توقف نزدیک به ۸۰ درصد تولید نفت و گاز آمریکا در خلیج مکزیک

تولید بیش از ۷۸ درصد نفت و گاز آمریکا در خلیج مکزیک به‌دنبال وزش طوفان آیدا، همچنان متوقف مانده است.

اداره ایمنی و اقدام‌های زیست محیطی فدرال آمریکا (BSEE) روز سه‌شنبه (۱۶ شهریورماه) اعلام کرد که ۷۹ درصد تولید نفت خام شرکت‌های انرژی فعال در بخش‌های فراساحلی خلیج مکزیک پس از وقوع طوفان آیدا همچنان متوقف مانده است، این رقم معادل یک میلیون و ۴۴۰ هزار بشکه در روز است.

در مجموع ۷۹ سکوی تولید نفت و گاز در خلیج مکزیک آمریکا به‌دلیل طوفان آیدا همچنان در حالت تخلیه کامل کارکنان قرار دارد.

افزون بر این، حدود ۷۸ درصد از عرضه گاز طبیعی این منطقه (یک میلیارد و ۷۴۰ میلیون فوت‌مکعب در روز) همچنان متوقف است.

افزایش ۲۰ درصدی مقدار نشت‌یابی در منطقه یک عملیات انتقال گاز

مدیر منطقه یک عملیات انتقال گاز اعلام کرد که مقدار نشت‌یابی خطوط لوله انتقال گاز در پنج ماه سال امسال، نسبت به مدت زمان مشابه پارسال بیش از ۲۰ درصد افزایش یافته است.

ابوالفضل ظهیری گفت: بازرسی فنی منطقه توانسته با استفاده از توان شرکت‌های داخلی ۶۰۰ کیلومتر خط لوله انتقال گاز را نشت‌یابی کند که مقدار آن تا مردادماه ۱۴۰۰ نسبت به مدت زمان مشابه در سال ۱۳۹۹، ۲۰ درصد افزایش یافته است.

وی افزود: پارسال با توجه به برنامه‌ریزی انجام‌شده و مستمر بودن نشت‌یابی خطوط از سوی گروه‌های نشت‌یابی منطقه و حضور به‌موقع آنها، از بروز خطرها جلوگیری شد و با هماهنگی واحدهای مربوطه به‌ویژه دیسپچینگ ملی گاز و ستاد شرکت انتقال گاز ایران، تعمیرات لازم روی خطوط لوله دارای نشت انجام شد.

مدیر منطقه یک عملیات انتقال گاز با اشاره به وظیفه شرکت انتقال گاز ایران مبنی بر انتقال پاک، پایدار، ایمن و بهره‌ور گاز طبیعی، تصریح کرد: برای اهداف از پیش تعیین‌شده و به‌منظور تمیز کردن خطوط لوله، افزایش بازده و پایداری انتقال گاز، از ابتدای امسال تاکنون بیش از ۲۵۰ کیلومتر از خطوط لوله منطقه پیگرانی شد که این مقدار نسبت به زمان مشابه پارسال، حدود ۵.۳ درصد افزایش داشته است.

ظهیری از تلاش بی‌وقفه همکاران در همه واحدها به‌ویژه خطوط لوله و بازرسی فنی، اظهار کرد: منطقه یک عملیات انتقال گاز به‌عنوان خاستگاه اصلی تشکیل شرکت ملی گاز ایران، تاکنون خدمات ارزنده‌ای به مشتریان خود عرضه کرده و امیدواریم بیش از پیش شاهد پایداری و تداوم انتقال گاز در این منطقه عملیاتی باشیم.

حرکت مستمر پتروشیمی امیرکبیر روی ریل افزایش تولید و صادرات

پتروشیمی امیرکبیر در پنج ماه نخست امسال توانست در شاخص‌های کلیدی عملکرد از جمله تولید کل، تولید پلیمری و تولید اتیلن، افزایش فروش و نیز کاهش توقفات، رکوردهای ۱۰ ساله را جا به جا کند و به رکوردهای بی‌نظیری دست یابد.

افزایش تولیدات ارزشمند پلیمری، صادرات این محصولات و تولید اتیلن از جمله تحولات مثبت در پنج ماه نخست سال ۱۴۰۰ در مجتمع پتروشیمی امیرکبیر بوده است.

در این زمینه، این مجتمع با تولید ۶۷۸.۸۲۸ تن انواع محصول هیدروکربنی در پایان مردادماه ۱۴۰۰ ضمن تحقق کامل برنامه تولید، نسبت به دوره مشابه پارسال با افزایش ۲۰ درصدی، رکورد تولید در دوره مشابه و طی ۱۰ سال اخیر را ثبت کرد.

ثبت رکورد بیشترین رقم تولید محصولات پلیمری به مقدار ۳۰۳.۱۰۸ تن انواع پلی‌اتیلن، تحقق کامل برنامه و رشد ۲۸ درصدی نسبت به دوره مشابه پارسال از دیگر رکوردهای ثبت شده طی دوره ۱۰ ساله این مجتمع به شمار می‌آیند.

تولید بیشترین مقدار اتیلن در واحد الفین از ابتدای راه‌اندازی تاکنون به مقدار ۲۰۸.۳۱۴ تن و رشد ۴۶ درصدی نسبت به دوره مشابه پارسال از دیگر تحولات مهم و ارزش‌آفرین این مجتمع است. در آمد پتروشیمی امیرکبیر نیز با افزایش ۱۶۱ درصدی نسبت به دوره مشابه پارسال به ۹۵.۲۳۴.۹۸۸ میلیون ریال رسید. پتروشیمی امیرکبیر همچنین در زمینه صادرات پلیمری نیز با افزایش ۲۶ درصدی و تحقق فروش ۱۸۸،۵۴۳ تن نسبت به مدت مشابه دوره مشابه پارسال توانست رکورد دیگری در دوره ۱۰ ساله را ثبت کند. کاهش ۴۰ درصدی ضایعات خوراک نسبت به پارسال و نیز کاهش ۵۰ درصدی توقف‌ها نسبت به دوره مشابه پارسال از دیگر دستاوردهای این شرکت در پنج ماه ۱۴۰۰ است و از این منظر نیز پتروشیمی امیرکبیر رکورد کم‌نظیری را در دوره ۱۰ ساله خود به جا گذاشت. مجموعه ارقام خیره‌کننده این مجتمع تولیدی نتیجه همدلی، انگیزه و همت مدیران و کارکنان، بهبود همکاری‌های سازمانی، مدیریت صحیح منابع (خوراک ومواد اولیه)، رفع موانع تولید، انجام اورهال، کاهش توقفات ناخواسته و افزایش ضریب دسترسی فنی واحدهای مجتمع، مدیریت عرضه و تقاضا در بازارهای داخلی و صادراتی و ریل‌گذاری درست مجموعه بوده است. نگاهی به صورت‌های مالی شرکت، از آغاز تحولات بی‌نظیر پتروشیمی امیرکبیر از سال ۹۹ به این سو حکایت دارد. ۵۲ درصد سهام شرکت پتروشیمی امیرکبیر متعلق به هلدینگ توسعه سرمایه رفاه زیر مجموعه بانک رفاه کارگران و وزارت تعاون، کار و رفاه اجتماعی است.

چراغ قرمز قیمت‌های گاز در قاره سبز روشن شد

ثبت رکورد بالاترین قیمت‌های گاز طبیعی و برق در اروپا، اروپایی‌ها را با شوک قیمت انرژی روبه‌رو کرده و کارشناسان نیز بر این باورند که این تازه ابتدای مسیر طولانی افزایش قیمت حامل‌های انرژی در قاره سبز است.

کارشناسان معتقدند با وجود اینکه قیمت منابع انرژی در اروپا به ارقامی بی‌سابقه رسیده، اما هنوز ابتدای مسیر است و جا برای افزایش قیمت‌ها بیش از این نیز وجود دارد.

در ادامه این گزارش آمده است: البته، قیمت گاز طبیعی در همه جا ـ نه تنها اروپا ـ در حال افزایش است، شاخص قیمت گاز طبیعی در آمریکا در مقایسه با سال گذشته میلادی حدود دو برابر شده است و قیمت شاخص گاز هنری هاب ایالات متحده در نزدیکترین موعد سررسید تا تاریخ ششم سپتامبر (۱۵ شهریورماه) به چهار دلار و ۶۹ سنت به ازای هر یک میلیون بی‌تی‌یو رسید، در حالی که تولید گاز طبیعی در میدان‌های گازی مانند آپالاچیا رکورد زده است. با این حال صادرات گاز آمریکا روند افزایشی به خود گرفته و رکورد تاریخی ثبت کرده است. در پی کاهش محدودیت‌های ویژه مقابله با شیوع ویروس همه‌گیر کرونا و به‌دنبال آن بازگشت افراد به محل کار خود تقاضا برای گاز طبیعی و قیمت‌ها افزایش یافته، در نتیجه تورم نیز روندی صعودی در پیش گرفته است. به‌دلیل افزایش قیمت منابع انرژی، آلمان در حال دست و پنجه نرم کردن با بالاترین نرخ تورم از سال ۲۰۰۸ میلادی است، در این بازه زمانی از سال همواره تقاضا برای گاز طبیعی هنوز پایین است. قیمت‌های بالای گاز در زمان تقاضای پایین برای اروپا نگران‌کننده است زیرا اکنون زمستان سختی پیش‌رو دارد و ذخیره‌سازی‌های گاز قاره سبز نیز در سطح بسیار پایینی است. وزش باد نیز کمک چندانی به بهبود اوضاع نمی‌کند زیرا سرعت پایین وزش باد و دمای بالا، تولید انرژی‌های تجدیدپذیر را کاهش می‌دهد و به همین دلیل، زمینه برای مصرف بیشتر زغال سنگ هموار می‌شود. امیدواری اروپا به این موضوع که سوخت‌های فسیلی این قاره مانع افزایش قیمت انرژی در زمستان می‌شود، تفکری اشتباه است. براساس این گزارش، چند مورد قطعی و کاهش تولید در میدان‌های گازی سبب افزایش شدید قیمت گاز طبیعی و رسیدن آن به سطح نفت خام شده است. بعضی از برآوردها نشان می‌دهد مصرف‌کنندگان در بخش خرده‌فروشی شاهد افزایش قیمت ۲۰ درصدی در قبوض برق و گاز خود خواهند بود. ژولین هورائو، رئیس واحد تجزیه و تحلیل مؤسسه انجی اس‌ای انرژی اسکن (ENGIE SA ENERGYSCAN) در این باره گفت: مشکلات اروپا هنوز آغاز نشده و این تازه اول راه است.

طرح ساخت خط لوله گاز «پاکستان استریم» کلید می‌خورد

پروژه ساخت خط لوله انتقال گاز «پاکستان استریم» با همکاری روسیه و پاکستان به‌زودی آغاز می‌شود.

شفقت علی خان، سفیر پاکستان در روسیه اعلام کرد که پس از چند دور مذاکره فنی، انتظار می‌رود پروژه ساخت خط لوله انتقال گاز «پاکستان استریم» به‌زودی آغاز شود.

وی گفت: پس از سال‌ها مذاکره، مسکو و اسلام‌آباد سرانجام توافقنامه‌ای را امضا کردند و از آن زمان تاکنون پیشرفت قابل توجهی حاصل شده است. سفیر پاکستان در روسیه افزود: انتظار داریم به محض نهایی شدن جزئیات این توافق، اجرای این طرح آغاز شود، این موضوع تأثیر قابل توجهی بر سرمایه‌گذاری‌های آینده (در پاکستان) خواهد داشت.

علی خان بدون اشاره به جزئیات گفت: بسیار خوش‌بین هستیم.

آغاز فعالیت نورد استریم ۲ از ماه آینده

شرکت گازپروم قصد دارد انتقال گاز طبیعی از یکی از جنجالی ترین خطوط لوله دنیا را از ماه میلادی آینده آغاز کند.

منابع آگاه به بلومبرگ گفتند: این غول گازی روسیه می خواهد انتقال گاز طبیعی از طریق نخستین خط نورد استریم ۲ به آلمان را در اول اکتبر آغاز کند. زمان جریان یافتن گاز به شبکه گاز اروپا به تصمیم رگولاتور آلمان بستگی خواهد داشت.

این خط لوله می تواند از فشار بر بازارهای گاز اروپایی که با کمبود عرضه در آستانه فرا رسیدن فصل سرما و افزایش شدید قیمتها روبرو هستند، کم کند. همچنین یک پیروزی برای آنگلا مرکل، صدراعظم آلمان به شمار خواهد رفت که با وجود فشارهای متحدان شامل آمریکا به مدت ۱۰ سال از این خط لوله حمایت کرد.

نورد استریم ۲ هفته جاری یک گام دیگر به آغاز فعالیت نزدیک شد. شرکت نورد استریم ۲ اعلام کرد آخرین قطعه دومین خط این شاه لوله جوش داده شده و قرار است در بستر دریا قرار داده شود. گام بعدی متصل کردن بخشهای دانمارکی و آلمانی این شاه لوله خواهد بود.

به گفته منابع آگاه، گازپروم انتقال گاز تا اول دسامبر از طریق هر دو خط نورد استریم ۲ که از بستر دریای بالتیک می گذرند را هدف گذاری گرفته است. این شرکت اعلام کرد این شاه لوله می تواند امسال ۵.۶ میلیارد متر مکعب گاز طبیعی را منتقل کند. البته نورد استریم ۲ باید گواهی فنی و بیمه دریافت کند که به دلیل تحریمهای وضع شده از سوی آمریکا در سال میلادی گذشته، ممکن است چالش برانگیز باشد.

بر اساس گزارش بلومبرگ، نورد استریم ۲ قرار بود در سال ۲۰۱۹ راه اندازی شود اما در پی تهدیدهای آمریکا برای مجازات شرکتهایی که در ساخت آن مشارکت دارند، با تاخیرهای مکرر روبرو شد. چشم انداز تکمیل این خط لوله پس از این که جو بایدن، رییس جمهور آمریکا در ماه مه تصمیم گرفت از بعضی تحریمها چشم پوشی کند، تغییر کرد. پس از آن دولت آمریکا با آلمان درباره این خط لوله توافق کرد و آلمان هشدار داد اگر روسیه از انرژی به عنوان یک سلاح علیه اوکراین استفاده کند، با اقدامات تلافی جویانه روبرو می شود.

در این بین اپراتور ترانزیت گاز دولتی اوکراین روز چهارشنبه اعلام کرد ترانزیت گاز روسیه از سیستم ترانزیت گاز اوکراین به اروپا از میانگین روزانه ۱۲۴ میلیون متر مکعب در فاصله آوریل تا اوت، به ۱۰۹ میلیون متر مکعب در سپتامبر کاهش پیدا خواهد کرد. سطح ترانزیت در سپتامبر حداقل میزان فراهم شده بر اساس توافق ترانزیت سال ۲۰۱۹ میان اوکراین و روسیه است.

این شرکت اعلام کرد که افزایش کم سابقه قیمت گاز در قطبهای گاز اروپا نتیجه کاهش ترانزیت گاز بوده است. سرگی ماکوگان، مدیر این شرکت اظهار کرد: اوکراین مکررا امکان ترانزیت برای عرضه حجم بیشتر گاز به اتحادیه اروپا را پیشنهاد می کند اما شرکت گازپروم مدام این پیشنهادها را رد می کند.

گازپروم ماه گذشته اعلام کرده بود حجم اندک گاز در ذخایر اروپایی، صادرات این شرکت در نیمه دوم سال ۲۰۲۱ و سال ۲۰۲۲ را تقویت خواهد کرد.

شرکت انرژی دولتی نفتوگاز اوکراین ماه گذشته گفته بود برای آمریکا و آلمان مسدود کردن خط لوله نورد استریم ۲ خیلی دیر شده است و از دولت آمریکا خواسته بود معافیتها از تحریم برای این پروژه را لغو کند. بر اساس گزارش رویترز، روسیه می گوید این پروژه ۱۱ میلیارد دلاری که با دور زدن اوکراین، مستقیما گاز را به اروپا منتقل می کند یک پروژه تجاری است اما اوکراین نگران است در صورت اقدام روسیه در حذف اوکراین به عنوان یک مسیر ترانزیت گاز، از درآمد میلیاردی ترانزیت محروم شود.

سدهای تهران تشنه هستند

مدیر دفتر بهره‌برداری و نگهداری تاسیسات آبی و برق آبی شرکت آب منطقه‌ای تهران گفت: درحال حاضر حجم ذخیره سدهای تامین کننده آب شرب تهران ۵۴۹ میلیون متر مکعب است که در مقایسه با ۸۹۱ میلیون متر مکعب روز مشابه سال گذشته با کسری مخزن و کسری ذخیره ۳۴۲ میلیون متر مکعبی مواجه هستیم.

محمد شهریاری ، درباره آخرین وضعیت سدهای تهران، با اشاره به شرایط تفکیکی و میزان کاهش ذخیره آب سدهای پنجگانه تهران، اظهار کرد: در حال حاضر موجودی مخزن سد امیرکبیر ۱۲۲ میلیون متر مکعب است که در سال گذشته در همین زمان این عدد ۱۵۴ میلیون متر مکعب بوده، همچنین ذخیره سد لتیان ۴۱ میلیون متر مکعب ثبت شده و این عدد در سال گذشته ۶۷ میلیون متر مکعب بوده است.

وی ادامه داد: ذخیره مخزن سد لار در حال حاضر ۶۹ میلیون متر مکعب و سال گذشته ۱۴۳ میلیون متر مکعب، ذخیره سد طالقان امسال ۲۲۹ میلیون متر مکعب و سال گذشته ۳۲۷ میلیون مترمکعب، ذخیره سد ماملو ۸۷ میلیون مترمکعب و سال گذشته در همین زمان ۲۰۰ میلیون مترمکعب بوده است.

مدیر دفتر بهره‌برداری و نگهداری تاسیسات آبی و برق آبی شرکت آب منطقه‌ای تهران با بیان اینکه شرایط به مراتب در سدهای لتیان، لار و طالقان که سامانه شرق را شامل می شوند حاد و شکننده است، گفت: ورودی آب از ابتدای سال آبی تا کنون با کاهش ۴۰ درصدی مواجه بوده یعنی در سال آبی جاری حدود یک میلیارد و ۳۱۰ میلیون متر مکعب ورودی آب داشتیم که این میزان در مدت مشابه سال آبی گذشته دو میلیارد و ۱۸۸ میلیون متر مکعب بوده است.

طبق اعلام وزارت نیرو، شهریاری با تاکید بر اینکه ورودی ها با کاهش فزاینده ای مواجه بوده است، تصریح کرد: از ابتدای سال آبی تا کنون ۳۰۴ میلی متر بارش داشتیم که این میزان در مدت مشابه سال گذشته ۴۶۰ میلی متر بوده و در حوزه بارندگی نیز با کاهش ۳۴ درصدی مواجه شدیم.

وی با اشاره به پیش بینی های سازمان هواشناسی، گفت: متاسفانه طبق اعلام این سازمان پاییز گرم و با بارش زیر نرمال اعلام شده، البته در آذر ماه شرایط سدهای تهران نرمال پیش بینی شده اما مهر و آبان زیر نرمال خواهیم بود، تمام این موارد و کسری مخزنی که با آن مواجه هستیم می طلبد که هموطنان بیش از پیش همکاری و مدیریت مصرف داشته باشند.

به گفته مدیر دفتر بهره‌برداری و نگهداری تاسیسات آبی و برق آبی شرکت آب منطقه‌ای تهران تا کنون نیز همکاری از سمت مردم وجود داشته اما با توجه به شرایط انتظار می رود تا همکاری ها افزایش یابد و بتوانیم در شروع سال آبی جدید و نیمه دوم سال با یک شرایط مطمئن تر و با حاشیه امن تامین آب شرب پایدار را داشته باشیم.

برگزاری چهارمین نشست کارگروه بلندپایه بازبینی راهبرد بلندمدت اوپک

چهارمین نشست کارگروه بلندپایه بازبینی استراتژی بلندمدت اوپک به ریاست نماینده ایران در هیئت‌عامل اوپک برگزار شد.

چهارمین نشست کارگروه بلندپایه بازبینی راهبرد بلندمدت اوپک (OPEC LONG-TERM STRATEGY, LTS) عصر روز (چهارشنبه، ۱۷ شهریورماه) با حضور نمایندگان کشورهای عضو اوپک و به ریاست امیرحسین زمانی‌نیا، نماینده ایران در هیئت‌عامل اوپک به‌صورت ویدیوکنفرانس برگزار شد.

زمانی‌نیا در این نشست با یادآوری خلاصه‌ای از مباحث مطرح شده در سومین نشست این کارگروه که خردادماه ۱۴۰۰ برگزار شد از دبیرخانه اوپک برای تهیه و ارسال گزارش فنی به نمایندگان کشورهای عضو اوپک تشکر کرد.

محمد سانوسی بارکیندو، دبیرکل اوپک در این نشست با بیان مقدمه‌ای کوتاه از فرآیند بازبینی راهبرد بلندمدت اوپک در سه نشست گذشته، به اهمیت سناریوهای مختلف طراحی شده برای رویارویی با تردیدهای پیش‌روی بازار نفت در بلندمدت پرداخت و اشاره کرد که گزارش دبیرخانه اوپک، موضوع تحول در سیاست‌های انرژی در سطح جهان و پیامدهای این تحولات برای چشم‌انداز عرضه و تقاضای جهانی نفت را مورد توجه قرار داده است.

دبیرکل اوپک، چشم‌انداز مصرف جهانی نفت در بخش‌های مختلف به‌ویژه بخش حمل و نقل و سرمایه‌گذاری کافی برای عرضه نفت را از جمله مهمترین چالش‌های پیش‌روی اوپک دانست و تأکید کرد: پیش‌بینی برای افزایش تقاضای نفت در کشورهای غیر عضو سازمان توسعه و همکاری اقتصادی (NON-OECD) به‌ویژه در قاره آفریقا تا سال ۲۰۴۵ میلادی یکی از فرصت‌های مهم برای تداوم روند رشد تقاضای جهانی نفت است.

بارکیندو در این نشست به مسیرهای پیش‌روی جهان در زمینه اجرای برنامه‌ها و تعهدهای مقابله با تغییرات اقلیمی و آثار آن بر تقاضا و ترکیب انرژی جهان، انتشار دی‌اکسید کربن مرتبط با انرژی و پیامدهای اقتصادی-اجتماعی اجرای این برنامه‌ها اشاره کرد.

شایان یادآوری است که راهبرد بلندمدت اوپک، یکی از اسناد بالادستی سازمان کشورهای صادرکننده نفت است که نخستین نسخه آن طی سال ۲۰۰۵ در نشست وزارتی این سازمان تصویب شد.

در این سند، برنامه‌ها، اهداف، چالش‌ها و خطی‌مشی‌های بلندمدت سازمان منطبق با شرایط و تحولات بازارهای جهانی نفت و انرژی در چهارچوب سناریوهای مختلف و با در نظر گرفتن نقش عوامل و مولفه‌های مختلف حاکم بر عرصه نفت و انرژی جهان تعیین شده است.

سند راهبرد بلندمدت اوپک بر اساس مصوبه نشست وزارتی اوپک در سال ۲۰۰۵ هر پنج سال یکبار بازبینی می‌شود. در این زمینه، بازبینی پیشین راهبرد بلندمدت اوپک در سال ۲۰۱۶ انجام ششد و پس از گذشت پنج سال، این بازبینی در سال ۲۰۲۱ و طی هفت نشست انجام می‌شود.

ظرفیت ۳ میلیارد لیتری ذخیره‌سازی بنزین در کشور

ایران در حال حاضر با هدف تامین و پایداری سوخت مورد نیاز کشور، ظرفیت ذخیره‌سازی ۳ میلیارد لیتر بنزین را دارا است.

تامین سوخت مورد نیاز هر کشوری از اولویت‌های اصلی به شمار می‌رود تا آنجا که اهمیت تامین پایدار سوخت در کنار کالاهای اساسی قرار دارد.

بنابراین کشورهای مختلف در تلاشند تا یا در تولید سوخت به خودکفای برسند یا منابعی مطمئن برای واردات به دست آورند.

ایران نیز اگرچه بیش از ۱۰۰ سال است که وارد پالایشگاه‌سازی شده اما تا چند سال گذشته بخشی از نیاز سوخت و به ویژه بنزین خود را از کشورهای دیگر وارد می‌کرد.

تولید بنزین ایران در سال ۵۷، حدود ۲۵ میلیون لیتر در روز بود. تا سال‌های ابتدایی دهه ۹۰ شمسی نیز میزان تولید بنزین به ۵۲ میلیون لیتر در روز رسید و در همان زمان حدود ۱۰ میلیون لیتر بزین به کشور وارد می‌شد.

با بهره‌برداری از طرح‌های مختلف پالایشگاهی و در راس همه آنها بهره‌برداری از پالایشگاه ستاره خلیج فارس، ظرفیت تولید بنزین در سال گذشته به ۱۲۰ میلیون لیتر در روز افزایش پیدا کرد تا ایران نه تنها در تامین بنزین مورد نیاز خود خودکفا شود بلکه صادرات را نیز در دستور کار قرار دهد.

با این حال اگرچه خودکفایی در تولید بنزین ایران تثبیت شده اما نوسانات مصرف بنزین در روزهای مختلف سال باعث شده تا برای مدیریت تامین وتوزیع پایدار بنزین، مخازن ذخیره‌سازی نیز ایجاد شود.

این مخازن کمک می‌کند تا اگر در روزهایی از سال، مصرف بنزین کاهش پیدا کرد (مانند تعطیلات عید سال ۹۹ که مصرف بنزین به ۴۰ میلیون لیتر در روز رسیده بود)، روند تولید در پالایشگاه‌ها متوقف نشود و در روزهایی نیز که مصرف بیش از تولید بود (مانند اردیبهشت سال ۹۸ و بعد از شایعه سهمیه بندی بنزین که مصرف بنزین در کشور رکورد شکست)، وقفه‌ای در تامین بنزین مورد نیاز به وجود نیاید.

در واقع، وجود مخازن ذخیره‌سازی برای فرآورده‌های نفتی این اطمینان را ایجاد می‌کند که سوخت مورد نیاز کشور همواره در دسترس است.

از همین رو ساخت مخازن ذخیره‌سازی بنزین در سال های اخیر بیشتر شده تا آنجا که براساس اعلام شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، حجم ذخیره‌سازی بنزین از ۱.۸ میلیارد لیتر به بیش از ۳ میلیارد لیتر افزایش داشته است.

با توجه به میانگین مصرف بنزین در ماه‌های اخیر در کشور که حدود ۸۳.۴ میلیون لیتر در روز بوده، این ذخایر قادر خواهد بود تا به میزان مصرف ۳۶ روز بنزین کشور را در خود ذخیره کند.

اهمیت پر بودن ذخایر فرآورده‌های نفتی در کشور به قدری است که در ماه گذشته با هدف تکمیل ظرفیت این مخازن، صادرات فرآورده‌های نفتی متوقف شد تا در زمستان مشکلی برای تامین سوخت بخش‌های مختلف کشور وجود نداشته باشد.

با این حال، باید به موضوع اصلاح الگوی مصرف و بهینه‌سازی مصرف سوخت توجه کرد زیرا افزایش مصرف بنزین و سایر فرآورده‌های نفتی می‌تواند علاوه بر توقف صادرات، خودکفایی ایران را در تامین بنزین نیز دچار مخاطره کند.

افزایش مصرف بنزین در سال جاری و ثبت رکورد مصرف بالای ۱۰۰ میلیون لیتر در روز در تیرماه، نگرانی‌ها را نسبت به حفظ این بازارهای صادراتی و تداوم صادرات فرآورده‌های نفتی ایران بیشتر کرده است.

این زنگ خطر که امروز به صدا درآمده اگر با مدیریت مصرف، بهینه‌سازی مصرف انرژی و کنترل شدت آن، جایگزینی سوخت‌های دیگر مانند گاز و برنامه‌ریزی برای افزایش تدریجی ظرفیت پالایشی کشور همراه نباشد می‌تواند در آینده‌ای نه چندان دور نه تنها ایران را از جمع صادرکنندگان فرآورده‌های نفتی خارج کند بلکه دوباره واردات این محصولات به کشور را شاهد باشیم.

مدیر عامل شرکت مدیریت شبکه برق؛ خاموشی ناشی از کاهش تولید رخ نداد

مدیر عامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران گفت: روز چهارشنبه خاموشی در بخش عمومی و خانگی ناشی از کمبود تولید برق رخ نداده است.

«مصطفی رجبی مشهدی» افزود: در عین حال کاهش و قطع خاموشی‌ها در هفته اخیر نتیجه همکاری صنایع عمده در کاهش مصرف در ساعت اوج بار بوده است.وی ادامه داد: در هفته‌های پیش رو محدودیت‌ها در بخش صنایع کاهش بیشتری خواهد یافت.

شانزدهم شهریور امسال، مرکز راهبری شرکت مدیریت شبکه برق ایران اعلام کرد: مصرف برق ۶۱هزار و۷۰۰ مگاوات پیش‌بینی می‌شود، در حالی که پیک بار مصرف برق در مدت مشابه سال گذشته ۵۳ هزار و ۱۷۹ مگاوات بوده است. این آمارها حاکی از آن است که میزان مصرف نسبت به سال قبل حدود ۸هزار و ۵۰۰ مگاوات افزایش داشته است. همچنین در همین روز میزان مصرف برق صنایع حدود ۳هزار و ۳۰۰ مگاوات گزارش شده‌است.

لذا با توجه به قابلیت تولید نیروگاه‌ها به میزان ۵۲ هزار مگاوات و همچنین میزان ذخیره نیروگاه‌ها که صفر است، مصرف برق همچنان بالاست.همچنین پیشتر رجبی مشهدی از تلاش برای کاهش محدودیت مصرف برق صنایع از مهرماه آینده خبرداده بود.