

درحال حاضر ناترازی تولید و مصرف گاز ۲۰۰ میلیون مترمکعب تخمین زده می‌شود و آن‌طور که وزیر نفت اعلام کرده، مذاکرات خوبی با کشورهایمانند روسیه برای واردات گاز انجام شده که امیدواریم بتوانیم خبرهای خوبی در این زمینه به مردم بدهیم. به‌گزارش ایسنا، بیش از ۷۰ درصد انرژی کشور به وسیله گاز تامین می‌شود و ازسوی دیگر روند شدت مصرف انرژی بیشتر از میانگین شدت مصرف انرژی در سطح جهانی است. این روند نیز با رشد اقتصادی همخوانی ندارد. در حوزه تامین امنیت انرژی کشور، نیاز بین عرضه و تقاضای گاز طبیعی یکی از مؤلفه‌های کلیدی بشمار می‌رود، در بحث تولید گاز بیش از ۷۵ درصد تولید گاز خام از میدان پارس جنوبی و نزدیک به ۲۵ درصد آن از میادین مستقل صورت می‌گیرد.

طبق آمار در فصل تابستان اوج مصرف در بخش خانگی ۱۶۰ تا ۱۷۰ میلیون متر مکعب بوده اما در فصل زمستان این رقم به ۶۰۰ تا ۷۰۰ میلیون متر مکعب می‌رسد یعنی چهار برابر مصرف در فصل گرم سال؛ ازسوی دیگر بیش از ۸۳ درصد سوخت مورد نیاز نیروگاه‌ها از گاز تامین می‌شود. در بخش خانگی شاهد رشد شش درصدی مصرف گاز هستیم و در حوزه صنایع سالانه پنج درصد و در بخش نیروگاهی شش درصد رشد مصرف گاز داریم. رشد شدت مصرف انرژی نسبت به نرم جهانی آن نیز بیش از دو برابر است.



با توجه به عرضه و تولید گاز در فصل سرد سال حدود ۲۰۰ میلیون متر مکعب ناترازی در حوزه گاز وجود دارد. آن‌طور که وزیر نفت اعلام کرده در سال ۱۴۰۰ این ناترازی حدود ۲۴۰ میلیون مترمکعب بود و به دلیل موضوعات پیش آمده واردات گاز از ترکمنستان نداشتیم. همچنین در شروع کار دولت سیزدهم حدود ۴۰۰۰ تاکنر از چرخه حمل تاکنر سوخت برای نیروگاه‌ها خارج شده بود، در سال گذشته و در بدو شروع فعالیت وزارت نفت دولت جدید، توانستیم با تعمیرات و تامین تجهیزات موردنیاز پالایشگاه‌ها، خطوط انتقال گاز، تولید جدکتاری گاز را رقم بزینم بگونه‌ای که حدود ۷۰۵ میلیون مترمکعب گاز از میدان پارس جنوبی برای نخستین بار برداشت شد. در سال گذشته و با افزایش تولید گاز حدود ۲۵ میلیون مترمکعب به تولید گاز کشور افزوده شد. در حوزه تقاضا نیز مدیریت و بهینه‌سازی را در دستور کار قرار دادیم، همچنین میحت ۱۹ مصوب شد و موضوع تعرفه مشترکین برمصرف در دولت تصویب و اجرا شد. به گفته وی، از آنجا که در فصل سرد سال به دلیل تامین نیاز بخش خانگی ناچار به کاهش تامین سوخت نیروگاه‌ها و استفاده از سوخت مایع هستیم، در ماه‌های ابتدای شروع کار دولت ظرفیت مخازن نیروگاهی را نسبت به سال گذشته ۲۰ تا ۳۰ درصد افزایش دادیم. در ماه‌های ابتدای دولت سیزدهم مذاکراتی با ترکمنستان انجام گرفت و موفق شدیم سوآپ گاز را به میزان ۱.۵ تا ۲ میلیون مترمکعب انجام داده و واردات گاز را از بین کشور انجام دهیم. امسال نیز برنامه‌های کوتاه مدت مناسبی برای تامین گاز موردنیاز کشور در فصول سال داریم تا بتوانیم با کمک مردم از این فصل بدون قطعی عبور کنیم.

وزیر نفت تأکید کرد: مذاکرات خوبی با کشورهایمانند روسیه برای واردات گاز انجام گرفته که امیدواریم بتوانیم خبرهای خوبی در این زمینه به مردم بدهیم. اگر حداقل ۱۰ درصد از سقف صندوق توسعه ملی برای توسعه میدان‌های گازی تخصیص داده شود و همچنین ۱۰۰ درصد منابع ماده ۱۲ اختصاص یابد، می‌توان به

## رئیس سازمان خصوصی سازی: بزرگترین معامله تاریخ خصوصی سازی نهایی شد

رئیس سازمان خصوصی سازی با اعلام واریز بخش نقدی بزرگترین مزایده تاریخ خصوصی سازی یعنی بلوک ۱۲ درصدی هلدینگ خلیج فارس، از نهایی شدن این معامله خبر داد.
به گزارش وزارت امور اقتصادی و دارایی، حسین قربان‌زاده گفت: روز شنبه ۳۲ هزار و ۶۰۰ میلیارد تومان حصه نقدی بزرگترین معامله تاریخ خصوصی سازی، توسط شرکت خریدار به حساب سپرده‌گذاری مرکزی واریز و بدین ترتیب معامله بلوک ۱۲ درصدی شرکت هلدینگ تروشیمی خلیج فارس قطعی شد. وی افزود: فروش این سهام در راستای تکلیف بند الف تبصره ۲ قانون بودجه ۱۴۰۱ است که وظیفه سازمان خصوصی سازی است.

# ناترازی ۲۰۰ میلیون مترمکعبی در حوزه گاز

شاهد ناترازی بین تولید و مصرف گاز هستیم، افزود: بی‌شک امسال نیز بعضی واحدهای صنعتی بزرگ کشور به جمع مشترکان پیوستند و به تعداد مشترکان خانگی هم افزوده شده که مجموعاً حدود ۴ تا ۶ درصد افزایش مصرف گاز خواهیم داشت، به همین دلیل تمهیدها و اقدام‌هایی برای کنترل این ناترازی پیش‌بینی شده است.

به گفته وی، همسو با این موضوع نشست‌هایی بمنظور افزایش بهینه‌سازی و کنترل مدیریت مصرف گاز با شرکت‌های تابع و نهادهای مربوطه برگزار و دستورعمل‌هایی را به شرکت‌های گاز استانی ابلاغ کردیم و پیگیری‌ها همچنان تداوم دارد. همچنین از ذخیره‌سازی سوخت مایع در فصل تابستان برای تأمین مصرف بعضی صنایع و نیروگاه‌ها در ماه‌های سرد سال خبر داد.

امسال با وجود کنترل‌های لازم، به‌دلیل نبود موازنه تولید و مصرف، احتمال افت فشار گاز طبیعی است، اکنون حدود ۹۰ درصد گاز مصرفی از مناطق جنوبی کشور تأمین و از طریق خطوط انتقال قوی در اقصی نقاط کشور توزیع می‌شود، بنابراین نداشتن اعتدال در مصرف، شهرهای شمالی کشور را با مشکل روبه‌رو خواهد کرد. جولایی، مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران درباره احتمال قطعی گاز در صورت افزایش مصرف اعلام کرد: درباره قطعی گاز نمی‌توان رقمی ارائه کرد؛ هر زمان که شبکه کشش نداشته باشد و در واقع هر وقت مصرف از تولید جلو بیفتد آن زمان دچار مشکل می‌شویم و باید با توجه به اولویت تأمین گاز بخش خانگی، با مدیریت مصرف بخش صنایع برای تأمین پایدار بخش خانگی اقدام کنیم.

وی درباره اولویت تأمین گاز در بخش نیروگاهی نیز تصریح کرد: درباره مصرف بخش نیروگاهی نیز اگر نیروگاه‌ها را در مصرف محدود کنیم، باید فرآورده را برای خوراک جایگزین کرد بنابراین نمی‌توان مصرف گاز نیروگاه‌ها را به صفر رساند از این رو اگر مصرف پیش‌بینی فراتر رود، ممکن است در نقاط انتهایی شبکه دچار افت فشار و قطعی گاز شویم. مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران درباره تصمیم برای واردات گاز نیز گفت: برای واردات مذاکراتی درحال انجام و وزیر نفت با طرف‌های دیگر درحال مذاکره است که بعضی نتیجه بخش‌بون، اطلاع‌رسانی می‌شود و با توجه به مذاکرات خوب امیدواریم اتفاق‌های خوبی برای واردات بیفتد.

باید توجه داشت که مصرف به‌شدت تابع بخش خانگی و تجاری است، برای نمونه سال گذشته در این

بخش رکورد مصرف ۷۲۰ میلیون مترمکعب در روز هم ثبت شد. شاخص‌های مختلفی درباره بهینه مصرف وجود دارد، مهم‌ترین شاخص شدت مصرف انرژی است که مقدار انرژی برای تولید یک واحد ثروت را نشان می‌دهد. بررسی روند ۲۰ ساله کشورها نشان می‌دهد این شاخص همواره نزولی بوده است، اما در کشور ما با توجه به اینکه همه نگاه‌ها به سمت افزایش عرضه بوده، همچنان به فکر افزایش تولید انرژی هستیم و بر همین اساس شدت مصرف انرژی بالا رفته است که جز ایران تنها عربستان در این دسته قرار می‌گیرد.

هرچند درحال حاضر بیش از ۲۰۰ پروژه مهم و اساسی صنعت گاز در کشور درحال اجراست اما به‌دلیل شرایط ناترازی ۲۰۰ میلیون مترمکعبی تولید و مصرف گاز کشور در زمستان امسال، صرفه‌جویی در مصرف گاز یک ضرورت برای همه مشترکان بحساب می‌آید.

## بزرگترین معامله تاریخ خصوصی سازی نهایی شد

قربان‌زاده ادامه‌داد: البته همواره این‌دغدغه مورد توجه است که نباید در فروش سهام شرکت‌های دولتی نگاه درآمدی صرف داشت و به همین دلیل در این مزایده ابتدا اهلیت و صلاحیت متقاضیان شرکت در مزایده پیش پالایشگاه نفت تهران و شرکت اهداف در کارگروه پایش اهلیت بررسی و مورد تأیید قرار گرفت و در ضمن، محالضات بازار سرمایه نیز در نظر گرفته شد چنانکه اتفاق فروش بلوکی این سهام بیش از سه برابر قیمت تابلو، رونق را به بازار سرمایه برگرداند. رئیس کل سازمان خصوصی سازی تصریح کرد: این تامین مالی غیر توری فقط محدود به امسال نیست و هر ۶ ماه یکبار تا چهار سال نزدیک به ۱۴ هزار میلیارد تومان از محل اقساط

### اقتصاد

## مرکز آمار ایران اعلام کرد: تورم ۶۰ درصدی محصولات خوراکی و آشامیدنی در آبان

محدوده تغییرات تورم دوازده ماهه منتهی به آبان در گروه عمده «خوراکی‌ها، آشامیدنی‌ها و دخانیات» ۶۰٫۵ درصد برای دهک هشتم تا ۶۴٫۶ درصد برای دهک اول است.

به گزارش مرکز آمار ایران، نرخ تورم کل کشور در آبان ماه ۱۴۰۱ برابر ۴۴ درصد است که در دهک‌های مختلف هزینه‌ای در بازه ۴۱٫۷ درصد برای دهک دهم تا ۵۰٫۲ درصد برای دهک اول نوسان دارد. محدوده تغییرات تورم دوازده ماهه در گروه عمده «خوراکی ها، آشامیدنی‌ها و دخانیات» نسبت به ماه قبل ۰٫۷ واحد درصد افزایش داشته است و در گروه عمده «خوراکی و خدمات» نسبت به ماه قبل ۰٫۲ واحد درصد افزایش داشته است.



اطلاع مذکور در مورد گروه عمده «کالاهای غیر خوراکی و خدمات» ۳۲٫۹ درصد برای دهک چهارم، پنجم و ششم تا ۳۶٫۶ درصد برای دهک دهم است.

براساس اعداد مربوط به تورم در میان دهک‌های مختلف هزینه‌ای، فاصله تومی دهک‌ها در این ماه به ۸٫۵ واحد درصد رسید که نسبت به ماه قبل (۷٫۹ واحد درصد) ۰٫۶ واحد درصد افزایش داشته است. فاصله تومی در گروه عمده «خوراکی‌ها، آشامیدنی‌ها و دخانیات» نسبت به ماه قبل ۰٫۷ واحد درصد افزایش داشته است و در گروه عمده «خوراکی و خدمات» نسبت به ماه قبل ۰٫۲ واحد درصد افزایش داشته است.



## سکه ۱۷ میلیون تومان شد

قیمت هر قطعه سکه طرح جدید دپروز (یکششم، ششم آذر ماه) با افزایش ۲۵۰ هزار تومانی نسبت به روز قبل آن ۱۷ میلیون تومان معامله شد.
به گزارش ایرنا، هر قطعه سکه طرح جدید حوالی ساعت ۱۵ دپروز ۱۷ میلیون تومان داد و ستد شد. سکه تمام بهار آزادی طرح قدیم نیز با ۲۰۰ هزار تومان افزایش قیمت نسبت به روز شنبه ۱۶ میلیون تومان خرید و فروش شد.
برخی از فعالان بازار معتقدند بنظر می‌رسد عامل اصلی افزایش تقاضا در معاملات بازار سکه تهران بر ریسک شدن معاملات دلار و کوچ معامله گران این ارز به بازار سکه باشد. ازسوی دیگر عده‌ای از معامله گران دلیل

## آمریکا بخشی از تحریم‌های نفتی علیه ونزولا را کاهش داد

شرکت نفت شورون یک مجوز ۶ ماهه از اداره کنترل سرمایه‌های خارجی آمریکا برای ازسرگیری تولید نفت در ونزولا دریافت کرده است.

به گزارش خبرگزاری بلومبرگ، دولت بایدن به شرکت نفت شورون مجوز ازسرگیری تولید نفت در ونزولا را صادر کرد. تحریم‌های آمریکا تمام فعالیت‌های حفاری طی ۳ سال گذشته در این کشور را متوقف کرده بود.

شورون یک مجوز ۶ ماهه از اداره کنترل سرمایه‌های خارجی آمریکا (اوفک) دریافت کرده که طبق آن می‌تواند نفت خام و محصولات نفتی را در پروژه‌های خود در ونزولا تولید کند. مجوز هیچ حفاری جدیدی صادر نشده اما این شرکت می‌تواند میدان نفتی قبلی را تعمیر کرده و حفظ کند. شرکت شورون در ۲۰۲۰، قریب‌از دستور آمریکا برای توقف کامل فعالیت‌های حفاری، ۱۵ هزار بشکه در روز نفت در ونزولا تولید می‌کرد.

شرکت حفاری سن‌رامون در کالیفرنیا هم اجازه ازسرگیری صادرات نفت را که از ۲۰۱۹ متوقف شده بود دریافت کرده‌است، یعنی زمانی‌که آمریکا تحریم‌های خود علیه ونزولا را تشدید کرد. تمام صادرات نفت به آمریکا می‌رود و این شرکت اجازه واردات مواد خام اولیه مانند رقیق‌کننده‌هایی که از آن برای تولید نفت خام استفاده می‌شود را از آمریکا دارد.

این تصمیم‌ها پس از آن گرفته شد که میانی‌های نروزی آغاز مذاکرات سیاسی بین نیکلاس مادورو و حزب مخالف را در این هفته اعلام کردند. بازگشت ونزولا به مذاکرات یکی از شرایط اصلی برای کاهش تحریم‌ها علیه ونزولا بود.

مقامات شرکت شورون معتقدند احیای میدان نفتی و تجهیزات و تعمیر سرمایه‌گذاری‌ها ماه‌ها و شاید سال‌ها طول می‌کشد. پروژه‌های شورون می‌تواند تولید نفت در ونزولا را طی ۶ ماه تا یک‌سال به حدود ۲۰۰ هزار بشکه در روز برساند. این رقم درحال حاضر ۱۵۰ هزار بشکه در روز است. تولید نفت در ونزولا در سال جاری میلادی تا ۶۷۹ هزار بشکه در روز افزایش یافته است، یعنی بسیار کمتر از ۲٫۹ میلیون بشکه‌ای که یک دهه پیش تولید می‌شد. تولید در این کشور به‌دنبال تحریم‌ها و سوءمدیریت میداین نفتی و پالایشگاه‌ها کاهش یافته است.

مذاکرات قبلی بین مادورو و مخالفان در اکتبر ۲۰۲۱ با شکست مواجه شد. تمایل به ازسرگیری این مذاکرات روزبه‌روز بیشتر می‌شود، چون ونزولا با افزایش رقابت بشکه‌های نفت روسیه و ایران در آسیا، یعنی اصلی‌ترین مقصد نفت خام خود مواجه شده‌است.

شرکت نفت دولتی ونزولا هیچ سودی از فروش نفت به دست نمی‌آورد چون تمامی درآمد آن به پرداخت بدهی به شرکت شورون اختصاص خواهد داشت. این شرکت آمریکایی نمی‌تواند هیچ نقل‌وانتقال مالی با ایران داشته باشد یا هیچ معامله‌ای با مؤسسات متعلق به روسیه در ونزولا انجام دهد.

## آگهی فراخوان مناقسه عمومی یک مرحله ای نوبت اول

**شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی در نظر دارد خدمات مورد نیاز خود را با شرایط ذیل بصورت برگزاری مناقصهٔ عمومی یک مرحله ای از طریق سامانه تدارکات الکترونیکی دولت (سامانه ستاد) تامین نماید:**

<b>شماره فراخوان در سامانه ستاد ایران</b>	<b>۲۰۰۱۰۹۶۷۸۳۰۰۰۰۱۸</b>
<b>شماره مناقصه</b>	<b>۰۱/۴۱۱۴</b>
<b>موضوع مناقصه</b>	<b>خدمات نگهداری و تعمیرات ماشین آلات دوار، ثابت، ارائه خدمات سرویس های تعمیراتی ، طباب بندی، راهبری خدمات برنامه ریزی، روشهای تعمیراتی و کارگاهی پالایشگاه چهارم شرکت مجتمع گاز پارس</b>
<b>مبلغ تضمین شرکت در فرایند ارجاع کار</b>	<b>۵۶/۱۵۲/۰۰۰/۰۰۰ ریال</b>
<b>نوع تضمین شرکت درفرایند ارجاع کار</b>	<b>تضمین شرکت در فرایند ارجاع کار بصورت یکی از تضمین قابل قبول وفق آیین نامه تضمین شماره ۰۲/۱۳۳۴/۵۰۶۵۹ مورخ ۲۲/۰۹/۹۴ هیات وزیران می باشد.</b>
<b>مبلغ برآوردی مناقصه</b>	<b>۵۱۷/۷۰۵/۱۷۵/۰۱۵/۳/ ریال</b>
<b>آخرین مهلت دریافت اسناد ارزیابی کیفی در سامانه ستاد</b>	<b>حداکثر ۵ روز پس از درج نوبت دوم آگهی در صفحه اعلان عمومی سامانه ستاد ایران می باشد.</b>
<b>آخرین مهلت بازگداری و ارسال مستندات ارزیابی کیفی (روزمه) در سامانه ستاد</b>	<b>حداکثر ظرف مدت دو هفته پس از انقضای مهلت دریافت اسناد می باشد.</b>
<b>آخرین مهلت بازگذاری پیشنهادات مالی در سامانه ستاد</b>	<b>حداکثر ظرف مدت ۱۰ روز پس از توزیع صورتجلسه توجیهی قبل از پیشنهاد نرخ می باشد.</b>
<b>آدرس مناقصه گزار</b>	<b>استان بوشهر – شهرستان عسلویه – پالایشگاه چهارم شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی (فازهای ۶&amp;7&amp;8) – ساختمان اداری مرکزی پالایشگاه – خدمات بیمان ها</b>

بدیهی است کلیه فرآیند برگزاری مناقصه الکترونیکی از طریق درگاه سامانه تدارکات الکترونیکی دولت (سامانه ستاد) به نشانی: WWW.SETADIRAN.IR انجام می پذیرد ویه پیشنهاد های خارج از سامانه ستاد هیچگونه ترتیب اثری داده نخواهد شد و مناقصه گران یایستی نسبت به ثبت نام در سامانه ستاد و دریافت گواهی امضاء الکترونیکی اقدام ننمایند. مناقصه گران می توانند جهت کسب اطلاعات بیشتر به سایت WWW.SP.GC.IR مراجعه و یا با شماره تلفن‌های ۲۷۵۶-۰۷۷۳۱۳۱۲۷۶ تماس حاصل فرمایند.

**شناسه آگهی: ۱۴۱۶۸۶۲**

## فراخوان مناقصه عمومی دومرحله ای نوبت دوم

شرکت مدیریت تولید برق هرمزگان به عنوان دستگاه مناقصه گزار در نظر دارد مناقصه مشروحه ذیل را از طریق سامانه تدارکات الکترونیکی دولت برگزار نماید. کلیه مراحل برگزاری مناقصه از دریافت اسناد مناقصه تا ارائه پیشنهاد مناقصه گران و بازگشایی پاکت ها از طریق درگاه سامانه تدارکات الکترونیکی دولت به آدرس [www.setadiran.ir](http://www.setadiran.ir) انجام خواهد شد و لازم است مناقصه گران در صورت عدم عضویت قبلی، مراحل ثبت نام در سایت مذکور و دریافت گواهی امضای الکترونیکی را جهت شرکت در مناقصه محقق سازند. پیشنهاددهندگان موظف می باشند اسناد مناقصه را از سامانه تدارکات الکترونیکی دولت دریافت و با توجه به مندرجات اسناد مناقصه مدارک لازم شامل پاکات الف، ب و ج تهیه و به صورت فایل های pdf در سامانه فوق درج نمایند. سایر جزئیات و شرایط در اسناد مناقصه درج شده است.

<b>شماره مناقصه</b>	<b>موضوع مناقصه</b>	<b>مبلغ تضمین (ریال)</b>	<b>شماره فراخوان</b>	<b>مدت انجام کار</b>
<b>۴۰۱/۱۴</b>	<b>تعویض ورقهای دیواره لانگستروم و جی. آر. فن و بازسازی بدنه بویلر واحد چهار نیروگاه بندرعباس</b>	<b>۱,۷۹۵,۸۷۵,۰۰۰</b>	<b>۲۰۰۱۰۰۷۰۲۱۰۰۰۰۱۵</b>	<b>۹۰ روز</b>

**تضمین شرکت در فرایند ارجاع کار (مناقصه):**

۱. واریز وجه به شماره حساب جاری ۰۱۱۳۴۱۱۳۵۰۰۰۴ نزد بانک ملی ایران شعبه شرکت نفت بندرعباس به نام شرکت مدیریت تولید برق هرمزگان.

۲. ضمانتنامه بانکی و یا ضمانت نامه های صادر شده از سوی موسسات اعتباری غیر بانکی که دارای مجوز لازم از طرف بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران هستند.

۳. ضمانت نامه صادره توسط موسسات بیمه گر دارای مجوز لازم برای فعالیت و صدور ضمانت نامه از سوی بیمه مرکزی ایران.

۴. ضمانت نامه صادره توسط صندوق های ضمانت دولتی که به موجب قانون تأسیس شده یا می شوند و طبق اساسنامه فعالیت می نمایند.

**مهلت دریافت اسناد:** تا ساعت ۱۲:۰۰ روز یکشنبه مورخ ۰۶/۰۹/۱۴۰۱ تا ساعت ۱۹:۰۰ روز پنجشنبه مورخ ۱۰/۰۹/۱۴۰۱.
**مهلت بازگذاری پیشنهادات:** تا ساعت ۹:۰۰ روز دوشنبه مورخ ۲۱/۰۹/۱۴۰۱.

**محل و تاریخ گشایش پیشنهادات:** آدرس بندرعباس – جاده اسکله شهید رجایی – نیروگاه بندرعباس ، ساعت ۱۰:۰۰ صبح روز دوشنبه



## فراخوان مناقصه عمومی دومرحله ای نوبت اول

شرکت مدیریت تولید برق هرمزگان به عنوان دستگاه مناقصه گزار در نظر دارد مناقصه مشروحه ذیل را از طریق سامانه تدارکات الکترونیکی دولت برگزار نماید. کلیه مراحل برگزاری مناقصه از دریافت اسناد مناقصه تا ارائه پیشنهاد مناقصه گران و بازگشایی پاکت ها از طریق درگاه سامانه تدارکات الکترونیکی دولت به آدرس [www.setadiran.ir](http://www.setadiran.ir) انجام خواهد شد و لازم است مناقصه گران در صورت عدم عضویت قبلی، مراحل ثبت نام در سایت مذکور و دریافت گواهی امضای الکترونیکی را جهت شرکت در مناقصه محقق سازند. پیشنهاددهندگان موظف می باشند اسناد مناقصه را از سامانه تدارکات الکترونیکی دولت دریافت و با توجه به مندرجات اسناد مناقصه مدارک لازم شامل پاکات الف، ب و ج تهیه و به صورت فایل های pdf در سامانه فوق درج نمایند. سایر جزئیات و شرایط در اسناد مناقصه درج شده است.

<b>شماره مناقصه</b>	<b>موضوع مناقصه</b>	<b>مبلغ تضمین (ریال)</b>	<b>شماره فراخوان</b>	<b>مدت انجام کار</b>
<b>۴۰۱/۱۳</b>	<b>ری تیوب کولرهای هیدروژن ژنراتور نیروگاه بندرعباس</b>	<b>۱,۱۳۰,۰۰۰,۰۰۰</b>	<b>۲۰۰۱۰۰۷۰۲۱۰۰۰۰۱۶</b>	<b>۹۰ روز</b>

**۲۳/۰۹/۱۴۰۱.**

تذکر ۱: سایر اطلاعات تکمیلی در اسناد مناقصه درج گردیده است.
تذکر ۲: به پیشنهادهایی که فاقد امضاء، مشروط، محدودش و پیشنهادهاتی که بعد از انقضای مدت مقرر در فراخوان واصل می شود، مطلقاً ترتیب اثر داده نخواهد شد.

تذکر ۳: پیشنهاددهنده مکلف است معادل مبلغ سپرده، تضمین های معتبر تسلیم یا مبلغ مذکور را به حساب بانکی شرکت واریز و حسب مورد ضمانتنامه یا رسید واریز وجه را ضمیمه پیشنهاد به شرکت تسلیم نماید. به پیشنهادهای فاقد سپرده، سپرده های محدودش، سپرده های کمتر از میزان مقرر، چک شخصی و نظایر آن ترتیب اثر داده نخواهد شد.

تذکر ۴: ارائه کد اقتصادی الزامی می باشد.

**ضمنا برای کسب اطلاعات بیشتر می توانید به آدرس [www.tender.tpph.ir](http://www.tender.tpph.ir) و یا سایت ملی اطلاع رسانی مناقصات به آدرس <http://iets.mporg.ir> مراجعه فرمایید و یا با شماره تلفن ۳۳۵۹۱۷۰۰-۰۷۶ داخلي ۶۲۲ و ۵۷۶ تماس حاصل نمایید.**

**روابط عمومی شرکت مدیریت تولید برق هرمزگان**

**روابط عمومی شرکت مدیریت تولید برق هرمزگان**