

اخبار

نقش گاز در بازی تحریم‌های نفتی

در حال حاضر ایران در بازار جهانی گاز ۱.۵ درصد نقش ایفا کرده که با توجه به ذخایر عظیم گازی و موقعیت راهبردی، پیش‌بینی می‌شود که بتواند در این بازار بزرگ سهم خود را به ۱۰ درصد برساند موضوعی که بسیاری از کارشناسان نسبت به آن اتفاق نظر دارند و معتقدند که در شریط تحریم‌های نفتی می‌توان نسبت به آینده گاز امیدوار بود.

به گزارش ایسنا، صادرات روزانه ۲۰۰ میلیون مترمکعب گاز در برنامه ششم توسعه هدف‌گذاری شده که البته اولویت بازار صادراتی گاز ایران، کشورهای همسایه است. صادرات گاز ایران تاکنون به کشورهای ترکیه، عراق، ارمنستان، آذربایجان و نخجوان انجام شده که قرارداد با این کشورها گاهی در قالب قراردادهای درازمدت، گاهی در قالب قراردادهای کوتاه‌مدت سوآپ و بعضاً در قالب تهاتر برق و گاز امضا شده است. پس از قطع صادرات گاز ایران به روسیه، ترکیه به عنوان بزرگ‌ترین مشتری گاز طبیعی ایران در نظر گرفته شد. قرارداد ۲۵ ساله صادرات گاز ایران و ترکیه، در سال ۱۳۷۴ امضا و از سال ۱۳۸۱ صادرات گاز ایران به این کشور آغاز شد. قرارداد صادرات گاز ایران به ارمنستان نیز با هدف تهاتر گاز و برق امضا شد که بر اساس آن، ارمنستان در ازای هر مترمکعب گاز، ۳ کیلووات ساعت برق به ایران تحویل می‌دهد. عراق نیز گاز را برای دو مقصد بغداد و بصره دریافت می‌کند. آذربایجان و نخجوان نیز از دیگر مشتریان گاز ایران هستند. پنج کشور دنیا در حالی میزبان گاز ایران هستند که هدف ایران این است که سهم خود را از بازار جهانی گاز به ۱۰ درصد برساند، بنابراین انتظار می‌رود حجم صادرات و هم‌چنین تعداد مشتریان خود را افزایش دهد. ترکیه و عراق جزو مشتریان گازی ایران هستند که صادرات گاز از ایران به این دو کشور ادامه دارد. در این راستا طبق دو قرارداد صادرات گاز به عراق با ظرفیت روزانه آن ۶۰ میلیون مترمکعب انجام می‌شود. اعداد و ارقام حاکی از آن است که حجم قرارداد گاز با ارمنستان و جمهوری آذربایجان محدود است اما قرارداد گازی پاکستان هم‌چنان مسکوت مانده است. در واقع پاکستان قرارداد گاز با ایران را اجرا نکرده و تخلف کرده است، این موضوع به نخست‌وزیر این کشور هم بازتاب داده شده و طرف پاکستانی اعلام کرده است تحت فشار سیاسی آمریکا، عربستان و امارات هستیم. قرارداد صادرات گاز به عمان از دیگر پرونده‌های گازی مسکوت است که توافق‌نامه آن جدی است و باید لوله‌گذاری در عمق ۱۰۰۰ متری دریا از سوی دو شرکت در دنیا انجام شود که شرکت‌ها به دلیل تحریم درباره آن اقدامی انجام نمی‌دهند. آمارها حاکی است که میانگین تولید گاز در ایران در سال ۱۳۹۱، معادل ۶۲۰ میلیون مترمکعب بوده که در سال گذشته با ۳۰ درصد رشد به روزانه ۸۵۰ میلیون مترمکعب رسیده، بر این اساس بیشترین برداشت گاز از میدان مشترک پارس جنوبی در سال ۱۳۹۱، معادل ۲۸۰ میلیون مترمکعب بود که این رقم در سال ۱۳۹۷ به ۶۱۰ میلیون مترمکعب رسیده است.

آینده صنعت گاز چه می‌شود؟

در این باره به‌روزی فر- کارشناس حوزه انرژی- در خصوص وضعیت آینده صنعت گاز در گفت‌وگویی با ایسنا، گفت: جایگزینی گاز در شرایط تحریم نفتی در کوتاه مدت امکان پذیر نیست چراکه قبل از تحریم روزی ۲.۵ میلیون بشکه نفت صادرات داشتیم که این حجم صادرات گاز و ایجاد درآمد در کوتاه مدت و حتی میان مدت امکان پذیر نیست.

وی با بیان اینکه این حجم عظیم گاز باید به بازارهای بزرگ دنیا همچون هند، اروپا و چین برود که در کوتاه مدت امکان پذیر نیست، اظهار کرد: برنامه‌هایی برای افزایش حجم صادرات گاز به عراق و ترکیه وجود دارد که این مساله نیز می‌تواند بخشی از خسارت ناشی از تحریم‌ها را جبران کند البته این در شرایطی است که این کشورها تمایل به افزایش واردات داشته باشند.

کارشناسان معتقدند علیرغم اعمال تعرفه‌های جدید برق، همچنان یارانه پنهان برق یک درصد از مشترکین پرمصرف نسبت به مشترکین با مصارف حداقل، بیش از ۶۰ برابر است.
به گزارش خبرنگار مهر، کمبود برق در تابستان سال گذشته همه بخش‌های کشور و به خصوص بخش‌های تولیدی را با چالش مواجه کرد و حتی صادرات به عراق نیز با کاهش شدید مواجه شد. چنانچه ایران بخواهد به عنوان یک صادرکننده دائمی برق به کشورهای همسایه باقی بماند باید در فصل تابستان نیز برق این کشورها را تأمین کند تا روند صادرات برق ادامه یابد. با توجه به ابعاد وسیع قطعی برق، مسئولین وزارت نیرو برای جلوگیری از بحران سال آتی برنامه‌ای را تحت عنوان برنامه «گذر از پیک ۹۸» تدوین کردند.

بررسی این برنامه نشان می‌دهد که مهم‌ترین اقدام وزارت نیرو برای امسال، مدیریت مصرف با تمرکز بر مشترکین پرمصرف است که حجم آن ۱۵۰۰ مگاوات پیش‌بینی شده است. به همین دلیل این وزارتخانه طرحی را برای کنترل برق مشترکین پرمصرف به هیأت دولت تقدیم کرد. با پیگیری وزارت نیرو هرچند که هیأت وزیران در اواخر اسفندماه سال گذشته با اصلاح تعرفه برق پرمصرف‌ها موافقت کرد اما آنچه که تصویب شد با طرح اولیه این وزارتخانه فاصله زیادی داشت. به موجب مصوبه سال گذشته، به وزارت نیرو اجازه داده شد تا تعرفه برق همه مشترکین را به میزان ۷ درصد در کل سال افزایش دهد و در چهار ماه فصل گرم نیز به کل بهای برق مشترکین خارج از الگو، ۱۶ درصد اضافه کند. این مصوبه هرچند اقدامی مثبت و گامی رو به جلو در جهت عدالت انرژی و مدیریت مصرف است اما نقاط ضعفی هم دارد که باید برطرف شود.

ضعف نخست: فقدان الگوی صحیح برق

حامد عسگری، کارشناس صنعت برق در گفتگو با خبرنگار مهر با اشاره به اینکه یکی از نقاط ضعف تعرفه‌های جدید برق، عدم تعیین یک الگوی صحیح برق در هر اقلیم آب و هوایی است، گفت: برخی نمایندگان مجلس نیز با وجود توافق با افزایش تعرفه پرمصرف‌ها، نسبت به غیرمنطقی بودن الگوهای برق در استان‌های جنوبی کشور اعتراض کرده‌اند. هرچند که در مصوبه اصلاحی در تاریخ ۲۴ اردیبهشت این مورد بهبود یافته است اما ضروری است تا الگوی مصرف برق با یک شیوه صحیح طراحی شود تا مردم اطمینان کنند که مقدار قابل توجهی از مشترکین داخل الگو قرار دارند. وی افزود: هرچند که به لطف بارش‌های فراوان، امسال شاهد خاموشی برق مانند گذشته نیستیم، اما باید توجه کرد که به علت رشد مصرف برق و تعهدات صادراتی، حداقل ۲۰۰۰ مگاوات

اصلاح تعرفه برق دردی دوا نکرد

یارانه پرمصرف‌ها ۶۰ برابرکم مصرف‌ها



اتلافات شبکه و همچنین بهینه‌سازی مصرف برق در صنعت آلومینیوم این کشور، مهم‌ترین اقدامات بعدی تاجیکستان برای مقابله با بحران برق هستند.
جزئیات بیشتری از چگونگی افزایش تعرفه در کشور تاجیکستان وجود ندارد، اما با توجه به تجربه دیگر کشورها مانند امریکا، به نظر می‌رسد که برنامه‌های این کشور نیز با تمرکز روی مشترکین پرمصرف انجام شده است.

مقابله با بحران برق در آمریکا در یک دوره شش ساله
در ایالت کالیفرنیا و همزمان با بحران برق و انرژی، شرکت SCE با مجوز رگولاتور انرژی آمریکا تصمیم به افزایش بهای برق مشترکین خود گرفت. طی سه مرتبه افزایش قیمت بین سال‌های ۲۰۰۰ تا ۲۰۰۶ میلادی، مشترکین پرمصرف با افزایش قیمت‌های بسیار بیشتری نسبت به مشترکین کم‌مصرف مواجه شدند. به طوری که در سال ۲۰۰۱ میلادی بهای برق مشترکین کم‌مصرف ثابت، در سال ۲۰۰۲ میلادی تنها ۱۷ درصد و در سال ۲۰۰۶ میلادی حدود ۳ درصد به تعرفه‌های برق این مشترکین افزوده شد. اما افزایش برق مشترکین پرمصرف در همین سال‌ها به ترتیب برابر با ۴۷، ۷۹ و ۸۳ درصد بود. واضح است که سیاست افزایش قیمت برق در کالیفرنیا کاملاً مبنی بر حمایت از مشترکین کم‌مصرف و فشار بیشتر بر مشترکین پرمصرف بوده است. این سیاست هوشمندانه علاوه بر درآمدزایی، منجر به کاهش ۱۲ درصدی توان

کمبود برق در سال جاری وجود خواهد داشت. به همین دلیل ضروری است تا از راهکارهای متنوعی برای کاهش بحران برق استفاده کرد که قطعاً یکی از مهم‌ترین آن‌ها، استفاده از ابزار تعرفه است.

به گفته این کارشناس صنعت برق، کاهش مصرف برق با استفاده از ابزار تعرفه‌ای مختص ایران نیست و در بسیاری از کشورهای دنیا مانند آمریکا، مکزیک، برزیل، هند، کوبا، تاجیکستان، آفریقای جنوبی و به خصوص برای مشترکین پرمصرف این اقدام تجربه شده است.
برنامه‌ریزی ۱۰ ساله تاجیکستان برای مقابله با بحران برق
به گزارش خبرنگار مهر، یکی از کشورهایی که از اصلاح تعرفه به عنوان ابزاری برای مدیریت مصرف برق استفاده می‌کند، تاجیکستان است که در سال ۲۰۱۰ میلادی چالش برق را که دلایل مختلفی داشت، تجربه کرد. تاجیکستان در سال ۲۰۱۰ با کاهش حجم نیروگاه‌های برقآبی و همچنین تنش‌های سیاسی و در نتیجه کاهش تبادل برق با کشورهای همسایه و بخصوص ازبکستان مواجه شد. به همین دلیل مسئولان این کشور، برنامه‌های بلندمدتی را بخصوص برای سال ۲۰۲۰ میلادی تهیه و تدوین کردند.

مهم‌ترین برنامه تاجیکستان برای کاهش مصرف برق در سال ۲۰۲۰ میلادی، اصلاح تعرفه و به مقدار ۱۳۳۹ گیگاوات ساعت است که بیش از ۴۰ درصد کل برنامه کاهش مصرف در سال هدف را شامل می‌شود. کاهش

انرژی

مصرفی هم شده است.

راه حل مقابله با چالش برق در ایران چیست؟

با توجه به برنامه مقابله با خاموشی برق به نظر می‌رسد که برنامه‌های وزارت نیرو برای مقابله با بحران برق سال جاری متنوع است که البته به جز طرح افزایش قیمت برق مشترکین پرمصرف، همگی آنها نیاز به بودجه و مصوبه شورای اقتصاد دارد. از طرفی بنا به گفته مسئولان وزارت نیرو، مهم‌ترین این برنامه‌ها که مدیریت بخش پرمصرف خانگی بود مورد تصویب قرار نگرفت و مصوبه هیأت وزیران با آنچه که مورد نظر بود، همچنان فاصله دارد. از سویی دیگر حتی با وجود تعرفه‌های جدید برق، یارانه پنهان برق یک درصد از مشترکین پرمصرف نسبت به مشترکین با مصارف بسیار حداقلی بیش از ۶۰ برابر و متوسط یارانه برق ۲۰ درصد از مشترکین پرمصرف نسبت به ۸۰ درصد مشترکین بیش از ۲.۵ برابر است. مشخص است که این شیوه قیمت‌گذاری کاملاً ناعادلانه بوده و منجر به مصارف بی‌رویه و به خصوص بحران برق در فصل تابستان هم می‌شود.

عسگری، کارشناس صنعت برق در ادامه اظهار داشت: پیشنهاد می‌شود تا الگوی مصرف برق برای هر اقلیم آب و هوایی طوری تعیین شود که ۸۰ درصد مشترکین داخل الگو بوده و تعرفه برق آنها بدون تغییر باقی بماند. اما در مقابل، مصارف مازاد بر الگوی مصرف برای ۲۰ درصد از مشترکین به نرخ خورشیدی خانگی محاسبه شود. الگوی مصرف برق به صورت دینامیک بوده و هرساله شامل ۸۰ درصد مشترکین می‌شود. اما در عوض سطح آن به دلیل کاهش مصرف برق مشترکین، کاهش می‌یابد.

به گفته وی، نخستین نتیجه این اقدام تغییر رفتار پرمصرف‌ها و در نتیجه، کاهش مصرف برق در تابستان است که مانع بروز مشکل جدی می‌شود. دوم اینکه این مشترکین همچنان به مصرف خود ادامه خواهند داد اما حداقل برق مازاد بر الگوی مصرف آنها از طریق نیروگاه‌های خورشیدی تأمین خواهد شد. در نتیجه چالش برق نیز به حداقل می‌رسد.

عسگری تصریح کرد: اصلاح تعرفه برق به قیمت خورشیدی، انگیزه این مشترکین را برای نصب پنل خورشیدی چند برابر خواهد کرد زیرا در فصل تابستان برق مازاد خود را از پنل خورشیدی خود تأمین و در نتیجه از افزایش قیمت قبض مصون خواهند ماند و در دیگر ایام سال نیز با فروش برق خود به شبکه به نرخ خورشیدی، قیمت قبض آنها کاهش هم می‌یابد.

به نظر می‌رسد برای جلوگیری از تکرار چالش تأمین برق در سال جاری و سال‌های آتی، علاوه بر استفاده از راهکارهای متنوع، تعرفه برق مشترکین پرمصرف واقعی شده و به تعرفه برق خورشیدی تغییر یابد.

آگهی فراخوان مناقصه عمومی شماره ۹۸/۳۸

مناقصه عمومی یک مرحله ای (ارزیابی ساده)

نوبت اول

شرکت آب و فاضلاب استان بوشهر در نظر دارد نسبت به خرید سه دستگاه خودروی سبک تیم واکنش سریع جهت شبکه جمع آوری فاضلاب شهر بوشهر مطابق مشخصات ذیل اقدام نماید ، لذا از کلیه تامین کنندگان این کالا دعوت می شود که از ساعت ۱۵ روز سه شنبه مورخ ۹۸/۳/۲۱ لغایت ساعت ۱۸ روز سه شنبه مورخ ۹۸/۳/۷ جهت خرید اسناد به سامانه ستاد به نشانی **www.setadiran.ir** مراجعه نمایند.

توضیحات :

۱- شماره فراخوان در سامانه ستاد : ۲۰۹۸۰۱۳۴۴۰۰۰۰۵۴

۲- محل تامین اعتبار : طرحهای عمرانی به صورت اسناد خزانه اسلامی سررسید ۱۴۰۰/۵/۲۵

۳- مبلغ تضمین شرکت در فرآیند ارجاع کار ۴۵۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال می باشد که بایستی به صورت ضمانت نامه بانکی به نفع این شرکت ارائه گردد.

۴- محل تحویل کالا انبار امور آبفا بوشهر می باشد .

۵- مدت قرارداد ۳ ماه می باشد.

۶- قیمت خرید اسناد مناقصه ۳۰۰,۰۰۰ ریال می باشد. که می بایست به حساب شماره ۵-۷۴۱۳۹۳-۱۱-۲۸۰۲ نزد بانک مهر ایران شعبه مرکزی بوشهر (حساب شبا شماره ۷۴۱۳۹۳۰۰۵IR۴۴۰۶۰۰۲۸۰۲۱۱۰۰۷۴۱۳۹۳۰۰۵IR نزد بانک مهر ایران شعبه مرکزی بوشهر) واریز و گردد .

۷- آخرین مهلت بارگذاری مدارک به صورت الکترونیکی در سامانه ستاد تا ساعت ۱۵ روز شنبه مورخ ۹۸/۳/۱۸ می باشد . تنها پاکت «الف» (تضمین شرکت در فرآیند ارجاع کار) می بایست به صورت فیزیکی تا ساعت ۱۵ روز شنبه مورخ ۹۸/۳/۱۸ در دفتر حراست و امور محرماته شرکت تحویل گردد.

۸- پاکتها در ساعت ۱۰ صبح روز یکشنبه مورخ ۹۸/۳/۱۹ گشوده خواهد شد . حضور یک نفر به عنوان نماینده شرکت همراه با معرفی نامه در جلسه بازگشایی پاکتها بلامانع می باشد.

۹- هزینه درج آگهی در دو نوبت در روزنامه طبق تعرفه آزاد و در سامانه ستاد، بارگیری، حمل، تخلیه، کنترل و بازرسی کالا به عهده برنده مناقصه می باشد.

۱۰- پیشنهاد دهنده می بایست مالیات ، عوارض و ارزش افزوده را در قیمت پیشنهادی خود در نظر بگیرد.

۱۱- کلیه اسناد و مدارک خواسته شده و ارائه شده از سوی مناقصه گر و اسناد مناقصه می بایست به مهر و امضاء مجاز و تعهد آور برسد.

۱۲- به پیشنهادهای فاقد امضاء ، مشروط ، مخدوش و پیشنهادهایی که پس از انقضاء مهلت مقرر در آگهی واصل شود مطلقاً ترتیب اثر داده نخواهد شد.

۱۳- رعایت قرار دادن ضمانت نامه شرکت در فرآیند ارجاع کار در پاکت «الف»، اسناد دریافتی از کارفرما، مستندات ثبتی تامین کننده ، مدارک مربوط به مشخص بودن و وجود نمونه امضای مجاز تعهدآور و کاتالوگها در پاکت « ب » و پیشنهاد قیمت (با در نظر گرفتن مالیات بر ارزش افزوده) و آنالیز آن در پاکت « ج » الزامی می باشد.

۱۴- کلیه اسناد و مدارک ارائه شده و اسناد مناقصه می بایست به مهر و امضاء مجاز و تعهد آور برسد .

۱۵- مدت اعتبار پیشنهادها بایستی حداقل سه ماه پس از تاریخ افتتاح پیشنهادها بوده و بدون هیچ مکاتبه دیگری برای سه ماه دیگر نیز قابل تمدید باشد

۱۶- به پیشنهادهای فاقد امضاء ، مشروط ، مخدوش و پیشنهادهایی که پس از انقضاء مهلت مقرر در آگهی واصل شود مطلقاً ترتیب اثر داده نخواهد شد .

۱۷- سایر اطلاعات و مشخصات مربوطه در اسناد مناقصه مندرج می باشد .

دفتر قراردادها شرکت آب و فاضلاب استان بوشهر



فراخوان ارزیابی کیفی مناقصه خرید (دومر حله ای)

شماره در خواست (۹۷۰۰۰۱۰) شماره مناقصه (۱۴۳۸/ج م ۹۸/)

شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران در نظر دارد ۱۸۴ عدد باطری قلیایی

مورد نیاز خود را از طریق مناقصه عمومی خریداری نمایید .لذا مناقصه گران می توانند

با رعایت نکات درج شده در سایت های **HTTP//IETS.MPORG.IR** پایگاه ملی

مناقصات) و پرتال شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران – بخش مزایده و مناقصات

(**gsogpc.nisoc.ir**) نسبت به دریافت و تکمیل اسناد ارزیابی کیفی ،مطابق برنامه

زمانبندی شده ذیل اقدام و مدارک مربوطه را به آدرس گچساران : شرکت بهره برداری

نفت و گاز گچساران دبیرخانه کمیسیون مناقصات اتاق ۲۴ارسال نمایند.

آخرین مهلت دریافت اسناد ارزیابی کیفی : ۱۳۹۸/۰۴/۰۵

تاریخ گشایش پاکات ارزیابی کیفی: ۱۳۹۸/۰۴/۰۹

لازم به ذکر است برنامه زمانبندی و تحویل اسناد مناقصه پس از ارزیابی کیفی برای

شرکت هایی که حداقل نمره اعلام شده را کسب نمایند طی دعوت نامه اطلاع رسانی

خواهد شد.در ضمن ارائه تصویر برابر با اصل آخرین تغییرات صاحبان امضاء مجاز درج

شده در روزنامه رسمی الزامی بوده و امکان ارائه ۲۵ درصد پیش پرداخت مقدور نمی

باشد.

طبق قانون حمایت از تولیدکنندگان داخلی،درصورت وجود سازندگان تولید کنندگان

داخلی،مشروط به تایید فنی کالای پیشنهادی اولویت خرید با انها می باشد.

روابط عمومی شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران (سهامی خاص)