تکمیل نصب جکت فاز ۱۱ پارس جنوبی

عملیات نصب جکت موقعیت A فاز ۱۱ پارس جنوبی با پایان عملیات کوبش شمع‌ها (Hammering) و اجرای نزدیک به هزار متر شمع کوبی توسط گروه پتروپارس، بازوی اجرایی و یکی از شرکت‌های زیرمجموعه وزارت نفت، تکمیل شد. این عملیات در شرایط خاص آب‌وهوایی خلیج فارس و همزمان با نقض آتش‌بس در جنوب کشور ادامه یافت و با تثبیت کامل سازه در بستر دریا به پایان رسید. به گزارش امور بین‌الملل گروه پتروپارس، حمیدرضا ثقفی، مدیرعامل مجموعه، با اعلام پایان عملیات نصب جکت موقعیت A گفت: با تثبیت این جکت، یکی از مراحل اصلی توسعه مرزی‌ترین و آخرین فاز میدان مشترک پارس جنوبی تکمیل و زیرساخت لازم برای استقرار عرشه 11A در این موقعیت آماده شد. برنامه‌ریزی و اجرای این عملیات فراساحلی نیز با استفاده از توان متخصصان ایرانی انجام شد.

ثقفی با اشاره به اقدامات انجام شده برای تکمیل این سازه افزود: عملیات عمودسازی (Roll-up) و بارگیری (Load-out) جکت 11A در دولت چهاردهم انجام و پس از انتقال سازه به دریا، مراحل نصب، کوبش شمع‌ها و تثبیت آن اجرایی شد. مدیرعامل پتروپارس درباره ادامه فعالیت پروژه در شرایط جنگی خاطرنشان کرد: در دوران جنگ تحمیلی دوم و سوم، برنامه اجرایی پروژه با شرایط موجود تطبیق و جبهه‌های کاری فعال و پس از نقض آتش‌بس در جنوب کشور نیز عملیات نصب جکت موقعیت A متوقف نشد و گروه‌های اجرایی با رعایت الزامات ایمنی، کار را تا پایان ادامه دادند.

وی درباره سیاست‌های وزارت نفت در توسعه میدان‌های مشترک اظهار کرد: در دوره تصدی محسن پاک‌نژاد وزیر نفت، تکمیل زیرساخت‌های توسعه‌ای و افزایش ظرفیت تولید در میدان‌های مشترک از برنامه‌های اصلی وزارتخانه بوده است. فعالیت‌های فاز ۱۱ نیز بر همین اساس در بخش‌های تولید، حفاری، ساخت عرشه و نصب سازه‌های دریایی به‌موازات یکدیگر پیش رفته‌اند.

ثقفی ادامه داد: پتروپارس به‌عنوان بازوی اجرایی شرکت ملی نفت ایران، در ۱۸ ماه گذشته، ظرفیت تولید گاز از فاز ۱۱ پارس جنوبی دو برابر و تعداد چاه‌های حفاری‌شده این فاز از چهار حلقه به ۱۱ حلقه افزایش و برنامه توسعه این فاز را در بخش‌های مختلف دنبال کرده است.

وی با اشاره به آخرین وضعیت ساخت عرشه موقعیت A افزود: «ساخت عرشه 11A اکنون حدود ۵۰ درصد پیشرفت دارد و فعالیت‌های مهندسی، تامین کالا و ساخت آن برای آماده‌سازی عرشه و ادامه مراحل توسعه موقعیت A در حال انجام است.»

وی درباره وضعیت حفاری در موقعیت B نیز توضیح داد: حفاری چاه دوازدهم این موقعیت به مراحل پایانی رسیده است. گروه حفاری، مراحل اصلی عملیات را پشت سر گذاشته و اکنون در آخرین مقطع حفاری فعالیت می‌کند. پس از پایان این مرحله، عملیات تکمیل و آماده‌سازی چاه برای ورود به مدار تولید آغاز خواهد شد.

آیا آمریکا با آمارسازی سیاسی به‌دنبال مهار قیمت نفت و بنزین است؟

روایت‌سازی واشنگتن در هرمز

حمید ملازاده
دنیای اقتصاد

درحالی که واشنگتن از افزایش چشم‌گیر جریان نفت از تنگه هرمز خبر می‌دهد، داده‌های رصد نفتکش‌ها تصویر متفاوتی ارائه می‌کنند؛ اختلافی که یک پرسش کلیدی را پیش می‌کشد: واقعا چه میزان نفت از هرمز عبور می‌کند؟ کریس رایت، وزیر انرژی آمریکا، اخیرا اعلام کرده از اواخر ژوئیه میانگین هفتگی خروج نفت از هرمز به «نزدیک ۹ میلیون بشکه در روز» افزایش پیدا کرده و با احتساب مسیرهای جایگزین، جریان نفت خروجی از خاورمیانه به حدود ۱۵ میلیون بشکه در روز رسیده است. اما داده‌های شرکت‌های ردیابی نفتکش‌ها، از جمله Kpler و LSEG، تصویر بسیار متفاوتی ارائه می‌دهد؛ اختلافی که نمی‌توان آن را صرفا یک خطای جزئی آماری دانست.

شکاف آماری

رایت در شبکه اجتماعی X اعلام کرده که به کمک ارتش آمریکا و متحدان خلیج فارس، میانگین هفتگی نفت خروجی از تنگه هرمز به نزدیک ۹ میلیون بشکه در روز رسیده است. او همچنین مدعی شده ۵ تا ۷ میلیون بشکه دیگر از طریق خطوط لوله و تاسیسات صادراتی ارتقایافته از منطقه خارج می‌شود؛ بنابراین مجموع جریان نفت خاورمیانه را حدود ۱۵ میلیون بشکه در روز برآورد کرده است. بر مبنای این ادعا، صادرات منطقه اکنون به حدود ۷۵ درصد سطح پیش از جنگ بازگشته است. اگر این ارقام دقیق باشند، تصویر بازار نفت نیز باید با آن همخوانی داشته باشد: یعنی عرضه فیزیکی از خاورمیانه باید به شکل محسوسی ترمیم شده باشد و طی هفته‌های بعد، افزایش ورود نفت به پالایشگاه‌های آسیایی مشاهده شود. اما داده‌های مستقل موجود تاکنون چنین تصویری را تایید نمی‌کنند؛ چرا که اکثر پالایشگاه‌های آسیایی میزان خرید نفت خام خود را از آمریکا افزایش داده و نسبت به تردد عادی نفتکش‌ها در هرمز بسیار بدبین هستند.

Kpler چه می‌گوید؟

بر اساس داده‌های Kpler، صادرات نفت خام از مسیر هرمز در هفته آغازشده از ۲۷ ژوئیه تنها ۲٫۷ میلیون بشکه در روز بوده است. این رقم در هفته آغازشده از سوم اوت به ۱٫۷ میلیون بشکه در روز کاهش یافته است. حتی بهترین عملکرد هفت‌روزه از زمان آغاز جنگ نیز، طبق همین داده‌ها، مربوط به هفته آغازشده از ۲۹ ژوئن بوده که در آن حدود ۷ میلیون بشکه در روز از هرمز خارج شده است؛ یعنی حتی این اوج نیز همچنان فاصله قابل توجهی با ادعای اخیر وزیر انرژی آمریکا دارد. این اختلاف زمانی اهمیت بیشتری پیدا می‌کند که بدانیم حجم نفت عبوری از هرمز مستقیما بر میزان عرضه قابل دسترس برای بازارهای آسیایی اثر می‌گذارد؛ بازارهایی که پیش از جنگ سهم بزرگی از نفت خاورمیانه را دریافت می‌کردند ولی در حال حاضر نسبت به آینده بازار چندان خوش‌بین نیستند.

فاصله در صادرات کل خاورمیانه

اختلاف فقط به هرمز محدود نیست. حتی با در نظر گرفتن مسیرهای جایگزین مانند ینبع عربستان، عمان و فجیره امارات، داده‌های ردیابی نفتکش‌ها همچنان با رقم ۱۵ میلیون بشکه در روز اعلام‌شده از سوی واشنگتن فاصله دارند. داده‌های Kpler و LSEG نشان می‌دهد صادرات نفت خام خاورمیانه در هفته‌ها و روزهای اخیر در محدوده ۱۰ میلیون بشکه در روز بوده است؛ درحالی که پیش از جنگ، این رقم حدود ۲۰ میلیون بشکه در روز بود. بنابراین، تصویر ارائه‌شده از سوی داده‌های مستقل همچنان حاکی از آن است که جریان صادرات نفت خاورمیانه به سطح عادی پیش از جنگ بازنگشته و فاصله قابل توجهی میان ادعای واشنگتن و جریان قابل مشاهده نفت وجود دارد.

ناوبری تاریک

البته داده‌های ردیابی نفتکش‌ها نیز مطلق و بدون خطا نیستند. برخی نفتکش‌ها ممکن است سیستم‌های موقعیت‌یابی خود را خاموش یا از روش‌های موسوم به «ناوبری تاریک» استفاده کنند. همچنین انتقال نفت از یک نفتکش به نفتکش دیگر در دریا می‌تواند ردیابی مسیر واقعی محموله را دشوار کند. بنابراین نمی‌توان صرفا بر اساس داده‌های Kpler یا LSEG نتیجه گرفت که رقم اعلام‌شده از سوی آمریکا قطعا نادرست است؛ اما مساله اصلی اینجاست که اختلاف میان دو مجموعه داده بسیار بزرگ است. فاصله میان ادعای نزدیک به ۹ میلیون بشکه در روز برای هرمز و ارقام Kpler در هفته‌های اخیر، در برخی مقاطع به بیش از ۷ میلیون بشکه در روز می‌رسد. حتی در مقایسه با بهترین عملکرد ثبت‌شده توسط Kpler، یعنی ۷ میلیون بشکه، همچنان حدود ۲ میلیون بشکه در روز اختلاف وجود دارد. این دیگر یک تفاوت حاشیه‌ای در روش محاسبه نیست؛ بلکه اختلافی است که می‌تواند ارزیابی بازار از میزان واقعی کمبود عرضه را تغییر دهد.

سه احتمال برای یک شکاف

برای توضیح فاصله میان آمار اعلام‌شده از سوی واشنگتن و داده‌های شرکت‌های ردیابی نفتکش‌ها، دست کم سه احتمال مطرح است. نخست اینکه ارقام آمریکا درست باشد و شرکت‌های ردیابی نتوانسته باشند بخشی از محموله‌ها را شناسایی کنند؛ به‌ویژه محموله‌هایی که با خاموش بودن سامانه‌های ردیابی یا از طریق انتقال کشتی‌به‌کشتی جابه‌جا می‌شوند. احتمال دوم، تفاوت در روش محاسبه یا شمارش مضاعف برخی محموله‌ها است؛ برای مثال، ممکن است نفتی که در یک انتقال کشتی‌به‌کشتی از یک نفتکش به نفتکش دیگر منتقل می‌شود، در مراحل مختلف به‌عنوان دو جریان جداگانه ثبت شده باشد؛ احتمالی که در تحلیل روبترز نیز به عنوان یکی از توضیحات محتمل برای این شکاف مطرح شده است. احتمال سوم، جنبه سیاسی‌تری دارد: اینکه رقم بالاتر با هدف ارائه تصویری مثبت‌تر از وضعیت عرضه نفت منطقه و مدیریت انتظارات بازار اعلام شده باشد. از منظر اقتصادی، چنین روایتی می‌تواند این پیام را به بازار منتقل کند که اختلال در صادرات خاورمیانه محدودتر از برآوردهای موجود است و در نتیجه، از تشدید قیمت نفت و حق‌بیمه ژئوپلیتیک جلوگیری کند؛ موضوعی که برای واشنگتن اهمیت دارد؛ زیرا افزایش قیمت نفت در نهایت می‌تواند به افزایش قیمت بنزین و هزینه زندگی در آمریکا منجر شود. با این حال، این فرضیه صرفا یک احتمال تحلیلی است و بدون شواهد مستقیم نمی‌توان آن را به‌عنوان انگیزه واشنگتن مطرح کرد. تا زمانی که روش محاسبه و داده‌های پشت رقم ۹ میلیون بشکه در روز منتشر نشود، نمی‌توان با قطعیت گفت این شکاف حاصل محموله‌های رصدنشده، تفاوت روش‌های آماری، خطای محاسباتی یا ملاحظات ارتباطی و سیاسی است.

واردات آسیا؛ آزمون نهایی

در نهایت، بازار برای حل این اختلاف به یک شاخص قابل مشاهده دیگر دسترسی دارد: آمار واردات کشورهای خریدار نفت خاورمیانه. این آمار نشان می‌دهد واردات نفت خام خاورمیانه در ژوئیه به ۱۳ میلیون بشکه در روز رسید که ۱۱ میلیون بشکه آن در بنادر آسیایی تخلیه شد. این رقم نسبت به کف ۹ میلیون بشکه‌ای آوریل افزایش محسوسی داشت؛ اما همچنان بسیار پایین‌تر از میانگین ۲۰ میلیون بشکه در روز پیش از جنگ بود. بخشی از افزایش ژوئیه نیز به دوره آتش‌بس حدود سه‌هفته‌ای پس از حملات اواسط ژوئن مربوط می‌شود؛ دوره‌ای که نفتکش‌های بیشتری توانستند از هرمز عبور کنند. اگر واقعا روزانه ۱۵ میلیون بشکه نفت از خاورمیانه در حال خروج باشد، این حجم باید با فاصله زمانی چند هفته‌ای در آمار ورود نفت به کشورهای مصرف‌کننده، به‌ویژه آسیا، نمایان شود و قیمت‌ها مجدد از کانال ۸۰ دلار عقب‌نشینی کنند.

بهران
www.behranoil.co

آگهی مناقصه ۲-۵-۱۴۰۵ (نوبت اول)

شرکت نفت بهران (سهامی‌عام) در نظر دارد " طراحی و مهندسی، تأمین، ساخت، نصب و اجرای سازه فضا کار" را از طریق برگزاری مناقصه‌عمومی دومرحله‌ای به پیمانکار واجد شرایط واگذار نماید؛ از متقاضیان محترم دعوت می‌گردد از تاریخ ۱۴۰۵/۵/۲۶ لغایت ۱۴۰۵/۶/۱۷ از ساعت ۷:۳۰ الی ۱۵:۰۰ به‌منظور دریافت اسناد شرکت در مناقصه به نشانی: تهران، خیابان دکتر شریعتی، خیابان شهید وحید دستگردی (ظفر)، کوچه شریفی، پلاک ۲، طبقه پنجم، امور قراردادها مراجعه نمایند و پیشنهاد مالی و فنی خود را به‌همراه نسخه مهر و امضا شده اسناد مناقصه، پیش نویس قرارداد و مدارک پیوست، حداکثر تا ساعت ۱۵ روز سه‌شنبه ۱۴۰۵/۶/۱۷ به‌نشانی فوق، طبقه همکف، واحد حراست تحویل و رسید آن را اخذ نمایند.

شرکت نفت بهران

نوبت دوم

فراخوان مناقصه عمومی

یک شرکت معتبر عمرانی در نظر دارد «ساخت، حمل و نصب سازه فلزی یک مجتمع مسکونی به وزن تقریبی ۱,۷۵۰ تن» را در یکی از پروژه های خود واقع در شهر رشت از طریق برگزاری مناقصه عمومی به پیمانکاران واجد صلاحیت واگذار نماید. متقاضیان، در صورت داشتن تجهیزات لازم و سوابق اجرایی مرتبط، رزومه خود را پس از چاپ آگهی نوبت اول به آدرس parsgarma@gmail.com ارسال نمایند.

جهت کسب اطلاعات بیشتر با شماره تلفن های: ۲۲۵۶۵۷۹۸-۰۲۱ و ۲۲۵۹۳۳۸۰-۰۲۱ داخلی ۲۰۳ تماس حاصل نمایید.

آگهی دعوت به مجمع عمومی عادی به طور فوق العاده
سال مالی منتهی به ۱۴۰۵/۰۶/۳۱
شرکت سیمان خمسه (سهامی‌خاص) - شماره ثبت ۱۱۵

پیرو مصوبه هیات مدیره محترم شرکت و در اجرای ماده ۸۹ قانون تجارت و اساسنامه شرکت بدینوسیله از کلیه سهامداران محترم شرکت سیمان خمسه (سهامی خاص) دعوت به عمل می آید در جلسه مجمع عمومی عادی به طور فوق العاده صاحبان سهام که راس ساعت ۱۰:۰۰ صبح روز سه شنبه ۱۴۰۵/۰۶/۱۰ در محل تهران- خیابان شهید بهشتی- خیابان سرافراز- کوچه حق پرست- پلاک ۱۵- طبقه دوم- شرکت سیمان خمسه حضور به هم رسانند.

سهامداران محترم و یا وکلای قانونی آنان جهت دریافت کارت ورود به جلسه می توانند از تاریخ انتشار آگهی تا پایان وقت اداری مورخ ۱۴۰۵/۰۶/۰۷ به واحد امور سهام مراجعه فرمایند.

دستور جلسه:
۱- استماع گزارش هیات مدیره در خصوص عملکرد ده ماهه
۲-سایر مواردی که در صلاحیت مجمع عمومی عادی به طور فوق العاده می باشد.

هیات مدیره

شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس

نوبت دوم

آگهی فراخوان مناقصه
عمومی یک مرحله‌ای با ارزیابی کیفی غیرهمزمان
به شماره ۱/۱۴۰۵/۰۱۹

شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس (سهامی خاص) به عنوان مناقصه گذار در نظر دارد اجرای عملیات موضوع بند یک فراخوان حاضر را از طریق برگزاری مناقصه‌عمومی یک مرحله‌ای با ارزیابی کیفی غیرهمزمان به یکی از اشخاص حقوقی واجد شرایط واگذار نماید.
منظور از غیرهمزمان، ابتدا اسناد ارزیابی کیفی متقاضیان مورد بررسی و در صورت احراز شرایط و کسب حداقل امتیاز لازم، اسناد مناقصه به مناقصه‌گران ارائه می‌گردد.
۱-موضوع مناقصه و مدت اجرای خدمات: انجام نگهداری و تعمیرات مجتمع پالایشگاه و خطوط لوله وابسته شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس با مدت زمان ۲۴ ماه شمسی
۲-متن فراخوان و نحوه اطلاع‌رسانی آن:
۲,۱. متقاضیان واجد شرایط جهت دریافت اسناد ارزیابی کیفی، ملزم هستند به سامانه معاملات شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس به نشانی dargah-pub.pgbidboland.ir (بخش مناقصه/مزایده) مراجعه نمایند.
تبصره ۱: متقاضیانی که پیش‌تر در سامانه معاملات شرکت ثبت‌نام نکرده‌اند، می‌بایست در گام نخست نسبت به ثبت‌نام و تکمیل اطلاعات در سامانه مذکور اقدام نمایند.
تبصره ۲: تمامی مراحل بارگذاری اسناد و دریافت مدارک ارزیابی صرفاً از طریق سامانه فوق‌الذکر امکان‌پذیر بوده و شرکت هیچ‌گونه مسئولیتی در قبال مراجعات حضوری یا خارج از سامانه نخواهد داشت.
۲,۲. مدت زمان مراجعه به سایت الکترونیکی جهت بارگذاری اطلاعات و دریافت اسناد ارزیابی کیفی از تاریخ ۱۴۰۵/۰۵/۲۵ لغایت ۱۴۰۵/۰۵/۳۱ (تا ساعت ۱۶:۰۰) اعلام می‌گردد.
۲,۳. مناقصه‌گرانی که در سال‌های گذشته، با شرکت پالایش گاز بید بلند خلیج فارس قرارداد مشابه موضوع مناقصه داشته اند موظف به ارائه گواهی حسن انجام کار می‌باشند در غیر این‌صورت مستندات ارزیابی کیفی آنها بررسی نخواهد شد و عیناً به وی مسترد می‌گردد.
۲,۴. کلیه اطلاع‌رسانی از طریق سامانه معاملات و به‌صورت پیامکی از طریق شماره تلفن درج شده در سامانه پنل کاربری متقاضی انجام می‌گردد. لذا مناقصه‌گران می‌بایست پیوسته پنل کاربری خود را چک نمایند.
۲,۵. مناقصه‌گرانی که ۳ سال متوالی مجری موضوع مناقصه و یا قرارداد مشابه با کارفرما بوده اند، به‌منظور رعایت اصل رقابت‌پذیری، امکان حضور در این مناقصه را نخواهند داشت.
۳-پیش‌نیاز ارزیابی کیفی متقاضیان: پیش‌نیازهای ارزیابی کیفی مناقصه بر اساس الزامات عنوان‌شده در اسناد ارزیابی کیفی خواهد بود. بنابراین چنانچه مناقصه‌گری شرایط فوق را نداشته باشد، از فرآیند ارزیابی کیفی کنار گذاشته می‌شود.
۴-مناقصه‌گران می‌بایست اسناد ارزیابی کیفی خود را حداکثر تا ساعت ۱۲:۰۰ مورخ ۱۴۰۵/۰۶/۰۷ و در کلاسه‌بندی منظم و تفکیک شده به آدرس خوزستان، بهبهان، کیلومتر ۱۷ بزرگراه بهبهان-رامهرمز، شرکت پالایش گازبیدبلند خلیج فارس، اداره امور حقوقی و پیمان‌ها تحویل نمایند.
۵-تعدیل: دارد-مطابق اسناد مناقصه
۶-برآورد اولیه مناقصه: ۱۳،۸۸۳،۸۵۰،۸۵۳،۲۸۳ ریال. درصورت اصلاح برآورد، مبلغ آن در اسناد مناقصه و جلسه توجیهی اعلام می‌گردد.
۷-مبلغ تضمین شرکت در مناقصه: ۲ درصد مبلغ برآورد نهایی
۸-مبلغ پیش پرداخت: ۱۰٪ مبلغ سال اول قراردادی در قبال ارائه ضمانت‌نامه بانکی معتبر مورد تایید مناقصه‌گذار
۹-حداقل امتیاز قابل قبول در ارزیابی کیفی: ۶۰ امتیاز
۱۰-سایر اطلاعات و جزئیات مربوط، در اسناد ارزیابی آمده است.
۱۱-بدیهی است در مرحله بعدی برگزاری مناقصه، تنها از متقاضیانی دعوت به‌عمل خواهد آمد که صلاحیت و توانایی آن‌ها در انجام موضوع مناقصه مطابق با شرایط و معیارهای مندرج در اسناد ارزیابی کیفی مورد تایید قرار گرفته باشد. ارسال و دریافت هیچ‌گونه حقی را حسب حضور متقاضیان درفرآیند مناقصه ایجاد نخواهد کرد.
متقاضیان شرکت در مناقصه در صورت نیاز به اطلاعات بیشتر، می‌توانند با شماره تلفن: ۰۶۱۲۲۱۰۲۲۶۶ تماس و همچنین آگهی فوق را از طریق نشانی اینترنتی www.pgbidboland.ir ملاحظه نمایند.
روابط عمومی شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس

شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس

نوبت دوم

آگهی فراخوان مناقصه
عمومی یک مرحله‌ای با ارزیابی کیفی غیرهمزمان
به شماره ۱/۱۴۰۵/۰۲۰

شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس (سهامی خاص) به عنوان مناقصه گذار در نظر دارد اجرای عملیات موضوع بند یک فراخوان حاضر را از طریق برگزاری مناقصه‌عمومی یک مرحله‌ای با ارزیابی کیفی غیرهمزمان به یکی از اشخاص حقوقی واجد شرایط واگذار نماید.
منظور از غیرهمزمان، ابتدا اسناد ارزیابی کیفی متقاضیان مورد بررسی و در صورت احراز شرایط و کسب حداقل امتیاز لازم، اسناد مناقصه به مناقصه‌گران ارائه می‌گردد.
۱-موضوع مناقصه و مدت اجرای خدمات: انجام نگهداری و تعمیرات سایت ماهشهر شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس با مدت زمان ۲۴ ماه شمسی
۲-متن فراخوان و نحوه اطلاع‌رسانی آن:
۲,۱. متقاضیان واجد شرایط جهت دریافت اسناد ارزیابی کیفی، ملزم هستند به سامانه معاملات شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس به نشانی dargah-pub.pgbidboland.ir (بخش مناقصه/مزایده) مراجعه نمایند.
تبصره ۱: متقاضیانی که پیش‌تر در سامانه معاملات شرکت ثبت‌نام نکرده‌اند، می‌بایست در گام نخست نسبت به ثبت‌نام و تکمیل اطلاعات در سامانه مذکور اقدام نمایند.
تبصره ۲: تمامی مراحل بارگذاری اسناد و دریافت مدارک ارزیابی صرفاً از طریق سامانه فوق‌الذکر امکان‌پذیر بوده و شرکت هیچ‌گونه مسئولیتی در قبال مراجعات حضوری یا خارج از سامانه نخواهد داشت.
۲,۲. مدت زمان مراجعه به سایت الکترونیکی جهت بارگذاری اطلاعات و دریافت اسناد ارزیابی کیفی از تاریخ ۱۴۰۵/۰۵/۲۵ لغایت ۱۴۰۵/۰۵/۳۱ (تا ساعت ۱۶:۰۰) اعلام می‌گردد.
۲,۳. مناقصه‌گرانی که در سال‌های گذشته، با شرکت پالایش گاز بید بلند خلیج فارس قرارداد مشابه موضوع مناقصه داشته اند موظف به ارائه گواهی حسن انجام کار می‌باشند در غیر این‌صورت مستندات ارزیابی کیفی آنها بررسی نخواهد شد و عیناً به وی مسترد می‌گردد.
۲,۴. کلیه اطلاع‌رسانی از طریق سامانه معاملات و به‌صورت پیامکی از طریق شماره تلفن درج شده در سامانه پنل کاربری متقاضی انجام می‌گردد. لذا مناقصه‌گران می‌بایست پیوسته پنل کاربری خود را چک نمایند.
۲,۵. مناقصه‌گرانی که ۳ سال متوالی مجری موضوع مناقصه و یا قرارداد مشابه با کارفرما بوده اند، به‌منظور رعایت اصل رقابت‌پذیری، امکان حضور در این مناقصه را نخواهند داشت.
۳-پیش‌نیاز ارزیابی کیفی متقاضیان: پیش‌نیازهای ارزیابی کیفی مناقصه بر اساس الزامات عنوان‌شده در اسناد ارزیابی کیفی خواهد بود. بنابراین چنانچه مناقصه‌گری شرایط فوق را نداشته باشد، از فرآیند ارزیابی کیفی کنار گذاشته می‌شود.
۴-مناقصه‌گران می‌بایست اسناد ارزیابی کیفی خود را حداکثر تا ساعت ۱۲:۰۰ مورخ ۱۴۰۵/۰۶/۰۷ و در کلاسه‌بندی منظم و تفکیک شده به آدرس خوزستان، بهبهان، کیلومتر ۱۷ بزرگراه بهبهان-رامهرمز، شرکت پالایش گازبیدبلند خلیج فارس، اداره امور حقوقی و پیمان‌ها تحویل نمایند.
۵-تعدیل: دارد-مطابق اسناد مناقصه
۶-برآورد اولیه مناقصه: ۱۰،۳۷۵،۰۴۹،۷۱۵،۲۲۴ ریال. درصورت اصلاح برآورد، مبلغ آن در اسناد مناقصه و جلسه توجیهی اعلام می‌گردد.
۷-مبلغ تضمین شرکت در مناقصه: ۲ درصد مبلغ برآورد نهایی
۸-مبلغ پیش پرداخت: ۱۰٪ مبلغ سال اول قراردادی در قبال ارائه ضمانت‌نامه بانکی معتبر مورد تایید مناقصه‌گذار
۹-حداقل امتیاز قابل قبول در ارزیابی کیفی: ۶۰ امتیاز
۱۰-سایر اطلاعات و جزئیات مربوط، در اسناد ارزیابی آمده است.
۱۱-بدیهی است در مرحله بعدی برگزاری مناقصه، تنها از متقاضیانی دعوت به‌عمل خواهد آمد که صلاحیت و توانایی آن‌ها در انجام موضوع مناقصه مطابق با شرایط و معیارهای مندرج در اسناد ارزیابی کیفی مورد تایید قرار گرفته باشد. ارسال و دریافت هیچ‌گونه حقی را حسب حضور متقاضیان درفرآیند مناقصه ایجاد نخواهد کرد.
متقاضیان شرکت در مناقصه در صورت نیاز به اطلاعات بیشتر، می‌توانند با شماره تلفن: ۰۶۱۲۲۱۰۲۲۶۶ تماس و همچنین آگهی فوق را از طریق نشانی اینترنتی www.pgbidboland.ir ملاحظه نمایند.
روابط عمومی شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس