

سرمایه‌د اقتصاد

پنج‌شنبه ۲۵مهر ۱۳۹۸-شماره ۶۸۱

شبکه برق ایران و عراق تا دی ماه سنکرون می‌شود

اقتصاد - رییس کمیته صادرات سندیکای برق ایران گفت: تا پایان سال جاری میلادی شبکه برق ایران و عراق سنکرون می‌شود و تا پایان سال ۲۰۲۰ میلادی تلفات شبکه برق این کشور ۲۰ درصد کاهش می‌یابد.

به گزارش اقتصادسراسرآمد، طبق آخرین آمار رسمی ۸۲درصد برق عراق، از گاز تأمین می‌شود که این رقم در سال ۲۰۲۷ میلادی به ۸۴درصد خواهد رسید. عراق طی دو سال آینده سه نیروگاه جدید را به مدار خواهد آورد که برای تأمین گاز مورد نیاز آن، به سمت جمع‌آوری گازهای همراه از میدان‌نفتی خود رفته‌است تا پس از پایان یافتن قرارداد خود با ایران، از این منابع بهره‌ببرد. برآیند وضعیت صنعت برق عراق از وابستگی این کشور به گاز ایران برای تأمین برق و توانایی ایرانی‌ها در حوزه ساخت و توسعه صنعت نیروگاهی این کشور حکایت دارد.

عراق بین ۵۰۰مگاوات و ۱۲۰۰ مگاوات برق - که به ترتیب برای زمستان و تابستان از ایران دریافت می‌کند- حدود ۱.۲ میلیارد دلار در هر سال هزینه می‌کند. از سویی دیگر بر اساس گزارش وضعیت مصرف انرژی جهانی که شرکت بریتیش پترولیوم منتشرش می‌کند، صادرات گاز ایران به عراق به ۱۵۴ میلیون فوت مکعب در روز (۱۳ درصد ذخایر گاز حال حاضر عراق) رسیده‌است که این میزان صادرات گاز به عراق اجازه تولید حداقل ۱۰۰۰ مگاوات دیگر برقی را می‌دهد و برنامه‌هایی نیزص وجود دارد که آن را به ۴۰۰۰ مگاوات برساند.

پیام باقری، رییس کمیته صادرات سسندیکای برق ایران، بازار عراق را برای تمامی صنایع کشور از جمله صنعت برق، استراتژیک عنوان کرد و گفت: طی ماه‌های اخیر فعالیت‌های جدی‌ای را در ارتباط با تعریف پروژه‌های جدید در قالب پروتکل‌های همکاری بین وزارت نیرو و وزارت برق عراق انجام دادیم. طبق این قرارداد فعالیت‌های مشترک بین ایران و عراق در بخش صنعت برق طی سه سال (سه مرحله) ۲۰۱۹، ۲۰۲۰ و ۲۰۲۱ میلادی انجام می‌شود.

وی افزود: تا پایان سال جاری میلادی شبکه برق دو کشور سنکرون (وصل دو شبکه کاملاً مجزای برق به یکدیگر به طریقی که هیچ نوع شدت جریان ضربه‌ای قابل ملاحظه‌ای ایجاد نشود) می‌شود؛ همچنین طبق قرارداد بین ایران و عراق تا پایان سال ۲۰۲۰ میلادی تلفات شبکه برق عراق به میزان ۳۰درصد کاهش می‌یابد؛ در حال حاضر تلفات شبکه برق عراق بالغ بر ۵۰درصد است. به گفته این مقام مسوول تا آخر سال ۲۰۲۱ میلادی نیز برنامه افزایش راندمان نیروگاه‌ها و تولید برق عراق را در دستور کار داریم. جلسات مختلفی در این زمینه انجام شد. در همین راستا تفاهمنامه‌ها تبدیل به قرارداد شد که در حال پیشبرد آن هستیم. البته با توجه به شرایط اخیر پیش آمده در عراق این روند با تاخیر و وقفه پیش می‌رود.

باقری با تأکید بر اینکه طرف ایرانی عمده مسوولیت‌هایی که بر عهده داشته را انجام داده است، تصریح کرد: در پی این هستیم که طرفی عراقی به انجام توافقات معهود خود سرعت ببخشد تا بتوانیم در این راستا علاوه بر تعریف پروژه‌های جدید به رونق فضای کسب و کار و اشتغالزایی کشور کمک کنیم.

رییس کمیته صادرات سندیکای برق ایران افزود: ایران برای فعالیت در صنعت برق عراق از مزیت رقابتی مطلوبی برخوردار است. از سویی دیگر توانمندی بسیار خوبی نیز در این زمینه دارد. از آنجایی که عراق برنامه‌های جدی در زمینه ساماندهی صنعت برقی خود دارد، ایران می‌تواند بهترین گزینه برای فعالیت در این حوزه به شمار رود.

بهمن ماه سال ۹۷ تفاهمنامه‌ای شامل سه بخش بین وزارت نیروی ایران و وزارت برق عراق به امضا رسید که به گفته وزیر نیروی ایران از آغاز فصل جدیدی از همکاری‌های همه‌جانبه میان دو کشور در زمینه برق حکایت دارد. این در حالی است که میزان صادرات برق ایران به عراق بر اساس ظرفیت موجود ۱۵۰۰ مگاوات است که بسته به امکانات ایران می‌تواند متفاوت نیز باشد.

لویی خطیب، وزیر برق عراق پیشتر گفته بود که درگیری با گروه‌های تروریستی طی ۴سال اخیر باعث شده بود که حدود چهارهزار و ۵۰۰مگاوات از توانمندی نیروگاه‌های برق خود را از دست داده و بیش از ۱۸ درصد خطوط برق این کشور نابود شود. امهر



قیمت طلای سیاه افزایش یافت

قیمت شاخص نفت خام برنت چهارشنبه ۲۴ مهرماه به ۵۸ دلار و ۹۵ سنت و قیمت شاخص دبیولتی آی آمریکا به ۵۲ دلار و ۹۷ سنت رسید.به گزارش اقتصادسراسرآمد، قیمت شاخص نفت خام برنت ، چهارشنبه ۲۴ مهرماه به ۵۸ دلار و ۹۵ سنت و قیمت شاخص دبیولتی آی آمریکا به ۵۲ دلار و ۹۷ سنت رسید. قیمت نهایی شاخص نفت خام برنت در روز سه‌شنبه (۲۳ مهر ماه) ۵۸ دلار و ۷۴ سنت و قیمت شاخص دبیولتی آی آمریکا ۵۲ دلار و ۸۱ سنت بود.قیمت نفت در روز چهارشنبه همسو با رشد ارزش سهام افزایش یافت؛ زیرا سرمایه‌گذاران به احتمال توافق انگلیس با اتحادیه اروپا برای خروج از این اتحادیه امیدوار شدند و نشانه‌هایی مشاهده شد که سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و متحدانش برای کاهش بیشتر تولید نفت آماده هستند.

چگونگی جبران کسری صادرات نفت در گزارش «اقتصادسراسرآمد»:

گازویل جایگزین نفت



بر اساس آمار صنعت برق ایران، در سال ۹۷ از میان نیروگاه‌های دولتی که در سال بیش از ۱۰ درصد از مصرف سوختشان به گازوئیل اختصاص داشته‌است، مجموعاً در حدود ۱

میلیارد لیتر است و از میان نیروگاه‌های خصوصی نیز مجموعاً در حدود ۳ میلیارد لیتر گازوئیل مصرف کرده‌اند.

در مجموع نیروگاه‌های خصوصی و دولتی در سال حدود ۴ میلیارد لیتر گازوئیل مصرف کرده‌اند که این میزان معادل ۴.۳

میلیارد مترمکعب گاز است. حال با در

نظر گرفتن قیمت ۵۰۰سنت برای هر لیتر

گازوئیل و ۲۰ سنت برای هر مترمکعب

گاز، در صورت جایگزینی گاز به‌جای

گازوئیل، سالانه ۱.۲ میلیارد دلار برای

کشور صرفه‌جویی ارزی دارد.

بر اساس بررسی‌های کارشناسی، کشورهای

همسایه ایران سالانه ۱۳ میلیارد لیتر

گازوئیل مصرف می‌کنند و این بازارها

فرصتی را برای صرفه‌جویی و کسب عواید

حاصل از صادرات گازوئیل در جوار مرزهای

ما فراهم می‌کند.

براین اساس ضروری است مسئولان کشور

بر استفاده هر چه بیشتر نیروگاه‌های برق از

سوخت گاز و صادرات گازوئیلی که در این

بین صرفه‌جویی می‌شود اهتمام بیشتری

بوززند. بدیهی است در صورت اجرای این

راهکار، کشور به آسانی می‌تواند بخشی از

فسار تحریم‌های نفتی و افت درآمدهای

صادرات نفت خام را با صادرات گازوئیل به

بازار منطقه کاهش دهد.

کشور که روزانه در حدود ۱۹۰ میلیون

مترمکعب گاز مصرف می‌کند، بخش

نیروگاه‌های تولید برق است؛ نیروگاه‌هایی

که اغلب به شبکه گازی کشور متصل و در

حال استفاده از سوخت پاک گاز طبیعی

بسازی در توسعه کشور دارد.

کشور پس از انقلاب اسلامی در حوزه تولید

گاز طبیعی گام‌های بسیار بلندی برداشته

است. به‌طوری که با تولید روزانه نزدیک به

۷۵۰ میلیون مترمکعب گاز، پس از آمریکا

و روسیه، به‌عنوان سومین تولیدکننده

بزرگ گاز در بین کشورهای جهان شناخته

می‌شود. با این حال سهم ایران از تجارت

جهانی گاز تنها ۱ درصد است. در نتیجه

لازم است بر اساس برنامه‌ریزی تا سال

۱۴۰۴ این میزان به ۸ تا ۱۰ درصد برسد که

تا رسیدن به این هدف راه درازی در پیش

است. یکی از عمده‌ترین صنایع اساسی

اتفاق جدیدی درباره طرح انتقال آب خزر رخ نداده‌است



اقتصاد - سید، وزیر نیرو با بیان اینکه سازمان

حفاظت از محیط زیست

درباره طرح انتقال آب خزر

به سمنان خواستار مطالعات

و اطلاعات جدید شده است

گفت: هیچ اتفاق تازه‌ای

در این خصوص رخ نداده و

طرح هنوز در همان مرحله

قبلی است.

به گزارش اقتصادسراسرآمد،

رضارذ کانیان در حاشیه

جلسه هیات دولت در جمع

خبرنگاران افزود: اتفاقی که

این روزها درباره این طرح افتاده نه موافقت اصولی با طرح است، نه موافقت مشروط؛

بحث مخالفت و حتی اعلام بررسی مجدد هم مطرح نشده است؛ بلکه جلسهای با

حضور معاونان سازمان محیط زیست و سه مدیر کل محیط زیست استان مازندان

و سمنان و یک مدیر کل وزارت نیرو تشکیل شده است.

وی اظهار داشت: در این جلسه یک سری اطلاعات و مطالعات جدید درخواست شده

است تا بطور مجدد مورد بررسی قرار گیرد.

وزیر نیرو تأکید کرد: طرح همچنان در مرحله‌ای است که پیشتر هم بوده و این همه

ماجراس است.

اردکانیان به انتشار وسیع اخباری درباره این طرح در فضای جامعه اشاره کرد و آن

را ناشی از فراهم نبودن شرایط برای پاسخ مناسب دادن دانست و افزود: طبق قانون

طرح‌های منابع آب به خصوص طرح‌های بزرگ در مرحله نخست نیازمند تخصیص

اولیه است و این تخصیص یک موافقت اولیه محسوب می‌شود که از سوی وزارت

نیرو انجام می‌گیرد.

وی گفت: این موافقت اولیه به طور عمده بر مبنای نیاز است به این معنا که مطالعاتی

انجام و بر اساس نیازها یک موافقت اولیه صادر می‌شود.

وزیر نیرو ادامه داد: بعد از این مرحله، آغاز مسئولیت قانونی سازمان حفاظت است تا

بررسی کند و مجوز زیست محیطی بدهد و بعد از اینکه این اتفاق رخ داد باز وزارت

نیرو باید تخصیص اولیه خود را تبدیل به مجوز نهایی کرده و سپس مراحل بعد

دنبال شود؛ البته این را باید دانست که این سه مرحله موازی هم هستند و در عرض

هم نیستند، بلکه در طول هم اتفاق می‌افتند.

وی گفت: در خصوص انتقال آب از دریای خزر به فلات مرکزی مجوز اولیه‌ای که

وجود دارد به سال ۱۳۹۱ برمی گردد، بعد از آن سازمان حفاظت محیط زیست طبق

قانون می‌بایست بررسی‌ها را انجام می‌داد و یا مجوز زیست محیطی صادر می‌شد،

یا اعلام مخالفت می‌کردند و یا مجوز مشروط داده می‌شد.

اردکانیان افزود: در این زمینه تا سال ۸۶ هیچ سابقه‌ای وجود ندارد؛

در سال ۹۶ یک مجوز مشروط داده شد اما چون شرط این مجوز عملی

نبود، دوباره در سال ۹۷ یک مجوز مشروط دیگر داده شد که آن هم

عملی نبود.

نروژ ذخایر جدید نفت و گاز کشف کرد

شرکت خدمات میداین نفتی رکس اینترنشنال نروژاعلام کرد از حفاری در دریای نروژ ذخایر نفت و گاز کشف کرده است. به گزارش اقتصادسراسرآمد، شرکت خدمات میداین نفتی رکس اینترنشنال روز چهارشنبه اعلام کرد از حفاری در دریای نروژ ذخایر نفت و گاز کشف کرده است. طبق تخمین‌های اولیه شرکت دولتی نفت و گاز PGNiG، اپراتور این حفاری، معادل های نفتی قابل بازپایی این اکتشاف به حدود ۳ تا ۶ میلیون مترمکعب برابر با ۱۹ تا ۳۸ میلیون بشکه می‌رسد. به گفته شرکت رکس، این چاه ها اولین و دومین چاه هایی هستند که که طبق مجوز این اپراتور حفاری شده اند.این چاه ها در منطقه مرکزی دریای تروژ در حدود ۵ کیلومتری جنوب ذخایر شاور اسکارو FPSO و ۲۱۰ کیلومتری شمال غرب شهر برونویساند نروژ قرار دارند. شرکت رکس اعلام کرد هدف از این اکتشاف اثبات وجود نفت در لایه های پایینی و متوسطه صخره های ذخیره ژوراسیک این منطقه بوده است.

•••••

هند مشکلی با قیمت فعلی نفت خام ندارد

وزیر نفت و گاز هند گفت: قیمت نفت حالا حدود ۶۰دلار در هر بشکه است و هند مشکلی با قیمت فعلی نفت خام ندارد.به گزارش اقتصادسراسرآمد، دارمندرا پرادهان، وزیر نفت و گاز هند گفت این کشور با قیمت فعلی نفت خام مشکلی ندارد.وی در گفتگو با خبرنگاران در سومین مجمع انرژی هند گفت: «بهتر است تغییرات ژئولیتیکی جدید را قبول کنیم. این شرایط جدید است. قیمت نفت حالا حدود ۶۰دلار در هر بشکه است و همواره بین محدوده ۵۸ تا ۶۱ دلار در هر بشکه بوده است. در حال حاضر این یک واقعیت است و اطمینانی است از طرف کشور مصرف کننده. نفت خام بسیاری از آمریکای شمالی به بازار جهانی می‌رسد». وی اضافه کرد: «در واقعیت امروز یک محدوده قیمت برای نفت وجود دارد و این قیمت برای هند مناسب است». پرادهان در مورد تولید و تقاضای داخلی گاز گفت: «بررسی های معمول نشان می‌دهد برخی میداین نفت و گاز از سطح فعلی خالی تر خواهند شد. تغییر اساسی اضافه کردن منابع جدید است. شراکت بریتیش پترولیوم و ریلیس گاز طبیعی بیشتری پس از یک مدت طولانی در حوزه KKG به سه ماهه دوم سال آینده میلادی تولید می‌کند. شرکت نفت و گاز طبیعی هند از آنها تبعیت می‌کند و تولید مقادیر بالایی را از منطقه واشینگتن آغاز کرده است. از میدان بارهم گاز تولید خواهد شد».

•••••

زمستان برای پالایشگاه‌های نفت در راه است

تحریم‌های آمریکا علیه شرکت‌های نفتکش چینی و افزایش تنش‌های ژئولیتیکی درست در آستانه اجرای مقررات سوخت پاک کشتیرانی در ژانویه آینده، رویای بسیاری از پالایشگاه‌ها برای رونق در سه ماهه چهارم را برهم زده است.به گزارش اقتصادسراسرآمد، صنعت کشتیرانی جهانی طی چند هفته گذشته شاهد جهش بی‌سابقه نرخ‌های حمل محموله شده است زیرا معامله‌گران از کرایه نفتکشهای متعلق به شرکت‌های نفتکش چینی که هدف تحریم‌های آمریکا قرار گرفته‌اند، اجتناب می‌کنند. هزینه کرایه ابرنفتکشها برای حمل نفت خام از خاورمیانه به آسیا به شدت افزایش پیدا کرده و هزینه‌های تأمین نفت را به حدی بالا برده که در مقطعی سود پالایش را برای شرکت‌های پالایش نفت از بین برد.طبق گزارش بلومبرگ با استناد به آمار شرکت اوایل آنالیتیکس، حاشیه سود در سنگاپور در پایان هفته گذشته به ۲.۹۱دلار در هر بشکه در مقایسه با بیش از ۱۰ دلار در هر بشکه در اواسط سپتامبر کاهش پیدا کرد. حاشیه سود فعلی پالایش در آسیا برای این وقت از سال، در پایین‌ترین حد خود در پنج سال گذشته قرار دارد.

•••••

ضرر شدید بزرگ‌ترین پالایشگاه آسیایی از تحریم‌های ایران

شرکت سینوپک که بزرگ‌ترین پالایشگاه آسیا و چین است، سرگرم بررسی کاهش نرخ فعالیت پالایش تا نوامبر است زیرا جهش نرخ‌های حمل بار به حاشیه سود پالایش این شرکت لطمه زده است. به گزارش اقتصادسراسرآمد، صنعت کشتیرانی جهانی طی چند هفته گذشته شاهد جهش بی‌سابقه نرخ‌های حمل محموله شده است زیرا معامله‌گران از کرایه نفتکشهای متعلق به شرکت‌های نفتکش چینی که هدف تحریم‌های آمریکا قرار گرفته‌اند، اجتناب می‌کنند.آمریکادر اواخر سپتامبر چندین شرکت مالک نفتکش از جمله زیرمجموعه‌های شرکت کاسکورا که بیش از ۴۰ نفتکش شامل ۲۶ ابرنفتکش دارد را تحریم کرد. هزینه کرایه ابرنفتکش‌ها برای حمل نفت خام از خاورمیانه به آسیا یک روز پس از اعلام تحریم‌های آمریکا یک شبه و با اقدام معامله‌گران برای بررسی گسترده‌ی و تأثیر تحریم‌های آمریکا، رشد دو رقمی پیدا کرد.

•••••

قول اوپک به مصرف‌کنندگان نفت

دبیرکل اوپک اعلام کرد این گروه و سایر تولیدکنندگان نفت با وجود نشانه‌های منفی از رشد تقاضا، متعهد هستند ثبات بازار نفت را فراتر از سال ۲۰۲۰ حفظ کنند.به گزارش اقتصادمحمد بارکیندو در مجمع انرژی هند که از سوی سروایک در دلهی نو برگزار می‌شود، گفت: ثبات در بازار نفت پس از سال ۲۰۲۰ حفظ خواهد شد و همه تولیدکنندگان به حفظ ثبات بازار متعهد هستند.وی با اذعان به این که کندی رشد تقاضا برای نفت بر دیدگاههای منفی در بازار نفت صحه گذاشته است، خاطرنشان کرد عوامل بنیادین، محدود شدن عرضه بازار نفت را نشان می‌دهند. بازار فیزیکی نفت محدود شده که به معنای مطلوب بودن عوامل بنیادین است.با وجود بازبینی اوپک در دورنمای تقاضا برای نفت و بالا بردن نرخ مورد پیش بینی خود برای اسال و سال آینده، دبیر کل اوپک هفته گذشته اظهار کرده بود اوپک، روسیه و سایر متحدانشان بررسی گزینه کاهش بیشتر تولید در دیدار رسمی خود که روزهای پنجم و ششم دسامبر در وین برگزار می‌شود را منتفی نکرده‌اند.