روزنامه اقتصادی
امروز
دوشنبه ۲۱ اسفند ۱۴۰۲ / ۱۱ مارس ۲۰۲۴ /شماره ۱۴۷۵ / ۸ صفحه / سال پنجم/ ۵۰۰۰ تومان
وب گاه امروز: WWW.TODAYONLINE.IR

صفحه ۷
آزادسازی محدود واردات لوازم خانگی در ۱۴۰۳
معاون وزیر صمت گفت: با هم نظری با تولیدکنندگان بررسی‌ها در خصوص آزادسازی واردات لوازم خانگی در حدی که نیازهای داخلی را تأمین کنیم و لطمه به تولید داخل نخورد، در حال انجام است.از سال ۱۳۹۷ و به دنبال محدودیت‌های ارزی، طبق مصوبه اولیه شـورای هماهنگی اقتصادی سـران قـوا واردات لوازم خانگی تا پایان سـال ۱۴۰۰ ممنوع اعلام شد. پس از اتمام انقضای این مصوبه انتظار می‌رفت که با توجه به نیاز بازار، واردات این محصول آزاد شود با این حال وزارت صمت اعلام کرد که تولیدکنندگان که بالغ بر ۱۵۰۰ واحد کوچک و بزرگ هستند می‌توانند نیاز بازار را تأمین کنند و حتی برنامه صادرات نیز دارند.

صفحه ۲
۱۰۹ هزار و ۷۰۰ تن چای توسط یک نفر وارد کشور شده است
نماینده مردم صومعه سرا اظهار داشت: برج چهار اعلام کردم یک نفر ۱۰۹ هزار و ۷۰۰ تن چای با یارانه وارد کرده است. سید کاظم دلخوش اباتری طی نطق میان دستور خود در جلسه دیروز مجلس با انتقاد از برخی تخلفات انتخاباتی اظهار کرد: با این روش برگزاری انتخابات هیچ کدام موافق نیستید ،خرید و فروش کلان رای و آرایی که بدون کارت ملی و شناسنامه به صندوق انداخته شد حق مردم را ضایع کردو امیدوارم وزارت کشـور و شورای نگهبان به موضوع ورود کنند ،ما برای وزیر کشور کت در آوردیم وزیر شود و ایشان کت در آورد که من نماینده نشوم،از ایشان و استاندار نیز تشکر می کنم،وی در بخش دیگری از...

وعده تامین بازار گوشت پوچ شد
جای خالی گوشت و مرغ در سفره یارانه بگیران

تهران، جهنم کارگران و کارمندان ۲
هیچ نهادی مستاجران را گردن نمی‌گیرد

صفحه ۴
طبق گفته‌های وزیر نفت؛
منتظر سهمیه بنزین نوروزی نباشید

صفحه ۲
پرده‌ای جدید از سوء استفاده از برندهای خارجی
فروش تلفن همراه مونتاژ داخل به اسم ویتنام

بهروز شهدایی، کارشناس بازار سرمایه در گفت‌وگو با «امروز» ۱
قیمت نهایی تمام محصولات تابعی از نرخ دلار است

صفحه ۱
بلاتکلیفی متقاضیان پژو پارس زیر سایه ناهماهنگی دولت و ایران خودرو

«امروز» از قرارداد اجرایی طرح فشارافزایی میدان گازی پارس جنوبی گزارش می دهد
تلاش متخصصان ایرانی در مسیر افزایش تولید گاز

صفحه ۱

سرمقاله امروز
کشور گازی
ابوالفضل شادمان

ایران کشور گازی است، زیرا ارزش حرارتی گاز تولیدی در کشـور معادل ۵ میلیون و ۵۰۰ هزار بشـکه در روز می‌شـود.ایران همانطور که نام دومین ذخایر بزرگ گاز جهان را با خود به یدک می کشد و دارای سی‌وهفت میدان گازی قابل برداشت است، اما همچنان با کلاف سردرگم ناترازی، دست و پنجه نرم می کند. برخی از این میادین با کشورهای همسایه مشترک و برخی دیگر تنها متعلق به ایران هستند با وجود این میادین که هرکدام، حجم قابل توجهی از گاز را تولید می کنند اما کشور همچنان درگیر چالش ناترازی گاز است که در سال‌های آینده بر میزان آن افزوده خواهد شد.

ادامه در صفحه ۳

یادداشت امروز
آدرس غلط ؛ دلیل اصلی مخالفت دولت با افزایش دستمزدها
محمود جامساز – اقتصاددان

دولت چشـم خود را بر رنجی که اکثریت آحاد جامعه زیر بار طاقت فرسـای هزینه های معیشت و مسکن و هزینه های ثانویه متحمل میشود ،به بهای تأمین هزینه رانت خواران دولتی و فرادولتی صاحب ردیف در بودجه، می بندد و آگاهانه به پیشباز ناترازی بودجه به پشتوانه منابع نشر اسکناس میرود. مقوله دستمزد و تناسب آن با تورم موضوع چالش برانگیزی بوده که از سال ها پیش ادامه یافته است علیرغم ماده ۴۱ قانون کار، هیچگاه رشد دستمزد با افزایش نرخ تورم متناسب و سازگار نبوده است.

ادامه در صفحه ۵

گزارش امروز

«امروز» از قرارداد اجرایی طرح فشارافزایی میدان گازی پارس جنوبی گزارش می دهد
تلاش متخصصان ایرانی در مسیر افزایش تولید گاز

امروز – لیلا زمانی

سال‌هاسـت که گزارش‌های آماری مراکز معتبر علمی، پژوهشی و بین‌المللی، از گاز طبیعی به‌عنوان برترین منبع تأمین انرژی جهان یاد می کنند. رشد شتابان صنعتی در قرن بیست‌ویکم و اقبال جهانی به مصرف سوخت پاک گاز از یک‌سو و وقایع و تحولات سیاسی ماه‌های اخیر پس از وقوع جنگ میان روسیه و اوکراین از سوی دیگر، اهمیت و جایگاه سوخت هزاره سوم در امنیت انرژی جهان را بیش از پیش نمایان می کند.

ایران نیز با برخورداری از سهم قابل توجهی از منابع عظیم بزرگ‌ترین میدان گازی جهان و به‌واسطه طراحی و اجرای اهداف راهبردی در بخش توسعه گاز، تلاش کرده در کنار اقتصاد مبتنی بر نفت به سوی اقتصاد مبتنی بر محور گاز نیز حرکت کند. این تصمیم راهبردی از سوی سیاست‌گذاران و تصمیم‌گیران ارشد صنعت نفت، تمدن صنعتی پارس جنوبی را بر پایه اراده ملی، تعهد، توان و تخصص داخلی، بومی‌سازی فناوری‌های جهانی و مدیریت ایرانی پدید آورد.

بر اساس آخرین گزارش سالانه شرکت بی‌پی، ایران حضور پررنگ و رتبه بالایی در تولید و مصرف گاز دارد که این مهم بدون شک با خلق همین تمدن و با شتاب در بهره‌برداری از فازهای بیست‌وچهارگانه میدان مشترک پارس جنوبی محقق شده است. طبق اعلام بی‌پی، ایران با تولید بیش از ۲۵۶ میلیارد مترمکعب گاز طبیعی در سال ۲۰۲۱ که افزایشی ۳.۱ درصدی نسبت به سال ۲۰۲۰ داشته، در رتبه سوم بزرگ‌ترین تولیدکنندگان گاز جهان قرار گرفته و در کنار ایالات متحده و روسیه ایستاده است.

از سوی دیگر، رتبه چهارم ایران در مصرف گاز طبیعی پس از کشورهای آمریکا، روسیه و چین، فرصت نقش‌آفرینی مؤثر و کسب درآمدهای پایدار و کلان ارزی از بازار جهانی گاز را از کشور سلب کرده و شمار ذی‌نفعان و شرکای سـهیم در رهاورد توسعه این میدان گازی را به جغرافیای میهن محدود کرده است، به‌گونه‌ای که در مقیاس جهانی، مقدار مصرف سالانه گاز ایران با سهمی ۶ درصدی از میزان مصرف گاز کل دنیا، با میزان مصرف مجموع کشورهای آلمان، فرانسه، ایتالیا و هلند برابری می کند.

با نیم‌نگاهی به روند مصرف گاز طبیعی و گره خوردن امنیت عرضه انرژی کشـور با تولیدات ارزشمند پارس‌جنوبی که به‌عنوان نمونه فقط در سال ۱۴۰۰ معادل ۲۳۱ میلیارد مترمکعب گاز غنی از آن برداشت شده، ضرورت حفظ و نگهداشت تولید گاز با اجرای سناریوهای مختلف دوچندان می‌شود. با درک چنین ضرورتی، شرکت ملی نفت ایران در دولت سیزدهم، برنامه‌ریزی‌های گسترده‌ای را از جمله حفاری چاه‌های درون‌میدانی، احداث تأسیسات فشارافزایی پارس جنوبی و توسعه میدان‌های گازی جدید برای نیل به این هدف در صدر فهرست اولویت‌های خود قرار داده است.

شرکت نفت و گاز پارس نیز به‌عنوان بزرگ‌ترین شرکت تولید و تأمین‌کننده ۷۰ درصد گاز مصرفی کشور، از زمان استقرار دولت سیزدهم اقدام‌های مؤثری را برای دستیابی به این اهداف عالیه با راهبری شرکت ملی نفت ایران در دستور کار خود قرار داده است که به‌طور خلاصه به اهم آنها اشاره می‌شود.

در زمسـتان پارسـال و با توجه به پیش‌بینی مقام عالی وزارت نفت مبنی بر ناترازی روزانه ۲۰۰ میلیون مترمکعب با توجه به افزایش مصرف به‌ویژه در بخش خانگی، کارکنان عملیاتی شرکت نفت و گاز پارس

در سکوهای گازی پارس جنوبی موفق شدند با دستیابی به رکورد برداشت گاز خام از این میدان مشترک به میزان ۷۰۵ میلیون مترمکعب در روز در زمستان سال ۱۴۰۰، بخشی از دغدغه مهم وزارت نفت در تأمین گاز مصرفی مورد نیاز کشور و جلوگیری از قطعی برق در نیروگاه‌ها را برطرف کنند.

این شرکت همچنین برای افزایش پایداری تولید گاز کشور اقدام‌های دیگری نیز انجام داده است که از جمله آنها می‌توان به بهره‌برداری از چهارمین گوی شناور پارس جنوبی و افزایش ظرفیت بارگیری میعانات گازی از پالایشگاه‌های سایت دو، راه‌اندازی خط رابط انتقال میعانات گازی سایت ۲ به ۱ به طول ۵۳ کیلومتر، راه‌اندازی واحد بخارات برگشتی بندر پارس ۱، اتمام اسیدکاری چاه‌های موقعیت SPD۲۴B و دستیابی به سقف تولید از طرح فازهای ۲۴-۲۲ پارس جنوبی، انعقاد قرارداد و آغاز عملیات اجرایی پروژه احداث خط لوله جدید فاز ۱۶ پارس جنوبی، تکمیل کلیه خطوط لوله و بخش‌های مرتبط با گازرسانی به نیروگاه گازی کیش، تکمیل شرح کار مطالعات مهندسی پایه و اسناد مناقصه طرح فشارافزایی و... اشاره کرد.

راه‌اندازی نخستین ردیف شیرین‌سازی گاز و تأسیسات جانبی پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی که کمک شایان توجهی به پایداری تولید گاز به‌ویژه در فصول سرد سال می کند، نیز از دیگر اقدام‌هایی است که در اسفندماه پارسال محقق شد.

از آنجا که روند توسعه میدان‌های گازی و تلاش برای افزایش ظرفیت تولید گاز کشور همچنان به قوت خودباقی است، شرکت ملی نفت ایران با جدیت برنامه توسعه میدان‌های گازی توسعه‌نیافته به‌ویژه میدان‌های مشترک را دنبال می کند. شرکت نفت و گاز پارس با پشتوانه‌ای غنی از تجارب ارزنده و با اتکا به دانش و مهارت‌های کسب‌شده در طول دو دهه توسعه بزرگ‌ترین میدان گازی جهان، مأموریت توسعه میدان‌های گازی در بخش فراساحل از جمله میدان‌های کیش، بلال، فرزاد، پارس شمالی و... را به عهده دارد. در همین زمینه، عملیات حفاری یک حلقه چاه توصیفی/اکتشافی و ساخت پایه سکوی طرح توسعه میدان گازی بلال در بخش جنوب شرقی میدان پارس جنوبی آغاز شده که می‌تواند پس از بهره‌برداری کامل، با تولید و انتقال روزانه ۵۰۰ میلیون فوت مکعب گاز و ۱۵ هزار بشکه میعانات گازی بخشی از ظرفیت مازاد فرآورشی و پالایشگاهی موجود در میدان گازی پارس جنوبی را پوشش دهد.

در طرح توسعه میدان گازی فرزاد نیز که در نوار مرزی ایران و عربستان واقع شده، عملیات اقیانوس‌شناسی، ژئوفیزیک و ژئوتکنیک پایان یافته است و مراحل بعدی توسعه آن با جدیت دنبال می‌شود. همچنین مطالعات طراحی پایه فاز نخست طرح توسعه میدان کیش نیز آغاز شده است که با توجه به پیچیدگی‌های مخزن و چالش‌های توسعه، با دقت نظر بیشتری پیگیری می‌شوددر میدان گازی پارس شمالی نیز که با روی کار آمدن دولت سیزدهم در اولویت توسعه قرار گرفته، مطالعات مفهومی تعیین الگوی بهینه فرآیندی تکمیل و طراحی پایه و پیشرفته بخش سطح‌الارضی طرح توسعه این میدان در حال انجام است.

دستاوردهای شرکت نفت و گاز پارس به موارد ذکرشده، محدود نمی‌شود و در کنار بازوی تولید و توسعه، طرح‌های تکمیلی دیگری نیز در این شرکت تعریف شده‌اند که مسیر دستیابی به حجم وسیعی از ذخایر گازی و ارتقای ظرفیت‌های تولید را میسر می کنند. تکمیل و راه‌اندازی پروژه مرکاپتان‌زدایی از میعانات گازی پالایشگاه فازهای ۲ و ۳ پارس جنوبی و راه‌اندازی واحد نخست نیروگاه سیکل ترکیبی پارس جنوبی که در قالب این طرح‌ها تعریف شده‌اند، انعکاسی دیگر از تلاش‌های ارزنده‌ای است که بر بستر تمدن صنعتی پارس جنوبی شکل گرفته است.

باورمندی به توانمندی‌های داخلی موجود در پارس جنوبی، متخصصان صنایع نفت و گاز کشور را در مسیری پرفراز و نشیب بر محور اراده، دانایی و تلاش جهادگونه قرار داده تا با وجود برجا ماندن تحریم‌های ظالمانه، بر مدار توسعه‌یافتگی حرکت کرده و افتخارات ملی تاریخی و ماندگاری در عرصه اقتصادی کشور کسب کنند.

قرارداد اجرایی طرح فشارافزایی میدان گازی پارس جنوبی

قرارداد اجرایی طرح فشارافزایی میدان گازی پارس‌جنوبی دیروز با ۴ شرکت ایرانی پتروپارس، اویک، قرارگاه سازندگی خاتم‌الانبیا و مپنا امضا شد.میزان سرمایه‌گذاری در این طرح، ۲۰ میلیارد دلار بوده که ۹۰ تریلیون فوت مکعب گاز و ۲ میلیارد بشکه میعانات گازی به تولید کشور اضافه می کند که ارزش آن ۹۰۰ میلیارد دلار است.در طرح فشارافزایی، منطقه خلیج‌فارس به ۷ هاب تقسیم می‌شود و هر هاب دارای ۴ سکو و مجموعا ۲۸ سکو می‌باشد. از این تعداد ۱۴ سکو مختص فشارافزایی است که ۴ توربوکمپرسور ۳۰ مگاواتی بر روی هر یک از آنها مستقر می‌شود.

طرح فشارافزایی میدان مشترک گازی پارس جنوبی به علت تأثیر قابل توجه بر تأمین گاز و میعانات گازی مورد نیاز کشور، در حال حاضر یکی از مهمترین طرح های وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران است. با توجه به اهمیت و فوریت اجرای این طرح، استفاده حداکثری از توان تخصصی، مدیریتی و زیرساختی کشور در دستور کار شرکت ملی نفت ایران قرار گرفت.

با توجه به تجارب موفق متخصصان ایرانی در اجرای فازهای مختلف میدان مشترک گازی پارس جنوبی، مقرر شد چهار پیمانکار فعال در توسعه میادین نفت و گاز کشور شامل شرکت های پتروپارس، اویک، قرارگاه سازندگی خاتم‌الانبیاء و مپنا اجرای این طرح را عهده‌دار شوند، به گونه ای که کل طرح به چهار بخش تقسیم شده و هر بخش توسط یکی از این پیمانکاران اصلی اجرا می شود.

ادامه در صفحه ۴

گفت‌وگوی امروز

بهروز شهدایی، کارشناس بازار سرمایه در گفت‌وگو با «امروز»:
قیمت نهایی تمام محصولات تابعی از نرخ دلار است

بهروز شـهدایی، کارشناس و تحلیلگر بورس و بازار سـرمایه در گفت‌وگو با روزنامه اقتصادی امـروز عنوان کرد: یکی از موضوعاتـی که در خصوص نرخ ارز در بازار سرمایه و شرکت های بورسی حائز اهمیت است توجه به این نکته است که علی رغم اینکه بخشی از هزینه های شرکت ها ریالی است و بخشـی از هزینه ها دلاری، اما قیمت نهایی تمام محصولات تابعی از نرخ دلار است حتی اگر شرکت بهره وری و رشد لازم را از محل تولید نداشته باشد.

بهروز شـهدایی ادامه داد: حتی بر فرض مثال ۳۰ درصد هزینه ها ریالی باشد و ۷۰ درصد ارزی اما کل فروش شرکت بر مبنای ارزش نرخ ارز تعیین قیمت می شود یعنی ۳۰ درصد ریالی نیز با نرخ ارز قیمت گذاری می شود به این خاطر است که حتی شرکت هایی که بهره وری پایینی داشته اند و تولید قابل توجهی ثبت نکرده اند به دلیل افزایش نرخ ارز دارایی بالایی دارند، یعنی حتی اگر حاشیه سود را هم در نظر نگیریم کم بهره ورترین شرکت ها از افزایش نرخ ارز بهره مند می شوند بنابراین بخشی در اقتصاد ایران به دلیل نوسان های نرخ ارز و افزایش نرخ ارز منتفع می شوند در حالی که درآمد مردم ثابت و آن ها از افزایش نرخ ارز زیان می کنند.

این کارشناس و تحلیلگر بورس و بازار سرمایه افزود: متاسفانه تمامی شرکت ها تابع نوسانات نرخ ارز کالای خود را قیمت گذاری می کنند. به بیان بهتر در فقدان نظارت حتی شرکت هایی که بعضا ارز دولتی دریافت می کنند بخش قابل توجهی از کالا یا تولید خود را با نرخ آزاد براساس دلار روز محاسبه و به فروش می رسانند ضمن اینکه افزایش نرخ ارز منجر به افزایش اسمی دارایی آنها شده است.

بهروز شـهدایی، کارشناس و تحلیلگر بورس و بازار سرمایه در پایان گفت‌وگو با روزنامه اقتصادی امروز عنوان کرد: مساله حائز اهمیت این است شرکت هایی که حتی از نرخ ارز تاثیری نمی گیرند به دلیل رشد سطح عمومی قیمت ها از نوسانات نرخ ارز و افزایش قیمت دلار باز هم منتفع می شوند، چرا که این شـرکت ها وقتی قیمت دلار بالا می رود در مقایسـه با زمانی که قیمت دلار کم است کالای تولیدی خود را دیگر با نرخ های پایین و کمتر به فروش نمی رساندند بنابراین به دلیل افزایش سطح عمومی قیمت ها حتی شرکت هایی که هزینه و درآمدهای ارزی نیز ندارند از افزایش نرخ ارز منتفع می شوند.

نوبت دوم

۱۴۰۲۸۱
فراخوان مناقصه عمومی / یک مرحله ای / دو نوبته

شرکت انتقال گاز ایران
منطقه یک

موضوع : خرید قطعات یدکی تعمیرات اساسی مکانیک انجین کلارک برای استفاده در تأسیسات شهید مکوندیفر و یوسفی
شماره: ۲۰۰۲۰۹۱۸۷۱۰۰۰۰۷۹
مدت قرارداد : ۱۲۰ روز
زمان توزیع اسناد مناقصه : توزیع اسناد مناقصه و کاربرگ استعلام ارزیابی کیفی بین مناقصه گران از تاریخ انتشار آگهی نوبت اول در روزنامه کثیرالانتشار به مدت ۵ روز کاری خواهد بود.
زمان ارائه پیشنهاد : حداکثر تا ساعت ۱۶:۰۰ روز چهار شنبه ۱۴۰۳/۰۱/۱۵
زمان بازگشایی پاکت ها : ساعت ۱۰:۰۰ روز شنبه ۱۴۰۳/۰۱/۱۸
شرایط متقاضیان شرکت در مناقصه :
۱- ارائه مجوز ساخت، خرید یا فروش از مراجع ذیصلاح الزامی می باشد.
نـوع و مبلـغ تضمیـن شـرکت در فرآینـد ارجـاع کار: مبلـغ ۱/۸۴۲/۸۰۰/۰۰۰ ریـال ضمانتنامـه بانکـی مطابـق بـا آییـن نامـه تضمیـن معامـلات دولتـی بـه شـماره ۱۲۳۴۰۲/ت ۵۰۶۵۹هـ تاریخ ۱۳۹۴/۰۹/۲۲ (واریـز وجـه نقـد بـه حسـاب سـیبا بانـک ملـی بـه شـماره حسـاب ۴۱۰۱۰۹۰۵۷۱۲۱۴۷۳۴ نـزد بانـک مرکـزی و در وجـه شـرکت انتقـال گازایـران – منطقـه یـک انجـام گیـرد.)
مدت اعتبار پیشنهادها : پیشنهاد مناقصه گران و ضمانت نامه
شرکت در فرآیند ارجاع کار به مدت ۳ ماه از آخرین تاریخ بازگشت پاکات معتبر بوده و در صورت درخواست مناقصه گذار تا ۳ ماه دیگر قابل تمدید باشد.
اطلاعات تماس سامانه ستاد جهت انجام مراحل عضویت در سامانه :
مرکز تماس: ۴۱۹۳۴ – ۰۲۱ دفتر ثبت نام: ۸۸۹۶۹۷۳۷ – ۰۲۱ / ۸۵۱۹۳۷۶۸ – ۰۲۱
کلیـه مراحـل برگـزاری مناقصـه از طریـق درگاه سـامانه تـدارکات الکترونیکـی دولـت (سـتاد) بـه آدرس **www.setadiran.ir** انجـام خواهـد شـد و لازم اسـت مناقصـه گـران در صـورت عـدم عضویـت قبلـی، مراحـل ثبـت نـام در سـایت مذکـور و دریافـت گواهـی امضـای الکترونیکـی را جهـت شـرکت در مناقصـه محقـق سـازند.
آدرس: خوزستان - امیدیه - میانکوه - شرکت انتقال گاز ایران- منطقه یک
صندوق پستی : ۳۱۵ کدپستی: ۶۳۷۸۱-۱۱۴۸۴ تلفن امور پیمانها : ۰۶۱ - ۵۲۶۵۴۵۱۱
نوبت اول : ۱۴۰۲/۱۲/۲۰ نوبت دوم : ۱۴۰۲/۱۲/۲۱
شناسه : ۱۶۸۰۵۸۹
روابط عمومی منطقه یک عملیات انتقال گاز
۸۴۱۱

نوبت دوم

شرکت ملی نفت ایران
شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب
شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران
(سهامی خاص)

فراخوان ارزیابی کیفی جهت برگزاری مناقصه عمومی شماره ۱۴۳/ج م/۱۴۰۲
مربوط به خرید ۱۳ قلم شیرآلات (گیت ولو وبال ولو سایز ۱ الی ۱۲ اینچ کلاس ۱۵۰ الی ۸۰۰) جهت آبرسانی درخواست شماره ۰۲۰۰۶۸۳

شـرکت بهـره بـرداری نفـت و گاز گچسـاران در نظـر دارد فراخـوان ارزیابـی کیفـی جهـت برگـزاری مناقصـه خریـد ۱۳ قلـم شـیرآلات (گیـت ولـو وبـال ولـو سـایز ۱ الـی ۱۲ اینـچ کلاس ۱۵۰ الـی ۸۰۰) جهـت آبرسـانی) بـه شـماره (۲۰۰۲۰۹۲۶۶۰۰۰۰۴۷۰) را از طریـق سـامانه تـدارکات الکترونیکـی دولـت برگـزار نمایـد. کلیـه مراحـل برگـزاری فراخـوان ارزیابـی از دریافـت و تحویـل اسـناد اسـتعلام ارزیابـی کیفـی تـا ارسـال دعوتنامـه جهـت سـایر مراحـل مناقصـه، از طریـق درگاه سـامانه تـدارکات الکترونیکـی دولـت (سـتاد) بـه آدرس **www.setadiran.ir** انجـام خواهـد شـد. لازم اسـت مناقصـه گـران در صـورت عـدم عضویـت قبلـی، مراحـل ثبـت نـام در سـایت مذکـور و دریافـت گواهـی امضـای الکترونیکـی را جهـت شـرکت در مناقصـه محقـق سـازند. تاریـخ انتشـار فراخـوان در سـامانه تاریـخ ۱۴۰۲/۱۲/۰۸ الـی ۱۴۰۲/۱۲/۰۹ مـی باشـد. اطلاعـات و اسـناد مناقصـه عمومـی پـس از برگـزاری فرآینـد ارزیابـی کیفـی و ارسـال دعوتنامـه از طریـق سـامانه سـتاد بـه مناقصـه گـران ارسـال خواهـد شـد. حداقـل امتیـاز ارزیابـی کیفـی ۵۵ امتیـاز مـی باشـد.
شـرکت هـا و موسسـات دانـش بنیـان در مناقصـات و عرضـه کالاهـای دانـش بنیـان سـاخت داخـل دسـتگاه هـای اجرایـی حائـز اولویـت مـی باشـند و همچنیـن کالای پیشـنهادی الزامـاً مـی بایسـت از فهرسـت بلنـد منابـع واحـد دسـتگاه مرکـزی وزارت نفـت (AVL)تامیـن گـردد.
مهلت دریافت اسناد استعلام ارزیابی کیفی تاریخ : ۱۴۰۲/۱۲/۱۹
مهلت ارسال پاسخ استعلام ارزیابی کیفی تاریخ : ۱۴۰۳/۰۱/۰۹
اطلاعات تماس دستگاه مناقصه گزار : آدرس : گچساران - فلکه الله - شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران - تلفن : ۳۲۲۲۲۰۸۹ – ۳۱۹۲۱۸۲۶ - ۰۷۴
مرکز تماس سامانه ستاد : ۴۱۹۳۴-۰۲۱
دفتر ثبت نام سامانه ستاد : ۸۸۹۶۹۷۳۷ و ۸۵۱۹۳۷۶۸
شناسه آگهی :۱۶۸۰۲۸۹
نوبت اول:۱۴۰۲/۱۲/۱۹
نوبت دوم :۱۴۰۲/۱۲/۲۱
۸۳۸۳