

قیمت نفت روی مدار ۱۰۱ دلار در بشکه

گفت‌وگوها بر سر تحولات بازارهای انرژی و جنگ روسیه و اوکراین ادامه دارد

با وجود آنکه صادرات گاز و نفت روسیه به بازارهای هدف حتی امریکا متوقف نشده، اما نگرانی‌ها از بابت تأمین پایدار و مطمئن انرژی برای مصرف‌کنندگان بویژه اروپا به اوج خود رسیده است. به طوری که این هفته اتحادیه اروپا جلسه ویژه‌ای برگزار کرد و همچنین ولیعهد عربستان و رئیس‌جمهور فرانسه درباره تأثیرهای بحران اوکراین بر بازار انرژی گفت‌وگو کردند.

به گزارش رویترز، شبکه خبری اخباریه گزارش داد که محمد بن سلمان، ولیعهد عربستان و امانوئل مکران، رئیس‌جمهور فرانسه روز شنبه درباره تأثیر بحران اوکراین بر بازارهای انرژی گفت‌وگو کردند.

این شبکه تلویزیونی دولتی افزود: بن‌سلمان در تماسی تلفنی با مکران بر تمایل عربستان به ثبات و تعادل بازارهای نفت و تعهد این کشور به توافق سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و متحدانش (اتلاف اوپک پلاس) تأکید کرده است.

قیمت نفت روز پنجشنبه (ششم اسفندماه) با شروع این تهاجم افزایش یافت که نشان‌دهنده اهمیت روسیه در بازارهای انرژی بود. قیمت نفت خام برنت به بالاترین حد خود در هفت سال اخیر یعنی نزدیک به ۱۰۶ دلار برای هر بشکه رسید. روز گذشته در زمان تنظیم این گزارش نیز قیمت هر بشکه نفت خام شاخص برنت بیش از ۱۰۱ دلار بود.

دنیل هاینس، تحلیلگر کالی‌ا بانک استرالیایی ای‌ان‌ز (ANZ) در این باره به رویترز گفت: اقدام‌های آمریکا و اروپا برای حذف بعضی از بانک‌های روس از سیستم سوئیفت، ترس اختلال عرضه در کوتاه‌مدت را افزایش داده است. تشدید تحریم‌ها علیه روسیه در پی تهاجم روسیه به اوکراین سبب شده است که ولادیمیر پوتین، رئیس‌جمهور روسیه، بازدارندگی هسته‌ای کشورش را در حالت آماده‌باش قرار دهد و این موضوع هشدار هسته‌ای روسیه قیمت نفت را افزایش داده است.



بی‌بی‌سی سهامش از روستفت را خارج می‌کند

در همین حال، شرکت بی‌بی‌سی انگلیس نیز اعلام کرد که سهام خود را از روستفت خارج می‌کند. به گزارش رویترز، شرکت بی‌بی‌سی تصمیم گرفته است سهام ۱۹.۷۵ درصدی خود در شرکت روستفت را در پی حمله روسیه به اوکراین خارج کند. برنارد لونی، مدیرعامل بی‌بی - که از هیأت مدیره روستفت کناره‌گیری خواهد کرد - در بیانیه‌ای اعلام کرد این حمله سبب شد ما به طور اساسی دربار روستفد بی‌بی در روستفت بازنگری کنیم. عملیات نظامی روسیه در خاک اوکراین علت این تصمیم بی‌بی است. بر اساس گزارش خبرگزاری‌های روسیه، روستفت از تصمیم بی‌بی انتقاد کرده و با تحت تأثیر فشار سیاسی خواندن این تصمیم اعلام کرده است که با این تصمیم ۳۰ سال همکاری موفق این دو شرکت از بین رفت.

چگونه برق مصرف کنیم که جریمه نشویم؟

بر اساس مصوبه اخیر هیات دولت، مشترکان برق باید تلاش کنند مصرف‌شان را در چهارچوب الگوی مصرف حفظ کنند، چراکه در صورت بالای رفتن مصرف، تاگزیر خواهند بود هزینه مازاد مصرف را با تعرفه‌های غیرایرانه‌ای بپردازند و این در حالی است که هر چه مصرف برق مشترکان در خارج از الگو صعودی شود، مشمول تعرفه‌ای پلکانی و افزایشی خواهد بود. بدین ترتیب که هر کیلووات ساعت مصرف مازاد بر الگو در پله اول ۲۵۰ تومان، در پله دوم ۷۵۰ تومان و در پله سوم ۱۰۵۰ تومان محاسبه خواهد شد، حال آنکه در چهارچوب الگوی مصرف، میانگین قیمت برق به نرخ بارانه‌ای از ۹۶۰ تومان برای هر کیلووات ساعت فراتر نخواهد رفت. اما از کجا بدانیم مصرف برق ما اکنون در چه وضعیتی است و اگر دارای مصرف بیش از الگو هستیم چگونه می‌توانیم مصرف برق خود را مدیریت و بهینه کنیم؟ به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی وزارت نیرو، بهترین راه دستیابی هر مشترک به اطلاعات مصرف خود، ورود به صفحه اختصاصی در سامانه برق ایران به آدرس https://bargheman.com/ و یا دانلود و نصب برنامه کاربردی برق من روی گوشی هوشمند تلفن و استفاده از آن است. در این بخش، نسبت برق علاوه بر دریافت انواع خدمات مورد نیاز می‌توانند با مراجعه به بخش «راهنماهای مصرف بهینه برق» به اطلاعات جامعی درباره نحوه صحیح مصرف دست یابند، در واقع این بخش ضمیمه آموزشی و اطلاع‌رسانی را به شکل چندرسانه‌ای ارائه می‌کند و اطلاعات مفیدی را برای مصرف بهینه در اختیار مشترکان قرار می‌دهد، مطالبی چون کسب اطلاع درباره برچسب انرژی، نحوه استفاده صحیح و بهینه از لوازم برقی اعم از ماشین لباسشویی، کولر، یخچال و همچنین نحوه رعایت الگوی مصرف. در این بخش، حتی اشاره می‌شود که باید مواظب مصرف برق وسایل خاموش باشیم و یا چگونه می‌توان با نصب یک سایه‌بان برای کولر تا ۵۰ درصد مصرف برق را مدیریت کرد.

مشاور رئیس‌جمهور قرقیزستان:

در حال بررسی واردات نفت خام از ایران هستیم

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: صنعت پتروشیمی ایران در مسیر همکاری و مشارکت‌های بین‌المللی هیچ‌گونه محدودیتی ندارد و آماده هرگونه همکاری است. به گزارش شرکت ملی صنایع پتروشیمی، مرضی شاهدمیری در دیدار با تکیز بولتوروک، رئیس هلدنی دولت قرقیزستان و مشاور عالی رئیس‌جمهور این کشور و تورادکن سسی دیکف، سفیر قرقیزستان در تهران اظهار کرد: با توجه به تنوع تولید انواع محصول شیمیایی و پلیمری در صنعت پتروشیمی ایران، این امکان را داریم که نیازهای کشورهای جهان از جمله آسیای میانه را نیز فراهم کنیم. تکیز بولتوروک، رئیس هلدنی دولتی قرقیزستان و مشاور عالی رئیس‌جمهور این کشور نیز با تأکید بر اهمیت صنعت پتروشیمی ایران برای بخش‌های مختلف صنایع و معادن کشور متبوع خود اظهار کرد: هدف از سفر به ایران و بازدید از صنایع پتروشیمی، امضای قرارداد همکاری‌های مشترک در زمینه خرید مواد پتروشیمی و کود شیمیایی است. وی با تأکید بر اینکه قرقیزستان نیازمند تأمین‌کننده‌ای مطمئن و مستمر برای رفع نیازهای صنعتی از طریق بازار ایران است، افزود: با توجه به توانمندی‌های ایران در صنعت پتروشیمی، افزون بر افزایش واردات از ایران و گسترش همکاری‌ها در صنعت پتروشیمی، قصد داریم با ایجاد یک دفتر در بندرعباس زمینه تسهیل حمل‌ونقل و جابه‌جایی کالاها را فراهم کنیم. مشاور رئیس‌جمهور قرقیزستان ادامه داد: در زمینه خرید نفت نیز در حال بررسی و مطالعه هستیم تا نیازهای پالایشگاه یک میلیون تنی کشور به نفت خام را در صورت امکان از ایران تأمین کنیم.

بحران سوخت زمستانی چگونه مدیریت شد؟

پایان غافلگیری‌های زمستانی

با برنامه‌ریزی‌های دقیق برای تأمین سوخت روزهای سرد امسال، سرمای زودرس هم کشور را غافلگیر نکرد

گروه اقتصادی «عبور بدون خاموشی و قطعی گاز از زمستان امسال، نمونه موفق‌ی از مدیریت امور به نفع مردم بود.» این موضوع را آیت‌الله سیدابراهیم رئیسی، رئیس‌جمهور، در نشست روز یکشنبه هیأت دولت (هشتم اسفندماه) بیان کرد و آن را نتیجه مدیریت مناسب وزارتخانه‌های نفت و نیرو دانست، اما این موضوع چرا اهمیت داشت و چه اقداماتی به تأمین پایدار گاز و برق در فصل زمستان امسال کرد؟ زمستانی که در برخی از روزهایش، کشور با کسری ۲۰۰ میلیون متر مکعبی گاز نسبت به تقاضا مواجه بود.

علت نگرانی‌های زمستان امسال

صعقت شرکت کشور در زمستان ۱۳۹۹ برای چند روز توان تأمین تقاضای برقی کشور را نداشت، چرا که سوخت نیروگاه‌ها - نه گاز و نه سوخت مایع- بموقع تأمین نشده بود و در اوج سرمای زمستان خاموشی‌های برنامه‌ریزی‌شده‌ای اعمال شد. در آن شرایط، این سؤال مطرح بود که چگونه سومین تولیدکننده گاز جهان که سهم چندانی در تجارت گاز دنیا هم ندارد، در زمستان با معضل کمبود گاز و حتی ناتوانی در جایگزینی سوخت مایع به جای گاز مواجه می‌شود.

علاوه بر بی‌برنامگی در تأمین سوخت جایگزین نیروگاه‌ها، یک مسأله را کارشناسان به‌عنوان دلیل اصلی بحران خاموشی در زمستان عنوان کردند. علت این بود: «افت سرمایه‌گذاری در دو بخش اصلاح مصرف گاز و افزایش راندمان نیروگاهی طی ۸ سال گذشته.»

به عبارت دیگر، در ۸ سال قبل، بیش از افزایش تولید گاز، مصارف جدید بازگذاری‌اش در زمینه مدیریت مصرف گاز، تقریباً هیچ اقدام مهمی انجام نشد و حرکت در این مسیر لاک‌پستی بود. برای مثال، پروژه بهینه‌سازی موتورخانه‌ها آبان ۱۳۹۳ اواخر ۱۳۹۶ تصویب شد، اما اتقدر اقدامات ناچیز بود که تقریباً می‌توان گفت مصوبات اجرایی نشد. همچنین اصلاح تعرفه‌های گاز بخش خانگی از سال ۱۳۹۴ متوقف شد تا عملاً به مصرف‌کنندگان این پیام داده شود که گاز، سوخت ارزشمندی نیست و هر اندازه که بخواهند می‌توانند مصرف آنجا بکنند.

البته راهکار مدیریت مصرف نیز وجود داشت. برای نمونه، اجرای ماده ۱۲ «قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور» مصوب اردیبهشت ۱۳۹۴ که عمدتاً معطوف به ارتقای بهره‌وری و بهینه‌سازی تولید و مصرف انرژی بود، نادیده گرفته شد. ضمن اینکه این قانون از قبل هم به دولت یازدهم و دوازدهم به ارت نرسیده بود یا تحمیل نشده بود، اما به صفر تحقق احکام این ماده نزدیک می‌ماند.

در همین زمینه چند اقدام به طور همزمان انجام شد. در گام نخست به‌منظور تسریع و تسهیل در انتقال سوخت، تعداد نفتکش‌های ناوگان افزایش یافت، در واقع به‌دلیل کاهش کرایه‌ها در سال‌های گذشته حجم گسترده‌ای از این ناوگان خارج شده

مصوب اردیبهشت ۱۳۹۴ در ادامه ۱۳۹۳ به قانونی دائمی تبدیل شد. در قالب بند «ق»، قانون به وزارت نفت اجازه داد تا سقف ۱۰۰ میلیارد دلار برای اجرای طرح‌های نفت و گاز، بهینه‌سازی، کاهش مصرف انرژی و در بخش‌های مختلف صنعت با اولویت صنایع انرژی بر، حمل‌ونقل عمومی، استفاده کم مصرف با رعایت سیاست‌های کلی اصل ۴۴ قانون اساسی با متقاضیان و سرمایه‌گذاران بخش خصوصی و عمومی با اولویت استفاده از تجهیزات ساخت داخل قرارداد منعقد کند. به اعتقاد کارشناسان، دولت قبل بدون توجه به بخش بهینه‌سازی مصرف تنها با این قانون مصارف جدید برای گاز تعریف کرد و همین مسأله هم یکی از غول‌های تولید گاز جهان را در تأمین نیاز داخلی خود دچار بحران کرد.

از سوی دیگر راندمان زیر ۴۰ درصد نیروگاه‌ها و بازده پایین آنها نسبت به میزان سوخت مصرفی عامل دیگر بود، البته این ۴۰ درصد میانگین بازده نیروگاه‌های کشور است و در برخی از نیروگاه‌ها این رقم بسیار پایین‌تر و زیر ۲۰ درصد است. به همین سبب نیروگاه‌ها مجبورند که به ازای هر واحد برق تولیدی، سوخت بیشتری استفاده

کنند؛ در حالی که اکنون میانگین راندمان نیروگاهی در جهان ۱.۵ برابر ایران و در کشورهای پیشرفته بیش از ۶۰ درصد است. مجموع این عوامل موجب شد که وزیر نفت شهریورماه بگوید امسال زمستان در روزهای سرد سال با کسری ۲۰۰ میلیون مترمکعبی گاز مواجهیم و تأمین پایدار انرژی دغدغه زمستان است.

چگونه از بحران عبور کردیم؟

پیش‌بینی می‌شد که امسال اگر حتی قطعی گاز نداشته باشیم، با خاموشی بازهم مواجه شویم اما چندان کمک کرد که نه خواستیم و نه قطعی‌گاز در زمستان سرد امسال رخ ندهد. اقداماتی مانند تأمین سوخت مایع کافی و بموقع برای نیروگاه‌ها، همکاری با صنایع جایگزین کردن سوخت مایع به جای گاز، اعمال سیاست‌های مدیریت مصرف مانند تعرفه‌گذاری پلکانی و جریمه بر مصرف‌های گاز و برق و آغاز سوآپ گاز ترکمنستان به جمهوری آذربایجان.

البته راهکار مدیریت مصرف نیز وجود داشت. برای نمونه، اجرای ماده ۱۲ «قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور» مصوب اردیبهشت ۱۳۹۴ که عمدتاً معطوف به ارتقای بهره‌وری و بهینه‌سازی تولید و مصرف انرژی بود، نادیده گرفته شد. ضمن اینکه این قانون از قبل هم به دولت یازدهم و دوازدهم به ارت نرسیده بود یا تحمیل نشده بود، اما به صفر تحقق احکام این ماده نزدیک می‌ماند.

در همین زمینه چند اقدام به طور همزمان انجام شد. در گام نخست به‌منظور تسریع و تسهیل در انتقال سوخت، تعداد نفتکش‌های ناوگان افزایش یافت، در واقع به‌دلیل کاهش کرایه‌ها در سال‌های گذشته حجم گسترده‌ای از این ناوگان خارج شده

مصوب اردیبهشت ۱۳۹۴ در ادامه ۱۳۹۳ به قانونی دائمی تبدیل شد. در قالب بند «ق»، قانون به وزارت نفت اجازه داد تا سقف ۱۰۰ میلیارد دلار برای اجرای طرح‌های نفت و گاز، بهینه‌سازی، کاهش مصرف انرژی و در بخش‌های مختلف صنعت با اولویت صنایع انرژی بر، حمل‌ونقل عمومی، استفاده کم مصرف با رعایت سیاست‌های کلی اصل ۴۴ قانون اساسی با متقاضیان و سرمایه‌گذاران بخش خصوصی و عمومی با اولویت استفاده از تجهیزات ساخت داخل قرارداد منعقد کند. به اعتقاد کارشناسان، دولت قبل بدون توجه به بخش بهینه‌سازی مصرف تنها با این قانون مصارف جدید برای گاز تعریف کرد و همین مسأله هم یکی از غول‌های تولید گاز جهان را در تأمین نیاز داخلی خود دچار بحران کرد.

از سوی دیگر راندمان زیر ۴۰ درصد نیروگاه‌ها و بازده پایین آنها نسبت به میزان سوخت مصرفی عامل دیگر بود، البته این ۴۰ درصد میانگین بازده نیروگاه‌های کشور است و در برخی از نیروگاه‌ها این رقم بسیار پایین‌تر و زیر ۲۰ درصد است. به همین سبب نیروگاه‌ها مجبورند که به ازای هر واحد برق تولیدی، سوخت بیشتری استفاده

کنند؛ در حالی که اکنون میانگین راندمان نیروگاهی در جهان ۱.۵ برابر ایران و در کشورهای پیشرفته بیش از ۶۰ درصد است. مجموع این عوامل موجب شد که وزیر نفت شهریورماه بگوید امسال زمستان در روزهای سرد سال با کسری ۲۰۰ میلیون مترمکعبی گاز مواجهیم و تأمین پایدار انرژی دغدغه زمستان است.

از سوی دیگر راندمان زیر ۴۰ درصد نیروگاه‌ها و بازده پایین آنها نسبت به میزان سوخت مصرفی عامل دیگر بود، البته این ۴۰ درصد میانگین بازده نیروگاه‌های کشور است و در برخی از نیروگاه‌ها این رقم بسیار پایین‌تر و زیر ۲۰ درصد است. به همین سبب نیروگاه‌ها مجبورند که به ازای هر واحد برق تولیدی، سوخت بیشتری استفاده

کنند؛ در حالی که اکنون میانگین راندمان نیروگاهی در جهان ۱.۵ برابر ایران و در کشورهای پیشرفته بیش از ۶۰ درصد است. مجموع این عوامل موجب شد که وزیر نفت شهریورماه بگوید امسال زمستان در روزهای سرد سال با کسری ۲۰۰ میلیون مترمکعبی گاز مواجهیم و تأمین پایدار انرژی دغدغه زمستان است.

مصوب اردیبهشت ۱۳۹۴ در ادامه ۱۳۹۳ به قانونی دائمی تبدیل شد. در قالب بند «ق»، قانون به وزارت نفت اجازه داد تا سقف ۱۰۰ میلیارد دلار برای اجرای طرح‌های نفت و گاز، بهینه‌سازی، کاهش مصرف انرژی و در بخش‌های مختلف صنعت با اولویت صنایع انرژی بر، حمل‌ونقل عمومی، استفاده کم مصرف با رعایت سیاست‌های کلی اصل ۴۴ قانون اساسی با متقاضیان و سرمایه‌گذاران بخش خصوصی و عمومی با اولویت استفاده از تجهیزات ساخت داخل قرارداد منعقد کند. به اعتقاد کارشناسان، دولت قبل بدون توجه به بخش بهینه‌سازی مصرف تنها با این قانون مصارف جدید برای گاز تعریف کرد و همین مسأله هم یکی از غول‌های تولید گاز جهان را در تأمین نیاز داخلی خود دچار بحران کرد.

از سوی دیگر راندمان زیر ۴۰ درصد نیروگاه‌ها و بازده پایین آنها نسبت به میزان سوخت مصرفی عامل دیگر بود، البته این ۴۰ درصد میانگین بازده نیروگاه‌های کشور است و در برخی از نیروگاه‌ها این رقم بسیار پایین‌تر و زیر ۲۰ درصد است. به همین سبب نیروگاه‌ها مجبورند که به ازای هر واحد برق تولیدی، سوخت بیشتری استفاده

کنند؛ در حالی که اکنون میانگین راندمان نیروگاهی در جهان ۱.۵ برابر ایران و در کشورهای پیشرفته بیش از ۶۰ درصد است. مجموع این عوامل موجب شد که وزیر نفت شهریورماه بگوید امسال زمستان در روزهای سرد سال با کسری ۲۰۰ میلیون مترمکعبی گاز مواجهیم و تأمین پایدار انرژی دغدغه زمستان است.

از سوی دیگر راندمان زیر ۴۰ درصد نیروگاه‌ها و بازده پایین آنها نسبت به میزان سوخت مصرفی عامل دیگر بود، البته این ۴۰ درصد میانگین بازده نیروگاه‌های کشور است و در برخی از نیروگاه‌ها این رقم بسیار پایین‌تر و زیر ۲۰ درصد است. به همین سبب نیروگاه‌ها مجبورند که به ازای هر واحد برق تولیدی، سوخت بیشتری استفاده

کنند؛ در حالی که اکنون میانگین راندمان نیروگاهی در جهان ۱.۵ برابر ایران و در کشورهای پیشرفته بیش از ۶۰ درصد است. مجموع این عوامل موجب شد که وزیر نفت شهریورماه بگوید امسال زمستان در روزهای سرد سال با کسری ۲۰۰ میلیون مترمکعبی گاز مواجهیم و تأمین پایدار انرژی دغدغه زمستان است.

از سوی دیگر راندمان زیر ۴۰ درصد نیروگاه‌ها و بازده پایین آنها نسبت به میزان سوخت مصرفی عامل دیگر بود، البته این ۴۰ درصد میانگین بازده نیروگاه‌های کشور است و در برخی از نیروگاه‌ها این رقم بسیار پایین‌تر و زیر ۲۰ درصد است. به همین سبب نیروگاه‌ها مجبورند که به ازای هر واحد برق تولیدی، سوخت بیشتری استفاده

کنند؛ در حالی که اکنون میانگین راندمان نیروگاهی در جهان ۱.۵ برابر ایران و در کشورهای پیشرفته بیش از ۶۰ درصد است. مجموع این عوامل موجب شد که وزیر نفت شهریورماه بگوید امسال زمستان در روزهای سرد سال با کسری ۲۰۰ میلیون مترمکعبی گاز مواجهیم و تأمین پایدار انرژی دغدغه زمستان است.

از سوی دیگر راندمان زیر ۴۰ درصد نیروگاه‌ها و بازده پایین آنها نسبت به میزان سوخت مصرفی عامل دیگر بود، البته این ۴۰ درصد میانگین بازده نیروگاه‌های کشور است و در برخی از نیروگاه‌ها این رقم بسیار پایین‌تر و زیر ۲۰ درصد است. به همین سبب نیروگاه‌ها مجبورند که به ازای هر واحد برق تولیدی، سوخت بیشتری استفاده

کنند؛ در حالی که اکنون میانگین راندمان نیروگاهی در جهان ۱.۵ برابر ایران و در کشورهای پیشرفته بیش از ۶۰ درصد است. مجموع این عوامل موجب شد که وزیر نفت شهریورماه بگوید امسال زمستان در روزهای سرد سال با کسری ۲۰۰ میلیون مترمکعبی گاز مواجهیم و تأمین پایدار انرژی دغدغه زمستان است.

از سوی دیگر راندمان زیر ۴۰ درصد نیروگاه‌ها و بازده پایین آنها نسبت به میزان سوخت مصرفی عامل دیگر بود، البته این ۴۰ درصد میانگین بازده نیروگاه‌های کشور است و در برخی از نیروگاه‌ها این رقم بسیار پایین‌تر و زیر ۲۰ درصد است. به همین سبب نیروگاه‌ها مجبورند که به ازای هر واحد برق تولیدی، سوخت بیشتری استفاده

کنند؛ در حالی که اکنون میانگین راندمان نیروگاهی در جهان ۱.۵ برابر ایران و در کشورهای پیشرفته بیش از ۶۰ درصد است. مجموع این عوامل موجب شد که وزیر نفت شهریورماه بگوید امسال زمستان در روزهای سرد سال با کسری ۲۰۰ میلیون مترمکعبی گاز مواجهیم و تأمین پایدار انرژی دغدغه زمستان است.

از سوی دیگر راندمان زیر ۴۰ درصد نیروگاه‌ها و بازده پایین آنها نسبت به میزان سوخت مصرفی عامل دیگر بود، البته این ۴۰ درصد میانگین بازده نیروگاه‌های کشور است و در برخی از نیروگاه‌ها این رقم بسیار پایین‌تر و زیر ۲۰ درصد است. به همین سبب نیروگاه‌ها مجبورند که به ازای هر واحد برق تولیدی، سوخت بیشتری استفاده

کنند؛ در حالی که اکنون میانگین راندمان نیروگاهی در جهان ۱.۵ برابر ایران و در کشورهای پیشرفته بیش از ۶۰ درصد است. مجموع این عوامل موجب شد که وزیر نفت شهریورماه بگوید امسال زمستان در روزهای سرد سال با کسری ۲۰۰ میلیون مترمکعبی گاز مواجهیم و تأمین پایدار انرژی دغدغه زمستان است.

مصوب اردیبهشت ۱۳۹۴ در ادامه ۱۳۹۳ به قانونی دائمی تبدیل شد. در قالب بند «ق»، قانون به وزارت نفت اجازه داد تا سقف ۱۰۰ میلیارد دلار برای اجرای طرح‌های نفت و گاز، بهینه‌سازی، کاهش مصرف انرژی و در بخش‌های مختلف صنعت با اولویت صنایع انرژی بر، حمل‌ونقل عمومی، استفاده کم مصرف با رعایت سیاست‌های کلی اصل ۴۴ قانون اساسی با متقاضیان و سرمایه‌گذاران بخش خصوصی و عمومی با اولویت استفاده از تجهیزات ساخت داخل قرارداد منعقد کند. به اعتقاد کارشناسان، دولت قبل بدون توجه به بخش بهینه‌سازی مصرف تنها با این قانون مصارف جدید برای گاز تعریف کرد و همین مسأله هم یکی از غول‌های تولید گاز جهان را در تأمین نیاز داخلی خود دچار بحران کرد.

از سوی دیگر راندمان زیر ۴۰ درصد نیروگاه‌ها و بازده پایین آنها نسبت به میزان سوخت مصرفی عامل دیگر بود، البته این ۴۰ درصد میانگین بازده نیروگاه‌های کشور است و در برخی از نیروگاه‌ها این رقم بسیار پایین‌تر و زیر ۲۰ درصد است. به همین سبب نیروگاه‌ها مجبورند که به ازای هر واحد برق تولیدی، سوخت بیشتری استفاده

کنند؛ در حالی که اکنون میانگین راندمان نیروگاهی در جهان ۱.۵ برابر ایران و در کشورهای پیشرفته بیش از ۶۰ درصد است. مجموع این عوامل موجب شد که وزیر نفت شهریورماه بگوید امسال زمستان در روزهای سرد سال با کسری ۲۰۰ میلیون مترمکعبی گاز مواجهیم و تأمین پایدار انرژی دغدغه زمستان است.

از سوی دیگر راندمان زیر ۴۰ درصد نیروگاه‌ها و بازده پایین آنها نسبت به میزان سوخت مصرفی عامل دیگر بود، البته این ۴۰ درصد میانگین بازده نیروگاه‌های کشور است و در برخی از نیروگاه‌ها این رقم بسیار پایین‌تر و زیر ۲۰ درصد است. به همین سبب نیروگاه‌ها مجبورند که به ازای هر واحد برق تولیدی، سوخت بیشتری استفاده

کنند؛ در حالی که اکنون میانگین راندمان نیروگاهی در جهان ۱.۵ برابر ایران و در کشورهای پیشرفته بیش از ۶۰ درصد است. مجموع این عوامل موجب شد که وزیر نفت شهریورماه بگوید امسال زمستان در روزهای سرد سال با کسری ۲۰۰ میلیون مترمکعبی گاز مواجهیم و تأمین پایدار انرژی دغدغه زمستان است.

از سوی دیگر راندمان زیر ۴۰ درصد نیروگاه‌ها و بازده پایین آنها نسبت به میزان سوخت مصرفی عامل دیگر بود، البته این ۴۰ درصد میانگین بازده نیروگاه‌های کشور است و در برخی از نیروگاه‌ها این رقم بسیار پایین‌تر و زیر ۲۰ درصد است. به همین سبب نیروگاه‌ها مجبورند که به ازای هر واحد برق تولیدی، سوخت بیشتری استفاده

کنند؛ در حالی که اکنون میانگین راندمان نیروگاهی در جهان ۱.۵ برابر ایران و در کشورهای پیشرفته بیش از ۶۰ درصد است. مجموع این عوامل موجب شد که وزیر نفت شهریورماه بگوید امسال زمستان در روزهای سرد سال با کسری ۲۰۰ میلیون مترمکعبی گاز مواجهیم و تأمین پایدار انرژی دغدغه زمستان است.

از سوی دیگر راندمان زیر ۴۰ درصد نیروگاه‌ها و بازده پایین آنها نسبت به میزان سوخت مصرفی عامل دیگر بود، البته این ۴۰ درصد میانگین بازده نیروگاه‌های کشور است و در برخی از نیروگاه‌ها این رقم بسیار پایین‌تر و زیر ۲۰ درصد است. به همین سبب نیروگاه‌ها مجبورند که به ازای هر واحد برق تولیدی، سوخت بیشتری استفاده

کنند؛ در حالی که اکنون میانگین راندمان نیروگاهی در جهان ۱.۵ برابر ایران و در کشورهای پیشرفته بیش از ۶۰ درصد است. مجموع این عوامل موجب شد که وزیر نفت شهریورماه بگوید امسال زمستان در روزهای سرد سال با کسری ۲۰۰ میلیون مترمکعبی گاز مواجهیم و تأمین پایدار انرژی دغدغه زمستان است.

از سوی دیگر راندمان زیر ۴۰ درصد نیروگاه‌ها و بازده پایین آنها نسبت به میزان سوخت مصرفی عامل دیگر بود، البته این ۴۰ درصد میانگین بازده نیروگاه‌های کشور است و در برخی از نیروگاه‌ها این رقم بسیار پایین‌تر و زیر ۲۰ درصد است. به همین سبب نیروگاه‌ها مجبورند که به ازای هر واحد برق تولیدی، سوخت بیشتری استفاده

کنند؛ در حالی که اکنون میانگین راندمان نیروگاهی در جهان ۱.۵ برابر ایران و در کشورهای پیشرفته بیش از ۶۰ درصد است. مجموع این عوامل موجب شد که وزیر نفت شهریورماه بگوید امسال زمستان در روزهای سرد سال با کسری ۲۰۰ میلیون مترمکعبی گاز مواجهیم و تأمین پایدار انرژی دغدغه زمستان است.

از سوی دیگر راندمان زیر ۴۰ درصد نیروگاه‌ها و بازده پایین آنها نسبت به میزان سوخت مصرفی عامل دیگر بود، البته این ۴۰ درصد میانگین بازده نیروگاه‌های کشور است و در برخی از نیروگاه‌ها این رقم بسیار پایین‌تر و زیر ۲۰ درصد است. به همین سبب نیروگاه‌ها مجبورند که به ازای هر واحد برق تولیدی، سوخت بیشتری استفاده

کنند؛ در حالی که اکنون میانگین راندمان نیروگاهی در جهان ۱.۵ برابر ایران و در کشورهای پیشرفته بیش از ۶۰ درصد است. مجموع این عوامل موجب شد که وزیر نفت شهریورماه بگوید امسال زمستان در روزهای سرد سال با کسری ۲۰۰ میلیون مترمکعبی گاز مواجهیم و تأمین پایدار انرژی دغدغه زمستان است.



اظهارات نمایندگان مردم در مورد تأمین گاز و برق زمستان

عبدالعلی رحیمی مظفری عضو هیأت رئیسه کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی: با توجه به مشکلاتی که سال‌های پیش برای ما در زمینه تأمین گاز و برق ایجاد شد، پیش‌بینی می‌کردیم زمستان امسال نیز با قطعی برق و گاز روبه‌رو شویم که خوشبختانه با مدیریت مطلوب وزارت نفت، در این زمینه با مشکلی مواجه نشدیم. هرچند امسال هم سرمای زودرس داشتیم و هم کاهش دما در برخی نقاط کشور بسیار شدید بود، اما این موضوع سبب غافلگیری در موضوع تأمین سوخت نشد.

هادی بیگی نژاد، عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی: با تلاش دستگاه‌های مربوطه خوشبختانه امسال با وجود سرمای زودرس در بسیاری از نقاط کشور، قطعی گاز در بخش خانگی نداشتیم که این عملکرد برای این وزارتخانه نمره قبولی به شمار می‌آید.

رمضانعلی سنگدوینی، عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی: یکی از نگرانی‌های گذشته این بود که وضع ذخیره‌سازی سوخت نیروگاه‌ها و صنایع کشور مطلوب نیست و ممکن است با مشکلاتی روبه‌رو شویم، اما با اجماع و هماهنگی میان دولت‌مردان، ذخیره‌سازی‌های راهبردی صنایع عمده و کوچک در فصل زمستان با کمبود گاز روبه‌رو نشد.

و آذربایجان امضا شد که از ابتدای زمستان اجرایی شد. ایران بر اساس این قرارداد سالانه ۱.۵ تا ۲ میلیارد مترمکعب گاز ترکمنستان را به آذربایجان تحویل می‌دهد. با امضای این قرارداد نه تنها گامی رو به جلو در تعاملات انرژی کشور برداشته شد، بلکه با واسطه گاز دریافتی از ترکمنستان، به پایداری شبکه گاز شمال و شمال شرق کشور در زمستان کمک شد. بر اساس این قرارداد، ایران روزانه حدود ۵ میلیون مترمکعب از کشور ترکمنستان برای مصارف داخلی خود برمی‌دارد که معیج چگنی، مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش نیز اخیراً اعلام کرد: «امسال یک میلیارد لیتر سوخت مایع بیشتری نسبت به سال گذشته به نیروگاه‌ها تحویل داده‌ایم که این اقدام در شرایطی انجام شد که ناوگان حمل سوخت مایع کشور در دولت گذشته تصفیع شده بود.»

از سوی دیگر ۲۰ روز پیش از شروع فصل سرد سال، به صنایعی که قرار بود در صورت افزایش مصرف بخش خانگی و تجاری مدیریت‌هایی اعمال شود، نامه‌ای زده شد که مخازن ذخیره‌سازی سوخت مایع خود را متناسب با نیاز افزایش دهند تا دچار مشکل سوخت نشوند. به این ترتیب، عرضه سوخت جایگزین گاز در زمستان امسال پایش و مدیریت شد. آن هم در شرایطی که سوخت مایع ذخیره در نیروگاه‌ها در ابتدای دولت ۳۰ درصد کمتر از مدت مشابه سال قبل بود.

راه‌اندازی مسیر سوآپ گاز در شمال کشور
هفتم آذرماه در حاشیه پانزدهمین نشست سران سازمان همکاری اقتصادی (اگو) عملیات سوآپ سه جانبه میان ترکمنستان، ایران

بر اساس گزارش وزارت نفت، امسال برنامه‌ریزی برای گازرسانی دقیق‌تر از سال‌های گذشته انجام شد و از همان ابتدای فصل به بخش‌های مختلف از جمله مصرف‌کنندگان فولادی، سیمانی و پتروشیمی مقدار تخصیص گاز نشان اعلام شد. در واقع در دو ماه سرد سال روزانه محدودیت ۱۰۰ میلیون مترمکعب برای نیروگاه‌ها، ۵۰ میلیون مترمکعب برای پتروشیمی، ۱۵ میلیون مترمکعب برای فولاد و ۵ میلیون مترمکعب برای کارخانجات سیمان در نظر گرفته شد.

سید جلال نورموسوی، معاون گازرسانی شرکت ملی گاز در این خصوص گفت: «در سال‌های گذشته ما محدودیت‌ها را بر اساس پیش‌بینی

سید جلال نورموسوی، معاون گازرسانی شرکت ملی گاز در این خصوص گفت: «در سال‌های گذشته ما محدودیت‌ها را بر اساس پیش‌بینی

مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی بر ضرورت اجرای طرح کاهش، هدایت، انتقال و بازیافت بخار بنزین تأکید کرد

روزانه ۴۰۸ هزار لیتر بنزین تبخیر می‌شود

عایدی اقتصادی ناشی از کاهش مصرف سوخت با اجرای طرح کهاب	
کل کشور	مقدار
مصرف روزانه بنزین (لیتر)	۸۵۰۰۰۰۰۰
بنزین مایع تبخیر شده روزانه (لیتر)	۴۰۸۰۰۰
بنزین مایع تبخیر شده سالانه (لیتر)	۱۴۸۹۲۰۰۰۰
صرفه‌جویی سالانه بر اساس قیمت قوب بنزین (میلیون ریال)	۱۶۶۷۹۰۴۰

این شهر بین ۲۲۶۸۸۲۵ تا ۲۲۶۳۸۰۰ میلیون ریال عایدی اقتصادی خواهد داشت که در مقایسه با هزینه اجرای آن که برابر ۸۰۴۰۰۰ میلیون ریال است، مدت زمان بازگشت سرمایه حدوداً چهارماه برآورد می‌شود. بنابراین تکمیل طرح کهاب در کشور کاملاً از منطبق و توجیه اقتصادی برخوردار بوده و بازگشت سرمایه آن به‌سرعت اتفاق خواهد افتاد. «حال این سؤال پیش می‌آید که چرا با وجود این میزان توجیه‌پذیری اقتصادی طرح کهاب، اجرای آن با عدم استقبال و کندی روبه‌رو شده است. کارشناسان مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی پاسخ این سؤال را چنین می‌دهند: «احتمالاً نظام مشخصی برای سرمایه‌گذاری و کسب عایدی ناشی از اجرای این طرح پیش‌بینی و تنظیم نشده است. به معنای دیگر، باید کاملاً مشخص شود که سرمایه‌گذاری اجرایی این طرح توسط چه افراد یا نهادهای به چه شکلی باید انجام شده و عایدی ناشی از اجرای آن به چه صورتی به سرمایه‌گذاران پرداخت خواهد شد. برای پاسخ به این سؤال ابتدا باید مشخص شود که ضرر و زیان ناشی از عدم اجرای این طرح در حال حاضر به چه افراد و نهادهایی

که کم مصرف‌ها همان تعرفه‌های قبلی را بپردازند اما پرمصرف‌ها مشمول جریمه شوند. در همین زمینه تعرفه‌های جدید گاز از آذرماه ۱۴۰۰ اعمال شد و در پی آن تعرفه سه گروه نخست که ۷۵ درصد مشترکان را شامل می‌شود ثابت باقی ماند و از پله چهارم به بعد تعرفه پله بعدی، ۴۰ درصد نسبت به تعرفه پله پیشین افزایش یافت. به این شکل که در پله آخر مصرف یعنی مشترکان پرمصرف بردآمد، مجبورند ۴ برابر تعرفه‌های پیشین را پرداخت کنند.

با اعلام بموقع این قانون، این شیوه تعرفه‌گذاری بر کاهش مصرف و بیك‌سایمی مؤثر واقع شد. به طوری که جواد اوچی، وزیر نفت در این باره اخیراً گفت: «از این محل روزانه ۲۵ میلیون مترمکعب مصرف گاز کاهش یافت که همانند تولید یک فاز پارس جنوبی است و توانستیم حجمی از سرمایه‌گذاری برای جبران مصرف گاز را کاهش دهیم البته درآمد شرکت گاز نیز روند خوبی داشته است.»

در همین راستا، از بهمن ماه تعرفه‌های جدید برق نیز اعمال شد تا با افزایش تعرفه پرمصرف‌ها و ثابت ماندن تعرفه مشترکان عادی، این روحیه اصلاح مصرف در مشترکان تقویت شود. در این رابطه نیز اگرچه

بیش از ۷۰ درصد مشترکان شامل جریمه نمی‌شوند اما در خصوص جریمه پرمصرف‌ها مصطفی رحبی مشغدی، سخنگوی صنعت برق می‌گوید: «حدود ۲ هزار مشترک پرمصرف در دوره‌های گذشته قبوض بالای ۵ میلیون تومان دریافت کرده‌اند که با افزایش تعرفه مشترکان پرمصرف به محاسبه پلکانی، مصرف برق این مشترکان تا ۱۵ میلیون تومان افزایش خواهد یافت.» این درحالی است که قبوض برق مشترکانی که الگوی مصرف را رعایت می‌کنند حدود ۲۰ هزار تومان خواهد بود.

به گفته مسؤلان، هر