بازگشت نوسان به بازارها

شاخص کل بازار سرمایه روز گذشته ۳۳ هزار و ۱۸۷ واحد افت کرد و با ۱٫۲ درصد ریزش در عدد ۲ میلیون و ۷۵۶ هزار و ۷۸۳ واحد به پایان رسید. شاخص کل هموزن نیز ۹ هزار و ۹۱۹ واحد افت کرد و هزار و ۶۰۰ میلیارد تومان سرمایه خُرد از بورس خارج شد. شوک حاصل از استیضاح که البته کمی اثرات آن کاهش یافته است، به علاوه نیاز به تأمین نقدینگی سهامداران به اخبار منفی روزهای اخیر اضافه شد و بهانه‌ای به دست سهامداران داد تا سرمایه خود را با احساس ناامنی و ناطمینانی از بازار سرمایه خارج کنند. اخبار تنش‌های جدید منطقه دوباره التهاب را به بازارهای موازی بازگرداند و سرمایه‌های خُرد را به سمت بازار طلا و سکه برد. شاید تنها چیزی که سهامداران اصلاً در این ایام پایان سال به آن فکر نمی‌کردند، بازگشت دوباره اثرات ریسک سیاسی به بازار سهام بود؛ اما متأسفانه این اتفاق رخ داد و جو شدید روانی دوباره بر بازار سرمایه حاکم شد تا ۹۳ درصد نمادهای بورسی منفی شوند و تنها ۷ درصد نمادها مثبت باشند. پتروشیمی‌ها به ویژه در رأس پرتراکنش‌ترین نمادهای بورسی بودند که همگی در منفی بسته شدند و موجب سقوط شاخص شدند. اما هنوز برای بازار موضوع نرخ بهره و همچنین نرخ دلار نیمایی و دلار توافقی بسیار بااهمیت است و شاید اگر اتفاقات یک هفته اخیر داخلی و خارجی نبود، اکنون با بورسی سبزپوش آن هم در آستانه عید نوروز مواجه بودیم. اما بازارهای موازی مالی بعد از حدود کمتر از یک هفته کاهش نوسانات، دوباره با رشد محسوس کار خود را آغاز کردند. هر گرم طلای ۱۸ عیار ۳٫۳۸ درصد رشد کرد و به ۶ میلیون و ۵۹۴ هزار تومان رسید. سکه و دلار نیز بیش از ۲ درصد رشد کردند.

	نرخ	درصد تغییر (۱۶:۳۰ روز گذشته)	
سکه امامی	۷۶,۳۱۰,۰۰۰ تومان	۲٫۱۷ درصد	▲
سکه تمام بهار آزادی	۷۲,۱۱۵,۰۰۰ تومان	۲٫۵۵ درصد	▲
نیم‌سکه	۴۵,۵۰۰,۰۰۰ تومان	۲٫۷۱ درصد	▲
ربع‌سکه	۲۲,۹۰۰,۰۰۰ تومان	۴٫۰۹ درصد	▲
هر گرم طلای ۱۸ عیار	۶,۵۹۴,۰۰۰ تومان	۳٫۳۸ درصد	▲
مثقال طلا	۲۸,۵۴۰,۰۰۰ تومان	۳٫۵۱ درصد	▲
اونس طلا	۲,۹۱۱ دلار	۰٫۱۱ دلار	▲
شاخص کل بورس	۲,۷۷۵۶,۷۸۳ واحد	۱٫۲ درصد	▼
دلار	۹۱,۸۶۰ تومان	۳٫۰۲ درصد	▲

قرارداد ۱۷ میلیارد دلاری فشارافزایی در بزرگ‌ترین میدان گازی ایران امضا شد

تولد دوباره پارس جنوبی

انرژی

حدیث حدادی
گروه اقتصادی

میدان گازی مشترک پارس جنوبی یکی از بزرگ‌ترین میدان‌های گازی جهان است که با تولید ۷۰ درصد از گاز مصرفی، مهم‌ترین منبع تأمین انرژی کشور محسوب می‌شود. در واقع از این میدان گازی، گاز مورد نیاز بخش‌های خانگی، نیروگاهی و صنایع تأمین می‌شود. همچنین حدوداً بیش از ۴۰ درصد از بنزین مصرفی کشور را نیز تأمین می‌کند.

درحال حاضر میدان گازی پارس جنوبی دچار افت فشارطبیعی شده به طوری که به گفته وزیر نفت، «با تداوم این روند کنونی، از سال ۱۴۰۶ به بعد به میزان یک فاز از تولید پارس جنوبی کاهش خواهد یافت.»

از راه‌اندازی و اولین استخراج گاز از این میدان گازی مشترک بین ایران و قطر حدوداً سه دهه می‌گذرد که یکی از دلایل افت فشار آن نیز همین امر است. با توجه به این افت فشار میزان تولید نیز روند کاهشی به خود گرفته است. از همین رو قطر از چند سال گذشته اقدام به ایجاد سکوهایی به منظور افزایش فشار کرد تا حجم تولید خود در این حوزه را دستخوش افزایش کند و احتمالاً تا دو سال آینده این سکوها آماده خواهد بود. بنابراین کشور قطر بیشتر از ایران از این میدان گازی مشترک تولید دارد. در واقع با این امکاناتی که قطر برای این میدان گازی در نظر گرفته است به دلیل اختلاف فشاری که وجود دارد، گاز بخش ایران نیز به سمت قطر حرکت خواهد کرد.

بنابراین طرح فشارافزایی میدان گازی مشترک پارس جنوبی با هدف «جبران افت فشار»، «حفظ تولید حداکثری گاز»، «کاهش ناترازی گاز و بنزین» و «جلوگیری از مهاجرت گاز به قطر از این میدان مشترک»، با امضای قراردادهای مربوطه در حضور رئیس‌جمهوری و مدیران ارشد صنعت نفت وارد فاز عملیاتی شد. ارزش این قراردادها حدود ۱۷ میلیارد دلار است، با اجرای این طرح افزون بر حفظ امنیت انرژی کشور، زمینه اشتغال ۱۷ هزار نفر به‌صورت مستقیم و ۵۰ هزار نفر به‌صورت غیرمستقیم فراهم می‌شود. این درحالی است که در دولت سیزدهم ۴ قرارداد مقدماتی با هدف آشنایی پیمانکاران با این حوزه با سقف ۴۰۰ میلیون دلار بسته شده بود که با رقم قرارداد دولت چهاردهم (۱۷ میلیارد دلار) تفاوت فاحش دارد و به گفته وزیر نفت «با کمال تأسف یک سنت هم برای این قرارداد هزینه نشده است.» در راستای امضای قرارداد فشار افزایی پارس جنوبی که با حضور ۴ پیمانکار داخلی انجام شد؛ وزیرنفت عنوان کرد: «امضای چنین قراردادی در واقع تولدی دیگر برای بزرگ‌ترین میدان گازی کشوراست که حدود ۱۷ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری در آن صورت گرفته است.»

محسن پاک‌نژاد افزود: «مطابق اهداف کمی تعیین شده در برنامه هفتم توسعه قرار است که در پایان برنامه، تولید گاز خام کشور به یک میلیارد و ۳۴۰ میلیون متر مکعب برسد. در واقع باید همزمان با افزایش تولید طرح‌های نگهداشت، توان تولید هم اجرا شود تا از افت تولید جلوگیری شود.»

وی تأکید کرد: «راساس برآوردهای کارشناسی، مجموعه طرح‌های توسعه و نگهداشت توان تولید به سرمایه‌گذاری حدود ۷۵ میلیارد دلار نیاز دارد که حدود ۵۳ میلیارد دلار آن به توسعه میادین گازی جدید و ۲۲ میلیارد دلار آن مربوط به طرح‌های نگهداشت توان تولید از جمله طرح فشارافزایی پارس جنوبی است.» وی با یادآوری این نکته که ۴۰ درصد بنزین کشور از پارس جنوبی تأمین می‌شود، افزود: «از آنجا که بخشی از میعانات گازی این منطقه تبدیل به بنزین می‌شود، عدم اجرای این طرح سبب تشدید ناترازی بنزین در کشور می‌شود.»

جزئیات طرح فشارافزایی پارس جنوبی در هفت مرکز

وزیر نفت تأکید کرد: «تحقق اهداف کمی برنامه هفتم در زمینه تولید گاز و بنزین به اجرای این طرح وابسته است؛ طرح فشارافزایی شامل ۷ هاب یا مرکز است که هر کدام شامل ۴ سکو است و هر سکو شامل یک سکوی تولید برق، یک سکوی اقامتی و دو سکو برای استقرار کمپرسورهای فشارافزایی است.»

ناترازی ۵۰ درصدی گاز تا یک دهه آینده

مهدی عرب صادق، کارشناس دیپلماسی انرژی در گفت‌وگو با خبرنگار «ایران» عنوان کرد: «بر اساس آمار رسمی وزارت نفت و داده‌های منتشرشده در پایگاه‌های اطلاع‌رسانی دولتی، ایران با وجود دارا بودن دومین ذخایر گازی جهان، در آستانه یک چالش جدی در تأمین گاز قرار دارد که در صورت تداوم روند کنونی، کشور تا کمتر از یک دهه آینده با ناترازی بیش از ۵۰ درصدی گاز مواجه خواهد شد. براساس گزارش شرکت ملی نفت ایران، مصرف داخلی گاز در سال ۱۴۰۲ به حدود ۲۴۶ میلیارد مترمکعب رسید، در حالی که تولید سالانه حدود ۲۷۵ میلیارد مترمکعب است. این شکاف ۳۰ میلیارد مترمکعبی، نشانگر آغاز بحرانی است که نیازمند اقدامات فوری است.» عرب صادق با اشاره به سیاست «فشار افزایی» (افزایش برداشت از مخازن موجود) افزود: «بر اساس برنامه وزارت نفت، فشارافزایی می‌تواند سالانه تا ۱۰ میلیارد مترمکعب به تولید گاز اضافه کند، اما این رقم حتی نیمی از نیاز فعلی را پوشش نمی‌دهد. برای جبران این کمبود، کشف حداقل ۳ میدان جدید در سطح میدان پارس جنوبی در پنج سال آینده ضروری است. طبق داده‌های اکتشافی وزارت نفت، ایران در یک دهه گذشته تنها ۲ میدان گازی کوچک با ذخیره حدود ۱۴ تریلیون مترمکعب کشف کرده است، در حالی که قطر در همین دوره با کشف میدان «نورث فیلد اکسپنشن»، ذخایر گازی خود را تا ۲۵ درصد افزایش داد.»

> درحال حاضر میدان گازی پارس جنوبی دچار افت فشارطبیعی شده به طوری که به گفته وزیر نفت، «با تداوم این روند کنونی، از سال ۱۴۰۶ به بعد به میزان یک فاز از تولید پارس جنوبی کاهش خواهد یافت.»

تحریم‌ها و فرار سرمایه‌گذاری؛ مانعی بر سر راه توسعه

وی تأکید کرد: «تحریم‌های بین‌المللی، جذب سرمایه‌گذاری خارجی در بخش گاز را به کمتر از ۲ میلیارد دلار در سال کاهش داده است. درحالی که قطر تنها در فاز توسعه میدان گازی «نورث فیلد»، ۴۰ میلیارد دلار جذب سرمایه کرده، ایران برای حفظ سهم خود در پارس جنوبی نیازمند ۵۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری خارجی است. اما محدودیت نقل و انتقال مالی، شرکت‌های بین‌المللی را از مشارکت بازداشته است. از همین رو کاهش سرمایه‌گذاری موجب شده سهم ایران از میدان مشترک پارس جنوبی به ۳۵ درصد برسد، در حالی که قطر با بهره‌برداری از فناوری‌های پیشرفته، ۶۵ درصد این میدان را استخراج می‌کند.»

فناوری قدیمی؛ عامل اتلاف منابع و کاهش برداشت

عرب صادق با انتقاد از تکنولوژی منسوخ بخش بالادستی صنعت گاز ایران، اظهار کرد: «بررسی‌ها نشان می‌دهد راندمان استخراج گاز در ایران به‌طور متوسط حدود ۲۰ درصد است، در حالی که این رقم در قطر با استفاده از کمپرسورهای پیشرفته و سیستم‌های بازیابی گاز، به ۷۰ درصد می‌رسد. اگر وزارت نفت فناوری خود را به‌روزرسانی کند، می‌تواند سالانه تا ۶۰ میلیارد مترمکعب برداشت گاز از پارس جنوبی را افزایش دهد.» وی با اشاره به مسأله مشعل‌سوزی بیان کرد: «سالانه حدود ۱۹ میلیارد مترمکعب گاز همراه در ایران سوزانده می‌شود که معادل ۵ میلیارد دلار اتلاف منابع است. این رقم بخش قابل توجهی از کل تولید گاز کشور است، در حالی که متوسط جهانی مشعل‌سوزی تنها ۵ درصد است و متأسفانه ما رتبه دوم مشعل سوزی در دنیا را داریم.»

راهکارهای فوری؛ از دیپلماسی انرژی تا جذب فناوری

عرب صادق گفت: «افزایش همکاری با کشورهای فناور واستفاده از ظرفیت‌های کشورهایی مانند روسیه و چین برای انتقال دانش فنی کمپرسورهای پرفشار، توجه به میادین خشکی که طبق آمار وزارت نفت، ۳۰ درصد ذخایر گازی ایران در میادین خشکی قرار دارد که نیازمند اکتشاف و توسعه است از جمله راهکارهای خروج از این بحران است. علاوه بر آن کاهش مصرف داخلی به این معنا که سهم بخش خانگی از مصرف گاز به ۳۳ درصد می‌رسد، در حالی که استاندارد جهانی زیر ۲۰ درصد است و واردات گاز از کشور روسیه که بیش از ۱۰۰ میلیارد متر مکعب گاز مازاد پس از جنگ اوکراین و تحریم نسبی در بازارهای اروپا دارد نیز از جمله دیگر اقداماتی است که باید صورت گیرد.»

گروه توسعه ساختمان تدبیر (سهامی خاص)
شرکت توسعه و عمران امید (سهامی عام)
مزایده ۸۲-۱۴۰۳

ردیف مزایده	نام پروژه	کاربری	طبقه/موقعیت	مساحت قطعی کل (متر مربع)	مبلغ پایه مزایده (ریال)	توضیحات
۱	رزین نشنال	تجاری	همکف قطعه شماره ۳۲	۱۵۰۹۳	۲۹،۴۸۰،۰۰۰،۰۰۰	دارای یک واحد پارکینگ و فاقد انباری
۲			همکف قطعه شماره ۳۹	۱۶،۲۴	۳۰،۰۵۰،۰۰۰،۰۰۰	دارای یک واحد پارکینگ و فاقد انباری
۳			همکف قطعه شماره ۴۶	۱۰،۳۶	۵۲،۵۲۰،۰۰۰،۰۰۰	دارای ۱۴ واحد پارکینگ و فاقد انباری
۴			همکف قطعه شماره ۴۸	۱۵۰۷۳	۲۹،۱۱۰،۰۰۰،۰۰۰	دارای یک واحد پارکینگ و فاقد انباری
۵			همکف قطعه شماره ۵۴	۱۲،۲۹	۲۲،۷۴۰،۰۰۰،۰۰۰	دارای یک واحد پارکینگ و فاقد انباری

نشانی: تهران، یافت آباد، شهرک ولیعصر (عج)، خیابان شهید بهرامی، نبش خیابان شهید میرزایی، مجتمع رزین نشنال
★ نحوه دریافت ثمن معامله:
۲۰٪ نقد، ۸۰٪ در اقساط ۳۰ ماهه

شرکت توسعه و عمران امید(سهامی عام) وابسته به گروه توسعه ساختمان تدبیر(سهامی خاص) درنظر دارد نسبت به فروش تعداد محدودی از واحدهای تجاری خود به شرح جدول فوق با شرایط ویژه بصورت نقد و اقساط (بدون کارمزد) از طریق برگزاری مزایده عمومی اقدام نماید. متقاضیان از تاریخ انتشار آگهی لغایت روز چهارشنبه مورخ ۱۴۰۳/۱۲/۲۲ طی روزهای شنبه تا چهارشنبه از ساعت ۸:۰۰ الی ۱۶:۰۰ مهلت دارند تا جهت اخذ اطلاعات بیشتر و خرید اسناد مزایده به نشانی ذیل مراجعه نمایند.
تهران: میدان آرژانتین، خیابان الوند، خیابان ۳۳، پلاک ۱۴، طبقه پنجم، شماره های تماس:
۰۲۱-۸۸۱۹۱۷۴۹-۸۸۱۹۴۱۷۸-۸۸۱۹۸۴۲۹-۸۶۰۴۵۹۱۷
شرایط فروش:
• شرکت در رد یا قبول یک یا کلیه پیشنهادها مختار است.
• پاکت های پیشنهادی به همراه یک فقره چک بانکی تضمینی و یا ضمانتنامه بانکی به میزان تقریباً ۵ درصد قیمت پایه طبق فرم شرکت در مزایده می بایست حداکثر تا پایان وقت اداری روز چهارشنبه مورخ ۱۴۰۳/۱۲/۲۲ به واحد فروش شرکت واقع درنشانی مورد اشاره تحویل گردد.
• بازگشایی پاکت های پیشنهادی درروز یکشنبه ۱۴۰۳/۱۲/۲۶ انجام خواهد شد.
• پیشنهادهای فاقد سپرده، مخدوش، مبهم، مشروط و کمترازمبلغ پایه از درجه اعتبارساقط می باشد.
• بازدید از واحدها با هماهنگی دفتر فروش شرکت، الزامی می باشد.
• سایر شرایط دراسناد مزایده درج گردیده است.
• متقاضیان جهت اخذ اطلاعات بیشتر می توانند ازتاریخ انتشارآگهی به نشانی های اینترنتی www.tcdgroup.ir و www.omidcdco.ir مراجعه نمایند.
• کلیه هزینه های مزایده به میزان دو دهم درصد ارزش پایه مزایده به عهده برنده می باشد.
www.tcdgroup.ir www.omidcdco.ir

آگهی مناقصه ۰۳/۱۲۵۹ق
شرکت توسعه آهن و فولاد گل گهر در نظر دارد از طریق مناقصه عمومی نسبت به انتخاب پیمانکار واجد شرایط "سرویس و نگهداری، اصلاح و بهسازی کلیه سیستم های اعلام و اطفا حریق دستی، اتوماتیک و رینگ آبی نواحی صنعتی شرکت توسعه آهن و فولاد گل گهر به همراه تامین، اصلاح، بهسازی، تست و تحویل سیستم اعلام و اطفا حریق سایت گوهر" در محل کارخانه سیرجان اقدام نماید.
- متقاضیان می توانند جهت دریافت اسناد مناقصه از طریق سایت اینترنتی شرکت به آدرس WWW.GISDCO.COM، بخش مزایده ها و مناقصه ها مراجعه نمایند.
- نشانی محل تحویل مدارک:
۱- دفتر کارخانه به آدرس، کرمان، سیرجان،کیلومتر ۵۰ جاده شیراز، کیلومتر ۵ جاده اختصاصی، شرکت توسعه آهن و فولاد گل گهر، دبیرخانه کمیسیون معاملات - تلفن ۳۱۲۹۴۰۶۳ - ۰۳۴ .
۲- دفتر تهران به آدرس، میدان آرژانتین، خیابان الوند، خیابان سی و یکم غربی، پلاک ۲۲، کد پستی ۱۵۱۶۶۴۶۱۱۱- تلفن: ۰۲۱-۸۸۱۹۷۶۷۰-۴ نمابر: ۰۲۱-۸۸۱۹۹۴۰۳
- مناقصه حاضر به‌صورت یک‌مرحله‌ای بوده، لذا مناقصه‌گران می‌بایست پاکت "الف"، "ب" و "ج" را شامل ضمانت نامه، پیشنهاد فنی و مالی در زمان و محل مقرر تحویل نمایند.
- جهت کسب اطلاعات بیشتر با شماره های ۰۳۴۳۱۲۹۴۰۶۳ و یا شماره تلفن ۰۹۱۳۵۰۱۲۸۸۱ بنام آقای سعید پورواعظی در روزهای شنبه الی چهارشنبه در ساعات اداری تماس حاصل فرمایید.
- بازدید از سایت محل پروژه الزامی بوده و جهت هماهنگی بازدید با آقای پورواعظی با شماره فوق تماس حاصل فرمایید. همچنین پاسخ سوالات فنی مناقصه گران که از طریق فرم TCL موجود در اسناد فنی منضم به آدرس ایمیل s.pourvaezi@gisdco.ir ارسال شده، در سایت بارگذاری خواهد شد.
- آخرین مهلت ارسال مدارک : ۱۴۰۳/۱۲/۲۵
Development is our belief
www.gisdco.com — شرکت توسعه آهن و فولاد گل گهر — tosea_ahan_foolad

سایپا سیتروئن
SAIPA CITROËN CO.
آگهی تجدید مناقصه عمومی
شرکت سایپا سیتروئن در نظر دارد موضوعات ذیل را از طریق مناقصه عمومی به تأمین‌کنندگان واجد شرایط واگذار نماید.
خرید ۴ دستگاه جک پالت برقی به ظرفیت ۲تن شرکت سایپا سیتروئن متقاضیان می‌توانند جهت دریافت اطلاعات بیشتر به سایت WWW.SAIPA-CITROEN.COM مراجعه نمایند.
نکته: فرآیند ارزیابی متقاضیان، با توجه به شرایط مورد نظر شرکت سایپا سیتروئن انجام خواهد پذیرفت.
محل دریافت اسناد مناقصه و ارائه پیشنهادات:
کاشان کیلومتر ۱۴ جاده اردستان، واحد خرید شرکت سایپا سیتروئن، تلفن: ۰۳۱-۵۵۸۱۱۸۱۹ و ۰۳۱-۵۵۸۱۱۸۰۶
معاونت خرید شرکت سایپا سیتروئن

IRAN DAILY
1877
www.newspaper.iran-daily.com

نوبت دوم
S T P C
آگهی فراخوان تجدید مناقصه عمومی دو مرحله‌ای
(توأم با ارزیابی کیفی و فنی) مناقصه شماره ۱۴۰۳/۸۷۰
شرکت پتروشیمی شهید تندگویان (سهامی عام)
شرکت پتروشیمی شهید تندگویان (سهامی عام) در نظر دارد مناقصه با شرایط ذیل را از طریق مناقصه عمومی دو مرحله‌ای (توأم با ارزیابی کیفی و فنی) به‌فروشنده واجد شرایط و دارای صلاحیت واگذار نماید.
۱-موضوع مناقصه: ساخت دو دستگاه cutting head کاتر ریتر
۲- مدت اجرای موضوع مناقصه: یک‌سال
۳- مبلغ تضمین شرکت در مناقصه ۶،۹۴۵،۰۰۰،۰۰۰ ریال می‌باشد.
۴- انواع تضمین‌های معتبر برای شرکت در مناقصه:
۴-۱) ضمانت‌نامه بانکی ۴-۲) واریز وجه به‌حساب اعلام شده در اسناد مناقصه
۵- مهلت توزیع اسناد مناقصه تا ساعت ۱۶:۰۰ مورخ ۱۴۰۳/۱۲/۲۵
• مناقصه‌گران می‌توانند جهت دریافت اسناد مناقصه به آدرس https://tender.stpc.ir مراجعه نمایند.
۶- ارائه گواهی‌نامه‌های ذیل از سوی مناقصه‌گران در زمان دریافت اسناد مناقصه الزامی است:
۶-۱) پروانه کسب
۶-۲) کارت بازرگانی
۶-۳) گواهی‌نامه‌های استاندارد ایزو IMS
۷- محل و مهلت تحویل پاکات پیشنهادی: خوزستان، بندرامام خمینی، منطقه ویژه اقتصادی، سایت ۴، مجتمع پتروشیمی شهید تندگویان، کمیسیون معاملات - تا ساعت ۱۶:۰۰ مورخ ۱۴۰۴/۰۱/۱۷
۸- محل و تاریخ مرحله اول گشایش پاکات الف و ب: آدرس فوق، دفتر کمیسیون معاملات- ساعت ۱۵ مورخ ۱۴۰۴/۰۱/۳۱
تذکر۱: پاکت پیشنهادی مناقصه‌گری گشوده خواهد شد که حد نصاب امتیاز ارزیابی کیفی و فنی را کسب نمایند.
تذکر۲: به پیشنهادهایی که فاقد سپرده یا امضای مشروط و مخدوش و سپرده‌های کمتر از میزان مقرر، چک شخصی و نظایرآن و پیشنهادهایی که پس از انقضاء مدت مقرر در آگهی واصل شود مطلقاً ترتیب اثر داده نخواهد شد.
تذکر۳: سایر اطلاعات و جزئیات مربوطه در اسناد مناقصه مندرج می‌باشد.
تذکر۴: ارائه کپی مصدق قراردادهای مشابه انجام شده و مفاصاحساب‌های ذیربط که در یکی از مراجع ذیصلاح(دفتر خانه اسناد رسمی یا دادگاه یا امور حقوقی کارفرمای طرف قرارداد)گواهی شده است، جهت بررسی مدارک ارزیابی کیفی مناقصه‌گران، الزامی است.
ضمنا این آگهی در پورتال الکترونیکی پتروشیمی شهید تندگویان به آدرس www.stpc.ir در قسمت مناقصات/مزایدات قابل رؤیت می‌باشد.
کارشناس: خانم مرادپور تلفن: ۰۶۱۵۲۱۷۲۷۸۳
روابط عمومی و امور بین‌الملل شرکت پتروشیمی شهید تندگویان (سهامی عام)