

دیپلماسی وزارت نفت پس از توافق هسته‌ای شتاب گرفت؛

مذاکره با ۳۰ شرکت بین‌المللی در قلب اروپا



اشاره به این که نشست مشترک ایران و اتحادیه اروپا در وین، نخستین نشست مشترک پس از هشت سال بود که در سطح بالایی در اروپا برگزار شد، درباره نگرانی سازندگان داخلی درباره نادیده گرفتن آنها در دوران پساتحریم با تاکید بر حمایت وزارت از

آنها گفت: استفاده از توانمندی بخش خصوصی و سازندگان داخلی از جمله ملاحظات جدی وزارت نفت در همکاری با شرکت‌های بین‌المللی است. بیژن زنگنه، وزیر نفت نیز در دیدار هفته گذشته (دوشنبه) با زیگمار گایرل، قائم مقام صدراعظم

معاون امور بین‌الملل و بازرگانی وزیر نفت از مذاکره با بیش از ۳۰ شرکت اروپایی خبر داد و گفت: استفاده از توانمندی شرکت‌های داخلی و انتقال تکنولوژی مهمترین شرایط ایران برای حضور شرکت‌های خارجی در صنعت نفت است.

امیرحسین زمانی‌نیا با اشاره به نشست تجارت و سرمایه‌گذاری مشترک ایران و اتحادیه اروپا که هفته گذشته در وین برگزار شد، افزود: در حاشیه این نشست مذاکراتی با نمایندگان حدود ۴۰ شرکت اروپایی برای حضور در صنعت نفت ایران انجام شد. اروپایی‌ها بسیار علاقمند به حضور در صنعت نفت ایران هستند اما ایران برای حضور اروپایی‌ها شرایطی در نظر گرفته است.

وی با بیان این که صنعت نفت ایران نسبت به ۱۲ سال گذشته تفاوت‌های زیادی دارد، درباره شرایط حضور شرکت‌های خارجی در ایران اظهار کرد: استفاده از توانمندی شرکت‌های داخلی و انتقال تکنولوژی، مهمترین شرایط ایران برای حضور شرکت‌های خارجی در صنعت نفت ایران است؛ ضمن این که این حضور باید منافع اقتصادی ایران را تضمین کند.

معاون امور بین‌الملل و بازرگانی وزیر نفت با

با هدف تولید روزانه ۳۵ هزار بشکه نفت؛

پیشرفت توسعه لایه نفتی پارس جنوبی به ۹۸ درصد رسید

میزان پیشرفت طرح توسعه لایه نفتی پارس جنوبی با برداشت روزانه ۳۵ هزار بشکه نفت تا انتهای اردیبهشت ماه ۹۴ به ۹۸٫۸ درصد رسید.

با توجه به پیشرفت ۹۸٫۸ درصدی لایه نفتی پارس جنوبی تا انتهای اردیبهشت ماه امسال، پیش‌بینی می‌شود برداشت نفت از لایه نفتی پارس جنوبی از نیمه دوم سال ۹۵ شروع شود.

علیرضا ضیعی، مجری طرح مستقل توسعه لایه نفتی پارس جنوبی پیش از این با اشاره به مفارقات هفت حلقه چاه در لایه نفتی پارس جنوبی به‌شأن گفته بود: «در مرحله نخست این طرح، پیش‌بینی می‌شود روزانه ۳۵ هزار بشکه نفت تولید شود که پس از اجرای این مرحله و بررسی رفتار میدان، در صورت اقتصادی بودن، مرحله دوم توسعه میدان نیز اجرا خواهد شد.»

اجرای طرح توسعه و بهره‌برداری از لایه‌های نفتی میدان گازی پارس جنوبی که مشترک با کشور همسایه است، در دو فاز صورت می‌گیرد که در حال حاضر توسعه فاز یک در دست اقدام است.

برآوردهای اولیه، نفت درجای لایه نفتی پارس جنوبی را حدود ۷ میلیارد بشکه تخمین زده است.

نسبت به مدت مشابه پارسال ثبت شد؛

افزایش ۴ درصدی حجم انتقال گاز منطقه ۵ عملیات

حجم انتقال گاز منطقه پنج عملیات انتقال گاز در چهار ماه امسال با افزایش چهار درصدی نسبت به مدت مشابه پارسال به ۴۲ میلیارد مترمکعب رسیده است.

مدیر منطقه پنج عملیات انتقال گاز با بیان این که هم‌اکنون خطوط سراسری ۲، ۳، ۴، ۸ و ۱۰ از این منطقه عبور می‌کند، گفت: در بازه زمانی یادشده، ۴۰۰ کیلومتر پیگرانی هوشمند و ۷۹۰ کیلومتر پیگرانی تمیزکننده انجام شده است. حمید خداری افزود: منطقه پنج عملیات انتقال گاز با ۴۸ توربوکمپرسور، ۱۲ تاسیسات تقویت فشار و چهار هزار و ۲۰۰ کیلومتر خط لوله، وظیفه انتقال مطمئن و پایدار گاز را بر عهده دارد.

به گفته وی، با توجه به وجود ۴۸ توربوکمپرسور در این منطقه، حدود ۳۰ درصد توان توربین شرکت انتقال گاز، در منطقه پنج انتقال گاز قرار دارد.

وی با بیان این که در چهار ماه امسال ۱۲ عملیات هات تپ نیز توسط این منطقه اجرا شده است، اعلام کرد: در بازه زمانی یادشده، چهار میلیون نفر-ساعت کار بدون حادثه در این منطقه ثبت شده است.

به گفته وی، علاوه بر پنج خط لوله سراسری که از این منطقه عبور می‌کند، خطوط فرعی بسیاری نیز برای انتقال گاز به بخش خانگی، صنایع و نیروگاه‌ها، از جمله پتروشیمی و نیروگاه شیراز، نیروگاه کازرون، پالایشگاه پارسپارس و کنگان و... طراحی شده که تحت پوشش این منطقه است.

تولید روزانه ۵۰۰ هزار بشکه میعانات

گازی در مجتمع پارس جنوبی

شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی روزانه ۵۰۰ هزار بشکه میعانات گازی تولید می‌کند.

مدیرعامل شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی در جلسه ارزیابی نظام پیشنهادهای این مجتمع گفت: ارزش مخزن پارس جنوبی با در نظر گرفتن همین مقدار تولید، معادل ۲۴۰ سال تولید نفت خام است.

مسعود حسینی با اشاره به اهمیت ویژه مخزن مشترک پارس جنوبی و برداشت حداکثری از آن تاکید کرد: کارکنان این مجتمع با تلاش شبانه‌روزی، هم‌اکنون ۵۴ درصد گاز کشور را تولید می‌کنند که این حجم تولید برابر با تولید ۲،۱ میلیون بشکه نفت خام در روز است، در حالی که شرکت بریتیش پترولیوم در ۲۶ کشور دنیا روزانه ۲۰۵ میلیون بشکه نفت خام تولید می‌کند.

وی افزود: مطالعه دیگری که مجتمع گاز پارس جنوبی را از سایر شرکت‌های دیگر در سطح جهان متمایز می‌کند، تنوع محصولات تولیدی بوده که علاوه بر گاز طبیعی، شامل پروپان، بوتان، اتان، گورکد و میعانات گازی نیز می‌شود.

مدیرعامل شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی ادامه داد: تولید میعانات گازی این شرکت روزانه ۵۰۰ هزار بشکه بوده که رقم بسیار قابل توجهی است. وی با اشاره به حضور نیروهای متعهد و متخصص در مجتمع، تصریح کرد: یکی از تفاوت‌های عمده نیروی انسانی این شرکت با دیگر شرکت‌ها، حضور نیروهای بسیار جوان با میانگین تجربه کاری هفت سال بوده که به توجه و نگاه ویژه نیاز دارد تا با همت و تلاش ویژه بتوانیم اهداف و چشم‌انداز مجتمع که «سرامد در عملیات و رقابت پذیر در تراز جهانی» است را محقق کنیم.

در ۵ ماه ۳۱۴۳۶ میلادی

جذب ۱۰ هزار مشترک جدید گاز در آذربایجان شرقی

شرکت گاز استان آذربایجان شرقی در سه ماه امسال بیش از ۱۰ هزار مشترک جدید گاز جذب کرده است. مدیرعامل شرکت گاز استان آذربایجان شرقی اظهار کرد: هم‌اکنون در مجموع بیش از یک میلیون ۳۳۴ هزار مشترک تحت پوشش خدمات این شرکت قرار دارند که ۲۹۸ هزار و ۷۸۱ مورد از آنها مربوط به بخش روستایی است.

ولی الله دینی افزود: این شرکت در بازه زمانی یادشده، ۱۹۴ کیلومتر شبکه گازی در مناطق کوهستانی و صعب‌العبور انجام داده که این مقدار معادل هشت درصد شبکه گازی در کشور است.

وی در ادامه به گزارش‌های در بخش روستایی اشاره کرد و گفت: شرکت گاز استان آذربایجان شرقی با گازرسانی به ۱۵۴ روستا از تیرماه پارسال تا خردادماه امسال رتبه نخست گازرسانی بخش روستایی را به دست آورده است.

به گفته وی، بر اساس اعلام آمار منتهی به پایان خردادماه امور سیستم‌های مدیریت اطلاعات شرکت ملی گاز ایران، شرکت گاز استان آذربایجان شرقی با گازرسانی به ۱۵۴ روستا از اول تیرماه تاکنون گذشته تا پایان خردادماه امسال رتبه نخست گازرسانی روستایی در سطح کشور را به خود اختصاص داده است.

معاون امور بین‌الملل و بازرگانی وزیر نفت

از مذاکره با بیش از ۳۰ شرکت اروپایی خبر داد و گفت: استفاده از توانمندی شرکت‌های داخلی و انتقال تکنولوژی مهمترین شرایط ایران برای حضور شرکت‌های خارجی در صنعت نفت است.

امیرحسین زمانی‌نیا با اشاره به نشست تجارت و سرمایه‌گذاری مشترک ایران و اتحادیه اروپا که هفته گذشته در وین برگزار شد، افزود: در حاشیه این نشست مذاکراتی با نمایندگان حدود ۴۰ شرکت اروپایی برای حضور در صنعت نفت ایران انجام شد. اروپایی‌ها بسیار علاقمند به حضور در صنعت نفت ایران هستند اما ایران برای حضور اروپایی‌ها شرایطی در نظر گرفته است.

وی با بیان این که صنعت نفت ایران نسبت به ۱۲ سال گذشته تفاوت‌های زیادی دارد، درباره شرایط حضور شرکت‌های خارجی در ایران اظهار کرد: استفاده از توانمندی شرکت‌های داخلی و انتقال تکنولوژی، مهمترین شرایط ایران برای حضور شرکت‌های خارجی در صنعت نفت ایران است؛ ضمن این که این حضور باید منافع اقتصادی ایران را تضمین کند.

معاون امور بین‌الملل و بازرگانی وزیر نفت با

تدوین ارزشهای بنیادین شرکت ملی صنایع پتروشیمی



مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در دهمین جلسه کمیته راهبردی بازنگری برنامه استراتژیک از تدوین ارزشهای بنیادین شرکت ملی صنایع پتروشیمی با هدف تسهیل نقش آفرینی در صنعت خبر داد.

عباس شعری مقدم در دهمین جلسه کمیته راهبردی بازنگری برنامه استراتژیک با اشاره به تدوین ارزشهای بنیادین شرکت ملی صنایع پتروشیمی با هدف تسهیل نقش آفرینی در صنعت، گفت: برنامه ریزی استراتژیک این شرکت با اولویتهای اشتغالی و رفاه نسبی تدوین و در صورت تایید وزیر نفت درآینده نزدیک اجرایی می‌شود.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با تاکید بر رعایت قوانین جدید این شرکت اظهار کرد: به موجب تدوین استراتژی پتروشیمی

صادرات گاز به اروپا از اولویت خارج شد؛

ایران آماده صادرات گاز به عراق شد

صادرات گاز به افغانستان خیرداد و تبیین کرد: افغانستان بازار گسترده‌ای نیست و باید با انجام مطالعات اولیه، امکان صادرات گاز به این کشور را بررسی کرد چرا که گاز رسانی از طریق خط لوله، نیازمند بازار بزرگ و گسترده است.

کاملی با اشاره به اینکه بازار اروپا و آمریکا به علت مسافت طولانی با شبکه گاز ایران، اولویت صادرات گاز ایران نیستند، خاطرنشان کرد: برای گاز رسانی به اروپا باید خطوط لوله ۲ تا ۴ هزار کیلومتر احداث کرد اما کشورهای همسایه با احداث خطی ۲۰۰ کیلومتری می‌توانند به مقصد صادرات گاز ایران تبدیل شوند ضمن اینکه قیمت گاز در بازار خاورمیانه و آسیا بالاتر از اروپا است.

وی همچنین از قریب الوقوع بودن قرارداد مطالعات مهندسی پایه و مساحی دریایی صادرات گاز به عمان خبر داد و افزود: این قرارداد به صورت سه جانبه بین ایران و پیمانکار ایرانی و طرف عمانی به امضا می‌رسد و بعد از امضاء، مطالعات طرح تا ۶ ماه انجام و متعاقب آن پیمانکاری اجرای خط لوله به مناقسه گذاشته می‌شود.

مدیرعامل شرکت ملی صادرات گاز ایران با یادآوری اینکه یکی از اهداف گاز رسانی به عمان، استفاده از ظرفیت خالی پالایشگاه‌های گاز آن کشور برای تهیه و صادرات LNG است، تاکید کرد: ایران و عمان بر روی برخی از مسائل قراردادی به توافق رسیده‌اند. این مقام مسئول همچنین از مذاکرات مقدماتی برای

مدیرعامل شرکت پتروشیمی بین‌الملل مطرح کرد؛

فرصت سرمایه‌گذاری ۶٫۶ میلیارد یورویی در بزرگ‌ترین هلدینگ پتروشیمی ایران

کسب وکار صنعت پتروشیمی از فضای سیاسی گفته بود: محیط سرمایه‌گذاری و تامین منابع مالی تابع شرایط سیاسی است و از آنجا که تحریم‌ها یکی از عوامل موثر بر فعالیت سرمایه‌گذاران است پس اثر خود را روی فضای سرمایه‌گذاری می‌گذارد.

مشایخی با اشاره به سابقه حضور شرکت‌های آلمانی در پروژه‌های پتروشیمی ایران اظهار کرده بود: شرکت لینده (Linde) پیش از این نیز در پتروشیمی و در واحد Recovery C۲ پتروشیمی پارس و واحد الفین پتروشیمی امیرکبیر فعالیت داشته است، در هر صورت شرکت‌های خارجی چه در قالب اعطای لیسانس و چه در قالب پیمانکاری مثل EPC زمانی وارد بازار ایران می‌شوند که بحث مخاطره سرمایه‌گذاری در میان نباشد. به این معنا که حمایت موسسات صادراتی نظیر هرمس آلمان، کوفاس فرانسه، ECGD انگلیس و... را داشته باشند.

وی در مورد اثرات فعلی اعلام توافق نهایی میان ایران و ۵+۱ بر جذب سرمایه خارجی در صنعت پتروشیمی گفته بود: خوشبختانه توافق اولیه اقدام مشترک که در ژانویه ۲۰۱۴ اتفاق افتاد اثر روانی بسیار خوبی را بجای گذاشت و با توافق جامع، فضای مثبت آغاز مجدد فعالیت‌های جدید کسب در ایران به طور کامل محسوس خواهد بود.

مالی از بازارهای بین‌المللی به شکل بلندمدت (فاینانس) دارا بودن رتبه اعتباری نزد موسسات بیمه صادراتی کشورها مطابق مقررات سازمان توسعه همکاریهای اقتصادی OECD لازم است؛ رتبه‌بندی موسسات بیمه صادراتی کشورها از ۱ تا ۷ است و در مقطع فعلی رتبه ایران ۶ است

که امید است در آینده بهبود یابد؛ این درحالی است که قبل از اعمال تحریم رتبه ایران ۴ بوده و دوران طلایی امکان تامین منابع مالی در آن سالها رقم خورد.

وی با تاکید بر اهمیت نقش بیمه‌های پوشش صادراتی افزود: بود: همان‌گونه که آگاهی دارید در کشور آلمان، موسسه بیمه صادراتی هرمس HERMES آلمان به عنوان موسسه بیمه صادراتی این کشور نقش و نظر مهمی در این بین دارد؛ آنچه مسلم است شرایط سیاسی است و از آن جا که تحریم‌ها یکی از عوامل موثر بر فعالیت سرمایه‌گذاران است، پس به یقین اثر خود را روی فضای سرمایه‌گذاری و تامین مالی گذاشته است، همچنین تحریم‌ها نیز یکسبه وضع نشده که به یکباره برداشته شود. این مساله زمانبر خواهد بود و دست کم ۴ تا ۵ ماه زمان می‌برد که مقررات بانکی اعلام و رتبه اعتباری نیز بهبود یابد.

مدیرعامل شرکت پتروشیمی بین‌الملل درباره تأثیرپذیری فضای

رونمایی از بازار پتروشیمی ایران در پساتحریم

است، اظهار داشت: از این رو به دنبال از سرگیری صادرات پتروشیمی و پلیمرها به کشورهای عضو اتحادیه اروپا، منطقه آمریکای شمالی و آمریکای جنوبی هستیم.

وی از آفریقا هم به عنوان یکی از بازارهای بالقوه صادرات محصولات پتروشیمی یاد کرد و افزود: هم‌اکنون ایران از ظرفیت صادرات سالانه ۲۲ تا ۲۵ میلیون تن انواع محصولات پتروشیمی و پلیمری برخوردار است.

مهدوی با یادآوری اینکه کشورهای اروپایی در شرایط پسا تحریم می‌توانند سهمی ۱۰ تا ۱۵

ایران با تاکید بر اینکه در صورت لغو تحریم حجم صادرات محصولات پتروشیمی و پلیمری کشور به چین، هند، کشورهای شرق و جنوب شرق آسیا با افزایش روبرو خواهد شد، تصریح کرد: پس از کشورهای شرق و جنوب شرق آسیا، کشورهای منطقه آسیای میانه، مرکزی، ترکیه، روسیه و حوزه قفقاز از دیگر بازارهای صادراتی ایران به شمار می‌روند.

این مقام مسئول با تاکید بر اینکه متنوع سازی بازار صادرات محصولات پتروشیمی ایران یکی از سناریوهای در دست اجرا در دوران لغو تحریم‌ها

طرح انقلابی وزارت نفت برای کاهش شدت انرژی کلید خورد

بشکه معادل نفت خام باشد که بیشترین کاهش را باید در بخش تبدیل و توزیع و پس از آن ساختمانها داشته باشیم.

وی با اشاره به این که در هر سه بخش مصرف، تبدیل و توزیع و تلفات انرژی وجود دارد و شرکت بهینه‌سازی مصرف برای همه بخشها برنامه ریزی کرده است، افزود: شدت انرژی در سال ۸۹ که سال پایه برای کاهش انرژی به شمار می‌رود، یک بشکه معادل نفت خام به ازای یک میلیون ریال درآمد ناخالص ملی بود که تا پایان برنامه ششم توسعه با اجرای بند ۷ سیاستهای کلی اصلاح الگوی مصرف ابلاغی از سوی مقام معظم رهبری باید ۵۰ درصد کاهش یابد.

سینی ادامه داد: صرفه جویی در مصرف انرژی با اعمال مجموعه‌ای متعادل از اقدامهای قیمتی و غیرقیمتی برای کاهش مستمر شاخص شدت انرژی کشور انجام می‌شود. وی اظهار کرد: با سرمایه‌گذاری درست تا پایان سال ۱۴۰۹، ارزش صرفه جویی تجمیعی با فرض ۲ درصد رشد اقتصادی، ۸۷۰ میلیارد دلار و تا سال ۱۴۰۰، ۳۳۰ میلیارد دلار خواهد بود که نیاز به ۱۹۲ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری در کل کشور دارد و یک میلیارد و ۸۰۰ میلیون تن کاهش انتشار کربن را نیز به دنبال دارد.

که بازپرداخت به سرمایه‌گذاران برای ساختمانهای مسکونی در ۳۳ ماه و برای ساختمانهای اداری و تجاری در ۲۲ ماه انجام می‌شود. به گفته وی، موتورخانه‌های شامل این طرح می‌شوند که ۵۰۰ مترمربع فضا را در اقلیم تهران پوشش می‌دهند. مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت با اشاره به این که زمان اجرای طرح افزایش کارایی موتورخانه‌ها چهارساله در نظر گرفته شده است، تصریح کرد: امیدواریم این طرح امسال در ۶۰ هزار موتورخانه اجرایی شود و سالانه افزایش داشته باشد.

سینی با بیان این که اجرای طرح افزایش کارایی موتورخانه‌ها سالانه ۳۵ میلیارد مترمکعب صرفه جویی به دنبال دارد، ادامه داد: با توجه به صادرات سالانه ۱۰ میلیارد مترمکعبی گاز ایران به ترکیه، از محل اجرای این طرح می‌توان صادرات ۳،۵ سال گاز ایران به ترکیه را تضمین کرد.

وی با اشاره به برنامه کاهش ۵۰ درصدی شدت انرژی تا سال ۱۴۰۰ شمسی گفت: اگر مصرف انرژی با روند کنونی پیش رود، در سالهای ۱۴۰۰ تا ۱۴۰۳ میزان تولید و مصرف کشور برابر می‌شود در نتیجه باید سیاستهای اصلاح الگوی مصرف را پیاده کنیم.

مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت تصریح کرد: صرفه جویی تجمیعی از سال ۱۳۹۴ تا ۱۴۰۰ در بخشهای مختلف، باید پنج میلیارد

پالایش و پخش

پارسال انجام شد؛

هزینه ۴۱۶ میلیارد تومانی انتقال

مواد نفتی با خط لوله

سال گذشته برای انتقال نفت خام و فرآورده‌های نفتی با خط لوله بیش از ۴۱۶۴ میلیارد ریال هزینه شده است.

معاون مدیر تامین و توزیع شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران (در بخش حمل و نقل مواد سوختی) گفت: هزینه حمل نفت خام و انواع فرآورده نفتی شامل بنزین، نفت گاز، نفت سفید و نفت کوره در سال گذشته به چهار هزار ۱۶۴ میلیارد و ۲۵۶ میلیون ریال رسید. عباس فیلسرای اظهار کرد: هزینه انتقال نفت خام و فرآورده‌های نفتی در سال گذشته نسبت به سال قبل از آن، بیش از ۹۱۷ میلیارد ریال افزایش داشته است.

وی با بیان این که سهم جابجایی نفت خام و فرآورده‌های نفتی با خط لوله در سال ۹۳، نزدیک به ۲۴ درصد بوده است، هزینه انتقال هر تن-کیلومتر نفت خام و فرآورده‌های نفتی در این بخش (خط لوله) را ۱۸۵،۲ ریال اعلام کرد.

فیلسرای تصریح کرد: هزینه جابجایی هر تن —کیلومتر نفت خام و فرآورده‌های نفتی در سال ۹۲ نیز ۱۴۲،۵ ریال بوده است.

معاون مدیر تامین و توزیع شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران یادآور شد: در سال گذشته ۳۵ میلیارد و ۹۰۴ میلیون و ۲۶۹ هزار لیتر نفت خام و فرآورده‌های نفتی از طریق خطوط لوله به مبادی مصرف ارسال شده است.

با انجام تعمیرات اساسی متوقف شد؛

ثبت ۲۵۰ هزار ساعت کارکرد در پمپ شماره یک مرکز انتقال چشمه شور

پمپ شماره یک خط لوله ۱۶ اینچ مرکز انتقال نفت چشمه شور برای ۲۵۰ هزار ساعت کارکرد، در شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت تهران، تعمیر اساسی شد.

رئیس واحد نگهداری و تعمیرات مکانیک شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه تهران، گفت: این عملیات با هدف حفظ، نگهداشت، ارتقای عملکرد و روزآمدکردن یک دستگاه پمپ گریز از مرکز به منظور انتقال انواع فرآورده‌های نفتی (بنزین، نفت گاز، نفت سفید و بنزین هواپیما) انجام شده است. مهدی کریمی‌ان مقدم اظهار کرد: تضمین عملکرد پمپ تعمیرشده به مدت دست کم ۲۵۰ هزار ساعت کارکرد تا انجام تعمیرات اساسی در دوره بعد، یکی از ویژگیهای مهم عملیات انجام شده روی این پمپ است. شرکت خطوط لوله و مخابرات منطقه تهران با ۲۱ رشته خط لوله با قطرهای ۸ تا ۳۰ اینچ یکی از گسترده‌ترین و مهمترین مناطق خطوط لوله شناخته شده است. گستره فعالیت این منطقه سوخت رسانی، استانهای تهران، سمنان، قزوین، گیلان، مازندران و زنجان است.

منطقه تهران، قبض انتقال فرآورده و نفت خام از مناطق و نواحی جنوبی کشور به مناطق و نواحی شمالی کشور محسوب می‌شود. به طوری که با نیمی از کل مناطق شرکت خطوط لوله و مخابرات (مرکزی، اصفهان، شمال غرب، شمال شرق، شمال) مستقیماً اشتراک انتقال دارد و به تنهایی، تامین کننده سوخت مورد نیاز کلاشهر تهران و استان تهران است. از دیگر وظایف این منطقه می‌توان به تامین خوراک نفت خام پالایشگاههای تهران و تبریز اشاره کرد.

در تیرماه امسال انجام شد؛

عرضه بیش از ۳ میلیارد ریال سوخت به روش «باک پر» در مرز بيله سوار

فروش سوخت (بنزین و نفت گاز) جایگاه مرزی بيله سوار منطقه اردبیل به روش «باک پر» در تیرماه امسال به بیش از سه میلیارد ریال رسید. مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه اردبیل، عرضه این فرآورده‌های نفتی را در بازه زمانی یادشده به صورت «باک پر» در این جایگاه مرزی (بيله سوار) ۲۹۶ هزار لیتر اعلام کرد. محمداحمدمیدان گفت: ازجمله ریلی این میزان سوخت در ۳۱ روز تیرماه امسال، سه میلیارد و ۱۶۳ میلیون و ۴۳۰ هزار ریال محاسبه شده است.

بایان این که در بازه زمانی یادشده ۲۱۲۴ دستگاه خودرو درجایگاه مرزی بيله سوار سوختگیری کرده‌اند، سهم فروش نفت گاز را ۱۷۹ هزار و ۱۵۰ لیتر و سهم فروش بنزین را نیز ۱۶۹ هزار و ۸۵۰ لیتر اعلام کرد. گفته‌های محمداحمدمیدان ارزش ریلی نفت گاز عرضه شده در جایگاه بيله سوار در تیرماه امسال، دو میلیارد و ۹۹۵ ریال و بنزین ۱۶۸ میلیون و ۵۰۰ هزار ریال بوده است.

عرضه سوخت به شیوه باک پر علاوه بر مرز بيله سوار استان اردبیل، در مرزهای دیگری همچون باشماق در استان کردستان، ترمچین در میاندوآب، دغاوردن در خراسان رضوی، آستانرا (منطقه گیلان) جلفا و نورددور (آذربایجان شرقی) اجرایی شده است. این طرح (فروش سوخت به شیوه باک پر) از آذرماه پارسال در مرز بيله سوار آغاز شده است.

در این روش، نرخ سوخت تعادلی و نزدیک به قیمت سوخت در آن طرف مرزهای یاد شده، محاسبه و دریافت می‌شود. اجرای این شیوه، فروش سوخت، علاوه بر درآمدزایی برای کشور، از قاچاق فرآورده‌های نفتی نیز جلوگیری می‌کند.

مصرف ۲۰۰ میلیون لیتر گازوئیل

بورو ۴ در منطقه خراسان رضوی

مصرف نفت گاز بورو ۴ کلاشهر مشهد در منطقه خراسان رضوی به محدوده ۲۰۰ میلیون لیتر نزدیک شده است. مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه خراسان رضوی با بیان این که توزیع نفت گاز بورو ۴ از سال ۹۱ در مشهد آغاز شده است، گفت: در این بازه زمانی عرضه این فرآورده نفتی به ناوگان اتوبوسرانی شهر مشهد اختصاص داشت.

محمد مهدی قزایی تصریح کرد: با افزایش تولید گازوئیل بورو ۴ در پالایشگاههای کشور، ارسال آن به منطقه خراسان رضوی نیز افزایش یافت؛ به گونه‌ای که در مدت‌های اخیر توزیع آن عمومیت یافت و علاوه بر ناوگان اتوبوسرانی به دیگر وسایل نقلیه گازوئیل سوز نیز تخصیص یافت. به گفته وی از سال ۹۱ تا پایان تیرماه امسال ۱۸۹ میلیون و ۴۹۸ هزار لیتر نفت گاز (گازوئیل) با استاندارد بورو ۴ در این منطقه توزیع شده است. مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه خراسان رضوی مقدار دریافتی گازوئیل بورو ۴ از طریق خطوط لوله انتقال را در چهار ماه نخست امسال، نزدیک به ۵۵ میلیون لیتر اعلام و افزود: در بازه زمانی یاد شده مصرف این فرآورده نفتی به ۴۱ میلیون و ۹۴۰ هزار لیتر رسیده است.