

## ۸ پروژه گازرسانی در کردستان به بهره‌برداری رسید

**پروژه گازرسانی به سه روستا و پنج واحد صنعتی در شهرستان بیجار استان کردستان به بهره‌برداری رسید.**

احمد فعله‌گری، مدیرعامل شرکت گاز استان کردستان در آیین بهره‌برداری از پروژه‌های گازرسانی شهرستان بیجار که با حضور فرماندار بیجار و جمعی از مسئولان استانی برگزار شد، گفت: با افتتاح سه پروژه روستایی در شهرستان بیجار تعداد روستاهای گازرسانی شده به ۱۸۹ مورد رسید و ضرب نفوذ گاز طبیعی در جمعیت روستایی به ۹۴.۵ درصد ارتقاء یافت ضمن اینکه پنج واحد صنعتی نیز در این شهرستان از گاز طبیعی بهره‌مند شدند. به گفته وی، برای گازرسانی به این پروژه‌ها ۲۱ هزار متر لوله‌گذاری اجرایی شده است.

علی‌اکبر ورمقانی، فرماندار بیجار نیز با اشاره به زمستان‌های سخت و دشوار در این شهرستان، اظهار کرد: گازرسانی به روستاها و شهرهای تابع این شهرستان، کاری دشوار و پرمشقت بوده است. وی شرکت گاز استان کردستان را یکی از موفق‌ترین و پیشرو در ارائه خدمات ذکر کرد و گفت: گازرسانی به روستاهای این شهرستان و افزایش رفاه و تأمین انرژی دائمی مشوق بسیار خوبی برای مهاجرت معکوس بوده و من به نوبه خود قدر این زحمات ارزشمند را می‌دانم و از مدیریت و کارکنان زحمتکش و عوامل اجرایی این شرکت قدردانی می‌کنم. براساس این گزارش، تعداد کل مشترکان گاز طبیعی در شهرستان بیجار ۳۳ هزار و ۵۰۵ مورد است که تعداد ۲۱ هزار و ۸۵۴ مورد آن در شهرها و ۱۱ هزار و ۶۵۱ مورد در روستاها جذب شده است.

#### مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز:

### افزایش نرخ گاز مصوبه دولت است

**مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز ایران گفت: افزایش پلکانی تعرفه گاز برای مشترکین بر مصرف براساس مصوبه دولت است.**

جلال نورموسوی در پاسخ به این سوال که چرا با توجه به قوانین موجود نرخ تعرفه مشترکان بر مصرف گاز بر اساس قیمت غیریارانه‌ای و مثل نرخ خوراک پتروشیمی‌ها محاسبه نشده است، اظهار کرد: مقوله تعیین نرخ صنایعی همچون پتروشیمی‌ها بر اساس قوانین خاص است و در دیگر موارد نظیر فولاد و صنایع فلزی بر سال ۸۹ و ۹۳ قانون بودجه تعیین می‌شود در حالی که تعیین تعرفه بخش خانگی بر اساس بند ب ماده یک قانون هدفمندی یارانه‌هاست. مدیر گاز رسانی شرکت ملی گاز ایران با بیان اینکه نرخ غیر یارانه‌ای ۷۵ درصد نرخ گاز صادراتی است، گفت: در قانون گفته شده که نرخ گازبهای مشترکان بر مصرف باید به صورت غیر یارانه‌ای محاسبه شود، اما این قانون در سال ۸۹ و ۹۳ و همچنین در خرداد ماه ۹۴ اصلاحیه‌هایی خود که متأسفانه این تغییرات مسکوت مانده است.

نورموسوی در توضیح نحوه محاسبه گازبهای مشترکان بر مصرف گفت: بر اساس تعرفه‌های جدید گازبهای مشترکانی که تحت پوشش کمیته امداد و بهزیستی هستند و میزان مصرف آن‌ها در سه پله اول قرار می‌گیرد، رایگان بوده و پله‌های بعدی که مصارف بیشتری دارند گاز بهای آن‌ها به صورت پلکانی افزایش می‌یابد.

مدیر گاز رسانی شرکت ملی گاز ایران در پاسخ به این سوال که آیا بر اساس قانون افزایش گازبهای مشترکان بر مصرف به میزانی هست که هزینه رایگان شدن گازبهای مشترکان تحت پوشش نهادهای حمایتی را جبران کند یا خیر؟ افزود: هیأت دولت اعداد و ارقام مورد نیاز برای رایگان کردن بهای گاز مشترکان کم مصرف را دریافت کرده و به میزان بخشودگی‌هایی که انجام شده میزان دریافت هزینه مازاد را از پله‌های بالاتر مصرف محاسبه و دریافت خواهد کرد. وی در پاسخ به این سوال که چرا گازبهای مشترکان بر مصرف با قیمت غیر یارانه‌ای یا همان قیمت گاز صادراتی است که حدود سه هزار تومان است محاسبه نمی‌شود، گفت: با توجه به اینکه چند سال است که قیمت هیچ تغییری نداشته بنابراین هیأت دولت تشخیص داده به دلیل اثرات منفی افزایش ناگهانی قیمت گازبهای مشترکان بر مصرف امکان اجرایی طرح در این زمان فراهم نباشد. نورموسوی افزود: با توجه به اینکه امکان افزایش مرحله‌ای در سنوات آینده نیز وجود دارد، در برنامه‌های بعدی اصلاح نرخ، حتی‌با به این سمت خواهیم رفت که قیمت‌ها را واقعی تر کنیم.

## روسیه: نیازی به اقدام فوری در بازار نفت نیست

**معاون نخست وزیر روسیه در واکنش به شناسایی واریانت جدید ویروس کرونا، اعلام کرد کشورش نیازی به اقدامات فوری در بازار نفت نمی بیند.**

خبرگزاری تاس به نقل از الکساندر نوک نوشت: متحدان روسیه در اوپک پلاس برای مذاکره مجدد درباره توافق افزایش تولید در واکنش به شیوع واریانت اومیکرون درخواستی نکرده اند. قیمت نفت روز دوشنبه تحت تاثیر تقاضای سرمایه گذاران برای خرید ارزان و گمانه زنی‌ها درباره احتمال توقف افزایش تولید برنامه ریزی شده اوپک پلاس، پس از ریزش سنگینی که روز جمعه داشت، اندکی بهبود پیدا کرد و افزایش یافت. حاشیه سودی پالایشگاه‌های نفت آسیا در پی نگرانیها نسبت به آسیب دیدن تقاضا از شیوع واریانت جدید ویروس کرونا به پایین‌ترین حد در پنج ماه گذشته نزول کرده است. دولت‌های سراسر جهان در تعطیلات پایان هفته گذشته برای جلوگیری از شیوع اومیکرون، محدودیت‌های سفر برای مسافران از آفریقای جنوبی وضع کردند. دانشمندان در تلاش برای بررسی این هستند که آیا اومیکرون مسری‌تر بوده یا عوارض شدیدتری نسبت به وارینت‌های فعلی دارد. حاشیه سود پالایشگاه‌های نفت آسیا و اروپا در هفته‌های اخیر از وضع محدودیت‌های جدید کرونایی در کشورهای اروپایی متعدد برای مهار موج جدید شیوع کووید ۱۹ آسیب دیده بود. بر اساس گزارش رویترز، این ریسکها روند احیای اقتصاد جهانی و تقاضا برای نفت را تضعیف می‌کند. آژانس بین المللی انرژی پیش‌بینی کرده بود تقاضای جهانی برای نفت به میزان ۵.۵ میلیون بشکه در روز در سال ۲۰۲۱ رشد کرده و به ۹.۳ میلیون بشکه در روز می‌رسد.

## گرانی گاز در آمد گازپروم را ۷۰ درصد افزایش داد

**در آمد خالص سه ماهه سوم شرکت گازپروم در پی افزایش بی‌سابقه قیمت گاز در بحبوحه وخیم شدن بحران انرژی اروپا، به بالاترین رکورد همه زمان‌ها رسید.**

درآمد گازپروم به ۵۸۱.۸ میلیارد روبل (۷.۸ میلیارد دلار) در مقایسه با ضرر خالص در مدت مشابه سال گذشته افزایش یافت و بهترین میانگین برآوردها بود. درآمد گازپروم ۷۰ درصد نسبت به مدت مشابه سال گذشته افزایش یافت و به ۲.۳۷ تریلیون روبل رسید.

ارزش سهام گازپروم در معاملات مسکو حداکثر ۳۶ درصد افزایش یافت و آخرین بار با ۲.۷ درصد افزایش، ۳۳۶.۰۴ روبل بود. گازپروم که بزرگ‌ترین تولیدکننده گاز جهان است، از افزایش تاریخی قیمت گاز همزمان با کمبود عرضه در اروپا که بزرگ‌ترین بازار صادراتی این شرکت بوده و همچنان وخامت بیشتری پیدا می‌کند، بهره برده است. صادرات گاز روسیه به اروپا به دلیل اولویت داشتن بر کردن مخازن داخلی، محدود شده است. این امر رقابت شدید اروپا با آسیا برای محموله‌های طبیعی مایع LNG) را به دنبال داشته است. اروپا در حالی به استقبال فصل سرما رفت که سطح گاز در تانسیط ذخیره سازی این منطقه در پایین‌ترین رکورد چند سال اخیر قرار دارد، اگرچه قیمت گاز در اروپا در سه ماهه سوم امسال بیش از دو برابر افزایش پیدا کرده است، درآمدهای گازپروم به حدی که در دوره سه ماهه قبلی تحت تاثیر قراردادهای عرضه بلندمدت صعود کرده بود، افزایش پیدا نکرد. به گفته تحلیلگران شرکت بی‌سی اس گلوبال مارکتس، با این حال این شرکت در مسیر عملکرد مالی قوی‌تری در سه ماهه چهارم سال ۲۰۲۱ و سه ماهه نخست سال ۲۰۲۲ قرار دارد. ارزش سهام گازپروم طی ماه گذشته در بحبوحه ابهامات درباره زمان تایید پروژه خیط لوله‌گازی نورد استریم ۲ کاهش پیدا کرد. این خط لوله که قرار است سالانه ۵۵ میلیارد متر مکعب گاز از طریق دریای بالتیک مستقیما به اروپا ارسال کند، ریسکهای ترانزیت این شرکت را کاهش داده و به روسیه اجازه می‌دهد حجم گازی که به اتحادیه اروپا ارسال می‌کند را در صورت لزوم افزایش دهد. بر اساس گزارش بلومبرگ، عملکرد مالی قوی گازپروم در سه ماهه نشان دهنده این است که این تولیدکننده بالاترین سود سهام تاریخ خود را به سهامدارانش پرداخت می‌کند.

## مفقود گردیده

**برگ سبز خودرو سواری رانا به رنگ سفید مدل ۱۳۹۹ شماره موتور 172B0054739 شماره شاسی NAAU01FE3LT255084 شماره پلاک انتظامی ۱۷-۷۴۳۰۱۵ بنام حسن احمد زاده مفقود و از درجه اعتبار ساقط می باشد.**

۱۴۰۰/۰۹/۱۰

## نفت و انرژی

### وزیر نیرو اعلام کرد؛

# تصویب طرح ضربتی کوتاه‌مدت برای حل مشکلات آب ۴ استان

بازچرخانی استفاده کنیم.
وی افزود: ما در زمینه بازچرخانی آب ضعیف عمل کردیم در حالی که بازچرخانی امر مهمی است که هم در کشاورزی و هم در صنعت و مصارف خانگی می‌توان از آن استفاده کرد.

وزیر نیرو گفت: در مصارف خانگی با تصمیمات سداد در زمان ساخت واحدهای مسکونی و ادارات می‌توان از آب باران و بازچرخانی پساب، از آب استفاده شده مجدد استفاده کرد.

محرابیان افزود: یکی از مشکلات ما طولانی شدن طرح‌های عمرانی است که در سال‌های گذشته شاهد رکود جدی طرح‌های آبی کشور بودیم و بسیاری از مشکلات امروز بخاطر طولانی شدن این طرح‌ها است به طور مثال خیلی از سد‌ها ساخته شده، اما شبکه انتقال و فرعی آن ساخته نشده است و در اعتبارات اولویت رعایت نشده، اولویت دادن به طرح‌های مهم یکی از اقدامات کنونی ما است.

وی گفت: امکان تأمین آب از طریق بازچرخانی را داریم، اما بازچرخانی در داخل واحدها از جمله صنعتی، مسکونی، تجاری و کشاورزی به عهده مالک است تا بهره‌وری آب را افزایش دهیم.

وزیر نیرو افزود: در این زمینه‌ها باید مشوق‌ها و قوانینی وضع کنیم که این امکان فراهم شود.

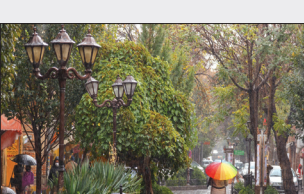
وی همچنین به خشکسالی بی‌سابقه‌ای که در ۵۰ سال گذشته سابقه نداشته اشاره کرد و گفت: دولت

با علم به این موضوع از ابتدا با رد دستور کار خود قرار داد به همین دلیل ابتدا طرح‌هایی که موجب کاهش این مشکلات می‌شود را در مناطق مختلف کشور شناسایی کرد و به‌عنوان طرح‌های راهبردی تعیین شد که در چند ماه گذشته هم در همین زمینه چند طرح فعال شده به گونه‌ای که می‌توانیم ادعا کنیم اغلب مشکلات آبرسانی به خصوص تأمین آب شرب شهرها برطرف می‌شود.

محرابیان گفت: در حوزه آبرسانی روستایی نیز عزم جدی در دولت شکل گرفته و طرحی در غالب جهاد آبرسانی با مشارکت در گروه‌های جهادی و نهادهای انقلابی به صورت گسترده برنامه‌ریزی کردیم که هدف آن آبرسانی به روستاهای کشور است. وی افزود: طرح‌های آبی کشور از جمله تکمیل سدهای نیمه تمام و طرح‌های آبرسانی موجب می‌شود آب بیشتری در اختیار بیشتر مردم کشورمان قرار گیرد.

**گام به گام با خشکسالی در ایران؛**

### وضعیت بارشی حوضه‌های آبریز تا پایان هفته آینده چگونه خواهد بود؟



پیش‌بینی انجام شده توسط موسسه تحقیقات آب وزارت نیرو درباره وضعیت بارش‌های کشور این هفته و هفته آینده بیانگر آن است که از مجموع ۶ حوضه آبریز اصلی تنها حوضه آبریز دریای خزر بالاترین میزان بارش را دریافت خواهد کرد و ۱۳ حوضه آبریز درجه دو نیز بدون بارش خواهند بود.

سال آبی جاری (ابتدای مهر ۱۴۰۰ تا آخر شهریور ۱۴۰۱) بنا بر اعلام قبلی مرکز ملی پیش و هشدار خشکسالی یکی از خشک‌ترین سال‌های ۵۰ ساله اخیر است؛ گرچه سالی یکن

گذشته (ابتدای مهر ۱۳۹۹ تا آخر شهریور ۱۴۰۰) هم سالی خشک بود.

وضعیت بارشی تاکنون کشور هم نشان می‌دهد بارش‌های صورت گرفته نسبت به دوسال پیش چندان وضعیت مطلوبی نیست چنان که گزارش تازه موسسه تحقیقات آب وزارت نیرو بیانگر آن است که از مجموع ۶ حوضه آبریز اصلی کشور بالاترین بارش در این هفته و هفته آتی متعلق به حوضه آبریز اصلی دریای خزر خواهد بود و از مجموع حدود ۳۰ حوضه آبریز درجه دو ۱۳ حوضه هفته آتی یک قطره بارندگی نخواهند داشت.

گزارش تازه موسسه تحقیقات آب وزارت نیرو بیانگر آن است که برای هفته جاری، وقوع بارش‌ها در مناطق واقع در نور شمالی، شمال غرب و غرب تا مرکز کشور و برخی از مناطق واقع در جنوب کشور (شرق هرمزگان، جنوب کرمان و غرب سیستان و بلوچستان) پیش‌بینی می‌شود.

همچنین با توجه به چشم‌انداز بارش پیش‌بینی شده برای هفته دوم، وقوع بارش‌ها در برخی از نواحی واقع در شمال و شمال شرق کشور مورد انتظار است.

متوسط‌اپیشینه بارش‌ها در حوضه‌های آبریز ۶ گانه اصلی تا هفته منتهی به ۱۲ آذر

متوسط بارش حوضه آبریز دریای خزر پیش‌بینی شده برای این هفته ۱۲.۳ میلیمتر و بیشینه بارش آن ۷۶.۴ میلیمتر است.

دریاچه ارومیه برای هفته جاری متوسط بارش ۷ میلیمتری دارد و بیشینه بارش آن نیز به ۴۹.۹ میلیمتر خواهد رسید. این وضعیت در حوضه آبریز فلات مرکزی به این گونه است که درحالی متوسط بارش این حوضه به یک میلیمتر می‌رسد که بیشینه بارش پیش‌بینی شده آن ۳۰.۲ میلیمتر خواهد بود.

متوسط بارش پیش‌بینی شده برای حوضه آبریز قره قوم در هفته جاری ۹.۹ هم میلیمتر و بیشینه آن نیز چهار میلیمتر است. حوضه آبریز مرزی شرق نیز متوسط بارش سه دهم میلیمتری را تجربه می‌کند و بیشینه آن به چهار میلیمتر خواهد رسید.

حوضه آبریز خلیج فارس در این هفته متوسط بارش ۳.۲ میلیمتری را تجربه خواهد کرد و بیشینه آن نیز ۵۰.۷ میلیمتر است.

در این هفته تنها حوضه آبریز درجه دو کشور که بارش نخواهد داشت رودخانه‌های سیستان و بلوچستان خواهد بود و درعین حال محدوده‌های ۹ گانه مدیریت حوضه‌های آبریز هرکدام به فراخور میزانی از بارش را دریافت خواهند کرد.



طی دو تا سه سال آه موردنیاز خود را از طریق آب‌های غیرمترعارف تأمین کنند که وزارت نیرو و سایر دستگاه‌ها نیز در این زمینه به صنایع کمک خواهند کرد تا سهم آب کشاورزی، شرب و محیط زیست بیشتر شود. وزیر نیرو افزود: اگر در توسعه به آموزش توجه نکنیم برای مردم و برنامه‌ریزان کشور گرفتاری به وجود می‌آید.

وی گفت: توسعه‌های اقتصادی و اجتماعی در گذشته تابع برنامه‌های آمایش نبوده، اما در برنامه هفتم و بودجه ۱۴۰۱ آمایش بعنوان یک موضوع محوری باید توجه شود و نه تنها صنعت بلکه توسعه

سکونتگاه‌ها و صنایع هم باید تابع آمایش باشد.
محرابیان افزود: مخالفتی با توسعه صنعت نداریم، چون توسعه صنعت موجب اشتغال، ایجاد ارزش افزوده و استقلال کشور می‌شود، اما الزامات در این زمینه باید رعایت شود.

محرابیان افزود: راه دیگر برای تأمین آب موردنیاز صنایع، بازچرخانی آبی است که با این شیوه هم مردم به کسب و کار خود ادامه دهند و هم در تأمین آب شرب دچار تنگنا نشوند.

وی با اشاره به اینکه برای تأمین آب مورد نیاز صنایع در چهار استان یاد شده برنامه میان مدت و بلندمدت در دستور کار است، گفت: صنایع استان‌هایی که در این محدوده قرار دارند مکلفند

مورد نیاز است مانند پساب تصفیه خانه‌های فاضلاب، وی گفت: در حوزه اصفهان در سال‌های گذشته برای استفاده از پساب در بخش صنایع اقداماتی انجام شده، اما کافی نیست.

وزیر نیرو گفت: طرح‌های ضربتی طرح‌هایی است که به سرعت شروع می‌شود و بخش قابل توجهی از نگرانی مردم را برطرف می‌کند این طرح‌ها کوتاه مدت هستند و مشکلات فعلی را حل می‌کنند، اما برای تأمین آب کافی و اصلاح وضعیت موجود باید شاهد اجرای طرح‌های میان مدت و بلندمدت باشیم که آن‌ها نیز در یک برنامه مدون و کامل انجام می‌شود.

محرابیان افزود: با رویکردی که دولت دارد ما شاهد فعال شدن طرح‌های آبی کشور خواهیم بود و به مرور اطلاعات این طرح‌ها برای مردم بازگو خواهد شد.

وی از رسانه‌های مختلف از جمله رسانه ملی خواست طرح‌های آبی را برای مردم تشریح کند و فعال شدن آن‌ها را به اطلاع مردم برساند.

وزیر نیرو ادامه داد: امروز می‌توانیم از روش‌هایی برای تأمین آب صنایع استفاده کنیم که روش‌های

مطمئن‌تر و پایدارتری هستند و از نظر اقتصادی هم برای صنایع کشور به صرفه است و استفاده از آب‌های غیرمترعارف در دنیا یک روش مرسوم برای تأمین آب

### توضیحات شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی درباره یک ادعا تولید بنزین در کشور کاهش نیافته است

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی درباره ادعاهای منتشر شده در شبکه‌های اجتماعی و خبری مبنی بر کاهش تولید بنزین در کشور و افزایش پدیده قاچاق سوخت برای تنویر افکار عمومی توضیحاتی را ارائه کرد.
ظرفیت تولید بنزین کشور در شرایط بهینه ۱۰۳ تا ۱۰۵ میلیون لیتر در روز است؛ متأسفانه برخی آمار ارائه‌شده در سال‌های گذشته در حالی از ظرفیت تولید ۱۱۵ میلیون لیتری حکایت دارد که با احتساب ظرفیت تولید بنزین خام در سبد تولید بنزین موتور به‌عنوان بنزین نهایی، سعی در بزرگ‌سازی

ارقام داشته است.

در سال‌های گذشته در حالی ظرفیت تولید بنزین کشور ۱۱۵ میلیون لیتر اعلام شده است که ظرفیت واقعی کشور ۱۰۳ میلیون لیتر بوده است؛ در این آمار ۱۰ میلیون لیتر از ۱۱۵ میلیون لیتر اعلامی متعلق به بنزین خام پالایشگاه میعانات گازی ستاره خلیج‌فارس است که در صورت تزریق روزانه حداقل ۳ میلیون ۵۰۰ هزار لیتر اکتان‌افزا می‌تواند در سبد نهایی بنزین یعنی بنزین موتور قرار بگیرد. این در شرایطی است که هم‌اکنون چنین ظرفیتی برای صنعت مهیا نیست و نمی‌توان روزانه این حجم از اکتان‌افزا را در داخل کشور تولید کرد.

هم‌اکنون تنها دو شرکت شیمی‌یافت و پتروشیمی بندر امام در مجموع قادر به تولید یک میلیون و ۸۰۰ هزار تا دو میلیون لیتر MTBE هستند؛ بنابراین با توجه به حجم موردنیاز و میزان توان تولید اکتان‌افزا نمی‌توان ۱۰ میلیون لیتر بنزین خام ستاره خلیج‌فارس را عملیاتی کرد، شایان یادآوری است که همین حجم تولیدی نیز در دیگر شرکت‌های پالایشی از جمله اصفهان، اراک و تبریز استفاده می‌شود.

از سوی دیگر، باید تأکید کرد که در پاسال در بهترین شرایط به‌صورت میانگین حدود ۹۳.۵ میلیون لیتر در روز بنزین تولید شده است که این رقم پارسل باوجود حجم تعمیرات اساسی گسترده و انجام عملیات اورهال با پالایشگاه‌های بزرگی چون ابادان، بندرعباس، اصفهان و تهران نه‌تنها روند کاهشنی تجربه نکرده است، بلکه با حداکثر ظرفیت، به‌صورت میانگین تولید روزانه ۹۵ میلیون لیتر را محقق کرده است.

بنابراین ظرفیت تولید بنزین در سال گذشته ۱۰۳ میلیون لیتر بوده که امسال نیز بر همین مبناست. شایان ذکر است که در این روند مجموعه‌ای از تغییرات و اصلاحاتی در شهرپور و مهرماه امسال در واحد تقطیر پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس انجام گرفت تا به‌صورت پیوسته از پالایش ۴۰۰ هزار بشکه میعانات گازی به ۴۵۰ هزار بشکه برسد و با افزایش ۵۰ هزار بشکه‌ای خوراک این پالایشگاه به مقدار تولیدات آن افزوده شود. درباره ابهام پیش‌آمده در روند صادرات نیز باید ادعان کرد که میانگین مصرف بنزین پارسل روزانه ۷۵.۵ میلیون لیتر و میانگین تولید روزانه بنزین نیز ۹۳.۵ میلیون لیتر بوده است، همچنین نزدیک به ۲ میلیارد لیتر از قراردادهای فروش محقق نشده است.

اما امسال با توجه به کنترل اپیدمی کرونا و شرایط ایمنی ایجادشده در کشور، مصرف روزانه بنزین در هشت ماه امسال با رشد تصاعدی به روزانه ۸۶ میلیون لیتر رسیده است که نسبت به میانگین مصرف سال گذشته بیش از ۱۰ میلیون لیتر افزایش یافته است.

#### شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران درباره ادعاهای منتشرشده در شبکه‌های اجتماعی و خبری بر مبنای کاهش تولید بنزین در کشور و افزایش پدیده قاچاق سوخت جهت تنویر افکار عمومی توضیحاتی را ارائه کرد.

بر اساس این اطلاعیه ظرفیت فعلی تولید بنزین کشور در شرایط بهینه ۱۰۳-۱۰۵ میلیون لیتر در روز است. متأسفانه برخی آمار ارائه شده در سال‌های گذشته درحالی از ظرفیت تولید ۱۱۵ میلیون لیتری حکایت دارد که با احتساب ظرفیت تولید بنزین خام در سبد تولید بنزین موتور به عنوان بنزین نهایی، سعی در بزرگ‌سازی ارقام داشته است.

طی سال‌های گذشته درحالی ظرفیت تولید بنزین کشور ۱۱۵ میلیون لیتر عنوان شده است که ظرفیت واقعی کشور ۱۰۳ میلیون لیتر بوده است. در این آمار ۱۰ میلیون لیتر از ۱۱۵ میلیون لیتر اعلامی متعلق به بنزین خام پالایشگاه میعانات گازی ستاره خلیج فارس است که در صورت تزریق روزانه حداقل سه میلیون و ۵۰۰ هزار لیتر اکتان‌افزا می‌تواند در سبد نهایی بنزین یعنی بنزین‌موتور قرار بگیرد.

این درشرایطی است که هم‌اکنون چنین ظرفیتی برای صنعت مهیا نیست و نمی‌توان روزانه این حجم از اکتان‌افزا را در داخل کشور تولید کرد. درحال حاضر تنها دو شرکت شیمی‌یافت و پتروشیمی بندر امام در مجموع قادر به تولید یک میلیون و ۸۰۰ هزار تا دو میلیون لیتر MTBE هستند؛ بنابراین با توجه به حجم مورد نیاز و میزان توان تولید اکتان‌افزا