

## اقتصاد سرآمد

سه‌شنبه ۲۷مهر ۱۴۰۰ - شماره ۱۱۸

### گزارش

#### تجارت گاز صرفابه معنای صادرات گاز نیست

ایران و ترکمنستان می توانند با تعریف همکاری استراتژیک تبدیل به بازی‌گردان‌های اصلی تجارت گاز منطقه شوند؛ موضوعی که نیازمند پیگیری و وزارت نفت است. ترکمنستان نقش ویژه‌ای در پازل ایران برای تبدیل شدن به هاب گازی منطقه دارد.

به گزارش اقتصاد سرآمد، ایران با دست داشتن ۱۸ درصد ذخایر گاز جهان و همچنین موقعیت منطقه‌ای ویژه خود می تواند به عنوان یکی از بازیگران اصلی در بازار گاز منطقه نقش آفرینی کند و به کمک صادرات گاز طبیعی پیوندهای راهبردی بلندمدت با کشورهای طرف تقاضا ایجاد کند.

به طور کلی تجارت گاز طبیعی برای ایران از دو جنبه حائز اهمیت است. با توجه به وابستگی شدید کشورهای مصرف‌کننده گاز به این سوخت، امکان تحریم پدیری و محدودیت تأثیر گذار در تجارت گاز ایران همانند فروش نفت وجود ندارد. تداوم صادرات ایران به ترکیه و معافیت‌های پی‌درپی آمریکا به عراق برای واردات گاز از ایران، صحت این گزاره را تأیید می‌کند. در نتیجه اولین مزیت توسعه تجارت گاز، تضمین درآمدهای ارزی حاصل از صادرات گاز حتی در تحریم‌ها است.

دومین مزیت توسعه تجارت گاز ناظر به ایجاد وابستگی سیاسی کشورها است. به بیان دیگر به دلیل ساختار خاص بازار گاز جهان، صادرات گاز یکی از مهمترین ابزارهای برای ایجاد وابستگی در کشورهای طرف معامله است. این موضوع به ویژه در مورد تجارت گاز با کشورهای منطقه از طریق خط لوله اهمیت بیشتری پیدا می‌کند و می‌تواند موجب افزایش قدرت منطقه‌ای ایران شود.

توجه داشته باشید که «تجارت گاز» صرفا به معنای صادرات گاز نیست، بلکه هر نوع تعامل گازی با کشورها را شامل می‌شود. یعنی تجارت گاز مجموعه‌ای شامل صادرات گاز، واردات گاز و سوآپ گاز است که در این بین علاوه بر مزیای اقتصادی برای کشورها، وابستگی متقابل سیاسی و امنیتی نیز بین آنها ایجاد می‌شود.

توسعه تجارت گاز ایران با کشورهای منطقه، نیازمند فعال شدن دیپلماسی گاز در وزارت نفت ذیل یک برنامه جامع و نقشه راه مشخص است. در این راستا تجربه دولت دهم ثابت کرد که علیرغم تحریم‌های آمریکا می‌توان با دیپلماسی هوشمندانه برای فتح بازارهای گاز منطقه‌ای اقدام کرد.

در این راستا جواد اوجی وزیر نفت که در دولت دهم به عنوان مدیرعامل وقت شرکت ملی گاز ایران ایای وظیفه می‌کرد، نقش قابل توجهی در فعال کردن دیپلماسی گاز در آن دولت و توسعه تجارت گاز ایران داشت. در کارنامه اوجی «بسترسازی برای صادرات گاز به پاکستان»، «اتفاق قرار صادرات گاز ایران به عراق»، «حل مناقشه ایران و ترکمنستان برای واردات گاز ترکمن‌ها» و… به چشم می‌خورد.

اما با روی کار آمدن دولت یازدهم، وضعیت ایران در بازار گاز منطقه به کلی تغییر کرد و در طول ۸سال گذشته تمامی فرصت‌های تجارت گاز ایران با کشورهای مانند، کویت، عراق، افغانستان، پاکستان، ترکیه، عراق، عمان، ترکمنستان، هند و حتی اروپا از بین رفت و یا جایگاه ایران به شدت متزلزل شد.

همانطور که گفته شد، تجارت گاز صرفا به معنای صادرات گاز نیست. با توجه به وضعیت ناترازی گاز ایران در فصول سرد سال اتفاق واردات گاز از سایر کشورها نیز می‌تواند بخشی از پازل تجارت گاز ایران تعریف شود.

ترکمنستان به عنوان چهارمین کشور بزرگ دارنده ذخایر گازی که دسترسی به آب‌های آزاد ندارد به عنوان یک فرصت در اختیار ایران است تا با تجارت گاز این کشور از مسیر ایران با کشورهای طرف تقاضا در همسایگی خود، علاوه بر منافع اقتصادی نقش کشور در بازار تجارت گاز منطقه نیز پررنگ‌تر شود.

در این راستا مرکز پژوهش‌های مجلس با انتشار گزارشی به عنوان «چشم‌انداز بازارهای جهانی انرژی در افق ۲۰۴۰، فرصت‌ها و تهدیدات پیش‌روی ایران» گاز ترکمنستان را یکی از فرصت‌های ایران برای توسعه تجارت گاز در منطقه عنوان می‌کند: «تحلیل آینده بازارهای جهانی انرژی، بازگوکننده فرصت‌های قابل توجه و ارزشمند برای ایران در بلندمدت است که باید با هم‌اکنون برای بهره‌مندی بهینه و مؤثر از آن تدابیر ویژه‌ای اندیشید. رشد قابل توجه تقاضای گاز جهان با مرکزیت جنوب و شرق آسیا و حوزه خاورمیانه، افزایش نیاز به واردات گاز در کشورهای همسایه ایران نظیر امارات، کویت، پاکستان، رشد تولید گاز ترکمنستان و آذربایجان و امکان انتقال گاز مازاد تولیدی به بازارهای منطقه از طریق ایز، فرصت‌های طلایی هستند که در صورت اتخاذ راهبردهای صحیح و کارآمد به افزایش سهم ایران از تجارت گاز جهان خواهد انجامید».

قرارداد واردات گاز از ترکمنستان در سال ۱۳۷۵ برای مدت ۲۵ سال منعقد شد. بر طبق این قرارداد ایران سالانه ۱۲ تا ۱۵ میلیارد مترمکعب گاز طبیعی از این کشور وارد می‌کرد، امسالیرغم فرصت مناسب ایران برای بهره‌برداری از این قرارداد و حتی تقویت تعاملات گازی با ترکمنستان، نهایتاً در سال ۱۳۹۵ پس از ۲۰ سال به دلایل اختلافات مالی، صادرات گاز ترکمنستان به ایران متوقف شد.

چه شد که ظرفیت گاز ترکمنستان برای تأمین نیاز داخلی ایران و صادرات گاز این کشور به سایر کشورهای منطقه از مسیر ایران از دست رفت؟ به طور کلی مناقشه اصلی ایران و ترکمنستان ناظر به تسویه مالی بهای گاز از سال ۹۰ (شروع تحریم‌های هوشمند آمریکا) شروع شد. در سال ۹۵ صادرات گاز به ایران متوقف شد و در تیرماه ۱۹۹ ایران در دادگاه بین‌المللی به پرداخت ۲ میلیارد دلار خسارت به ترکمنستان محکوم شد. فارس



##### قیمت انرژی بدون سرمایه‌گذاری‌های بیشتر باز هم افزایش خواهد یافت

رئیس آژانس بین‌المللی انرژی عقیده دارد در صورت عدم سرمایه‌گذاری برای تأمین انرژی در آینده، افزایش قیمت انرژی همچنان ادامه خواهد داشت.به گزارش اقتصاد سرآمد، به نقل از اوایل پاریس، آژانس بین‌المللی انرژی هشدار داد بی‌ثباتی در بازار جهانی انرژی و افزایش قیمت آن در صورت عدم تقویت سرمایه‌گذاری در انرژی‌های پاک ادامه خواهد داشت.فاتیح بیرول، رئیس آژانس بین‌المللی انرژی عقیده دارد در صورت عدم سرمایه‌گذاری برای تأمین انرژی در آینده، انتقال به سمت سوخت‌های پاک و با آلایندگی صفر کربن بی‌ثبات خواهد بود.وی گفت:«احتمال آشفته‌گی‌های بیشتر در بازار انرژی جهان وجود دارد و ما سرمایه‌گذاری کافی برای تأمین نیاز انرژی در آینده را نداریم. بی‌ثباتی‌های موجود زمینه را برای یک دوره نامتعادل آماده می‌کند.»بیرول این اظهارات خود را در گزارش این آژانس از دورنمای انرژی جهان بیان داشته که در بجه‌وحه بحران قیمت انرژی در اروپا و آسیا منتشر شده‌است.آژانس بین‌المللی انرژی در این گزارش هشدار داده بحران فعلی باعث افزایش شدید مصرف زغال‌سنگ و نفت شده و جهان را در معرض دومین افزایش سالانه تولید آلاینده‌های کربنی در تاریخ قرار می‌دهد.

برنامه ترکیه در حوزه انرژی اتصال به خزر است «اقتصاد سرآمد» بررسی می‌کند

# ایران از معادلات ترانزیت انرژی کنار می‌رود؟



پروژه‌های گازی آذربایجان و برنامه ترکیه برای اتصال به خزر در حوزه انرژی اظهار داشت: دریای خزر و کشورهای حوزه خزر مثل آذربایجان، ایران، ترکمنستان، قزاقستان و روسیه دارای ذخایر نفت و گاز هستند که مهم ترین مسئله بعد از منابع نفت و گاز؛ موضوع ترانزیت و صادرات است، در حال حاضر ۴۰ درصد گاز اروپا از مسیر روسیه منتقل می‌شود و این یک اهرم سیاسی در دست روس‌ها است که هر زمان بخواهند می‌تواند قیمت گاز را بالا برده و با صادرات را مسدود کنند.

**بروز اختلاف به دلیل فشار ترک‌ها**
وی تصریح کرد: اختلافی هم که در مرز ایران پیش آمده به این دلیل بود که ترک‌ها فشار وارد کردند یک خط لوله گازی و انرژی به نخجوان تا ترکیه کشیده شود، یعنی مسیر ترانزیت از باکو-زنکوره به نخجوان و سپس به ترکیه برود، در نتیجه ایران هم از معادلات انتقال زمینی و ریلی و هم از انتقال انرژی

خارج می‌شود.

**ضرر به منافع ایران**

به گفته وی، به عبارت دیگر همه اختلاف پیش آمده در مسیر جاده ترانزیت ایران به ارمنستان که از سوی آذری‌ها مسدود شده به این دلیل بود که به ایران فشار وارد کنند. از سوی دیگر قرار بود کردی‌وری از مسیر لاپچین به قرمیاغ برود تا ارمنی‌ها به قرمیاغ دسترسی داشته باشند، این پروژه هم در دست اقدام است اما مسئله این است که در شرایط فعلی با ایجاد مسیر ترانزیتی از طریق زنکوره به ترکیه و نخجوان و اتصال به باکو عملا نقش ایران از معادلات انرژی و ترانزیتی منطقه از بین خواهد رفت و در بلندمدت به منافع ما صدمه وارد خواهد شد.

به باکو تاکنون تحلیگرک مسائل قفقاز با بیان این‌که ما تاکنون از آذربایجان، گرجستان، ارمنستان و یا ترکیه می‌توانستیم به دریای سیاه متصل شویم اگر این مسیر مسدود نشود از فرصت تجاری محروم

### برگزیده انرژی

مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران

**اولویت‌های راهبردی نفت و گاز**

**شرق اعلام شد**



مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران گفت: توسعه میدان گازی توس و تداوم ذخیره‌سازی گاز، اولویت‌های راهبردی شرکت بهربرداری نفت و گاز شرق هستند.به گزارش اقتصاد سرآمد، رامین حاتم‌ی‌آبیان این مطلب افزود: موقعیت راهبردی منطقه عملیاتی خانگیران و شرکت بهربرداری نفت و گاز شرق به‌عنوان تأمین‌کننده گاز استان‌های شمال شرق کشور ایجاب می‌کند توجه و اهتمام ویژه به‌منظور توسعه میدان گازی جدید توس و فاز دوم ذخیره‌سازی گاز در مخزن شورچی‌دی انجام شود.وی در جلسه پشی‌بینی بهره‌دهی چاه‌های شرکت بهربرداری نفت و گاز شرق در نیمه دوم سال جاری، با اشاره به جایگاه ویژه شرکت بهربرداری نفت و گاز شرق، از آمادگی این شرکت برای تأمین سوخت زمستان شمال و شمال شرق کشور خبر داد و افزود: با توجه به برنامه‌ریزی‌ها و اقدام‌های انجام‌شده در خصوص سالیانه تعمیر چاه‌ها و حفاری چاه جدید با دکل حفاری، تعمیرات اساسی تأسیسات، خطوط لوله و چاه‌ها به میزان ۴۶ هزار نفر ساعت، تعویض مخزن ذخیره‌سازی مایعات مرکز اندازه‌گیری، انجام آزمایش‌ها و اقدام‌های بهبود چاه‌ها، این شرکت آمادگی تولید روزانه ۶۴ میلیون مترمکعب گاز را در فصل زمستان دارد.مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران گفت: شرکت بهربرداری نفت و گاز شرق از ابتدای امسال تاکنون ۱۰۴ درصد به تولید مجموع ۷ میلیارد مترمکعب گاز شده که معادل ۱۰۴ درصد تولید تکلیفی است. میانگین تولید روزانه گاز در چهار ماه پایانی سال ۵۸ میلیون مترمکعب خواهد بود.حاتمی درباره پیش‌بینی عملیات موردنیز چاه‌های شرکت نفت و گاز شرق در نیمه دوم سال ۱۴۰۰ اظهار کرد: در این برنامه، عملیاتی همچون اسیدکاری، عملیات با لوله‌مغزی سیار، مشیک‌کاری، نصب مسدودکننده، نمودارگیری، آزمایش مغزی فشار ساکن، آزمایش چاه با تفکیک گر سیار، تریق دوره‌ای مواد ضد خوردندگی، تعمیر/تعویض شیرهای تاج چاه، اندازه‌گیری فشار سرچاهی، بررسی وضع فشار فضای حلقوی، آزمایش تعیین نیمک در آب و موارد دیگر در میدان خانگیران به تعداد ۳۳ و ۸۲۰مورد در میدان گبدلی انجام می‌شود. این عملیات در نیمه نخست امسال ۷۴۷مورد در میدان خانگیران و ۳۶مورد در میدان گبدلی انجام شده‌است.وی به اجرای طرح راهبردی ذخیره‌سازی گاز طبیعی در این شرکت درسال‌های اخیر درمیدان‌های سراج‌قه و شورچی‌دی اشاره و تصریح کرد: در رابطه با میزان تزریق و بازتولید گاز از مخزن ذخیره‌سازی شورچی‌دی، افزون بر تولید، تزریق گاز از ابتدای امسال تا ۲۵ مهرماه یک میلیارد و ۱۳۵ میلیون مترمکعب انجام شد که ۸۱ درصد برنامه به شمار می‌آید و در صورت ادامه تزریق تا یک ماه آینده به رقم یک میلیارد و ۵۸۰ میلیون مترمکعب می‌رسیم.

**قیمت انرژی بدون سرمایه‌گذاری‌های بیشتر باز هم افزایش خواهد یافت**

رئیس آژانس بین‌المللی انرژی عقیده دارد در صورت عدم سرمایه‌گذاری برای تأمین انرژی در آینده، افزایش قیمت انرژی همچنان ادامه خواهد داشت.به گزارش اقتصاد سرآمد، به نقل از اوایل پاریس، آژانس بین‌المللی انرژی هشدار داد بی‌ثباتی در بازار جهانی انرژی و افزایش قیمت آن در صورت عدم تقویت سرمایه‌گذاری در انرژی‌های پاک ادامه خواهد داشت.فاتیح بیرول، رئیس آژانس بین‌المللی انرژی عقیده دارد در صورت عدم سرمایه‌گذاری برای تأمین انرژی در آینده، انتقال به سمت سوخت‌های پاک و با آلایندگی صفر کربن بی‌ثبات خواهد بود.وی گفت:«احتمال آشفته‌گی‌های بیشتر در بازار انرژی جهان وجود دارد و ما سرمایه‌گذاری کافی برای تأمین نیاز انرژی در آینده را نداریم. بی‌ثباتی‌های موجود زمینه را برای یک دوره نامتعادل آماده می‌کند.»بیرول این اظهارات خود را در گزارش این آژانس از دورنمای انرژی جهان بیان داشته که در بجه‌وحه بحران قیمت انرژی در اروپا و آسیا منتشر شده‌است.آژانس بین‌المللی انرژی در این گزارش هشدار داده بحران فعلی باعث افزایش شدید مصرف زغال‌سنگ و نفت شده و جهان را در معرض دومین افزایش سالانه تولید آلاینده‌های کربنی در تاریخ قرار می‌دهد.

**خوابم شد، خاطر نشان کرد: رژیم صهیونیستی و**

ترکیه ملاقات‌هایی با روسیه داشتند و با توجه به سیاست روسیه نسبت به ارمنستان به نظر می‌رسد ارمنستان جهت احداث خط ترانزیت و خط لوله به مسک نکاه می‌کند و اگر روس‌ها مشارکت نکنند، اجرا نمی‌شود، در هر حال ترکیه و آذری‌ها برای حفظ امنیت خط لوله زنکوره در مسیر مرز ایران مجبورند نیرو پیاده کنند و به همین ترتیب هر روز قدم‌های بیشتری برای حضور در مرزهای ما خواهند داشت و عملا مرز ما با ارمنستان قطع خواهد کرد و این به صلاح منافع ملی ما نیست، چراکه ارتباط ما را با اروپا، روسیه و کشورهای مشترک‌المنافع قطع خواهد کرد.جهان در حال پوست اندازی در حوزه مسائل بین المللی در لایه های گوناگون منطقه ای و فرامنطقه ای است. کنشگران نظام بین الملل در پی ایجاد نظم نوین جهانی و هندسه جهانی قدرت در آینده هستند. بر اساس تجارب در قرون گذشته رویکردها و جهت گیری های خود را ساماندهی می کنند. در مکتب تفسیری امنیت قدرت ها به ۴ دسته تقسیم می شوند؛ قدرتی که خود را بر قدرت می داند و مدعی است که می تواند امنیت جهان را حفظ کند. قدرت های بزرگ در قالب سازمان و نهادهای بین المللی می توانند امنیت جهان را حفظ کنند.

در این بین قدرت های متوسط نیز در پی ایجاد امنیت مسدود شده ای هستند و قدرت های ضعیف نیز وجود دارند که در بهترین حالت می توانند امنیت خود را حفظ کنند. پرسش این است که ایران در این طبقه بندی در کجا قرار می گیرد که می توان بر اساس شاخصه هایی آن را تعیین کرد. در سال ۲۰۰۸ آمریکا در وضعیت ناپایسامانی از بحران اقتصادی در ۲۰۰۹ درصد قدرت جهان را با ۱۵پنشران داشت. اتحادیه اروپا و چین ۱۴ درصد، هند ۷ درصد و روسیه نیز ۲ درصد. در این بین محاسبه ای در خصوص ایران مسورت نگرفت. حال این رویه که هستند که به بهانه کنار گذاردن ایران از ترانزیت کالا و انرژی، در صدد ایجاد تنش در منطقه هستند.

مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس خبر داد

**صادرات ۲.۴ میلیارد دلاری هلدینگ**

**خلیج فارس در نیمه نخست ۱۴۰۰**



مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس از صادرات حدود ۲.۴ میلیارد دلاری این گروه در ۶ ماه نخست سال ۱۴۰۰ خبر داد و گفت: به‌طور چشم‌زد کرد صادرات‌های سال گذشته این شرکت اسمال جابه‌جا می‌شود، ثبت این اعداد در شرایط تحریم افتخارآمیز است. به گزارش اقتصاد سرآمد جعفر ربیعی مدیرعامل عادی سالانه منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۰ این شرکت با تأکید بر این نکته که عملکرد هلدینگ خلیج فارس به معنای واقعی کلمه «چش» داشته‌است، اظهار کرد: در گروه هلدینگ خلیج فارس، درآمدهای سال ۱۴۱۱ درصد، سود عملیاتی تلفیقی ۱۶۴ درصد، سود خالص ۱۴۸ درصد و در سود هر سهم ۱۴۶ درصد افزایش داشته‌است. وی افزود: در شرکت اصلی نیز، سود حاصل از سرمایه‌گذاری‌ها ۸۵ درصد، سود عملیاتی ۸۵ درصد، سود خالص و پیا ۵۸ و ۸۵ درصد افزایش یافت.مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با اشاره به اینکه این شرکت در سال‌های گذشته پنج برابر افزایش سرمایه داشته‌است که در مرحله پیش از این هشت‌ماده و پیش از سال ۹۷ و هر مرحله پس از سال ۹۵ بوده‌است، تصریح کرد: هرچول چهارم نیز امیدواریم در چند ماه آینده رخ دهد. ربیعی با اشاره به اینکه هلدینگ خلیج فارس شرکتی توسعه‌ای است و ملام باید افزایش سرمایه دهد، گفت: ما‌کنون دومین شرکت بازار سرمایه از نظر سرمایه ثبتی هستیم و امیدوارم که حمایت سهامداران ظرف سه تا چهار ماه آینده با افزایش سرمایه به نخستین شرکت از نظر سرمایه ثبتی تبدیل شویم.وی درباره تأمین سرمایه پروژه‌های هلدینگ خلیج فارس در شرایط تحریم ادامه داد: این شرکت از منابع مختلف پروژه‌ها را تأمین مالی می‌کند؛ هلدینگ خلیج فارس از ابتدای تیر ۹۷ تا به امروز ۳۱۸ هزار میلیارد تومان و ۲.۲ میلیارد دلار در پروژه‌ها سرمایه‌گذاری کرده‌است.مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، شبکه بانکی کشور و بازار سرمایه را یکی از همرا‌ها بزرگ این شرکت در اجرای توسعه‌ای هلدینگ دانست و ادامه داد: در سال ۹۷ هزار میلیارد تومان از شبکه بانکی پول با حادگتر به بانک ۱۸ درصد گرفتیم که در پروژه‌ها صرف شده‌است. ربیعی افزود: از ابتدای سال ۹۷ تا امروز ۵۳ هزار و ۶۰۰ میلیارد تومان و ۴۹۹ میلیون دلار از شبکه بانکی پسول گرفتیم که بخش زیادی از این مبلغ وارد پروژه‌ها شده و بخشی نیز در بازپرداخت بدهی‌ها صرف شده‌است. وی با اشاره به اینکه هلدینگ خلیج فارس در سال مالی گذشته نزدیک به ۲۸ میلیارد دلار صادرات داشته و بیش از ۲ برابر تعهدات خود به سامانه نیما ارز عرضه کرده‌است، گفت: از ابتدای سال ۹۷ تا امروز، این گروه ۱۲ میلیارد دلار صادرات داشته و به‌طور میانگین در این سال‌ها ۱۴۸ درصد تعهدهای خود را ایفا کرده‌است.

#### اخبار شرکت‌ها

#### چگونگی تأمین سوخت زمستانی در کمیسیون انرژی مجلس بررسی شد

سختگی کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی از بررسی چگونگی تأمین سوخت زمستانی در این کمیسیون با حضور مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران خبر داد.به گزارش اقتصاد سرآمد، مصطفی نخعی، در کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی که با حضور مجید چگکی، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران برگزار شد، گفت: در این نشست موضوع چگونگی تأمین سوخت زمستانی کشور بررسی شد.وی با بیان اینکه تأمین گاز خانگی و صنعتی در زمستان، مسئله بسیار مهمی برای نمایندگان مجلس است، افزود: مذاکرات مسئولان مربوطه با مقام‌های ترکمنستان برای واردات گاز از این کشور در حال انجام است، از این رو معتقدیم در صورت واردات دوباره گاز از ترکمنستان دغدغه‌ها و نگرانی‌ها برای تأمین سوخت زمستانی منتفی می‌شود. سختگی کمیسیون انرژی مجلس با تأکید بر اینکه نشست‌های مرتبط با ذخیره‌سازی سوخت زمستانی در مجموعه و وزارت نفت به‌صورت مستمر در حال انجام است، تصریح کرد: اگر برنامه‌ریزی‌ها و ذخیره‌سازی‌های سوخت به‌درستی انجام شود، می‌توان امیدوار بود زمستان امسال با مشکل کمتری در تأمین گاز و به تبع آن تأمین برق روبه‌رو خواهیم شد.

**افزایش ۶ درصدی فروش گاز در پالایشگاه فجر جم**

مدیرعامل شرکت پالایش گاز فجر جم اعلام کرد که در نیمه نخست امسال، ۱۰ میلیارد و ۵۰۰ میلیون مترمکعب گاز در این مجموعه فرآورش شده که نسبت به مدت زمان مشابه پارسال، ۶ درصد افزایش یافته است.به گزارش اقتصاد سرآمد ، عبدالصمد نجفی گفت: عملیات تعمیرات اساسی این شرکت نیز در حال تکمیل است و پالایشگاه آماده تولید حداکثری گاز در زمستان و نیمه دوم سال می‌شود.وی افزود: شرکت پالایش گاز فجر جم در ۶ ماه نخست امسال با وجود محدودیت‌های ناشی از شیوع گسترده ویروس کرونا توانست با همت همکاران خود به‌ویژه در بخش‌های فنی، عملیاتی و پشتیبانی بخش مهمی از تعمیرات اساسی واحدهای عملیاتی را تکمیل کند. مدیرعامل شرکت پالایش گازفجر جم ادامه داد: تعمیرات اساسی واحدهای شیرین‌سازی شرکت هم طبق برنامه انجام شد و با آمادگی کامل مهیای تأمین گاز زمستانی هستند.نجفی تصریح کرد: این شرکت همچنین در نیمه نخست امسال در مجموع حدود یک میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه میعانات گازی و نزدیک به ۸ هزار تن گاز مایع یا ال‌پی‌جی تولید داشته‌و طبق تعهدهای تکلیفی خود عمل کرده‌است.

**جابه‌جایی ۲۵ دکل ملی حفاری در نیمه‌نخست امسال**

با هدف شتاب‌بخشی در عملیات تولید نفت و گاز، ۴۰ دستگاه حفاری سنگین خشکی در نیمه نخست امسال در نقاط نفت‌خیز کشور جابه‌جا شد.به گزارش اقتصاد سرآمد، محمدرضا لیل‌ساز، رئیس اداره کل ترابری شرکت در این باره با بیان اینکه جابه‌جایی دکل‌های حفاری با استفاده از ناوگان ترابری سنگین شرکت و شرکت‌های پیمانکاری حمل و نقل صورت گرفته‌است، افزود: جابه‌جایی هر دستگاه حفاری با به‌کارگیری افزون بر ۱۲۰ خودرو کشنده سنگین و فوق‌سنگین انجام می‌شود.وی گفت: حمل و نقل دکل‌های حفاری و متعلقات آن در این مدت در قالب ۵ هزار و ۷۱۹ محموله صورت پذیرفته و مسافت طی شده ۷ هزار و ۲۵۰ کیلومتر بوده‌است. رئیس اداره کل ترابری شرکت ملی حفاری ایران ادامه داد: عملیات جابه‌جایی دکل‌ها در ۶ ماه نخست سال توسط تیم‌های فنی و تخصصی ترابری از همکاری پلیس راهور در محورها و جاده‌های دسترسی استان‌های خوزستان، فارس، اردبیل، کرمان، سیستان‌و بلوچستان انجام و از این‌رو فروردين تا پایان بهار، یورماه، ۴ هزار و ۷۴۲ محموله دیگر کالاه‌ا و مواد نیز به موقعیت عملیاتی استقرار دستگاه‌های حفاری ارسال شده‌است.

**سختگوی شرکت ملی گاز: صرفه‌جویی کنید**

**آغاز مازاتون تولید و مصرف گاز**

سختگوی شرکت ملی گاز گفت: با شروع فصل سرما دغدغه تأمین گاز کشور به وجود می‌آید، برای این موضوع مهم به دستور معاون وزیر در امور گاز کمیته‌ای تشکیل شده که در گازرسانی به مشترکان وقعه‌ای ایجاد نشود، البته برای موضوع نیازمند بهر‌های جدی مشترکان هستیم. به گزارش اقتصاد سرآمد، محمد عسکری با اشاره به آغاز به‌کار کمیته سوخت شرکت ملی گاز ایران اظهار کرد: هدف این کمیته برنامه‌ریزی برای تأمین گاز پایدار مشترکان در فصل سرماست شرایط تأمین گاز در زمستان هیچ زمانی مطلوب نبوده‌اما برنامه‌ریزی‌ها و ساماندهی‌های لازم صورت گرفته که بتوانیم بدون ایجاد مشکل از فصل سرما عبور کنیم لذا با توجه به اینکه اولویت شرکت گاز این بوده که سوخت‌رسانی بدون وقفه صورت بگیرد، این کمیته تشکیل شده‌است تا تدابیر لازم اتخاذ شود.به گفته وی، در این بین از تمام مردم نیز تقاضا است که نسبت به مصرف گاز دقت بیشتری داشته باشند و دمای رفاه بین ۱۸ تا ۲۲ درجه را رعایت کنند، بی شک گذر از فصل سرما با تأمین گاز پایدار بدون همراهی مردم تحقق نمی‌یابد بنابراین تقاضا داریم مشترکان نسبت به این مهم هوشیار باشند. سختگوی شرکت ملی گاز با اشاره به لزوم مدیریت مصرف توسط مشترکان اظهار کرد: برای این منظور در بخش‌های مختلف به فرهنگ‌سازی اقدام کردیم، همین موضوع نیز موجب شده طی سال‌های اخیر توجه مشترکان به این مسأله بیشتر شود و اکنون شاهد افزایش مدیریت مصرف در میان مشترکان امسال بازم هم تقاضا داریم که موضوع مدیریت مصرف نیز هوشیار باشند. سختگوی شرکت ملی گاز با اشاره به میزان مصرف گاز در سال گذشته، گفت: سال قبل در بخش خانگی و تجاری میزان مصرف به ۶۵۰ میلیون مترمکعب در روز هم رسید و امیدواریم امسال با مدیریت مصرف دیگر این عدد را شاهد باشیم.

**۷۲ دستگاه تولیدر مرازز غیرمجاز در جنوب استان تهران کشف و ضبط شد**

معاون مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان تهران در جنوب این استان با اعلام این خبر گفت: پیرو گزارش‌های مبنی بر استخراج رمز ارز غیر مجاز در یک کارخانه ساخت دستگاه آسیاب، اکثبی مشکلی از عوامل فنی و حقوقی توزیع برق تهران خبر داد. وی سپس امنیت اقتصادی جنوب استان تهران به محل مربوطه مراجعه کردند و تعداد ۴۷ دستگاه ماینر و ۲ عدد سوئیچر کشف و ضبط شد و پرونده تخلف نیز تشکیل گردید. به گزارش اقتصاد سرآمد ، داود رحیمی افزود: در موردی دیگر بنابر اطلاعات دریافتی مشخص شد در شهرک صنعتی تهران یک شرکت مبادرت به دپوی ۲۷ دستگاه تولیدر مرازز غیر مجاز به همراه یک سوئیچر کرده‌است که با مراجعه به محل نسبت به ضبط دستگاه‌ها اقدام و پرونده جهت سیر مراحل قانونی تحویل پلیس امنیت اقتصادی شد.

**۱۸۶ هزار کیلو گاز گلخانه‌ای در تهران به برق تبدیل شد**

معاون بهره‌برداری شرکت فاضلاب تهران از تبدیل ۱۸۶ هزار کیلوگرم گاز گلخانه‌ای تهران به برق، توسط چهار واحد ۵ گاهوانی، در بزرگ‌ترین نیروگاه بیوگاز کشور خبر داد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، با اشاره به اینکه برق تولید شده در این نیروگاه از گاز حاصل از تصفیه پساب است افزود: گاز منتهی که در فرایند تصفیه فاضلاب تولید می‌شود در نیروگاه chp (تولید همزمان برق و حرارت) و به برق تبدیل شده و علاوه بر تزریق به شبکه برق در تصفیه خانه نیز استفاده می‌شود.وی با اشاره به اینکه این نیروگاه شامل ۴ واحد با توان تولید ۵ مگاوات ساعت در روز است گفت: تصفیه خانه جنوب تهران ۷۰درصد برق مورد نیاز خود را از این نیروگاه گرفته و فقط ۳۰درصد را از شبکه سراسری خریداری می‌کند که این روند در زمان اعمال محدودیت‌های سراسری در کشور، مانع از بروز خاموشی در تابستان امسال در تصفیه خانه شده‌است. معاون بهره‌برداری شرکت فاضلاب تهران با بیان اینکه تصفیه خانه جنوب تهران روزانه ۵۰۰ هزار مترمکعب پساب را در اختیار کشاورزان و دست و زارمین قرار می‌دهد ادامه داد: یکسای بخش‌های تصفیه فاضلاب بخش هوازی است که اگر فعالیت این بخش به دلیل قطعی برق متوقف شود بوی بد و شدیدی متشاعد خواهد شد که آلودگی محیط را به همراه دارد.