

خبرنامه انرژی (۸۵)

کد موضوعی: ۳۱۰

شماره مسلسل: ۱۰۳۱۷

تیرماه ۱۳۸۹

دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن

به نام خدا

فهرست مطالب

- ۱..... قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی
- ۴..... بورس ایران به دنبال سرمایه‌گذاران خارجی
- ۷..... انتقاد از تولید ناپایدار نفت در ایران
- ۹..... اکتشافات جدید گازی در ایران
- ۱۰..... ایران قیمت رسمی فروش نفت خام در ماه جولای را برای آسیا کاهش و برای اروپا افزایش داد
- شرکت ملی صنایع پتروشیمی و شرکت ملی بازرگانی پتروشیمی ایران در میان ۲۲ مؤسسه، با
- ۱۲..... تحریم‌های آمریکا مواجه خواهند شد
- ۱۴..... کاهش واردات نفت خام چین از ایران
- ۱۵..... معاون وزیر نیرو: در صورت مصرف بهینه برق، در تابستان خاموشی نخواهیم داشت
- ۱۶..... کاهش ۱۸۰۰ مگاوات مصرف در پیک شبکه برق با همکاری صنایع
- تدوین ۱۶ بسته مرتبط با مصرف انرژی برای حمایت از صنایع
- ۱۶..... صادرات برق ایران به عراق متوقف نشده است
- ۱۸..... جزئیات جریمه ۳۰ تا ۱۰۰ درصدی مشترکان پرمصرف برق از ۱۵ تیرماه
- ۱۹..... خاموش کردن لامپ‌های اضافه سالیانه ۳۲۵ میلیارد ریال صرفه‌جویی دارد
- ۲۰..... مصرف سرانه برق ایران ۷۳۹ کیلووات ساعت افزایش یافت
- ۲۱..... ایמידرو و ایدرو هفت نیروگاه برق می‌سازند
- ۲۲..... ساخت خط انتقال برق ایران به کویت
- ۲۲..... با ۲۷۰۰ مگاوات تراز منفی در پیک مصرف مواجه هستیم
- ۲۳..... نیروگاه تولید برق با استفاده از زباله در ساری ساخته می‌شود
- ۲۵.....



قیمت روزانه سبب اوپک (دلار در بشکه)

متوسط روزانه سبب اوپک	
قیمت	تاریخ (ژوئن ۲۰۱۰)
۷۴/۱۵	۱۶
۷۵/۲۴	۱۷
۷۵/۱۳	۱۸
۷۵/۹۶	۲۱
۷۵/۱۱	۲۲

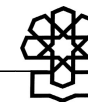
مأخذ: سایت اوپک.

قیمت تقریبی انواع نفت خام صادراتی ایران به مناطق مختلف جهان (فوب خلیج فارس)

(بشکه/دلار)

قیمت در تاریخ ۲۰۱۰/۶/۲۳		معدل قیمت (۲۰۱۰/۶/۲۳-۲۰۱۰/۶/۱)		
سنگین	سبک	سنگین	سبک	مقصد
۷۴/۲۴	۷۶/۱۴	۷۲/۵۹	۷۴/۴۹	آسیا
۷۰/۷۰	۷۱/۷۶	۶۹/۳۷	۷۰/۴۳	شمال غربی اروپا
۶۹/۱۹	۷۰/۸۴	۶۷/۸۶	۶۹/۵۱	مدیترانه
۷۱/۳۹	۷۲/۴۴	۷۰/۰۶	۷۱/۱۱	آفریقای جنوبی
۷۳/۰۴	۷۴/۰۴	۷۱/۴۹	۷۲/۵۴	میانگین وزنی
۷۳/۴۷		برآورد قیمت یک بشکه نفت خام صادراتی ایران در روز مورد گزارش		
۷۱/۹۵		میانگین قیمت تقریبی یک بشکه نفت خام صادراتی ایران از ابتدای ماه جاری میلادی		

مأخذ: امور بین الملل شرکت ملی نفت ایران، ۱۳۸۹/۴/۲.



خبرنامه انرژی (۸۵)

قیمت های بین المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده های نفتی

قیمت نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده های نفتی

(به روز شده ۲۳ ژوئن ۲۰۱۰، تیر ۱۳۸۹ ساعت ۱۰:۳۰)

تاریخ (ژوئن ۲۰۱۰)	بازار	قیمت	
۲۲	نایمکس	۷۷/۲۱	نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)
۲۲	بورس دوی	۷۵/۷۸	نفت خام عمان (دلار در بشکه)
۲۲	بورس لندن	۷۸/۰۴	نفت خام برنت (دلار در بشکه)
۲۲	تکمحموله	۷۸/۰۵	نفت خام برنت موعدهار (دلار در بشکه)
۲۲	نایمکس	۵۵	نفت حرارتی (سنت در لیتر)
۲۲	نایمکس	۵۶	بنزین (سنت در لیتر)
۲۲	نایمکس	۱۷	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
۲۲	هنری هاب	۱۷	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
۲۲	انگلستان (ICE)	۲۳	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)

مأخذ: سایت های Bloomberg, Platt's, NYMEX, ICE and DME.



اخبار

بورس ایران به دنبال سرمایه‌گذاران خارجی

ایران ممکن است با انزوای بین‌المللی بیشتری مواجه شود، اما رئیس بورس ایران اعلام داشت که خصوصی‌سازی‌ها و ارزشگذاری‌های پایین^۱ فرصت‌های مناسبی را برای جلب سرمایه‌گذاران خارجی ایجاد می‌کنند.

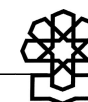
کمتر از دو هفته پس از آنکه شورای امنیت سازمان ملل، چهارمین دور تحریم علیه ایران را به‌خاطر برنامه هسته‌ای‌اش وضع کرد، برخی از اعضای ارشد هیئت‌مدیره شرکت بورس تهران به دومی سفر کردند تا پیشنهادی را برای جذب سرمایه تازه^۲، به بازار عرضه کنند.

تحلیلگران می‌گویند، ایران برای نوسازی و گسترش صنعت نفت و سایر بخش‌های اقتصادی خود، به سرمایه و تخصص‌های خارجی نیاز دارد. اما شرکت‌های غربی و سایر شرکت‌ها، به‌علت نزاع ایران بر سر برنامه هسته‌ای، در مورد سرمایه‌گذاری در ایران، هرچه بیشتر بی‌میل می‌شوند.

رابرت مک کینون^۳ از شرکت ای اس ای اس کپیتال که مقرر آن در دومی است گفت: «ما حتی وانمود نمی‌کنیم به بازار ایران نظر داریم. در بازار ایران، مخاطرات سیاسی بسیار زیادی نهفته است».

نشست راهنمای^۴ آینده که در نوع خود، اولین نشست برای شرکت بورس تهران

1. low valuations.
2. To lure New Capital.
3. Robert McKinnon.
4. Road show.



قیمت فرآورده‌های نفتی در بازارهای جهانی طی روز ۲۳ ژوئن سال ۲۰۱۰

(دلار در تن متریک)

نوع فرآورده	خلیج فارس	مدیترانه	شمال اروپا	آمریکا	ژاپن	سنگاپور
بنزین سوپر بدون سرب	۷۱۸/۰۱	۶۸۷/۰۰	۶۸۳/۵۰	۷۶۴/۳۰	۷۵۰/۴۴	۷۳۵/۳۰
نفتا	۶۴۳/۸۵	۶۳۱/۵۰	۶۵۳/۰۰	۷۲۹/۹۲	۶۷۰/۶۳	۶۵۴/۳۹
سوخت جت (نفت سفید)	۷۰۱/۱۲	۶۹۰/۷۵	۶۹۹/۲۵	۷۰۰/۳۹	۷۲۷/۸۴	۷۱۶/۴۸
نفت گاز	۶۴۸/۸۲	۶۵۲/۲۵	۶۴۸/۰۰	۶۳۷/۳۸	۶۷۷/۰۶	۶۶۳/۹۴
نفت‌کوره ۱۸۰ CST	۴۴۰/۳۸	۴۳۸/۷۵	۴۳۸/۵۰	۴۳۳/۲۸	۴۶۶/۸۰	۴۵۴/۲۰
پروپان	۶۰۰/۰۰	۶۰۷/۵۰	۵۶۲/۵۰	—	۶۴۳/۵۰	—
بوتان	۶۰۰/۰۰	۶۰۲/۵۰	۵۸۲/۵۰	—	۶۴۳/۵۰	—

مأخذ: همان.

قیمت تک محموله‌ای گاز طبیعی طی روز ۲۳ ژوئن سال ۲۰۱۰

خط لوله - بازار	دلار در میلیون بی‌تی‌یو
HENRY HUB	۴/۹۲
S. CALIF.	۴/۴۵
TORONTO	۵/۱۹
ICE	۶/۲۳

مأخذ: همان.



به حساب می‌آید و پیش از زمان اعلام آخرین تحریم، برنامه‌ریزی شده بود، روز شنبه (۲۹ خردادماه ۱۳۸۹) برگزار شد و حسن قالیباف‌اصل، مدیرعامل شرکت بورس تهران، نیز همچون سایر مقام‌های مسئول ایرانی که سعی می‌کنند تحریم‌ها را بی‌اثر جلوه دهند، گفت: قیمت‌های سهام، پس از رأی سازمان ملل، حتی بالاتر هم رفته‌اند.

طبق گفته مسئولان بازار بورس تهران، در سال ۱۳۸۸ نرخ گردش مالی بازار^۱ به ۵۷ درصد رسید که از سایر بازارهای بورس منطقه بهتر بوده است. قیمت‌های سهام در اولین ماه‌های سال ۱۳۸۹ نیز همواره بالاتر رفت.

جمع مبلغ سرمایه^۲ بازار بورس تهران با بیش از ۳۳۰ شرکت پذیرفته شده، در بخش‌هایی چون مخابرات، بانک، فولاد و پتروشیمی، هم‌اکنون بیش از ۷۰ میلیارد دلار است.

قالیباف اصل گفت: «عکس‌العمل بازار بورس تهران نشان می‌دهد که تحریم‌ها از دیدگاه سرمایه‌گذاران، مهم نیستند».

وی در گفتگو با خبرگزاری رویترز گفت: «ما برای جذب سرمایه‌گذاران خارجی در تلاشیم و مشتاقیم تا بازار سرمایه خود را به سایر بازارها متصل کنیم».

نشست معارفه بورس تهران، در هتل دویی، از سوی ایرانیان و بیشتر به‌منظور جذب بازرگانان ایرانی مستقر در دویی که به مرکز تجاری و سرمایه‌گذاری منطقه خلیج فارس تبدیل شده است، برگزار شد. ده‌ها هزار ایرانی در این امیرنشین عربی زندگی و کسب‌وکار می‌کنند.

در بیانیه بورس تهران آمده است: «این اولین گام، در رویکرد پیشبرد شرکت‌های

1. Market's Rate of Return
2. Capitalization



ایرانی در میان جامعه مالی بین‌المللی است». تحلیلگران می‌گویند: اکنون، تنها چند سرمایه‌گذار خارجی، در بازار ایران فعالیت می‌کنند.

طبق این بیانیه مطبوعاتی، ایران برای از میان برداشتن خط قرمز و محدودیت‌های موجود برای انتقال پول سرمایه‌گذاران خارج از کشور به ایران، درحال اقدام است. در نتیجه، محدودیت سهام سرمایه‌گذاران خارجی در خرید سهام شرکت‌های ایرانی از ۱۰ درصد قبلی، به ۲۰ درصد افزایش پیدا کرده است.

قالیباف اصل، در پاسخ به این سؤال که چرا سرمایه‌گذاران خارجی به‌رغم منازعات هسته‌ای باید وارد بازار بورس ایران شوند، فهرستی از نسبت‌های نرخ قیمت به سود سهام در بازار بورس تهران را که کمتر از ۶ بودند و همچنین برنامه دولت ایران برای خصوصی‌سازی ۱۵۰ شرکت دولتی تا ۳ سال آینده را عنوان کرد. وی اضافه کرد: سرمایه‌گذاران خارجی از پرداخت مالیات، بهره سرمایه یا سود سهام معافند.

قالیباف اصل، در سخنرانی خود، خطاب به جامعه سرمایه‌گذاران گفت: «این توصیه من است، بورس تهران را بیازمایید».

در آوریل سال جاری (۲۰۱۰) یک مقام مسئول گفت: امسال دولت ایران کسب ۱۲/۵ میلیارد دلار از محل فروش شرکت‌های دولتی، از جمله دو پالایشگاه را در نظر گرفته است. اما تحلیلگران می‌گویند: بسیاری از این شرکت‌ها، به بخش عمومی بی‌کران ایران واگذار می‌شوند.

(دوشنبه، ۲۱ ژوئن ۲۰۱۰، Reuters)



انتقاد از تولید ناپایدار نفت در ایران

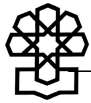
فرزاد مخلص‌الائمه، مدیرکل بازرسی نفت در سازمان بازرسی کل کشور گفت: «تهی‌سازی میدان‌های مشترک نفت و گاز ایران، توسط همسایگان، تهدیدی جدی برای اقتصاد کشور محسوب می‌شود، کما اینکه میدان سلمان که با امارات متحده عربی مشترک است، در شرف تخلیه شدن است».

مخلص‌الائمه در پنجمین همایش ملی انرژی و اقتصاد تصریح کرد: «تدوین برنامه ملی انرژی اهمیت بسزایی دارد، زیرا تصویر روشنی از حدود فعالیت هریک از سازمان‌های دست‌اندرکار را ارائه می‌دهد. بسیاری از کشورهای هم‌رتبه ما، هم‌اکنون دارای چنین برنامه‌هایی هستند، درحالی که کشورهای پیشرفته سال‌هاست که از آن استفاده می‌کنند. با این وصف، کشور ما فاقد چنین سندی است».

به گزارش خبرگزاری فارس، مخلص‌الائمه اضافه کرد: «ایران حجم ذخایر گاز قابل ملاحظه‌ای دارد اما در کار تزریق گاز به منابع نفتی خود، موفق نبوده است. این درحالی است که اقدامات دقیق و ماهرانه وزارت نفت در صیانت و حفاظت از میدان‌های نفتی و تولید پایدار، صرفاً ناموفق از کار درآمدند، که این امر، باعث نگرانی شدید اکثر کارشناسان شده است».

مخلص‌الائمه تصریح کرد: «براساس مطالعات ما، ۱۰ میلیارد بشکه نفت خام به‌صورت غیرصیانتی در ده سال گذشته تولید شده است که باعث پنهان و تلف شدن ده‌ها میلیارد بشکه نفت در زیر زمین شد و بازیافت آن را ناممکن ساخته است».

با عنایت به اینکه وزارت نفت، در تصمیم‌گیری‌های راهبردی، تام‌الاختیار نیست، لذا تشکیل یک کمیته عالی صیانت از ذخایر نفت و گاز، در دستور کار وزارت نفت



قرار گرفته است».

هم‌اکنون این پیشنهاد به تصویب کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی رسیده است. این کمیته به ریاست وزیر نفت، در برنامه پنج‌ساله پنجم توسعه، تشکیل خواهد شد. اعضای این کمیته، علاوه بر وزیر نفت، عبارتند از:

- معاون برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی رئیس‌جمهور،
- رئیس کمیسیون انرژی مجلس،
- چهار مهندس مخزن عالی‌رتبه از وزارت نفت،
- یک کارشناس حقوقی،
- دادستان کل کشور.

به گفته مخلص‌الائمه، مشکلاتی جدی در روند مصرف انرژی، یارانه‌ها، زیرساخت‌های صنعتی و همچنین در مسائل زیست‌محیطی مطرحند.

او افزود: «با وجود تدوین چند ترانزنامه گاز در کشور که غیرقابل اعتماد بودندشان به اثبات رسیده است، پیشنهاد بعدی سازمان بازرسی کل کشور: تهیه یک ترانزنامه جامع گاز، خواهد بود».

او توضیح داد: «طبق مطالعات انجام شده، تراز واردات و صادرات انرژی کشور، در آینده نزدیک، منفی خواهد شد».

مخلص‌الائمه با اشاره به لزوم جلوگیری از اتلاف گاز در صنعت نفت و گاز گفت: «درحال حاضر اتلاف گاز ایران در مرحله تولید نفت و گاز و یا در مرحله فرآوری، به‌ترتیب معادل فاز ۲ پارس جنوبی (در مرحله تولید) و به اندازه فازهای ۲ و ۳ پارس جنوبی (در مرحله فرآوری) است».



وی در مورد اولویت توسعه میدان‌های مشترک نفت و گاز گفت: «برای توسعه میدان‌های مشترک نفت و گاز، وزارت نفت باید در برگزاری مناقصه‌ها و مزایده‌ها و در مطابقت با «قانون استفاده حداکثری از توان داخلی»^۱ و بسته به نوع پروژه‌ها، اختیارات لازم را داشته باشد».

(چهارشنبه، ۲۳ ژوئن ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

اکتشافات جدید گازی در ایران

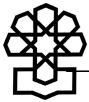
احمد قلعه‌بانی، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران از کشف یک میدان جدید گاز در جنوب شرق ایران، به نام میدان گازی توس، خبر داد.

به گزارش ایرنا، قلعه‌بانی گفت: «کشف گاز در میدان توس بعد از ۲۸ سال که از آخرین کشف، در میدان گازی گنبدلی می‌گذرد، به‌وقوع پیوسته است و نتایج آزمون مربوطه و ارزیابی دولایه مخزنی شورججه و مزدوران، وجود حجم عظیمی از ذخیره گاز درجا را به میزان ۲/۱۹ تریلیون فوت مکعب، اثبات کرده است».

وی با بیان اینکه هر چاه می‌تواند، بالغ بر ۲۲ میلیون فوت مکعب گاز در روز تولید کند، تصریح کرد: برای توسعه و تولید کامل این میدان، به ۶ حلقه چاه تولیدی نیاز است.

وی در ادامه گفت: اهداف اکتشافی جدید دیگری نیز در منطقه، شناسایی شده‌اند که به‌محض تکمیل مطالعات، پردازش داده‌ها و تعبیر و تفسیر اطلاعات، حفاری اکتشافی آنها شروع خواهد شد.

قلعه‌بانی همچنین اضافه کرد: «فعالیت‌های گذشته به کشف دو میدان گازی



خانگیران در سال ۱۹۶۸ (سال ۱۳۴۷) و گنبدلی در سال ۱۹۸۱ (سال ۱۳۶۰) منجر شده‌اند و این دو میدان هم‌اکنون درحال تولید هستند.

محمود محدث، مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران در گفتگو با شبکه نفت و گاز ایران^۱ جزئیات بیشتری از کشف میدان گازی توس و اهداف اکتشافی آن را شرح داد.

محدث گفت: «درحال حاضر ما درحال انجام بررسی‌هایی در مورد لایه کشف‌شده از میدان گازی توس هستیم که امکان وجود گاز در این لایه را ثابت می‌کند».

وی افزود: «۷۰ تا ۷۵ درصد گاز درجای این لایه قابل استحصال است و برآورد شده که این لایه روزانه ۱۴۰ میلیون فوت مکعب گاز تولید می‌کند».

محدث همچنین از شناسایی هدف اکتشافی جدیدی به نام تاقدیس عطار در ۳۰ کیلومتری جنوب میدان گازی توس خبر داد و گفت: «هم‌اکنون بخش اکتشاف شرکت ملی نفت ایران درحال اجرای امور مقدماتی برای حفر چاه اکتشافی در این منطقه است».

(دوشنبه، ۲۱ ژوئن ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

ایران قیمت رسمی فروش نفت خام در ماه جولای را برای آسیا کاهش و

برای اروپا افزایش داد

شرکت ملی نفت ایران قیمت رسمی فروش نفت خام در ماه جولای ۲۰۱۰ را برای خریداران اروپایی افزایش داد، اما برای خریداران آسیایی قیمت رسمی فروش نفت خام را کمتر کرده است.



در جداول زیر تفاوت قیمت رسمی فروش نفت خام در ماه جولای و ژوئن، با قیمت متوسط نفت خام سنگین برنت نشان داده شده است.

شمال، شرق، غرب و جنوب آفریقا (تفاوت با قیمت متوسط نفت خام سنگین برنت (BWave))

(دلار در ازای هر بشکه (\$/bbl))

ژوئن	
-۴/۳۰	نفت خام سبک ایران
-۵/۳۵	نفت خام سنگین ایران
-۵/۳۰	نفت خام ترکیبی فروزان

مدیترانه، (تفاوت با قیمت متوسط نفت خام سنگین برنت (BWave))

(دلار در ازای هر بشکه (\$/bbl))

ژوئن	
-۵/۹۰	نفت خام سبک ایران
-۷/۵۵	نفت خام سنگین ایران
-۷/۵۰	نفت خام ترکیبی فروزان

اروپا از سیدی کریر (تفاوت با قیمت متوسط نفت خام سنگین برنت (BWave))

(دلار در ازای هر بشکه (\$/bbl))

ژوئن	
-۴/۱۰	نفت خام سبک ایران
-۵/۷۵	نفت خام سنگین ایران
-۵/۷۰	نفت خام ترکیبی فروزان



مدیترانه، (تفاوت با قیمت متوسط نفت خام سنگین برنت (BWave))

(دلار در ازای هر بشکه (\$/bbl))

ژوئن	
-۴/۷۰	سروش
-۴/۷۰	نوروز

آسیا، (تفاوت با قیمت متوسط نفت خام سنگین برنت (BWave))

(دلار در ازای هر بشکه (\$/bbl))

ژانویه	فوریه	مارس	آوریل	می	ژوئن	
+۰/۷۰	+۰/۳۵	+۰/۱۰	-۰/۲۵	+۰/۱۰	+۰/۴۰	نفت خام سبک ایران
-۰/۲۵	-۰/۶۵	-۰/۷۵	-۱/۵۰	-۱/۶۰	-۱/۵۰	نفت خام سنگین ایران
-۰/۲۰	-۰/۶۰	-۰/۷۰	-۱/۴۵	-۱/۵۵	-۱/۴۵	فروزان
-۶/۰۰	-۵/۰۰	-۳/۹۰	-۴/۰۰	-۴/۳۰	-۴/۴۰	سروش
-۵/۴۰	-۴/۴۰	-۳/۴۵	-۴/۰۰	-۴/۳۰	-۴/۴۰	نوروز

(یکشنبه، ۲۰ ژوئن ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

شرکت ملی صنایع پتروشیمی و شرکت ملی بازرگانی پتروشیمی ایران در

میان ۲۲ مؤسسه، با تحریم‌های آمریکا مواجه خواهند شد

نام شرکت ملی صنایع پتروشیمی و شرکت ملی بازرگانی پتروشیمی ایران در میان ۲۲ مؤسسه‌ای قرار دارد که با تحریم‌های وزارت خزانه‌داری آمریکا مواجه خواهند شد. این تحریم‌ها، شرکت‌های آمریکایی را از مراودات تجاری با ایران که دومین تولیدکننده بزرگ فرآورده‌های پتروشیمی خاورمیانه است، منع می‌کند.



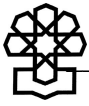
این اقدامات از طرف آمریکا، در راستای قطعنامه شماره ۱۹۲۹ شورای امنیت سازمان ملل به اجرا درمی‌آیند و براساس حکم شورای امنیت، ۲۲ شرکت در زمینه‌های بیمه، صنعت نفت و بنزین و صنعت پتروشیمی که در تصدی دولت ایران هستند یا توسط این دولت اداره می‌شوند، به‌عنوان شرکت‌هایی که مشمول «مقررات تراکنش‌های ایران» یا به اختصار ITR می‌شوند، شناسایی و معرفی کرده است که طبق مقررات تراکنش‌های ایران، اشخاص و شرکت‌های آمریکایی را از دادوستد با دولت ایران منع می‌کند.

شرکت‌های مذکور در زمینه صنعت نفت و پتروشیمی عبارتند از:

- شرکت ملی نفت ایران،
 - شرکت نفت ایرانیان،
 - امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران،
 - شرکت تجاری اینتراچم،
 - شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران،
 - شرکت‌های زیرمجموعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران،
 - شرکت بازرگانی پتروشیمی ایران.
- ایران تولیدکننده و صادرکننده اصلی فرآورده‌های پتروشیمی متعددی است،

فرآورده‌هایی همچون:

- انواع الفین‌ها،
- انواع پلی‌الفین‌ها،
- متانول،



- منومر استایرین،
- گلیکول منواتیلن.

اگرچه این اقدام باعث نگرانی شرکای بازارهای آسیایی ایران در مورد امکان منع تأمین فرآورده‌های پتروشیمی از ایران شده است، اما ناظران صنعت پتروشیمی می‌گویند: این تحریم‌ها، اثری بر چین نمی‌گذارد. چین بزرگ‌ترین مصرف‌کننده بازار فرآورده‌های پتروشیمی ایران است.

(چهارشنبه، ۲۳ ژوئن ۲۰۱۰، Platts)

کاهش واردات نفت خام چین از ایران

طبق آمار منتشر شده روز دوشنبه (۳۱ خردادماه ۱۳۸۹) سازمان گمرک چین، واردات نفت خام این کشور از ایران، طی ماه می ۲۰۱۰، ۷۴ درصد کاهش داشته و این درحالی است که در این مدت، واردات نفت چین از کشورهای برزیل، عربستان و آنگولا، رشد چشمگیری داشته است.

آمار سازمان گمرک چین طی پنج ماه نخست ۲۰۱۰، نشان می‌دهد که واردات سال به سال نفت خام چین از ایران، طی چهار ماه کاهش و تنها در یک ماه افزایش داشته و در ماه گذشته، ایران در فهرست صادرکنندگان برتر نفت خام به چین، از رتبه سوم به رتبه هشتم، نزول کرده است.

بازرگانان نفتی، مهمترین عامل کاهش واردات نفت خام از ایران را قیمتگذاری غیررقابتی ایرانی‌ها می‌دانند و در نتیجه چین، خرید نفت خام ارزان‌تر از برزیل و آنگولا را بیشتر کرده است.



یک بازرگان نفتی مستقر در چین که از ایران نفت خام می‌خرد، با استناد به شرکت پالایشی بزرگ آسیایی سینوپیک، گفت: «سینوپیک نفت خام را از منابع دیگری با قیمت‌های بهتر تأمین کرده، چون قیمت‌های نفت خام ایران بالاست».

چین دومین واردکننده نفت خام دنیاست.

(سه‌شنبه، ۲۲ ژوئن ۲۰۱۰، Reuters)

معاون وزیر نیرو: در صورت مصرف بهینه برق، در تابستان خاموشی نخواهیم داشت

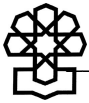
معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی با بیان اینکه ذخیره برق در روز گذشته به دو هزار مگاوات رسید گفت: در صورت استفاده بهینه از وسایل خنک‌کننده، در تابستان خاموشی نخواهیم داشت.

محمد بهزاد افزود: در خردادماه امسال درجه حرارت هوا به‌صورت غافلگیرکننده‌ای افزایش یافت. به‌طوری که در برخی از نقاط کشور درجه حرارت هوا به ۵۳ درجه رسید که در ۷۰ سال گذشته سابقه نداشته است.

وی ادامه داد: گرمای زودرس معمولاً در مردادماه رخ می‌داد، اما برخلاف سال‌های گذشته این گرمای زودرس در خردادماه رخ داده و باعث شد تا مصرف برق به‌شدت افزایش یابد.

بهزاد تأکید کرد: مصرف برق در خردادماه امسال با ۱۸ درصد رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل، از ۳۳ هزار مگاوات به ۳۹ هزار و ۲۶ مگاوات رسید.

به گفته وی، اگر مردم مدیریت مصرف برق خود را ادامه دهند مشکل خاموشی



برق نخواهیم داشت.

(Farsnews، ۱۳۸۹/۴/۶)

کاهش ۱۸۰۰ مگاوات مصرف در پیک شبکه برق با همکاری صنایع

معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر از کاهش ۱ هزار و ۸۰۰ مگاواتی پیک شبکه برق در تابستان امسال با همکاری صنایع خبر داد.

غلامرضا خوش‌خلق در همایش استانداری‌ها، وزارت صنایع و معادن و وزارت نیرو که در پژوهشگاه نیرو برگزار شد گفت: با همکاری صنایع و وزارت نیرو، ضمن ذخیره ۱۰ درصدی انرژی تولیدی در زمان پیک مصرف، می‌توان ۱ هزار و ۸۰۰ مگاوات پیک سایی نیز در شبکه ایجاد کرد.

وی با بیان آنکه مشترکان صنعتی و خانگی، مصرف‌کنندگان عمده انرژی کشور هستند، افزود: این مشترکان بیش از ۴۵ درصد انرژی تولیدی را مصرف می‌کنند. خوش‌خلق با بیان اینکه تاکنون ۲۵ میلیون اشتراک برق در کشور واگذار شده است، سهم صنایع از مجموع مشترکان را کمتر از ۱ درصد، اما مصرف برق در حوزه صنایع را بیش از ۳۱ درصد تعرفه‌های مختلف اعلام کرد.

(moe.org.ir، ۱۳۸۹/۴/۵)

تدوین ۱۶ بسته مرتبط با مصرف انرژی برای حمایت از صنایع

معاون وزیر صنایع و معادن گفت: سال گذشته در زمینه کاهش مصرف برق صنایع کشور شاهد بهترین مدیریت مصرف بودیم.



مسعود سمیعی نژاد افزود: با این حال سال گذشته تولید صنعتی کشور در صنایع بزرگ و انرژی بر بیشتر از سال ۱۳۸۷ بود.

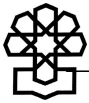
وی بحران قطعی برق صنایع در سال ۱۳۸۶ را یادآور شد و گفت: خوشبختانه در سال‌های بعد از ۱۳۸۶ با توجه به هماهنگی‌ها و اقدامات صورت گرفته، شاهد تکرار این خاموشی‌ها نبودیم.

سمیعی نژاد ادامه داد: در سال ۱۳۸۷ کارگروه هماهنگی میان دو وزارتخانه صنایع و معادن و نیرو تشکیل شد و در نتیجه آن، شاهد بروز کمترین خاموشی‌ها به ویژه در فصل گرما در صنایع مختلف بودیم.

وی افزود: در دولت هشتم براساس تصمیم شورای عالی امنیت ملی در زمان اوج مصرف برق، اولویت خاموشی به صنایع داده شده بود که خوشبختانه هم‌اکنون این اولویت تغییر کرده و تقریباً اولویت خاموشی در زمان اوج مصرف برق به بخش خانگی داده شده است.

سمیعی نژاد با اشاره به بسته حمایتی که این وزارتخانه درباره هدفمند کردن یارانه‌ها تهیه کرده است، گفت: در این بسته تلاش شده است تا ضمن کمک به صنایع کشور برای بهره‌مندی از برق، صنعت برق کشور نیز در این زمینه یاری شود.

وی ادامه داد: در قالب این بسته حمایتی، ۱۶ بسته مرتبط با مصرف انرژی به منظور حمایت از صنایع کشور تدوین شده که بازسازی و حمایت از فرآیند تولید، جایگزینی خطوط تولید، تدوین و اجرای استانداردهای مصرف انرژی فرآیند تولید، آموزش مدیریت انرژی، محدودسازی تولید محصولات کم‌بازده و اصلاح ساختار قیمت‌های انرژی برخی از این بسته‌هاست.



صادرات برق ایران به عراق متوقف نشده است

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی در واکنش به اعلام وزارت برق عراق گفت: ایران صادرات برق به عراق را متوقف نکرده و درحال حاضر ۵۰۰ مگاوات برق به مناطق مختلف این کشور صادر می‌شود.

محمد بهزاد در پاسخ به این سؤال که آیا صادرات برق از طریق کرمانشاه به عراق متوقف شده است گفت: صادرات برق ایران به عراق درحال حاضر در ۵ یا ۶ نقطه مختلف در جریان است و اینکه گفته می‌شود ایران صدور برق از طریق کرمانشاه به استان دیاله عراق را متوقف کرده است، صحت ندارد.

وی ادامه داد: در بعضی از مواقع شاید به خاطر گرما، ولتاژ برق در این مسیرها افت پیدا کند و از لحاظ فنی دچار مشکلات صدور برق شویم، اما به هیچ عنوان قصدی برای متوقف کردن صادرات برق وجود ندارد.

بهزاد گفت: درحال حاضر ایران به ۵ یا ۶ نقطه کشور عراق به میزان ۵۰۰ مگاوات برق صادر می‌کند. بنابراین این میزان صادرات برق طبق قرارداد انجام می‌شود و نمی‌توان به همین راحتی این انتقال برق را متوقف کرد.

خبرگزاری فرانسه خبری را مخابره کرده بود که وزارت برق عراق مدعی شده که ایران عامل اصلی کمبود عرضه برق در شهرهای مرکزی و جنوبی این کشور است و صادرات برق از طریق نیروگاه استان کرمانشاه به استان دیاله عراق متوقف شده است.



جزئیات جریمه ۳۰ تا ۱۰۰ درصدی مشترکان پرمصرف برق از ۱۵ تیرماه

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی جزئیات جدیدی از جریمه مشترکان پرمصرف و ثروتمند (دهک‌های هشتم، نهم و دهم) را که قرار است از ۱۵ تیرماه جاری اعمال شود، اعلام کرد و گفت: مشترکان دهک دهم و نهم پرمصرف برق ۱۰۰ درصد جریمه خواهند شد.

محمد بهزاد گفت: دولت با افزایش تعرفه برق مشترکان پرمصرف تجاری و مشترکان دهک دهم (ثروتمند) موافقت کرده و این تعرفه‌ها از ۱۵ تیرماه جاری قابل اجرا خواهد بود.

وی ادامه داد: برای شهروندان عادی الگوی مصرف در ماه‌های غیرگرم در مناطق عادی ۲۰۰ کیلووات ساعت و در ماه‌های گرم ۳۰۰ کیلووات ساعت است. بنابراین افرادی که بیش از این میزان برق مصرف کنند، بالای الگوی مصرف خواهند بود و در حقیقت الگوی مصرف را رعایت نکرده‌اند.

وی درباره نحوه جریمه دهک دهم پرمصرف تأکید کرد: قرار شد دهک دهم (ثروتمند پرمصرف) که در مناطق عادی زندگی می‌کنند به‌طور متوسط برای هر کیلووات ساعت ۲۶ تومان (میانگین قیمت برق خانگی در کشور ۱۶۵ ریال است) بپردازند و در بخش محاسبه تعرفه‌های پلکانی نیز با توجه به شدت مصرف آنها، این هم به‌صورت پلکانی افزایش پیدا کند و تا دو برابر این مبلغ یعنی ۵۲ تومان از آنها دریافت شود.

بهزاد گفت: دولت مقرر کرده است که دهک دهم و نهم پرمصرف برق که بیش از الگوی مصرف تعیین شده، برق مصرف کنند، ۱۰۰ درصد جریمه شوند.



معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی افزود: دهک هشتم نیز در این مصوبه ۳۰ تا ۶۰ درصد جریمه خواهند شد.

وی تصریح کرد: اعمال این جریمه‌ها که قرار است از ۱۵ تیرماه جاری اجرایی شود، حدود ۲ ماه طول می‌کشد تا بر روی قبوض برق مشترکان مزبور قابل رؤیت شود. (Farsnews، ۱۳۸۹/۴/۱)

خاموش کردن لامپ‌های اضافه سالیانه ۳۲۵ میلیارد ریال صرفه‌جویی دارد

مدیرعامل سازمان بهره‌وری انرژی ایران (سابا) گفت: با خاموش کردن معادل یک شعله لامپ ۱۰۰ وات اضافی توسط هر مشترک برق خانگی، سالیانه ۳۲۵ میلیارد ریال صرفه‌جویی در هزینه برق حاصل می‌شود.

سعید مهذب ترابی افزود: اگر میزان متوسط استفاده از هر شعله لامپ را در یک شبانه‌روز چهار ساعت فرض کنیم، هر لامپ سالیانه ۱۴۶۰ ساعت روشن می‌ماند و توان مصرفی یک لامپ ۱۰۰ وات، ۱۴۶ کیلووات ساعت است.

به گفته وی، چنانچه ۱۸ میلیون و ۶۰۰ هزار مشترک برق خانگی تنها معادل یک لامپ ۱۰۰ وات اضافی را در منزل خود خاموش کنند، صرفه‌جویی برق ناشی از این اقدام، معادل تولید برق یک نیروگاه ۱۸۶۰ مگاواتی است.

وی اظهار داشت: با احتساب تعرفه ۱۲۰ ریالی برای هر کیلووات ساعت برق، می‌توان با خاموش کردن یک لامپ ۱۰۰ وات اضافی سالیانه حدود ۳۲۵ میلیارد ریال در هزینه برق کشور صرفه‌جویی ایجاد کرد.

مهذب ترابی تصریح کرد: لامپ‌های رشته‌ای معمولی حدود پنج برابر لامپ‌های



کم مصرف برق مصرف می کنند، لذا تعویض لامپ های رشته ای با لامپ های کم مصرف یکی از راهکارهای مؤثر است که حدود ۸۰ درصد مصرف برق ناشی از روشنایی را کاهش می دهد.

(moe.org.ir، ۱۳۸۹/۳/۳۱)

مصرف سرانه برق ایران ۷۳۹ کیلووات ساعت افزایش یافت

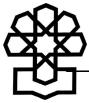
جدیدترین گزارش ترانزنامه انرژی نشان می دهد که مصرف سرانه برق ایران در سال ۲۰۰۷ در مقایسه با سال ۲۰۰۰ میلادی، ۷۳۹ کیلووات ساعت به ازای هر نفر افزایش یافته است.

مصرف سرانه برق در ایران از ۱ هزار و ۵۸۶ کیلووات ساعت در سال ۲۰۰۰ میلادی به ۲ هزار و ۳۲۵ کیلووات ساعت در پایان سال ۲۰۰۷ میلادی افزایش یافته است. عرضه سرانه انرژی در ایران نیز از ۱/۸۴ تن معادل نفت خام به ازای هر نفر در سال ۲۰۰۰ میلادی به ۲/۶ تن معادل نفت خام به ازای هر نفر در پایان سال ۲۰۰۷ میلادی رسیده است.

در این گزارش، شاخص جهانی عرضه سرانه انرژی از ۱/۶۵ تن معادل نفت خام به ازای هر نفر در سال ۲۰۰۰ میلادی به ۱/۸۲ تن معادل نفت خام به ازای هر نفر در پایان سال ۲۰۰۷ میلادی رسیده است.

شاخص جهانی مصرف سرانه برق نیز در این دوره از ۲ هزار و ۳۲۰ کیلووات ساعت به ازای هر نفر به ۲ هزار و ۷۵۲ کیلووات ساعت به ازای هر نفر افزایش یافته است.

(Tavanit، ۱۳۸۹/۳/۳۰)



ایمیدرو و ایدرو هفت نیروگاه برق می سازند

سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران (ایمیدرو) با مشارکت سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران (ایدرو)، ۷ نیروگاه ۵۰۰ مگاواتی برق می سازد.

احمدعلی هراتی نیک، رئیس هیئت عامل ایمیدرو گفت: ایمیدرو با هدف ایجاد زیرساخت های توسعه در مناطق محروم، درصدد است این نیروگاه ها را در نقاط مختلف کشور ایجاد کند تا امکان حضور بخش خصوصی در طرح های صنعتی و معدنی فراهم شود.

وی افزود: ایدرو قرار است نام سازندگان نیروگاه ها را معرفی و مشخصات فنی آنها را به ایمیدرو اعلام کند تا نسبت به انعقاد قرارداد اقدام شود.

(imidro، ۱۳۸۹/۴/۵)

ساخت خط انتقال برق ایران به کویت

مشاور وزیر نیرو از انتقال برق از ایران به کویت خبر داد و گفت: خوشبختانه پیمانکار ایرانی نیز اعلام کرده که توانایی ساخت این خط را دارد. براساس این شبکه برق ایران به جنوب شرقی خلیج فارس متصل می شود و به دلایل مختلف کویت برای این انتقال بهتر از دومی است.

مسعود حجت با تأکید بر گرانی سوخت های مایع اظهار کرد: زغال سنگ سوخت ارزانی است و در دنیا فقط ۲۰ درصد برق موجود از طریق گاز تولید می شود و علت آن هم گرانی گاز است. برقی که از طریق گاز تولید می شود، با برقی که از زغال سنگ



یا اورانیم تولید شده، چندان قابل رقابت نیست.

وی با بیان اینکه صادرات برق به کشورهای همسایه نباید به تولید محدود شود، گفت: ما نسبت به کشورهای همسایه موقعیت جغرافیایی ممتازی داریم. حداکثر مصرف برق در ایران در تابستان است، این درحالی است که همسایگان شمالی ایران در فصل زمستان بیشترین مصرف برق را دارند، بنابراین می‌توان از مزیت گرمسیری و سردسیری استفاده کرد، ولی متأسفانه برق ایران بیشتر از سوخت مایع به‌دست می‌آید و تولید گاز زیاد نیست.

او ادامه داد: ایران باید تلاش کند با توجه به موقعیت جغرافیایی خود در زمینه برق، سرآمد کشورهای منطقه باشد. در بسیاری از مسائل دیگر دیر جنیدیم و دیگر کشورها مرکزیت شبکه را در اختیار گرفتند. ولی در مورد برق باید جدی‌تر عمل کنیم تا ایران مرکزیت برق را داشته باشد.

(Isna، ۱۳۸۹/۴/۵)

با ۲۷۰۰ مگاوات تراز منفی در پیک مصرف مواجه هستیم

واقعیت آن است که پیک افزایش مصرف برق از ساعت ۹ به ۸ و یا بلکه به ۱۱ ساعت رسیده است. پیک مصرف از ۱۱ ظهر آغاز شده و تا ساعت ۱۸ ادامه دارد. چهار ساعت پیک شب نیز به آن اضافه می‌شود.

سامانی - معاون راهبردی شرکت مدیریت برق کشور - با بیان مطلب بالا افزود: پیک مصرف برق در خردادماه امسال نسبت به اردیبهشت‌ماه، هشت هزار مگاوات افزایش یافت. سهم عمده افزایش مصرف برق در خرداد نیز نسبت به اردیبهشت به



سیستم‌های سرمایه‌ی مربوط بوده است.

وی با بیان اینکه براساس روند فعلی افزایش گرما، پیش‌بینی می‌شود در تیرماه نسبت به خردادماه مصرف انرژی به‌طور متوسط روزانه ۱۱ درصد افزایش یابد، خاطرنشان کرد: در مردادماه نیز براساس روند موجود افزایش گرما و با توجه به الگوی سال‌های قبل، مصرف انرژی به‌طور متوسط روزانه پنج درصد نسبت به تیر افزایش خواهد یافت.

وی با بیان اینکه طبیعتاً در تابستان امسال بخشی از افزایش مصرف برق باید از نیروگاه‌های برق آبی تأمین شود، خاطرنشان کرد: با این حال با وجود بارندگی‌های بسیار مطلوب در فروردین‌ماه و اردیبهشت‌ماه امسال و علیرغم این که مخازن سدها در شرایط بسیار مطلوبی قرار داد، اما در سال گذشته بارش برف مناسبی نداشتیم. در نتیجه ذخیره مناسب برف و یخ وجود نداشته و منابع آبی خوبی که در سدها ذخیره شده، سفره‌های آب زیرزمینی تمام دارایی موجود کشور بوده و تا فصل بارش بعدی باید حفظ شود.

او در نشست راهکارهای اصلاح الگوی برق خاطرنشان کرد: در این شرایط مدیریت دقیق ذخایر آب موجود ضروری بوده و برای حفظ منابع آبی موجود، طبق اصول مدیریت منابع آب حداقل تا اواسط زمستان به میزان ۳۲ هزار مگاوات ساعت بیشتر نباید از نیروگاه‌های برق آبی استفاده شود، در نتیجه در تیرماه و مردادماه روزانه ۳۰ هزار مگاوات نیاز مصرف انرژی را نمی‌توانیم تأمین کنیم.

وی با بیان اینکه زمانبندی پخش بازی‌های جام جهانی به‌گونه‌ای است که موجب افزایش حدود ۴۰۰ مگاوات ساعتی مصرف برق شده است، خاطرنشان کرد: امسال



اوج مصرف برق به حدود ۴۱ هزار و ۶۰۰ مگاوات خواهد رسید. وی افزود: شبکه برق ایران بسیار بزرگ بوده و ۵۰۰ مگاوات ذخیره در هر لحظه نیاز دارد، بنابراین حدود ۲ هزار و ۷۰۰ مگاوات در پیک مصرف شبانه‌روز با تراز منفی مواجه هستیم.

(Isna، ۱۳۸۹/۴/۲)

نیروگاه تولید برق با استفاده از زباله در ساری ساخته می‌شود

به‌دنبال مذاکرات مستمر برای احداث نیروگاه تولید برق با استفاده از زباله در مرکز مازندران توسط شهرداری ساری و سازمان انرژی نو ایران (سانا)، تفاهمنامه همکاری دوطرفه با سازمان پسماند این شهر در آینده نزدیک امضا می‌شود.

جواد نصیری - معاون سازمان انرژی نو ایران (سانا) - با بیان مطلب بالا و با استقبال از ساخت این نیروگاه، از انجام مساعدت لازم به‌منظور صدور مجوز نیروگاه به مدت ۲۰ سال خبر داده است.

گفتنی است، سانا پیش از این تجربه‌ای موفق در استحصال انرژی از زباله‌های شهری در کلان‌شهرهایی نظیر مشهد و شیراز داشته و ساخت آن می‌تواند گامی بلند در جهت حل معضل امحای زباله، حفظ محیط زیست و بازگشت سرمایه‌های ملی در این استان قلمداد شود.

بر پایه این گزارش، ساخت نیروگاه مذکور به‌زودی با همکاری مشترک شهرداری ساری و بخش خصوصی آغاز می‌شود.

(Sana، ۱۳۸۹/۴/۲)



شناسنامه گزارش

شماره مسلسل: ۱۰۳۱۷

عنوان گزارش: خبرنامه انرژی (۸۵)

نام دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن (گروه انرژی)
تهیه و تدوین کنندگان: محمدعلی پورخصالیان، زهرا جعفری
همکار: مجتبی درویش‌توانگر
ناظران علمی: هوشنگ محمدی، فریدون اسعدی
متقاضی: حمیدرضا کاتوزیان (رئیس کمیسیون انرژی)
سرویراستار: حسین صدری‌نیا

واژه‌های کلیدی: —

تاریخ انتشار: ۱۳۸۹/۴/۱۵