

یک‌شنبه ۲۷ تیر ۱۳۹۵ • ۱۲ شوال ۱۴۳۶ • ۱۷ جولای ۲۰۱۶

نفت و گاز

با حضور نمایندگان شر کتهای دولتی و خصوصی **کارگاه مدیریت مالی شر کتهای E&P آغاز بکار کرد**

کارگاه مدیریت مالی شر کتهای اکتشاف و تولید (E&P) که از سوی شر کت سی بی سی هلند برنامه ریزی شده بود، از صبح امروز (۲۶ تیرماه) در هتل بزرگ تهران آغاز بکار کرده است. این کارگاه که از روز شنبه، ۲۶ تیرماه با حضور نمایندگانی از شر کت ملی نفت ایران و شر کتهای تابعه، پتروپارس، مینا، پاسارگاد، سیانپر، تهران انرژی، اوپک و ... آغاز بکار کرده است، بطور خاص بر فرایندها و سازوکارهای مشارکت میان شر کت خارجی و شر یک ایرانی آن در بخش اکتشاف و تولید تمرکز دارد و مطالبات از سوی پروفیسور ادواردو و کارلوس ویرا از شر کت پتروبراس برزیل (شر کت پتروپارس بیشترین تجربه قراردادهای JOA را در سطح بین المللی دارد) که از استادان برجسته بین المللی است، ارائه می شود. بر اساس اعلام دفتر شر کت سی بی سی در ایران، شر کت در این کارگاه سه روزه سطح شناخت مدیران و کارشناسان شر کتهای ایرانی را از شیوه های متداول مالی در پروژه های بالادستی افزایش می دهد. بر پایه این گزارش، شر کت سی بی سی هلند همگام با طرح وزارت نفت برای ارزیابی و شناسایی شر کتهای مستعد برای فعالیت در قالب اکتشاف و تولید (E&P)، برگزاری دوره مدیریت مالی شر کتهای E&P را در دستور کار قرار داد. این دوره به مدت سه روز در هتل بزرگ تهران برگزار می شود و به این ترتیب، ۲۸ تیرماه به کار خود پایان می دهد.

سرمایه گذاری در پارسیان

توتال سرمایه گذاری در غرب استان هرمزگان را بررسی کرد

نمایندگان شر کت فرانسوی توتال به منظور آشنایی با ظرفیتهای سرمایه گذاری از منطقه ویژه اقتصادی صنایع انرژی بر پارسیان بازدید کردند. نمایندگان شر کت فرانسوی توتال، در نشستی با حسن شاهرخی مدیر منطقه ویژه اقتصادی پارسیان ضمن مطلع شدن از طرح ها و پروژه های دارای مزیت نسبی برای استقرار در این منطقه، اذعان داشتند که سرمایه گذاری در پارسیان پربازده و کم خطر است. مدیر منطقه ویژه اقتصادی پارسیان با تشریح قابلیت و زیر ساخت های منطقه یادشده گفت: نظر به اینکه طبق قانون، سرمایه گذاران در مناطق ویژه صنعتی می توانند از مزایا و معافیت های زیادی برخوردار شوند امید است روند مذاکرات با شر کت توتال از سرعت بیشتری برخوردار شده و سبب امضا قرارداد شود. استقرار صنایع پتروشیمی با ظرفیت سالانه تولید ۲۰ میلیون تن انواع فراورده ها یکی از صنایع پیش بینی شده برای استقرار در این منطقه استراتژیک است. منطقه ویژه صنایع انرژی بر پار سیان با مساحت ۹۸۰۰ هکتاری به عنوان یکی از زیرمجموعه های امیدوار محسوب می شود که در غرب استان هرمزگان واقع شده و در ۱۵ کیلومتری غرب شهر پارسیان قرار دارد. امیدوار در این منطقه، با ارایه زیرساخت های استقرار صنایع معدنی، زمینه جذب سرمایه را فراهم آورده است که تاکنون چند شر کت بزرگ بین المللی متقاضی احداث اسکله اختصاصی در منطقه ویژه صنایع انرژی بر پارسیان شده ا ند.

د منطقه ۳ عملیات انتقال گاز

تعمیرات اساسی شیرهای اتوماتیک خط لوله دوم سراسری گاز انجام شد

تعمیرات اساسی شیرهای خودکار خط لوله دوم سراسری گاز با هدف افزایش ایمنی و راندمان انتقال گاز این خط انجام شد. مدیر منطقه سه عملیات انتقال گاز اظهار کرد: از ابتدای امسال، تعمیرات شیرهای بین راهی خط دوم سراسری در حال اجراست و در ماههای گذشته تعمیرات شیرهای لانچر و رسیور کیلومتر ۸۱۷ در ایستگاه قم با موفقیت به پایان رسیده است. هوشنگ مهردادفر با بیان این که شیرهای خط دوم سراسری بیش از ۲۶ سال پیش نصب شده و نیاز به تعمیرات اساسی داشت، افزود: با توجه به استهلاک قطعات داخلی و پیمادهای منفی در کارایی مناسب شیرها، چالش تامین قطعات بدکی از شر کتهای خارجی مانع انجام تعمیرات بود که خوشبختانه این پروژه با اتکا به توانمندی داخلی، بومی سازی قطعات و تعمیرات وی وقفه از سوی تالشگران، متخصصان و کارشناسان واحد تعمیر شیرهای خودکار، انجام شد. وی اعلام کرد: با توجه به برنامه های پیش بینی شده، تا پایان امسال بخش عمده ای از شیرهای بین راهی خط دوم سراسری تا ایستگاه تقویت فشار ساهه نیز تعمیر خواهند شد.

با اجرای عملیات تعویض شیرهای گاز انجام شد **جلوگیری از هدر رفت گاز در منطقه یک عملیات انتقال گاز**

عملیات تعویض شیر بلودان خط لوله ۱۲ اینچ هفت تیه در استان خوزستان با هدف جلوگیری از هدررفت گاز طبیعی در کمترین زمان ممکن اجرا شد.مدیر منطقه یک عملیات انتقال گاز اظهار کرد: این پروژه با هدف جلوگیری از هدررفت گاز طبیعی از سوی کارکنان عملیات بهره برداری خط لوله اهواز در دستور کار قرار گرفت و در کمترین زمان ممکن اجرا شد. نجف بلالی افزود: این پروژه با هماهنگی شر کت گاز استان خوزستان و اداره های دیسپچینگ، اج اس ای، بازرسی فنی و تامین کالا بدون هیچگونه اختلال در روند انتقال گاز اجرا شد. بلالی ادامه داد: در این عملیات بیش از ۲۰۰ مترمکعب خاکبرداری، لجن برداری، انحراف آب بوسیله بیل مکانیکی و ۲۴ اینچ قطر جوشکاری انجام شد و در مجموع طی ۱۰ ساعت همه عملیات اجرا شد.وی ضمن قدردانی از تمام پرسنل عملیاتی منطقه ویژه کارکنان شاغل در بهره برداری خط لوله اهواز گفت: با تمهیدات انجام شده و با توجه به وجود نشت گاز از مدار کنار گذر، این عملیات بدون قطع گاز شهرها و روستاهای مجاور در شرایط کاملا ایمن اجرا شد. منطقه یک عملیات انتقال گاز با ۱۰ تانسیات تقویت فشار و دو هزار و ۲۵۰ کیلومتر خطوط اصلی، سه استان خوزستان، کهگیلویه و بویراحمد و بخشی از چهارمحال و بختیاری را تحت پوشش دارد.

مدیرامور بین الملل شر کت ملی نفت ایران با بیان این که ایران تاکنون سهم خود را بدون تخفیف باز پس گرفته است، گفت: هرچند که کشورهای بسیاری برای بالابردن سهم خود از بازار، بهای نفت را به بازی می گیرند اما اعتبار ایران آنقدر بالا است که مشتری ها صرفا به دلیل امنیت عرضه و اعتبار، بدون توجه به تخفیف بها برای خرید نفت به ایران مراجعه می کنند.

به گزارش شر کت ملی نفت ایران، سیدمحسن قمصری با بیان این که ایران هیچ نفت ذخیره شده ای بر روی آب ندارد، اظهار کرد: البته مقدار ناچیزی میعانات گازی بر روی آب است علت آن هم این است که این مواد مصرف دائمی ندارند و بعضی مواقع تا پیدا شدن مشتری روی آب می ماند.

مدیرامور بین الملل شر کت ملی نفت ایران در مورد روند مذاکرات ایران با کشورهای خارجی برای افزایش فروش نفت ایران، با اشاره به این که این مدیریت به عنوان بازاریاب نفت تولیدی ایران، همواره در حال انجام مذاکرات برای فروش نفت است، تصریح کرد: این مذاکرات به طور تقریبی به تمام مشتریان بالقوه یعنی پالایشگران و مصرف کنندگانی که به طور عمده و ثابت نیاز به نفت خام دارند انجام می شود و هر لحظه ممکن است این مذاکرات با هر کشوری در آسیا یا اروپا به نتیجه برسد، بنابراین نمی توان گفت مذاکرات افزایش یافته یا تغییری داشته، بلکه این مذاکرات همیشه انجام می شود.

استراتژی فروش تک محموله های نفتی

وی در مورد فروش تک محموله های نفتی (SPOT)، گفت: مشتریان معمولاً نفت مورد نیاز خود را با انعقاد قراردادهای بلند مدت با فروشندگان این محصول تهیه می کنند اما معمولاً حدود ۲۰ درصد نیاز خود را با هدف حرکت با

جریان بازار و بهره بردن از نفت ارزان از طریق خرید تک محموله تهیه می کنند. قمصری توضیح داد: در واقع این شرایط بازار است که تعیین می کند چه میزان نفت از طریق انعقاد قراردادهای بلند مدت و چه میزان به صورت تک محموله، تهیه شود.

وی ادامه داد: در برخی مواقع خاص از جمله زمانی که به دلیل تعمیرات، مشکلات امنیتی و مواردی از این قبیل، روند تولید از صادرات سبقت می گیرد، فروشنده نیز ترجیح می دهد که نسبت به فروش تک محموله اقدام کند.

ارسال یک چهارم نفت صادراتی ایران به اروپا

قمصری در مورد میزان صادرات نفت ایران به اروپا و مقایسه آن با دوران پیش از تحریم، گفت: آمارهای واقعی که از بارگیری نشأت می گیرد، نشان می دهد که حدود یک چهارم از نفت صادراتی ایران به اروپا ارسال می شود و می توان گفت که به سطح صادرات پیش از تحریم بسیار

مدیر امور بین الملل شر کت ملی نفت ایران:

ایران سهمش را از بازار نفت بدون تخفیف پس گرفت



نزدیک شده ایم. وی ادامه داد: هم اکنون حتی حجم قرارداد های ایران با اروپا فراتر از دوران پیش از تحریم هاست؛ در حقیقت می توان گفت که ایران هم اکنون ۸۰ درصد بازارهای پیش از تحریم را باز پس گرفته است.

قمصری با بیان این که برخی مسائل عملیاتی

مانع افزایش صادرات می شود، گفت: برخی از مشتریان به رویه های گذشته عادت کرده و تمایلی به افزایش واردات ندارند. همچنین هم اکنون پرداخت مشتریان اروپایی به ایران به صورت یورو و از طریق حسابهای فعال بانک مرکزی در اروپا انجام می شود، اما برخی بانکهای اصلی که پیش تر تراکنشهای مالی را انجام می دادند هم اکنون از انجام آن سر باز می زنند.

روند تغییر قیمتی بهای نفت

وی درباره ادعای نشریه بلومبرگ مبنی بر افت صادرات نفت ایران در ماه ژوئن، گفت: کاهش صادرات در یک ماه اصلاً ملاک خوبی نیست. گاهی

مدیرعامل شر کت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران اعلام کرد:

ظرفیت پالایشی کشور کاهش نداشته است

آنهیتا، بهمن گنو و سیراف از سوی بخش خصوصی ظرفیت پالایشی کشور سه میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه افزایش خواهد یافت.

کازمی، درباره طرح‌های افزایش ظرفیت پالایشی کشور گفت: با اجرا و بهره‌برداری از پروژه‌های ۳۶۰ هزار بشکه‌ای پالایشگاه میعانات ستاره خلیج فارس، ۴۸۰ هزار بشکه‌ای طرح سیراف، ۱۵۰ هزار بشکه‌ای پالایشگاه آنهیتا، ۳۰۰ هزار بشکه‌ای پالایشگاه بهمن گنو در بندر جاسک و ۱۲۰ هزار بشکه‌ای پالایشگاه پارس از سوی بخش خصوصی ظرفیت پالایشی کشور رشد ۷۰ درصدی را تجربه خواهد کرد.

وی، با بیان این‌که این پالایشگاه‌ها همگی با سرمایه و توسط بخش خصوصی ساخته خواهد شد، ادامه داد: دولت برای تشویق سرمایه‌گذاران ۱۰ درصد تخفیف خوراک به پالایشگاه آنهیتا و بهمن گنو داده است. همچنین پروژه خط لوله پالایشگاه آنهیتا را دولت به صورت مجانی انجام خواهد داد.

برای نخستین بار در کشور

بازوی بارگیری در پایانه های نفتی ایران طراحی و ساخته شد

وی افزود: بازوهای بارگیری برای انتقال نفت از اسکله های نفتی به نفتکش هایی که در پایانه خارک پهلو می گیرند، استفاده می شود. رئیس پژوهش و توسعه شر کت پایانه های نفتی ایران تصریح کرد: به منظور کسب دانش فنی طراحی و ساخت این تجهیز، در برنامه ریزی و دستور کار این امور قرار گرفت و نخستین نمونه این دستگاه برای پهلوگاه شماره ۱۰ اسکله شرقی (پایانه خارک) ساخته شد و در حال انجام آزمایش های عملکردی است.

رئیس پژوهش و توسعه شر کت پایانه های نفتی ایران درباره آخرین تحولات این طرح افزود:

صادرات محصولات پتروشیمی ایران به ترکیه متوقف شد

اتیلن سبک و سنگین خطی، پروپیلن و پلی پروپیلن از صنایع پتروشیمی ایران به ویژه مجتمع‌های پتروشیمی شازند اراک، تبریز، بندر امام، جم و تعدادی از واحدهای پتروشیمی در ماهشهر و عسلویه است.

با توجه به اینکه به دلیل کوتاهی بعد مسافت، بخش عمده‌ای از محصولات پتروشیمیایی ایران از مرزهای زمینی و توسط کانتنیر از مرزهای زمینی به ترکیه صادر می‌شود به دلیل بسته شدن مرزهای ایران، فعلاً صادرات این محصولات هم به ترکیه ندارد.

قیمت نفت ایران به زیر ۴۵ دلار سقوط کرد



تاثیر احتمالی شاخص به خود اختصاص دهد. قیمت نفت خام شاخص برنت دریای شمال با یک دلار و ۴۴سنت کاهش به ۴۵ دلار و ۹۲ سنت برای هر بشکه رسید، همچنین قیمتهای نفت خام شاخص دوبی و عمان به ترتیب با ۷۸ و یک دلار و هفت سنت کاهش به ۴۴ دلار و ۶۳ سنت و ۴۵ دلار و یک سنت برای هر بشکه رسید. به گزارش اداره کل امور اوپک و روابط با مجامع انرژی، هر بشکه نفت خام دبلیو تی آی آمریکا در هفته منتهی به هشتم ژوئیه با یک دلار و ۵۷ سنت کاهش، ۴۶ دلار و ۷۱ سنت برای هر بشکه معامله شد تا بیشترین کاهش را در میان

بارگیری دچار تاخیر می شود و گاهی خریدار مشکل دارد و نمی تواند پذیرای نفت خریداری شده باشد و درخواست می کند که بارگیری در ماه بعد صورت گیرد، بنابراین حداقل بازه ۳ ماهه لازم است که بگوئیم صادرات کاهش یا افزایش داشته است.

قمصری در مورد فروش نفت تخفیف دار گفت: ایران تاکنون سهم خود را بدون تخفیف باز پس گرفته است؛ هرچند که کشورهای بسیاری برای بالابردن سهم خود از بازار، بهای نفت را به بازی می گیرند اما اعتبار ایران آنقدر بالاست که مشتریان صرفا به دلیل امنیت عرضه و اعتبار، بدون توجه به تخفیف بها برای خرید نفت به ایران مراجعه می کنند.

تنها عرضه و تقاضا ملاک قیمت گذاری نیست

وی در پاسخ به این سؤال که آیا ممکن است مازاد عرضه، بازار را دوباره به سمت کاهش بهای نفت سوق دهد، اظهار کرد: اساسا در وضع کنونی بازار، پایه بها، عرضه و تقاضا نیست؛ بازار کنونی از شکل اقتصادی خارج شده و مداخلات سیاسی دولتها آن را متأثر کرده است و این مداخلات تعیین کننده وجهت دهنده بازار است. قمصری با اشاره به مطالعات انجام شده در مورد کاهش و افزایش بهای نفت در سال ۲۰۱۴، گفت: در این سال با مطالعاتی که انجام شد، متوجه شدیم که تغییری در عرضه و تقاضا رخ نداده اما بهای نفت به کمتر از نصف کاهش یافته که این امر اثبات می کند دستهایی پشت پرده است که بازار را سمت و سو می دهد.

مدیر امور بین الملل شر کت ملی نفت ایران، ادامه داد: بازار را نمی توان پیش بینی کرد؛ آنهایی که قصد تصاحب بازار را دارند در زمان مورد نظر قیمتتها را کاهش و یا افزایش می دهند، اما ما معتقدیم بازار بر این تعادل می ماند و اگر افزوده نشود، کاهش محسوسی هم نخواهد داشت.



مدیرعامل شر کت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران تصریح کرد: با مشوق‌های اعلام شده، انتظار می‌رود بخش خصوصی هر چه زودتر به تعهدهای خود عمل کند.

کنونی مورد استفاده در پایانه خارک نمونه های خارجی ساخت کشورهای اروپایی است. رئیس پژوهش و توسعه شر کت پایانه های نفتی ایران با بیان این که این تجهیز یکی از تجهیزات حساس و راهبردی در حوزه بارگیری ساخته شده همه دیدگاه های عملیاتی و فنی برای تسهیل در کاربری این دستگاه و همچنین سهولت تعمیرات و نگهداری بازو لحاظ شده است که در این راستا قابلیت‌های دستگاه ساخته و آزمایش شده نسبت به نمونه خارجی مشابه مناسب تر است و همه نکات نگهداری و عملکردی در ساخت آن لحاظ شده است.

وی از انتقال و نصب نمونه نخست حدود یک ماه ونیم آینده خبر داد و گفت: بازوهای بارگیری

کار طراحی و ساخت دستگاه به پایان رسیده است و پس از نهایی شدن آزمایش های عملکردی، دستگاه برای نصب و راه اندازی به پایانه خارک منتقل می شود.حسنی اعلام کرد: در بازوی ساخته شده همه دیدگاه های عملیاتی و فنی برای تسهیل در کاربری این دستگاه و همچنین سهولت تعمیرات و نگهداری بازو لحاظ شده است که در این راستا قابلیت‌های دستگاه ساخته و آزمایش شده نسبت به نمونه خارجی مشابه مناسب تر است و همه نکات نگهداری و عملکردی در ساخت آن لحاظ شده است.

به گفته وی، این طرح را شر کت پایانه های نفتی با همکاری جهاددانشگاهی واحد علم و صنعت به ثمر رسانده است.

خرابکارانه کاهش یافته بود، مجدداً از سر گرفته شد، به طوری که شر کت شل که در برداشت از میدانهای نفتی و صادرات نفت آن کشور فعالیت می کند، اقدام به افزایش صادرات به مشتریان خارجی کرده است. با این حال، یک گروه شورشى در منطقه نفتخیز دلتای نیجر اقدام به انفجار در یک چاه نفتی آن کشور کرد و تحت تأثیر آن چهار هزار بشکه در روز از تولید نفت نیجر کاسته شد. همچنین بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، سطح ذخیره سازی نفت خام آن کشور در هفته منتهی به اول ژوئیه (جمعه)، ۱۱ تیرماه) ۲ میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه کاهش یافت. با این حال، این میزان کاهش کمتر از افت پیش بینی شده از سوی تحلیلگران است. قیمتهای نفت در دریای شمال همچنان تحت فشار است و این شرایط را برای صادرات نفت از این منطقه به بازار آسیا فراهم کرده است، بطوریکه قرار است شر کت شل در ماه ژوئیه ۴ میلیون بشکه نفت خام فروترسی را به بازار آسیا صادر کند و شر کتهای نفتی شورون و توتال نیز محموله های از نفت خام را از دریای شمال به کره جنوبی صادر خواهند کرد.

۱۱

شماره ۱۹۸۰

پالایش و پخش

پیگرانی هوشمند با هدف پایداری خطوط لوله اجرائی شد

مدیر خطوط لوله شر کت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران، اجرای پیگرانی هوشمند، خطوط با هدف جلوگیری از نشتی‌های ناخواسته، افزایش عمر بهره‌برداری و پایداری خطوط را از اولویتهای امسال این شر کت اعلام کرد.

داریوش امیرسرداری گودرزی با بیان این‌که پیگرانی هوشمند از سوی شر کت انجام می‌شود، گفت: پیگرانی هوشمند با هدف جلوگیری از نشتی‌های ناخواسته و تعویض پوششها به عنوان پروژه‌های امسال شر کت تعریف شده است. وی با تأکید بر این‌که برای اجرای پروژه‌های شر کت با کمبود بودجه روبرو هستیم، گفت: هم اکنون بیشتر پروژه‌های شر کت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران را کد مانده است و تنها با نگهداری از خطوط به دنبال پایداری سیستم و تجهیزات خطوط انتقال فرآورده هستیم. مدیر خطوط لوله شر کت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران ادامه داد: پروژه‌های مأمورسا و خرید لوله به دلیل نبود اعتبار به مرحله اجرا نرسیده است. وی یکی از پروژه‌های مهم این شر کت را خط لوله انتقال فرآورده مارون اعلام کرد و افزود: بر اساس گزارش پیگرانی هوشمند حدود ۴۰ کیلومتر از خط ۲۶ اینچ مارون–صفهان تعویض شود که تاکنون با تقویت نقاط معیوب خط مورد بهره برداری قرار گرفته اما به شدت نیازمند تزریق بودجه و اجرای طرح تعویض خط هستیم.

امکان بهره برداری حداکثری از توان صنعت سی ان جی مهاباست

مدیر طرح احداث جایگاه‌های گاز طبیعی فشرده (سی ان جی) شر کت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران اعلام کرد: ظرفیت کنونی صنعت سی ان جی تا ۴۰ میلیون مترمکعب قابلیت افزایش و بهره‌برداری دارد.

علی مهرابی ظرفیت صنعت سی ان جی با توجه به ذخایر، شبکه گازرسانی گسترده و پتانسیل سازندگان و سرمایه‌گذاران داخلی را مطلوب ارزیابی کرد و گفت: هم اکنون نگرانی موجود در این صنعت تنها بحث ایمنی است که در مراحل طراحی ساخت به طور کامل رعایت می‌شود اما بحث ایمنی و بازرسی‌های ادواری باید مورد توجه بیشتری قرار گیرد. وی با اعلام این‌که هر کمپرسور اکنون ۷،۵ ساعت در شبانه‌روز کارکرد دارد، گفت: ظرفیت بهره‌برداری از هر کمپرسور تا ۲ برابر میزان کنونی امکانپذیر است. مدیر طرح احداث جایگاه‌های گاز طبیعی فشرده (CNG) شر کت پخش فرآورده‌های نفتی ایران ادامه داد: هر کمپرسور می‌تواند تا ۱۵ ساعت در شبانه‌روز کارکرد داشته باشد، این به این معنی است که هم اکنون امکان افزایش ظرفیت صنعت سی ان جی کشور از ۲۰ تا ۴۰ میلیون مترمکعب وجود دارد. به گفته وی، امکان ۲ برابر کردن ظرفیت سی ان جی وجود دارد اما برای حفظ عمر و ایمنی جایگاه‌ها افزایش ظرفیت تا ۵۰ درصد یعنی تا ۳۰ میلیون مترمکعب در کشور بدون شک با حفظ شرایط ایمنی مهاباست‌مهرابی با اشاره به ظرفیت مطلوب ایجاد شده در این صنعت اظهار کرد: اگر روزی تصمیمی مبنی بر این‌که سوخت نخست کشور سی ان جی باشد از سوی مسئولان اتخاذ شود، این صنعت آمادگی دارد با استفاده از قابلیت، زیرساخت‌ها و ظرفیت ها موجود همه سوخت مصرفی ناوگان حمل و نقل را تأمین کند.

وی از مزایای استفاده سی ان جی می‌گوید که در صورت جایگزینی و ایجاد رغبت با اختلاف قیمت، کشور دیگر از واردات بنزین بی‌نیاز می‌شود و می‌تواند بنزین با کیفیت به خارج صادر کند.ایران هم اکنون با بیش از ۲ هزار و ۳۲۰ باب جایگاه گاز طبیعی فشرده (CNG) و ایجاد ظرفیت توزیع ۲ میلیون و ۶۰۰ هزار مترمکعب در ساعت توانایی توزیع بیش از ۳۰ میلیون مترمکعب سی ان جی را با احتساب ۱۴ ساعت کارکرد کمپرسور به بیش از سه میلیون خودرو گازوسز در شبکه حمل و نقل را دارد.بررسی‌ها نشان می‌دهد در سال گذشته ایران با میانگین کارکرد هفت ساعت برای کمپرسورهای نصب شده در جایگاه های سراسر کشور روزانه حدود ۲۰ میلیون مترمکعب گاز طبیعی فشرده در شبکه حمل و نقل مصرف کرده است که این رقم نه تنها حدود ۶ میلیون و ۸۰۰ هزار لیتر بنزین برای کشور صرفه اقتصادی داشته است، بلکه در حوزه محیط زیست و کاهش آلودگی هوا، همچنین ایجاد اشتغال در رنجبهر چرخه خود تولید، رکورددار مصرف این سوخت پاک در جهان بوده است.

مصرف هفتگی بنزین کشور از مرز ۵۳۰ میلیون لیتر گذشت

مصرف بنزین در بازه زمانی ۱۹ تا ۲۵ تیرماه به ۵۲۹ میلیون و ۷۰۰ هزار لیتر رسید. بیشترین میزان مصرف بنزین به پنجشنبه (۲۴ تیرماه) با ۸۶ میلیون و ۹۰۰ هزار لیتر و کمترین مقدار مصرف در دوره مورد بررسی به جمعه (۲۵ تیرماه) با ۶۷ میلیون و ۶۰۰ هزار لیتر اختصاص داشت.

میانگین مصرف روزانه بنزین کشور در هفته مورد بررسی ۷۷ میلیون لیتر بوده است.

در ۳ ماه نخست اسفال

مصرف نفت گاز در چهار محال و بختیاری ۶ درصد کاهش یافت

مدیر شر کت پخش فرآورده‌های نفتی منطقه چهار محال و بختیاری، از مصرف ۵۷ میلیون و ۱۷۱ هزار لیتر نفت‌گاز در منطقه و کاهش شش درصدی مصرف نسبت به مدت مشابه پارسال خبرداد. مجتبی سدراری از دلایل کاهش مصرف نفت گاز در منطقه گفت: اجرای طرح عرضه نفت‌گاز به خودروهای برون و درون شهری بر اساس پیمایش و از سویی تر کخی شدن این فرآورده دو عامل مهم کاهش مصرف نفت‌گاز در منطقه چهار محال و بختیاری بوده است. وی، با اشاره به افزایش یک درصدی مصرف بنزین در سه ماه نخست امسال در مقایسه با پارسال افزود: مصرف بنزین در منطقه به بیش از ۶۲ میلیون و ۵۴۴ هزار لیتر رسید.