سرآغاز
سه‌شنبه ۱۵ فروردین ماه ۱۴۰۲
سال دوازدهم
شماره ۱۶۱۷

افزایش بیش از ۵ درصدی مصرف بنزین در نوروز ۱۴۰۲

شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران اعلام کرد که در نوروز ۱۴۰۲ افزایش ۵ درصدی مصرف سوخت را شاهد بودیم. به نقل از شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران میانگین مصرف روزانه بنزین موتور در سیزده روز ابتدایی سال ۱۴۰۲ (یکم تا سیزدهم فروردین‌ماه) ۱۱۳ میلیون و ۹۰۰ هزار لیتر بوده است که این مقدار در مقایسه با مدت مشابه پارسال ۵.۶ درصد رشد یافته است.در روز ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۱ و آخرین روز سال ۱۴۰۱، بیش از ۱۴۴ میلیون لیتر بنزین در کشور مصرف شد که رکوردی بی‌سابقه در مقدار مصرف بنزین کل کشور به‌شمار می‌آید.

طی ۱۰ روز پایانی منتهی به سال ۱۴۰۱ هم به‌طور میانگین ۱۲۱.۸ میلیون لیتر بنزین در کشور مصرف شد که این مقدار نسبت به مدت مشابه سال ۱۴۰۰ (۲۰ تا ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۰) با ۱۰۶.۹ میلیون لیتر، ۱۳.۹ درصد افزایش نشان می‌دهد.

مُهر تأیید کمیته نظارتی اوپک‌پلاس بر کاهش عرضه روزانه ۱.۶ میلیون بشکه‌ای

کمیته مشترک وزارتی نظارت بر توافق اوپک‌پلاس (JMMC) ضمن تأکید بر پایبندی به برنامه کاهش عرضه روزانه ۲ میلیون بشکه‌ای از یک کاهش داوطلبانه روزانه یک میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه‌ای از ماه مه خبر داد.به گزارش شانا به نقل از دبیرخانه سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک)، چهل‌وهشتمین نشست کمیته مشترک وزارتی نظارت بر توافق ائتلاف تولیدکنندگان عضو اوپک و غیراوپک (اوپک‌پلاس) امروز (دوشنبه، ۱۴ فروردین‌ماه) از طریق ویدیوکنفرانس برگزار شد، در همین حال امور اوپک و روابط با مجامع بین‌المللی انرژی به‌صورت مستقیم پیگیری نتایج این نشست بود.کمیته وزارتی نظارت بر توافق اوپک‌پلاس ضمن بررسی داده‌های تولید نفت خام در ماه‌های ژانویه و فوریه ۲۰۲۳ بر پایبندی کل اعضای اوپک‌پلاس به توافقنامه همکاری و سازوکار جبران تخطی‌ها تأکید کردند.کمیته وزارتی نظارت بر توافق اوپک‌پلاس ضمن تأکید بر پایبندی به توافقنامه همکاری (DoC) و تصمیم کاهش عرضه روزانه ۲ میلیون بشکه‌ای در سی‌وسومین نشست وزارتی اوپک‌پلاس (پنجم اکتبر، دوم مهرماه ۱۴۰۱)، از اعضا خواست به سهمیه‌های تولید و سازوکار جبران تخطی‌ها پایبند باشند.این نشست همچنین به تعدیل داوطلبانه کشورهای عضو ائتلاف طی دوم آوریل ۲۰۲۳ (یکشنبه، ۱۳ فروردین‌ماه) اشاره کرد. بر این اساس، عربستان سعودی روزانه ۵۰۰ هزار بشکه، عراق روزانه ۲۱۱ هزار بشکه، امارات متحده عربی روزانه ۱۴۴ هزار بشکه، کویت روزانه ۱۲۸ هزار بشکه، قزاقستان روزانه ۷۸ هزار بشکه، الجزایر روزانه ۴۸ هزار بشکه، عمان روزانه ۴۰ هزار بشکه و گابن روزانه ۸ هزار بشکه از ماه مه تا پایان سال ۲۰۲۳ از تولید خود می‌کاهند.این ارقام افزون بر برنامه کاهش تولید روزانه ۲ میلیون بشکه‌ای پیشین خواهد بود که در سی‌وسومین نشست وزارتی وزیران اوپک‌پلاس تصمیم‌گیری شد.موارد بالا افزون بر کاهش تولید داوطلبانه روزانه ۵۰۰ هزار بشکه‌ای روسیه تا پایان سال ۲۰۲۳ خواهد بود که از میانگین سطوح تولید برآوردشده از سوی منابع ثانویه برای ماه فوریه ۲۰۲۳ محاسبه شده است.بر این اساس، کاهش تولید داوطلبانه کشورهای یادشده یک میلیون و ۶۶۰ هزار بشکه در روز خواهد بود که به همراه برنامه کاهش تولید روزانه ۲ میلیون بشکه‌ای، مجموع کاهش عرضه اعضای این ائتلاف به ۳ میلیون و ۶۶۰ هزار بشکه در روز می‌رسد.این نشست یادآور شد که این یک اقدام پیشگیرانه با هدف حمایت از ثبات بازار نفت است.

روسیه کاهش تولید روزانه ۵۰۰ هزار بشکه‌ای را تا پایان ۲۰۲۳ تمدید کرد

روسیه از تمدید کاهش عرضه روزانه ۵۰۰ هزار بشکه‌ای این کشور تا پایان سال ۲۰۲۳ میلادی خبر داد.

به گزارش خبرگزاری رویترز از مسکو، دولت روسیه روز یکشنبه (۱۳ فروردین‌ماه) اعلام کرد که کاهش تولید روزانه ۵۰۰ هزار بشکه‌ای نفت خام خود را تا پایان سال ۲۰۲۳ میلادی تمدید خواهد کرد.روسیه این اقدام را چند دقیقه پس از بیانیه‌های عربستان سعودی، کویت، عمان، عراق و امارات متحده عربی برای کاهش داوطلبانه تولید نفت در قالب توافقنامه ائتلاف تولیدکنندگان عضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و غیراوپک (اوپک‌پلاس) تا پایان سال جاری میلادی اعلام کرد. دولت روسیه در بیانیه‌ای اعلام کرد که فدراسیون روسیه به‌عنوان یک مشارکت‌کننده مسئول در بازار نفت و انجام اقدامی پیشگیرانه در برابر نوسان‌های بیشتر بازارهای جهانی، کاهش داوطلبانه روزانه ۵۰۰ هزار بشکه‌ای ماه فوریه را تا پایان سال ۲۰۲۳ تمدید خواهد کرد.این بیانیه به این معناست که روسیه اکنون دو بار کاهش تولید را که نواک برای نخستین بار در فوریه ۲۰۲۳ میلادی اعلام کرد، تمدید کرده است.روسیه ۱۰ فوریه (۲۱ بهمن‌ماه ۱۴۰۱) اعلام کرده بود که تولید خود را در ماه مارس ۲۰۲۳، روزانه ۵۰۰ هزار بشکه کاهش خواهد داد. این کشور همچنین در ۲۱ مارس (یکم فروردین‌ماه) اعلام کرده بود که کاهش عرضه روزانه ۵۰۰ هزار بشکه‌ای تا پایان ژوئن امسال ادامه خواهد داشت.روسیه همچنین در ۲۴ مارس (چهارم فروردین‌ماه ۱۴۰۲) گفته بود: روسیه به رسیدن به سطح تولید هدف ۹ میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه در روز بسیار نزدیک است.

دلار و درهم ثابت ماندند

قیمت انواع ارز در مرکز مبادله ایران به گونه‌ای است که نرخ هر دلار و درهم از ابتدای سال جاری تا کنون تغییری نداشته و ثابت مانده است. قیمت انواع ارز در معاملات (دوشنبه ۱۴ فروردین ماه) مرکز مبادله ایران اعلام شد و بر اساس آخرین نرخ ثبت شده، هر دلار آمریکا به صورت اسکناس و حواله به ترتیب ۴۰ هزار و ۲۰۰ تومان و ۳۶ هزار و ۶۰۰ تومان است که نسبت به آخرین نرخ اعلام شده در هفته‌ها و سال گذشته تغییری نداشته است.هر یورو نیز به صورت اسکناس ۴۳ هزار و ۶۲۷ تومان و حواله آن ۳۹ هزار و ۷۲۰ تومان قیمت‌گذاری شد.همچنین هر درهم اسکناس نیز ۱۰ هزار و ۹۴۶ تومان قیمت‌گذاری شد و هر درهم حواله به ۹ هزار و ۹۶۶ تومان رسید که این ارز نیز در ایام نوروز و نسبت به آخرین نرخ ثبت شده در سال گذشته بدون تغییر مانده است.

با شوک اوپک پلاس به بازار

فنر قیمت نفت در رفت!

قیمت نفت در پی اعلام دور غیرمنتظره کاهش تولید از سوی عربستان سعودی و سایر تولیدکنندگان اوپک پلاس، در معاملات روز دوشنبه افزایش یافت.

بهای معاملات آتی نفت برنت با سه دلار و ۹۴ سنت افزایش، به ۸۳ دلار و ۸۳ سنت در هر بشکه رسید. بهای معاملات نفت آمریکا با سه دلار و ۸۴ سنت افزایش، به ۷۹ دلار و۵۱ سنت در هر بشکه رسید اما در ابتدای معاملات، تا مرز ۸۱ دلار و ۶۹ سنت پیشروی کرده بود.

اوپک و متحدانش شامل روسیه، با اعلام کاهش تولید حدود ۱.۱۶ میلیون بشکه در روز یکشنبه، بازارهای جهانی را در شوک فرو بردند. تحولات مذکور درست پیش از برگزاری جلسه مجازی کمیته نظارتی مشترک وزیران اوپک پلاس روی داد که عربستان سعودی و روسیه در آن حضور دارند. انتظار می رفت در این نشست هدف تولید این گروه که دو میلیون بشکه در روز کاهش پیدا کرده بود، تغییری پیدا نکند.

ویوک دهار، تحلیلگر انرژی شرکت «سی بی ای» در این باره گفت: مشارکت بزرگترین اعضای اوپک پلاس نشان می‌دهد که پایبندی به کاهش تولید ممکن است قوی‌تر از آنچه در گذشته وجود داشته است، باشد. این به معنای آن است که بازارهای نفت ممکن است با حذف حدود یک درصد از عرضه جهانی از ماه مه روبرو شوند.

گلدمن ساکس در واکنش به تصمیم اخیر اوپک پلاس، پیش بینی خود از تولید این گروه در پایان سال ۲۰۲۳ را به میزان ۱.۱ میلیون بشکه در روز کاهش داد و پیش‌بینی خود برای قیمت نفت برنت را به ۹۵ دلار در هر بشکه تا پایان سال ۲۰۲۳ و به ۱۰۰ دلار برای سال ۲۰۲۴ افزایش داد. این بانک سرمایه گذاری آمریکایی اعلام کرد کاهش غیرمنتظره اخیر با دکترین جدید اوپک پلاس برای اقدام پیشگیرانه همخوانی دارد زیرا این کاهش می‌تواند بدون ضرر قابل توجه در سهم بازار باشند. اگرچه این کاهش غیرمنتظره است، اما این کاهش، منعکس کننده ملاحظات مهم اقتصادی و احتمالی سیاسی است. این بانک برآورد کرد کاهش تولید اوپک پلاس، می‌تواند قیمت نفت را هفت درصد تقویت کرده و درآمد عربستان و سایر اعضای اوپک پلاس را بالاتر ببرد.

بعضی از تحلیلگران منطق کاهش تولید جدید از سوی اوپک پلاس را زیر سوال بردند. واندانا هاری، موسس شرکت «واندا اینسایتس» گفت: پذیرفتن استدلال «پیشگیرانه و محتاطانه»، دشوار است؛ به خصوص اکنون که بحران بانکی فروکش کرده و نفت برنت از پایین‌ترین رکورد ۱۵ ماهه خود در مارس به ۸۰ دلار بهبود یافته است.

نفت برنت ماه میلادی گذشته به دلیل نگرانی از این که بحران بانکی جهانی و افزایش نرخ بهره به تقاضا برای سوخت ضربه خواهد زد، به پایین‌ترین قیمت ۱۵ ماه گذشته نزول کرده و کاهش تولید نفت اوپک در مارس به دلیل تعمیر و نگهداری میادین نفتی در آنگولا و توقف بخشی از صادرات عراق را نادیده گرفته بود.

هلیما کرافت، تحلیلگر شرکت «آر بی سی کپیتال» گفت: اقدام اخیر مانند کاهش تولیدی که در اکتبر گذشته از سوی اوپک پلاس اعلام شد، می‌تواند به‌عنوان یک سیگنال واضح دیگر خوانده شود که عربستان سعودی و شرکای اوپک به دنبال جلوگیری از ریزش گسترده قیمت‌ها هستند و جروم پاول تنها رئیس بانک مرکزی نیست که اهمیت دارد. برآیند کلی این است که واشنگتن و ریاض اهداف قیمتی متفاوتی برای ابتکارات سیاستی اصلی خود دارند.

تحلیلگران بانک جی پی مورگان اظهار کردند که این اقدام، دیرتر از آنچه انتظار می‌رفت انجام شد و واکنش آهسته به قیمت‌های پایین‌تر تاثیر محدودی بر توازن کلی خواهد داشت و می‌تواند تاثیر قیمت را به تاخیر بیاندازد. از نوامبر، توازن جهانی عرضه و تقاضای نفت نشان می‌داد که یک اقدام سیاستی قوی برای کنترل مازاد عرضه جهانی نفت ضروری است.بر اساس گزارش رویترز، آمار اداره اطلاعات انرژی آمریکا که روز جمعه منتشر شد، نشان داد که تولید نفت خام آمریکا در ژانویه، به ۱۲.۴۶ میلیون بشکه در روز رشد کرد که بالاترین میزان از مارس ۲۰۲۰ است.

افزایش بیش از ۳ میلیارد مترمکعبی مصرف گاز طبیعی در سال ۱۴۰۱

مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران از مصرف ۲۴۲ میلیارد مترمکعب گاز طبیعی در کشور در سال ۱۴۰۱ خبر داد و اعلام کرد این مقدار نسبت به سال پیش از آن (۱۴۰۰) بیش از ۳ میلیارد مترمکعب افزایش یافته است.

محمدرضا جولایی د با اشاره به مقدار مصرف کل گاز طبیعی ایران در سال ۱۴۰۱ اظهار کرد: از مجموع این مقدار گاز مصرف‌شده، ۱۲۳ میلیارد مترمکعب سهم بخش خانگی، تجاری و صنایع غیرعمده، ۴۸ میلیارد مترمکعب سهم صنایع عمده و ۷۱ میلیارد مترمکعب گاز تخصیص یافته به نیروگاه‌ها بوده است.

پایان خوش ۱۴۰۱ برای صنعت گاز ایران

وی افزود: مصرف گاز در سالی که گذشت به‌ویژه در بخش خانگی و تجاری به‌دلیل سرمای پایدار و طولانی رکوردهای تازه‌ای ثبت کرد و با افزایش یک میلیارد مترمکعبی مصرف گاز در این بخش نسبت به سال ۱۴۰۰ روبه‌رو بودیم، اما این موضوع از سوی شرکت ملی گاز ایران مدیریت شد تا شبکه گاز پایدار بماند.

مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران همچنین با اشاره به میانگین مصرف روزانه ۶۷۰ میلیون مترمکعب گاز طبیعی در ۱۳ روز نخست امسال تصریح کرد: این مقدار به‌طور میانگین در بخش خانگی، تجاری و صنایع غیرعمده ۳۴۶ میلیون مترمکعب در روز، نیروگاه‌ها ۱۷۳ میلیون مترمکعب در روز و صنایع عمده به طور میانگین روزانه ۱۵۱ میلیون مترمکعب بوده است. مصرف گاز طبیعی کل کشور در نیمه نخست پارسال ۱۰۹ میلیارد و ۶۰۰ میلیون مترمکعب بوده به این ترتیب ۱۳۲ میلیارد و ۴۰۰ میلیون مترمکعب گاز طبیعی در پاییز و زمستان ۱۴۰۱ مصرف شده است.

نکته قابل توجه اینکه مقدار مصرف گاز طبیعی، برابر با مقدار تولید گاز نیست، زیرا گاز تولیدشده بخش‌های دیگری مانند صادرات، تزریق گاز به مخازن نفتی و گازی و سوخت ایستگاه‌ها را هم دربرمی‌گیرد.

فاز ۱۱ پارس‌جنوبی در ایستگاه پایانی

فاز ۱۱ پارس‌جنوبی در ایستگاه پایانی

فاز ۱۱ پارس‌جنوبی در ایستگاه پایانی

توسعه فاز ۱۱ پارس‌جنوبی پس از گذر از شرایط پر پیچ و خم اکنون به ایستگاه پایانی رسیده و آنطور که مدیرعامل شرکت ملی نفت اعلام کرده است، تولید گاز از چهار حلقه چاه در فاز ۱۱ پارس جنوبی سال ۱۴۰۲ آغاز می‌شود.

توسعه پارس جنوبی در ایران از اواخر دهه ۷۰ شمسی آغاز شد، در آن زمان ایران در تلاش بود تا تولید گاز از این میدان مشترک را آغاز کند و توسعه دهد. اوایل دهه ۸۰ قرار شد تا توتال توسعه فاز ۱۱ را بر عهده بگیرد و فشارافزایی را نیز در دستور کار قرار دهد. اما کار روی ریل قرار نگرفت و در نهایت، توتال سال ۱۳۸۸ از ایران رفت. در همان زمان مذاکرات با چین آغاز شد، این بار هم به دلایلی در سال ۱۳۹۱ چین نیز از این طرح خارج و در آن زمان مذاکره با شرکت‌های داخلی مانند پترو ایران، تاسیسات دریایی و پترو پارس انجام شد.

در نهایت در شهریورماه ۱۳۹۱، عملیات توسعه فاز ۱۱ به شرکت پتروپارس واگذار شد اما با توجه به اولویت‌بندی صورت گرفته در زمینه توسعه فازهای پارس جنوبی و با توجه به محدودیت مالی موجود، پترو پارس از این پروژه خارج شد. توسعه این فاز البته به جز برداشت گاز مانند سایر فازها، هدف مهم‌تری را پیگیری می‌کرد. از همین رو با تدوین قراردادهای جدید نفتی و اجرایی شدن برجام، دوباره ایران با توتال و سی‌ان‌پی‌سی چین وارد مذاکره شد و این بار تاکید کرد که برای ادامه کار، پتروپارس به عنوان شریک ایرانی در کنار آنها خواهد بود.خروج آمریکا از برجام و تحریم‌های یک جانبه این کشور اما باعث شد تا دوباره توتال از توسعه فاز ۱۱ عقب‌نشینی کند و کار به چینی‌ها سپرده شود. چینی‌ها نیز بعد از تعلل فراوان، از این قرارداد خارج شدند تا کار توسعه از ابتدای سال ۱۳۹۸ به پتروپارس ایرانی واگذار شود. در آذر ماه سال ۱۳۹۹ قرار شد تا ۷۰ میلیون دلار برای توسعه فاز ۱۱ تخصیص یابد و این پروژه با اولویت ۷۰ درصد بخش داخلی پیش برود اما در نهایت آنطور که مسوولان وقت اعلام کردند، تولید گاز از فاز ۱۱ پارس جنوبی که یکی از وعده‌های سال ۱۴۰۰ وزیر نفت دولت قبل بود و قرار بود در نیمه نخست سال ۱۴۰۰ محقق شود، به نیمه دوم سال ۱۴۰۰ یعنی زمان فعالیت دولت سیزدهم موکول شد.

به ثمر نشستن این فاز تاکنون اتفاق نیفتاده اما به‌تازگی خبرهایی در خصوص آغاز تولید از این فاز شنیده می‌شود، آنطور که محسن خجسته مهر - مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، به‌تازگی به ایسنا گفته توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی به عنوان اقدامی کار آمد و منحصر به فرد بوده و به‌زودی تولید از فاز ۱۱ پارس جنوبی آغاز می‌شود.

وی در گفت‌وگویی دیگر اعلام کرد: در سال‌های گذشته نیز در اذهان این‌گونه متبادر می‌شد که تنها خارجی‌ها می‌توانند توسعه این فاز را به‌عهده بگیرند، اما از ویژگی‌های شرکت ملی نفت ایران در دولت سیزدهم این بود که توسعه این میدان از سوی شرکت‌های ایرانی آغاز شد و در مهرماه سال ۱۴۰۱، تصمیم گرفتیم چهار حلقه چاه را با قید فوریت در موقعیت فاز ۱۱ حفاری کنیم و تولید زودهنگام داشته باشیم و اکنون حفاری چهار حلقه چاه در فاز ۱۱ پارس جنوبی تکمیل و خطوط لوله زیردریایی آن نیز احداث شده است، همچنین بخش‌های مربوط به سه‌پایه مشعل و بریج در حال نصب است.

به گفته مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، برای اینکه بتوانیم گاز را از فاز ۱۱ پارس جنوبی به‌صورت زودهنگام تولید کنیم، نیازمند سکوی بهره‌برداری بودیم. درمجموع طرح‌های بالادستی در شرکت ملی نفت ایران بین پنج تا هفت سال زمان می‌برد، اما برای کاهش زمان بهره‌برداری از فاز ۱۱، به جای ساخت سکو که سه سال زمان نیاز داشت، استفاده از سکوی ^{12}C را که تولید از آن متوقف شده بود، در دستور کار قرار دادیم و تصمیم گرفتیم این سکو را از موقعیت پیشین خود به موقعیت فاز ۱۱ پارس جنوبی جابه‌جا کنیم.

طبق اعلام خجسته مهر این سکو بزرگ‌ترین و سنگین‌ترین سکوی موجود در عسلویه است و جابه‌جایی آن نیازمند شناور اوشنیک بود، اما شناور اوشنیک در دولت گذشته به یکی از کشورها برای پنج سال اجاره داده شده بود. یک کار حقوقی و پیگیری دیپلماتیک شش ماهه انجام شد و موفق شدیم شناور اوشنیک را به کشور برگردانیم. از سوی دیگر ما در کشور تجربه جابه‌جایی سکو از دریا به دریا را نداشتیم و این نیازمند این بود که یک مشاور بین‌المللی حضور یابد و بر نحوه جابه‌جا کردن این سکو را نظارت کند، اما به‌دلیل تحریم مشاوری حاضر نشد و همین مسئولیت را متخصصان و کارشناسان ایرانی به عهده گرفتند. بنابراین با انجام اقدام‌های اولیه و برش پایه‌های سکو، شناور اوشنیک سکوی فاز ۱۲ را بلند کرد و روی شناور قرار داد و قرار است به زودی این سکو نصب شود که با استقرار آن، آماده بهره‌برداری از فاز ۱۱ می‌شویم.

آگهی فراخوان تجدید مناقصه عمومی
نوبت اول

شهرداری مینوشهر

۱-نام دستگاه مناقصه گذار: شهرداری مینوشهر

۲-موضوع مناقصه: تعمیر و تجهیز ماشین آتش نشانی بنز ۱۹۲۱

۳-مبلغ برآورد اولیه پروژه: ۹/۰۰۰/۰۰۰/۰۰۰ ریال

۴-مدت زمان انجام کار: ۲ ماه

۵-مبلغ تضمین شرکت در مناقصه: مبلغ ۴۵۰/۰۰۰/۰۰۰ ریال به حساب شماره ۱۶۰۲-۵۲۶۰-۰۱۱۴-۴۱۵۷ به شماره شبا IR۶۹۰۱۰۰۰۰۴۱۵۷۰۱۱۴۵۲۶۰۱۶۰۲ نزد بانک ملی بنام شهرداری مینوشهر یا ارائه ضمانت نامه بانکی (تحویل ضمانت نامه به صورت فیزیکی)

۶-مهلت زمان فروش اسناد از شهرداری: از روز سه شنبه مورخه ۱۴۰۲/۰۱/۲۲ لغایت پایان وقت اداری روز سه شنبه مورخه ۱۴۰۲/۰۱/۲۹

۷-دریافت اسناد: کلیه مراحل برگزاری فراخوان از دریافت و تحویل اسناد فراخوان تا بازگشایی پاکت ها از طریق درگاه سامانه تدارکات الکترونیکی دولت (ستاد به آدرس www.setadiran.ir انجام خواهد شد.

•متقاضیان شرکت در فراخوان در صورت عدم عضویت در سامانه، نسبت به ثبت نام و دریافت گواهی امضای الکترونیکی (به صورت برخط) برای کلیه صاحبان امضای مجاز و مهر سازمانی اقدام لازم را به عمل آورند.

۸-مهلت زمان عودت اسناد دریافتی به شهرداری: از روز چهار شنبه مورخه ۱۴۰۲/۰۱/۳۰ لغایت پایان وقت اداری روز سه شنبه مورخه ۱۴۰۲/۰۲/۱۲

۹-تاریخ گشایش پیشنهاد ها: راس ساعت ۱۲ روز چهار شنبه مورخه ۱۴۰۲/۰۲/۱۳ و در محل ساختمان اداری شهرداری مینوشهر خواهد بود.

۱۰-قیمت فروش اسناد: پرداخت مبلغ ۵۰۰/۰۰۰ ریال واریزی به حساب شماره ۰۱۰۵۳۶۰۴۹۴۰۰۵ نزد بانک ملی به حساب درآمد شهرداری

۱۱-هزینه نشر آگهی به عهده برنده مناقصه خواهد بود.

روابط عمومی شهرداری مینوشهر