نفت، طبق مصوبه‌هایی که به مجتمع گاز پارس جنوبی ابلاغ شده در سه فاز شامل خرید و اجرا و مزایده گازهای مشعل ورود کرده‌ایم و امید داریم در سایه تلاش و کار جهادی این پروژه در پالایشگاه‌های پارس جنوبی به سرانجام برسد. باهوش گفت: خوشبختانه همسو با اجرای پروژه در حوزه خرید، اجرا در بخش مزایده فروش گازهای مشعل تا پایان سال ۱۴۰۲ اقدام‌های خوبی انجام شد که مطابق گزارش مزایده‌گران در ۶ گروه در مرحله طراحی و تجهیز کارگاه هستند که پیش‌بینی می‌شود تا شهریورماه ۱۴۰۴ این پروژه‌ها به مرحله بهره‌برداری برسد و اکنون حوزه خرید و اجرا همگام با هم پیشرفت‌های خوبی داشته است و برخی از مشکلات با تعریف برنامه اصلاحی تا اردیبهشت ۱۴۰۳ جبران می‌شود.

به گفته وی، با پایان یافتن پروژه‌های فروش گازهای باقیمانده مشعل سالیانه بیش از هزار میلیون مترمکعب دیگر کاهش خواهیم داشت.

بهره‌مندی ۹۰ درصدی از تولید داخل

مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی در ادامه با تأکید بر بهره‌مندی از توان داخلی در این مجموعه، بیان کرد: ۱۳ پالایشگاه پارس جنوبی از ابتدا تا انتهای سال ۱۴۰۲ ضمن استفاده ۹۰ درصدی از تولیدات و تجهیزات داخلی و حمایت و فعالیت شرکتهای دانش‌بنیان و جوانان ایرانی، توانست با ثبت بیشترین حجم استفاده از قطعات و تجهیزات سازندگان داخلی، رتبه نخست کشور را میان زیرمجموعه‌های وزارت نفت به خود اختصاص دهد.

## صرفه‌جویی ۷ میلیون یورویی با بومی‌سازی دانش فنی یک محصول راهبردی در صنعت پتروشیمی

مدیرعامل شرکت پتروشیمی شیراز در ادامه به مزایای دیگر این دستاورد اشاره کرد و افزود: صرفه‌جویی ارزی قابل توجه در حدود ۷ میلیون یورو در سال، حمایت از تولید دانش‌بنیان و ایجاد اشتغال از دیگر مزایای بومی‌سازی توری‌های کاتالیست پلاتین-رودوم است.

حیدرینا در ادامه تصریح کرد: در نظر داریم با حمایت از شرکتهای دانش‌بنیان مانند نانو پارس اسپادانا، زمینه را برای بومی‌سازی دیگر محصولات راهبردی صنعت پتروشیمی فراهم کنیم. همچنین، با استفاده از توانمندی‌های داخلی، به دنبال قطع وابستگی به منابع خارجی در تأمین تجهیزات و مواد اولیه مورد نیاز خود هستیم.

وی، از تلاش‌های بی‌وقفه متخصصان داخلی در این پروژه قدردانی کرد و گفت: عزم خود را در پتروشیمی شیراز جزم کرده‌ایم تا با حمایت از شرکتهای دانش‌بنیان و استفاده از توانمندی‌های داخلی، در مسیر خودکفایی صنعت پتروشیمی کشور گام برداریم. مدیرعامل شرکت پتروشیمی شیراز ابراز امیدواری کرد که با تداوم تلاش‌های متخصصان داخلی، شاهد پیشرفت‌های روزافزون صنعت پتروشیمی کشور باشیم و به یاری خداوند متعال، ایران قوی در این عرصه مهم و راهبردی به منصفه ظهور برسد.



نشان‌دهنده عزم و اراده متخصصان ایرانی در مسیر خودکفایی و قطع وابستگی به منابع خارجی است.

وی با اشاره به اهمیت این دستاورد در صنعت پتروشیمی کشور، گفت: اسید نیتریک به‌عنوان ماده اولیه در تولید نیترات آمونیوم، یک محصول راهبردی در صنایع مختلف است. بومی‌سازی کاتالیست توری‌های پلاتین-رودوم، استمرار تولید این محصول را تضمین و کشور را از وابستگی به منابع خارجی بی‌نیاز می‌کند.

متخصصان داخلی به همت شرکت پتروشیمی شیراز موفق به بومی‌سازی دانش‌فنی ساخت توری‌های کاتالیست پلاتین-رودوم راکتور اکسیداسیون آمونیاک واحد اسید نیتریک شدند که افزون بر تضمین استمرار تولید این محصول و بی‌نیازی کشور از وابستگی به منابع خارجی، صرفه‌جویی ارزی قابل توجه در حدود ۷ میلیون یورو در سال را به همراه دارد.

این دستاورد بزرگ که با همکاری شرکت دانش‌بنیان نانو پارس اسپادانا و تدبیر و اهتمام شرکت پتروشیمی شیراز به ثمر رسیده است، نقطه عطفی در مسیر خودکفایی و قطع وابستگی به منابع خارجی در صنعت پتروشیمی کشور به شمار می‌آید.

بر اساس همین گزارش پس از ۵ روز از سرویس قرار گرفتن راکتور، تولید روزانه ۱۰۹۵ تن اسید نیتریک با غلظت متوسط ۵۶.۶ درصد وزنی و با بهره‌وری میانگین ۸۹۰۰.۵ درصد ثبت و گزارش شده است.

احمدرضا حیدرینا، مدیرعامل شرکت پتروشیمی شیراز ضمن ابراز خرسندی از این دستاورد بزرگ، اظهار کرد: بومی‌سازی توری‌های کاتالیست پلاتین-رودوم، نقطه عطفی در مسیر خودکفایی صنعت پتروشیمی کشور و تحقق ایران قوی به شمار می‌آید. این دستاورد،

## برنامه توسعه صادرات ال‌ان‌جی روسیه به خطر افتاد



برنامه روسیه برای توسعه سریع صادرات گاز طبیعی مایع (ال‌ان‌جی) به دلیل تحریم‌های آمریکا و به تأخیر افتادن صادرات یک پروژه بزرگ جدید، متوقف شده است.

به گزارش ایسنا، تاسیسات «آرکتیک ال‌ان‌جی ۲»، تولید را در دسامبر آغاز کرد اما به دلیل محدودیت‌های آمریکا، تاکنون موفق به صادرات گاز نشده است. این تاسیسات مجبور شد تولیدش را در فوریه به شدت کاهش دهد. روزنامه وودووستی که نخستین رسانه منتشرکننده خبر کاهش تولید بود، اعلام کرد «آرکتیک ال‌ان‌جی ۲» قادر به صادرات سوخت نیست و ظرفیت کافی برای ذخیره سازی ندارد.

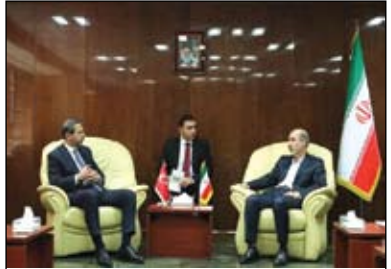
شرکت نواتک که سهامدار بزرگ این تاسیسات واقع در بالای دایره قطب شمال است، قصد دارد صادرات ال‌ان‌جی را تا پایان مارس آغاز کند.

به گفته منابع آگاه، این شرکت سرگرم مذاکره برای فروش نخستین محموله به خریداران در چین

است اما در بحبوحه نگرانی‌ها از تلافی آمریکا، زمان آن معلوم نیست. همچنین این شرکت به دنبال یافتن خریدارانی در هند است. وضعیت نواتک نشان می‌دهد رسیدن به هدف سه برابر کردن صادرات ال‌ان‌جی تا سال ۲۰۳۰، تا چه حد برای روسیه دشوار است. این کشور قبل از جنگ اوکراین، بزرگترین صادرکننده گاز در جهان بود اما پس از حمله نظامی به همسایه خود، بخش بزرگی از بازار گاز اروپا را از دست داد و سال گذشته، حدود ۳۲ میلیون تن ال‌ان‌جی به این منطقه صادر کرد که در مقایسه با تجارت جهانی ۴۱۲ میلیون تن، حجم ناچیزی بود. آمریکا در نوامبر گذشته، شرکت نواتک را هدف محدودیت‌هایی قرار داد که باعث خارج شدن سایر سرمایه‌گذاران در پروژه «آرکتیک ال‌ان‌جی ۲» شامل توتال انرژی و میسووی شد. این تحریم‌ها، همچنین برنامه‌های این پروژه برای دریافت کشتی‌های یخ‌شکن ویژه برای عبور از آبهای یخ زده را برهم زد.

تولید گاز پروژه «آرکتیک ال‌ان‌جی ۲» در فوریه، ۸۳ میلیون تن در مقایسه با ۲۵۰ میلیون تن در ژانویه و ۴۲۵ میلیون تن در دسامبر بود. بر اساس گزارش بلومبرگ، ظرفیت تولید نخستین واحد «آرکتیک ال‌ان‌جی ۲»، حدود ۶.۶ میلیون تن در سال است و به اتفاق دو واحد دیگر که هنوز راه اندازی نشده اند، مجموع ظرفیت این تاسیسات، حدود ۲۰ میلیون تن برنامه‌ریزی شده است.

## تبادل برق ایران و ترکیه وارد فاز عملیاتی شد



وزیر نیروی جمهوری اسلامی ایران در دیدار با وزیر انرژی و منابع طبیعی ترکیه ضمن اعلام آمادگی ایران برای توسعه هر چه سریع‌تر تبادل برق با ترکیه گفت: پیش‌بینی می‌کنیم در سریع‌ترین زمان ممکن فرآیند عملیاتی کردن این مذاکرات محقق شود.

به گزارش ایسنا، علی اکبر محرابیان در دیدار با آلب ارسلان بایراکتر، وزیر انرژی و منابع طبیعی ترکیه که به ایران سفر کرده است، گفت: روابط سیاسی ایران و ترکیه در شرایط بسیار خوبی قرار دارد و در حوزه روابط اقتصادی نیز ظرفیت‌های بسیار بالایی برای توسعه همکاری‌ها میان دو کشور وجود دارد.

وی افزود: یکی از مهم‌ترین حوزه‌های اقتصادی که امکان توسعه همکاری‌ها میان ایران و ترکیه در آن وجود دارد، حوزه انرژی به خصوص انرژی برق است که در دیدار اخیر رئیس‌جمهور کشورمان با رئیس‌جمهور ترکیه نیز بر آن تأکید شد.

وی در ادامه گفت: ترکیه اکنون یکی از مصرف‌کنندگان بزرگ برق در منطقه است و علاوه بر آن از امکان انتقال انرژی به اروپا نیز برخوردار است که این موضوع زمینه برای تبادل انرژی میان دو کشور را به لحاظ اقتصادی به شدت توجیه‌پذیر می‌کند. محرابیان اضافه کرد: یکی از ویژگی‌های مهم صنعت برق ایران تفاوت قابل توجه میان ظرفیت تولید و مصرف در دو فصل زمستان و تابستان است که همین موضوع زمینه را برای تبادل برق با کشور ترکیه به عنوان یکی از همسایه‌های راهبردی کشور توجیه

## افزایش ۷ میلیون لیتری میانگین مصرف روزانه بنزین در نوروز ۱۴۰۳



۶.۱ درصد افزایش یافته است.

برپایه این گزارش، روز چهارشنبه (۱۵ فروردین ماه) ۱۰۹.۱ میلیون لیتر بنزین در کشور توزیع شده که این عدد در مقایسه با مدت مشابه پارسال با ۱۰۳.۵ میلیون لیتر، ۵.۴ درصد افزایش یافته است. شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی افزون بر توصیه به مدیریت صحیح و مصرف بهینه سوخت، بر لزوم همراه داشتن کارت سوخت شخصی هنگام مراجعه به جایگاه‌های عرضه سوخت تأکید کرده است.

شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران اعلام کرد: میانگین توزیع روزانه بنزین کشور در نوروز ۱۴۰۳ حدود ۱۲۰ میلیون لیتر بوده که این مقدار در مقایسه با مدت مشابه سال ۱۴۰۲ به‌طور میانگین حدود ۷ میلیون لیتر در روز افزایش یافته است.

میانگین مصرف بنزین در نوروز امسال (یکم تا پانزدهم فروردین ماه) ۱۱۹.۸ میلیون لیتر بوده که این مقدار در مقایسه با مدت مشابه پارسال ۱۱۲.۹ میلیون لیتر، ۶.۹ میلیون لیتر معادل

با هدف توسعه همکاری‌های دوجانبه اقتصادی انجام شد

## دیدار مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با رئیس مجلس پاکستان

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران و معاون دیپلماسی اقتصادی وزیر امور خارجه با رئیس مجلس ملی پاکستان دیدار و بر آمادگی متقابل برای توسعه همکاری‌های دوجانبه به‌ویژه در حوزه‌های اقتصادی و پارلمانی تأکید کردند.

محسن خجسته‌مهر و مهدی صفری همراه با هیئت ایرانی برای دیدار با مقام‌های پاکستانی درباره گسترش همکاری‌های دوجانبه وارد اسلام‌آباد شدند. بر اساس این گزارش، سردار ایاز صادق، رئیس مجلس ملی پاکستان با ابراز خرسندی از سفر هیئت اقتصادی - پارلمانی ایران به اسلام‌آباد بر اهمیت روابط دیرینه این کشور با تهران تأکید کرد.

وی افزود: ایران و پاکستان نیازمند توسعه هرچه بیشتر همکاری‌های دوجانبه در حوزه‌های مختلف هستند و باید از ظرفیت مجالس برای کمک به شتاب بخشیدن به این روند استفاده کنیم.

## مفقود گردیده

برگ سند کمپانی خودروی سواری سمند ال‌ایکس مدل ۱۳۸۸ رنگ خاکستری متالیک شماره موتور ۱۲۴۸۷۲۶۰۰۲۹ شماره شاسی NAAC91CC39F185049 شماره پلاک انتظامی ۱۷-۶۷۵۳۶۱ بنام بهنام محمودی صدقیانی مفقود و از درجه اعتبار ساقط می‌باشد.