

خبرنامه انرژی (۹۳)

کد موضوعی: ۳۱۰

شماره مسلسل: ۱۰۴۰۱

شهریورماه ۱۳۸۹

دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن

به نام خدا

فهرست مطالب

- ۱..... قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی
- ۴..... شرکت سوئیسی «ای. جی. ال» در مورد قرارداد گاز با ایران زیر فشار ایالات متحده است
- ۶..... رئیس بانک مرکزی: ایران برای فروش نفت با هر ارزی آماده است
- ۶..... هندوستان در برنامه جامع توسعه بلوک فارسی تجدیدنظر می‌کند
- ۸..... واردات بنزین به ایران طی چهار ماه گذشته افزایش یافته است
- ۹..... آیا سهم برنامه‌ریزی شده ۱۰ درصدی صدور جهانی گاز ایران تحقق خواهد یافت؟
- ۹..... تهاتر (سوآپ) نفت تا دو ماه دیگر از سر گرفته می‌شود
- ۱۰..... آمار دکل‌های حفاری منطقه خلیج فارس در جولای ۲۰۱۰
- ۱۲..... اولین کارخانه بیواتانول ایران در جستجوی مرجع اعطای مجوز
- ۱۲..... نیروگاه جدید برق جزیره سیری آماده بهره‌برداری شد
- ۱۳..... وزیر نیرو: اگر نیروگاه «سیاه‌بیشه» فعال بود، مجبور نبودیم خاموشی اعمال کنیم
- ۱۴..... واردات لوازم و تجهیزات برقی با رتبه انرژی پایین‌تر از A و B ممنوع است
- ۱۶..... تولید برق نیروگاه‌های حرارتی و آبی ۹ درصد افزایش یافت
- ۱۶..... تدابیر وزارت نیرو به منظور تسریع در روند واگذاری نیروگاه‌ها
- ۱۷..... احتمال واردات برق از روسیه و گرجستان
- ۱۹..... بزرگ‌ترین طرح صنعت برق ایران کلید خورد
- ۲۰..... تعهدات خریدار نیروگاه‌ها، به شرکت توانیر اعلام شد
- ۲۲..... با هدف افزایش تولید برق - مدل‌سازی پیل سوختی متانولی در دانشگاه امیرکبیر



خبرنامه انرژی (۹۳)

قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی

قیمت نفت خام، فرآورده و گاز طبیعی

(به روز شده ۴ سپتامبر ۲۰۱۰، ۱۳ شهریور ۱۳۸۹ ساعت ۱۰:۳۰)

بازار	قیمت	
نایمکس	۶۰ ۷۴/	نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)
بورس دوی	۷۳/۴۲	نفت خام عمان (دلار در بشکه)
بورس لندن	۷۶/۶۷	نفت خام برنت (دلار در بشکه)
سلف	۷۵/۰۶	نفت خام برنت موعدهار (دلار در بشکه)
نایمکس	۵۴	نفت حرارتی (سنت در لیتر)
نایمکس	۵۰	بنزین (سنت در لیتر)
نایمکس	۱۴	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
هنری هاب	۱۳	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
انگلستان (ICE)	۲۴	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)

مأخذ: سایت‌های Bloomberg, Platt's, Nymex, Ice and Dme

قیمت روزانه سبب اوپک (دلار در بشکه)

متوسط روزانه سبب اوپک	
قیمت	تاریخ (آگوست و سپتامبر ۲۰۱۰)
۷۲/۳۶	۲۷ آگوست
۷۳/۰۵	۳۰ آگوست
۷۲/۳۹	۳۱ آگوست
۷۲/۴۹	۱ سپتامبر
۷۲/۸۹	۲ سپتامبر

مأخذ: سایت اوپک.

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

(بشکه/دلار)

مقصد	معدل قیمت (۲۰۱۰/۹/۱-۲۰۱۰/۹/۳)			
	سبک	سنگین	سبک	سنگین
آسیا	۷۲/۲۵	۷۱/۶۰	۷۳/۸۱	۷۲/۱۶
شمال غربی اروپا	۷۲/۹۲	۷۲/۵۲	۷۳/۰۸	۷۲/۶۸
مدیترانه	۷۲/۲۲	۷۱/۰۲	۷۲/۳۸	۷۱/۱۸
آفریقای جنوبی	۷۲/۹۷	۷۲/۵۷	۷۳/۱۳	۷۲/۷۳
میانگین وزنی	۷۳/۰۴	۷۱/۷۶	۷۳/۳۹	۷۲/۱۳
فوب سیدی کریر	۷۳/۶۷	۷۲/۴۷	۷۳/۸۳	۷۲/۶۳

برآورد قیمت یک بشکه نفت خام صادراتی ایران در روز مورد گزارش	۷۲/۶۲
میانگین قیمت تقریبی یک بشکه نفت خام صادراتی ایران از ابتدای ماه جاری میلادی	۷۲/۲۵

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران.





قیمت فرآورده‌های نفتی در بازارهای جهانی طی روز ۳ سپتامبر سال ۲۰۱۰

(دلار در تن متریک)

نوع فرآورده	خلیج فارس	مدیترانه	شمال اروپا	آمریکا	ژاپن	سنگاپور
بنزین سوپر بدون سرب	۶۸۴/۷۳	۶۸۷/۲۵	۶۸۹/۵۰	۷۲۱/۴۲	۷۲۴/۶۴	۷۰۸/۳۰
نفتا	۶۴۷/۰۱	۶۴۳/۰۰	۶۶۰/۵۰	۷۱۹/۴۵	۶۸۱/۲۵	۶۶۷/۴۴
سوخت جت (نفت سفید)	۶۷۹/۵۲	۶۷۵/۷۵	۶۸۲/۰۰	۷۰۵/۶۷	۷۰۷/۸۳	۶۹۸/۵۶
نفت گاز	۶۲۳/۲۷	۶۳۵/۲۵	۶۳۰/۰۰	۶۳۲/۱۲	۶۵۴/۲۶	۶۴۲/۰۴
نفت کوره ۱۸۰ CST	۴۳۲/۹۷	۴۳۸/۰۰	۴۳۲/۰۰	۴۳۹/۵۵	۴۵۴/۵۶	۴۴۴/۰۳
پروپان	۶۴۱/۵۰	۶۶۷/۵۰	۶۴۷/۵۰		۶۷۶/۰۰	
بوتان	۶۶۱/۵۰	۷۲۲/۵۰	۶۳۲/۵۰		۶۹۶/۰۰	

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران.

قیمت تک محموله‌ای گاز طبیعی طی روز ۳ سپتامبر سال ۲۰۱۰

خط لوله - بازار	دلار در میلیون بی‌تی‌یو
HENRY HUB	۳/۷۶
S. CALIF.	۳/۷۳
TORONTO	NA
ICE	۶/۵۵

مأخذ: همان.



شرکت سوئیسی «ای. جی. ال» در مورد قرارداد گاز با ایران زیر فشار ایالات متحده است از آنجایی که ترکیه در نهایت توافقنامه ترانزیت گاز را به شرکت ملی گاز ایران واگذار کرد، ایران برای اجرای قرارداد صادرات گاز به شرکت سوئیسی ای جی ال^۱ مانعی نمی‌بیند.

جواد اوجی، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران، با بیان این مطلب گفت: «هم‌اکنون در مورد قیمت گاز با طرف سوئیسی در حال مذاکره هستیم و به‌نظر نمی‌رسد مشکل خاصی وجود داشته باشد».

در مارس ۲۰۰۸ شرکت ای جی ال و شرکت ملی صادرات گاز ایران، قرارداد بلندمدتی به ارزش ۱۸ میلیارد دلار برای خرید گاز براساس DAF (تحویل در مرز ایران - ترکیه) امضا کردند که قرار بود شروع این قرارداد از سال ۲۰۰۹ و تحویل گاز در مرز بازرگان و به حجم سالیانه ۵/۵ میلیارد مترمکعب باشد. اما به‌دلیل اختلاف طرفین قرارداد بر سر قیمت گاز و مذاکرات شرکت ای جی ال با ترکیه برای اخذ مجوز ترانزیت گاز ایران از ترکیه، این قرارداد هنوز عملیاتی نشده است.

به گزارش ترکیش ویکلی^۲، ترکیه به‌خاطر احتمال تخطی از تحریم‌های ایالات متحده علیه بنگاه‌های فعال بخش نفت و گاز ایران، مورد انتقاد شدیدی قرار گرفته است. طبق قانون جدید تحریم علیه ایران مصوب در ماه جولای ۲۰۱۰، دولت ایالات متحده در مورد شرکت‌هایی که در حوزه نفت و گاز با ایران وارد معامله می‌شوند تحقیق و تفحص می‌کند. شرکت سوئیسی ای جی ال به‌خاطر قرارداد گاز مذکور، جزء

1. Elektrizitaets Gesellschaft Laufenburg
2. Turkish Weekly



شرکت‌های قید شده در فهرست تحریم‌های دولت ایالات متحده است.

لیلی فری^۱، سخنگوی شرکت ای جی ال، معتقد است که این شرکت هیچ‌گونه تخطی از قوانین و مقررات منطقه‌ای و جامعه بین‌المللی نکرده و نباید این شرکت را مستحق قرار گرفتن در فهرست تحریم‌ها دانست.

آدریان زل برگر^۲، سخنگوی اداره فدرال وزارت امور خارجه سوئیس^۳، نیز معتقد است که قرارداد تحویل گاز، قراردادی میان «دو شرکت» و نه «دو کشور» سوئیس و ایران است.

زل برگر گفت: «وزیر خارجه سوئیس این قرارداد را در سال ۲۰۰۸ تسهیل کرد، اما این مسئله با این سؤال که خانم ریتا بالدگر^۴، سخنگوی وزارت امور اقتصادی^۵ مطرح کرده است که گویا قرارداد شرکت ای جی ال از تحریم‌های سازمان ملل، ایالات متحده و اتحادیه اروپا تخطی کرده است، تفاوت دارد».

با تنگ‌تر شدن عرصه تحریم‌ها علیه ایران و فشاری که ایالات متحده بر ای جی ال وارد می‌کند، آیا احتمال اینکه قرارداد سوئیس - ایران اجرا بشود وجود دارد؟ آیا ای جی ال با بهانه‌جویی از قیمت گاز و عملی نکردن این قرارداد، می‌خواهد روابطش با ایالات متحده خدشه‌دار نشود؟

(پنجشنبه، ۱۲ آگوست ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

1. Lilly Frei
2. Adrian Sollberger
3. Swiss Federal Department of Foreign Affairs
4. Rita Baldegger
5. State Secretariat for Economic Affairs



رئیس بانک مرکزی: ایران برای فروش نفت با هر ارزی آماده است

محمود بهمنی، رئیس بانک مرکزی ایران روز جمعه (۲۲ مردادماه ۱۳۸۹) گفت: ایران تمهیداتی را آغاز کرده تا نفت خود را به‌جای دلار آمریکا، در ازای هرگونه ارز بفروشد.

به گزارش خبرگزاری ایسنا، بهمنی بدون ذکر زمان اجرای این خطمشی و بدون مشخص کردن اینکه آیا ایران قصد کنار گذاشتن دلار آمریکا را دارد یا خیر، گفت: «ما با هر ارز ممکن، معامله خواهیم کرد».

وی گفت: «شاید کشوری بخواهد ارز رایج خود را در معامله به‌کار ببرد، ما می‌پذیریم». وی اضافه کرد: جمهوری اسلامی هرگونه «اضافه هزینه» مربوط به تبدیل ارز را تقبل می‌کند».

بهمنی در این مورد که آیا ایران، دلار و یورو را هم قبول خواهد کرد یا آنچنان که یک مقام بلندپایه ایرانی در اوایل هفته گذشته اعلام کرده بود این دو ارز را کنار خواهد گذاشت، چیزی نگفت.

(شنبه، ۱۴ آگوست ۲۰۱۰، AFP)

هندوستان در برنامه جامع توسعه بلوک فارسی تجدیدنظر می‌کند

شرکت او ان جی سی ویدش^۱ و شرکایش: شرکت ایندین اوایل^۲ و اویل ایندیا^۳ پس از اصرار تهران بر اعمال تغییراتی در برنامه اصلی قرارداد سرمایه‌گذاری ۵ میلیارد دلاری

1. ONGC Videsh Ltd
2. Indian Oil
3. Oil India



برای تولید گاز، برنامه تجدیدنظر شده‌ای را طی همین ماه، تسلیم ایران خواهند کرد. یک مقام مسئول در این کنسرسیوم سه‌شاخه‌ای گفت: «این برنامه جامع توسعه براساس توصیه - پیشنهاد مقام‌های ایرانی مورد تجدیدنظر قرار می‌گیرد. انتظار می‌رود برنامه جامع توسعه تجدیدنظر شده تا آخر این ماه دوباره تسلیم شود».

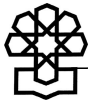
شرکت او ال وی که یکی از شرکای اصلی این سرمایه‌گذاری مخاطره‌آمیز است در آوریل سال گذشته برنامه جامع توسعه اکتشاف گاز بلوک دریایی «فارسی» را ارائه کرد. این کشف که متعاقباً به نام «میدان فرزاد - ب» نامگذاری شد، حاوی بیش از ۲۱/۶۸ تریلیون فوت مکعب گاز درجاست که احتمالاً ۱۲/۸ تریلیون فوت مکعب آن قابل استحصال است.

وی گفت: «شرکت او ال وی، هزینه توسعه میدان گازی دریایی فرزاد - ب را طی مدت ۷ تا ۸ سال، حدوداً ۵ میلیارد دلار برآورد کرده است» و افزود: مراجع مسئول ایرانی خواستار تغییر در این برنامه هستند که هم‌اکنون این تغییرات درحال اعمال شدن است. این مقام هندی درباره تغییرات مورد نظر ایران توضیح نداد.

شرکت او ال وی، ۴۰ درصد از سود سهام بلوک فارسی را که در منطقه شرقی خلیج فارس و دور از سواحل ایران و در نزدیکی مرز دریایی عربستان سعودی واقع شده است، در اختیار دارد. این بلوک ۳۵۰۰ کیلومترمربع مساحت دارد.

در سال ۲۰۰۶ در این بلوک، یک میدان نفتی کشف شد که طبق برآوردهای صورت گرفته در آن زمان، احتمال می‌رفت این میدان حاوی ۱ میلیارد بشکه ذخیره باشد، اما معلوم شد ذخیره قابل بهره‌برداری تجاری از آن کافی نیست.

شرکت او ال وی ۲۰ درصد از سود سهام بلوک فارسی را در دست دارد، این



درحالی است که ۴۰ درصد باقیمانده به آی او سی تعلق دارد. این کنسرسیوم هندی خواستار مایع‌سازی گاز و انتقال آن به هندوستان به‌صورت گاز مایع یا ال ان جی است. (شنبه، ۱۴ آگوست ۲۰۱۰، Press Trust of India)

واردات بنزین به ایران طی چهار ماه گذشته افزایش یافته است

خبرگزاری ایسنا به نقل از گزارش اداره گمرک ایران گزارش داد: ایران طی چهارماهه نخست سال ۱۳۸۹، میزان واردات بنزین را نسبت به مدت مشابه در سال گذشته از نظر وزن و ارزش به‌ترتیب، ۱۲ و ۱۳ درصد افزایش داده است.

طبق این گزارش در چهارماهه نخست سال جاری به میزان ۱ میلیون و ۳۸۳ هزار تن بنزین به ارزش بیش از ۹۸۰ میلیون دلار و به قیمت ۷۰۸ دلار برای هر تن، وارد کشور شده است.

امارات متحده عربی، ترکیه و ترکمنستان کشورهای هستند که ایران از آنها بنزین وارد کرده است.

براین‌اساس، ایران ۱ میلیون و ۱۲۴ هزار تن بنزین به ارزش ۷۹۴ دلار از امارات متحده عربی، بیش از ۶۱ هزار تن و به ارزش بیش از ۴۲ میلیون دلار از ترکیه و بیش از ۴۹ هزار تن بنزین به ارزش بیش از ۳۳ میلیون دلار از ترکمنستان، بنزین طی مدت مذکور وارد کرده است.

(پنجشنبه، ۱۲ آگوست ۲۰۱۰، IranOilGas.com)



آیا سهم برنامه‌ریزی شده ۱۰ درصدی صدور جهانی گاز ایران تحقق خواهد یافت؟ به گزارش خبرگزاری ایسنا، براساس برنامه جامع صادرات گاز، در برنامه پنج ساله پنجم توسعه، ایران باید روزانه ۳۵ میلیون مترمکعب گاز به کشورهای اروپایی صادر کند و صادرات گاز طبیعی خود را به ترکیه، روزانه تا سقف ۲۷ میلیون مترمکعب و به ارمنستان تا سطح ۴/۸ میلیون مترمکعب افزایش دهد.

با توجه به برآورد کسری شدید کشورهای حاشیه خلیج فارس، پیش‌بینی شده تا سال ۱۳۹۳ کویت با دریافت روزانه ۸/۶ میلیون مترمکعب، عمان با ۲۸ میلیون مترمکعب، بحرین با ۲۸ مترمکعب و امارات با ۱۲/۳ میلیون مترمکعب گاز در روز، به جمع خریداران گاز ایران بپیوندند. در صورت تحقق اهداف صادراتی گاز ایران تا پایان برنامه پنجم توسعه، سهم ایران در تجارت جهانی گاز به ۱۰ درصد افزایش خواهد یافت.

(پنجشنبه، ۱۲ آگوست ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

تهاتر (سوآپ) نفت تا دو ماه دیگر از سر گرفته می‌شود

به گزارش خبرگزاری وزارت نفت ایران، فرید عامری، مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران با اشاره به اینکه تهاتر فرآورده‌های نفتی با کشورهای مستقل مشترک‌المنافع (CIS) از ابتدای سال ۱۳۸۹ تاکنون متوقف شده است، گفت: ایران تا دو ماه آینده عملیات تهاتر نفت را از سر می‌گیرد.

عامری درباره دلایل توقف تهاتر فرآورده‌های نفتی گفت: «نفت کوره جزء فرآورده‌هایی است که بیشتر از بقیه مبادله می‌شود. با توجه به تأمین خوراک گاز مورد نیاز نیروگاه‌ها در پنج‌ماه نخست امسال، هم‌اکنون مخازن ذخیره‌سازی نفت



کوره در نیروگاه‌ها و شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی پُر است و هیچ ظرفیت خالی برای نگهداری فرآورده وارداتی وجود ندارد».

عامری با اظهار اینکه عملیات تهاتر باید از نیمه دوم سال جاری شروع شود تا به حجم کلی ۴۰۰ هزار تن تا پایان سال برسیم. او اضافه کرد: «ایران در سال گذشته ۳۶۰ هزار تن فرآورده نفتی با کشورهای مستقل مشترک‌المنافع و ۱۵۰ هزار تن فرآورده نفتی با عراق معاوضه کرده است.

(یکشنبه، ۱۵ آگوست ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

آمار دکل‌های حفاری منطقه خلیج فارس در جولای ۲۰۱۰

در جولای سال جاری، تعداد ۴۹۴۳ دکل حفاری دریایی، خشکی در سطح دنیا فعال بوده‌اند که این میزان در مقایسه با ماه ژوئن ۲۰۱۰، به میزان ۱۵۵ دستگاه بیشتر است. طبق این آمار، تعداد ۴۳۷۲ دکل دریایی و ۵۷۱ دکل، از نوع دکل‌های حفاری خشکی بوده‌اند.

در ماه جولای، از مجموع ۲۹۰ دکل ۲۳۶ دکل دریایی و ۵۴ دکل خشکی در منطقه خلیج فارس فعال بودند. عربستان سعودی با به‌کارگیری ۷۵ دکل حفاری، ۶۱ دکل دریایی و ۱۴ دکل خشکی - بالاترین رتبه را در این زمینه دارد و بحرین با داشتن تنها ۲ دکل فعال در ماه جولای، در رتبه آخر قرار دارد.

ایران پس از عربستان سعودی با داشتن ۷۴ دکل حفاری در رتبه دوم آمار دکل‌های حفاری ماه جولای قرار دارد.

جدولی که در ادامه آورده شده است، جزئیات دکل‌های به‌کار گرفته شده در کشورهای منطقه خلیج فارس را در جولای ۲۰۱۰ نشان می‌دهد:



کشور	جولای ۲۰۱۰	ژوئن ۲۰۱۰	تغییرات
امارات متحده عربی	۲۵	۲۷	-۲
دریایی	۸	۹	-۱
خشکی	۱۷	۱۸	-۱
بحرین	۲	۱	۱
دریایی	۰	۰	۰
خشکی	۲	۱	۱
ایران	۷۴	۷۴	۰
دریایی	۱۹	۱۹	۰
خشکی	۵۵	۵۵	۰
کویت	۴۴	۴۳	۱
دریایی	۰	۰	۰
خشکی	۴۴	۴۳	۱
عمان	۵۴	۵۴	۰
دریایی	۰	۰	۰
خشکی	۵۴	۵۴	۰
قطر	۱۶	۱۷	-۱
دریایی	۱۳	۱۴	-۱
خشکی	۳	۳	۰
عربستان سعودی	۷۵	۷۵	۰
دریایی	۱۴	۱۴	۰
خشکی	۶۱	۶۱	۰
جمع	۲۹۰	۲۹۱	-۱

Source: Schlumberger

(دوشنبه، ۱۶ آگوست ۲۰۱۰، IranOilGas.com)



اولین کارخانه بیواتانول ایران در جستجوی مرجع اعطای مجوز

شرکت مهر پترو کیمیا^۱ یکی از شرکت‌های زیرمجموعه شرکت سرمایه‌گذاری پارسیان در استان خوزستان است که در پروژه ساخت کارخانه تولید بیواتانول به ظرفیت روزانه ۱۵۰ هزار لیتر فعالیت می‌کند. در حال حاضر این شرکت به دنبال یافتن مرجع اعطای مجوز و خرید یک قطعه زمین مناسب است.

حیطه کاری این پروژه عبارت است از:

- تهیه اتانول با درجه خلوص ۹۶ درصد از بازار داخلی یا خارجی
 - تبدیل آن به اتانول با درجه خلوص ۹۹/۲ درصد از طریق فرآیند آب‌زدایی.
- شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران^۲ خرید محصولات این کارخانه را برای مخلوط کردن با بنزین به جای استفاده از MTBE تضمین کرده است. انتظار می‌رود این پروژه تا سال ۲۰۱۴ به بهره‌برداری برسد.
- شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران قصد دارد با تأسیس یک مجتمع «کشت و صنعت» سالیانه ۱۳۰ تن اتانول ۶۹ درصد تولید کند.
- (یکشنبه، ۱۵ آگوست ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

نیروگاه جدید برق جزیره سیری آماده بهره‌برداری شد

نیروگاه جدید تولید برق جزیره سیری با مجموع ظرفیت اسمی ۲۵ مگاوات طی روزهای آینده به بهره‌برداری خواهد رسید.

1. MEPEC
2. NIORDC



علی شفیعی، مجری پروژه نیروگاه جدید منطقه سیری با اعلام این مطلب افزود: با توجه به اینکه تأسیسات و تجهیزات تولید برق جزیره سیری پس از سال‌ها فعالیت از میزان مطلوب بهره‌وری برخوردار نیست، طرح ایجاد نیروگاه جدید تولید برق جزیره سیری در شرکت نفت فلات قاره ایران تعریف شد و اکنون پس از ماه‌ها تلاش، این طرح آماده بهره‌برداری است.

شفیعی یادآور شد: این نیروگاه شامل دو دستگاه توربو ژنراتور بوده و بخش مهمی از عملیات نصب، اجرای اتاق کنترل و تأسیسات جانبی آن طی یک‌سال اخیر با کیفیت حداکثری به انجام رسیده است.

(iiooc.co, ۱۳۸۹/۵/۳۰)

وزیر نیرو: اگر نیروگاه «سیاه‌بیشه» فعال بود، مجبور نبودیم خاموشی اعمال کنیم

وزیر نیرو گفت: نیروگاه «سیاه‌بیشه» در شمال کشور، پایداری خوبی را برای شبکه برق کشور موجب خواهد شد، بنابراین اگر در مدار بود همین مقدار اندک خاموشی‌ها را هم برای مدیریت برق کشور اعمال نمی‌کردیم.

مجید نامجو در جریان بازدید از کارگاه سد و نیروگاه تلمبه ذخیره‌ای سیاه‌بیشه با اعلام این مطلب افزود: یکی از مشکلات صنعت برق، عدم امکان ذخیره‌سازی برق است و نیروگاه‌های تلمبه ذخیره‌ای، در حقیقت نقش ذخیره انرژی را برای مصرف در ساعات پیک برعهده دارند.

مهندس نامجو تصریح کرد: شبکه سراسری برق کشور به نیروگاه‌های تلمبه ذخیره‌ای برای افزایش پایداری شبکه در زمان‌های پیک و غیرپیک مصرف نیاز دارد.



وزیر نیرو تأکید کرد: نیروگاه‌های تلمبه ذخیره‌ای برای تنظیم بار شبکه بسیار مفید و ضروری هستند و نیروگاه تلمبه ذخیره‌ای سیاه‌بیشه، اولین پروژه از این نوع است که هم‌اکنون ۷۸ درصد پیشرفت فیزیکی دارد و در این راستا به‌دنبال اجرای نیروگاه‌های تلمبه ذخیره‌ای ایلام و رودبار لرستان هستیم.

طرح سیاه‌بیشه دارای دو سد بالا و پایین است و در مواقعی که تولید برق در نیروگاه‌های کشور بیش از مصرف باشد، با مصرف برق اضافه موجود در شبکه، آب انباشته شده در سد پایین به سد بالا پمپاژ شده و در آن ذخیره می‌شود. از اهداف کلی این طرح می‌توان به ایجاد تعادل در شبکه برق مصرفی کشور در ساعت‌های پربار و کم‌بار، تولید انرژی برق آبی به ظرفیت ۱۰۴۰ مگاوات و مصرف انرژی الکتریکی به ظرفیت ۹۶۰ مگاوات اشاره کرد.

طرح سد و نیروگاه تلمبه ذخیره‌ای سیاه‌بیشه در ۱۲۵ کیلومتری شمال تهران و بر روی رودخانه چالوس درحال ساخت است.

(FARSNEWS, ۱۳۸۹/۵/۳۰)

واردات لوازم و تجهیزات برقی با رتبه انرژی پایین‌تر از A و B ممنوع است

مدیرعامل سازمان بهره‌وری انرژی ایران از ممنوعیت واردات لوازم و تجهیزات برقی با رتبه انرژی پایین‌تر از A و B براساس بخشنامه هیئت وزیران خبر داد.

سعید مهذب ترابی درخصوص اینکه آیا وسایل برقی که وارد بازار می‌شوند، از نظر برچسب انرژی، قبل از ورود به بازار تحت کنترل سابا قرار می‌گیرند یا خیر، گفت: با توجه به اهمیت موضوع، تاکنون برای ۱۷ وسیله برقی استاندارد برچسب



انرژی تدوین شده که همگی آنها نیز ابلاغ و اجرایی شده است.

ترابی، درخصوص اینکه سازمان بهره‌وری انرژی ایران (سابا) تا چه حد بر روی اجناس برقی وارداتی نظارت دارد، گفت: سابا از طریق نمونه‌برداری تصادفی از بازار و انجام آزمون تست انرژی، وسایل موجود در بازار را به نوعی نظارت می‌کند.

وی اضافه کرد: این اقدام کافی نیست، لذا به پیشنهاد سابا طی بخشنامه، سال گذشته از سوی دولت گمرک‌های کشور و تعدادی از وزارتخانه‌ها موظف شده‌اند از ورودی محصولات عمده (کولر و یخچال) با رتبه پایین مصرف انرژی به داخل کشور جلوگیری کنند، اما به نظر باز این مسئله نیز کفایت نمی‌کند و باید یک اجماع در این خصوص به وجود آید و در این راستا مسئولیت نظارت بر استاندارد تجهیزات برعهده مؤسسه استاندارد است.

ترابی با اشاره به این مصوبه هیئت وزیران که برای اجرای رهنمودهای مقام معظم رهبری درخصوص اصلاح الگوی مصرف تصویب شده است، گفت: براساس بند «ع» این مصوبه، مقرر شده است تا وزارتخانه‌های نیرو، امور اقتصادی و دارایی، بازرگانی و صنایع و معادن به نحوی برنامه‌ریزی کنند که از واردات لوازم و تجهیزات برقی با رتبه انرژی پایین‌تر از A و B جلوگیری شود.

مدیرعامل سازمان بهره‌وری انرژی ایران افزود: براساس قانون، مؤسسه استاندارد وظیفه تأیید و ارائه برچسب محصولاتی را دارد که توسط آزمایشگاه‌های همکار این مؤسسه مورد تست و آزمون مصرف انرژی قرار می‌گیرند، ضمن آنکه قانون تصریح کرده است که محصولات برقی نباید فاقد برچسب انرژی باشند.

(moe.org.ir، ۱۳۸۹/۵/۲۷)



تولید برق نیروگاه‌های حرارتی و آبی ۹ درصد افزایش یافت

تولید برق نیروگاه‌های حرارتی و آبی کشور در ۲۱ هفته نخست امسال در مقایسه با زمان مشابه پارسال با حدود ۸/۳۶ درصد افزایش به بیش از ۱۰۲ هزار و ۱۰۱ گیگاوات ساعت رسید.

نیروگاه‌های کشور در ۲۱ هفته نخست سال جاری بیش از ۱۰۲ هزار و ۱۰۱ گیگاوات ساعت برق تولید کردند که این میزان ۸/۳۶ درصد بیش از تولید نیروگاه‌ها در زمان مشابه سال گذشته بوده است.

بنابراین گزارش، از مجموع تولید نیروگاه‌های کشور در دوره مورد بررسی، سهم نیروگاه‌های حرارتی ۹۶ هزار و ۸۲۳ گیگاوات ساعت و سهم نیروگاه‌های آبی نیز ۵ هزار و ۲۷۸ گیگاوات ساعت بوده است.

میزان انرژی تولیدی نیروگاه‌های کشور در زمان مشابه سال گذشته برابر ۹۴ هزار و ۲۲۳ گیگاوات ساعت بوده است.

براین اساس، انرژی تولیدی نیروگاه‌های کشور تا پایان هفته بیست‌ویکم امسال در مقایسه با زمان مشابه سال گذشته با ۷ هزار و ۸۷۸ گیگاوات ساعت افزایش مواجه بوده است.

(moe.org.ir، ۱۳۸۹/۵/۲۸)

تدابیر وزارت نیرو به منظور تسریع در روند واگذاری نیروگاه‌ها

مدیرکل دفتر خصوصی‌سازی صنعت برق وزارت نیرو تدابیر این دفتر را به منظور آماده‌سازی و واگذاری نیروگاه‌ها تشریح کرد.



جمال آریایی درخصوص اقدام‌های صورت گرفته به‌منظور آماده‌سازی روند واگذاری نیروگاه‌ها در راستای پیاده‌سازی سیاست‌های کلی اصل چهل‌وچهارم قانون اساسی گفت: در این خصوص ۶ اقدام توسط دفتر خصوصی‌سازی صنعت برق وزارت نیرو به‌منظور آماده‌سازی برای واگذاری نیروگاه‌ها انجام شده است.

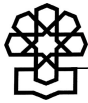
به گفته وی، پیگیری به‌منظور تهیه و تصویب دستورالعمل استمهال بدهی نیروگاه‌ها به خزانه و بانک‌های دولتی، تعیین تکلیف بدهی نیروگاه‌ها به بانک‌های خصوصی در رابطه با اوراق مشارکت و تعیین وضعیت نیروگاه منجیل، برخی از جمله این اقدام‌ها محسوب می‌شود.

مدیرکل دفتر خصوصی‌سازی صنعت برق وزارت نیرو افزود: بررسی و تعیین تکلیف وضعیت نیروگاه‌های دارای طرح توسعه برای واگذاری، تشکیل سریع‌تر مجامع شرکت‌ها به‌منظور ارزیابی نهایی قیمت این نیروگاه‌ها جهت تصویب قیمت پایه، پیگیری لازم جهت تعیین تکلیف سهام ترجیحی قابل تخصیص به پرسنل شرکت‌های مدیریت تولید که قرار است همزمان با نیروگاه‌ها واگذار شوند و در نهایت پیگیری و تعامل با سازمان خصوصی‌سازی برای آماده شدن گزارش ارزیابی قیمت، از دیگر اقدام‌های این بخش است.

(ISNA، ۱۳۸۹/۵/۳۰)

احتمال واردات برق از روسیه و گرجستان

مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران با بیان اینکه مذاکراتی برای واردات برق از جمهوری آذربایجان در دست انجام است، از برنامه ایران برای اتصال به شبکه برق



گرجستان و روسیه از طریق شبکه برق این کشور خبر داد.

میرفتاح فتاح قره‌باغ درباره آخرین وضعیت صادرات و واردات برق کشور این‌گونه توضیح داد: خوشبختانه هم در حوزه صادرات و هم واردات، فعالیت مناسبی داریم و حداکثر صادرات ما در زمانی که بار شبکه پایین بوده است به حدود ۸۰۰ مگاوات رسیده و واردات نیز در حدود ۵۰۰ مگاوات بوده است.

وی با اشاره به اینکه سعی می‌کنیم در تابستان میزان واردات و صادرات در حد مساوی باشد تا فشاری به شبکه برق کشور وارد نشود، افزود: مقاصد صادراتی برق ایران، کشورهای عراق، پاکستان، افغانستان و ترکیه هستند و واردات برق نیز بیشتر از ارمنستان و ترکمنستان صورت می‌گیرد.

مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران با بیان اینکه به‌زودی واردات برق از آذربایجان نیز راه‌اندازی می‌شود، تصریح کرد: هرچند اکنون خود جمهوری آذربایجان برق مازاد قابل توجهی ندارد که در اختیار ما بگذارد، ولی قصد داریم از طریق آذربایجان شبکه برق کشور را به شبکه‌های دیگر مثل گرجستان و روسیه وصل کنیم تا امکان واردات برق از این کشورها ایجاد شود.

فتاح قره‌باغ در رابطه با آخرین وضعیت بورس برق گفت: قصد داریم شرکتی را از طریق سازمان بورس برق به ثبت برسانیم که مقدمات آن فراهم شده و موافقت‌های اصولی سازمان بورس برق ایران برای تشکیل بورس برق گرفته شده و در این زمینه شرکت مشاوره نیز به‌کار گرفته شده است.

وی گفت: بنابراین پیش‌بینی می‌شود تا یک‌سال آینده این شرکت کار خود را شروع کند و اکنون درحال تدوین مقدمات، استانداردها و مقررات مورد نیاز



راه‌اندازی بورس برق هستیم، ولی راه‌اندازی آزمایشی بورس برق بین یک تا دو سال آینده خواهد بود.

(ISNA، ۱۳۸۹/۵/۳۰)

بزرگ‌ترین طرح صنعت برق ایران کلید خورد

مدیرعامل سازمان بهره‌وری انرژی ایران (سابا) از اجرای فراسامانه هوشمند اندازه‌گیری ملی (فهام) به‌عنوان بزرگ‌ترین پروژه صنعت برق کشور خبر داد.

سعید مهذب ترابی افزود: این پروژه قرار است با همکاری سازمان بهره‌وری انرژی ایران در مدت هفت سال در سطح کشور اجرایی شود.

وی افزود: فراسامانه هوشمند اندازه‌گیری ملی (فهام) شامل سامانه یکپارچه‌ای از سخت‌افزار، نرم‌افزار، شبکه و بستر مخابراتی است و اطلاعاتی مانند مصرف، دیماند، ولتاژ، جریان و اطلاعات دیگر را به‌صورت نزدیک به زمان دقیق از سمت مصرف‌کننده دریافت می‌کند.

به‌گفته مدیرعامل سازمان بهره‌وری انرژی ایران (سابا)، طرح سامانه اندازه‌گیری هوشمند (فهام) با هدف اصلاح لوازم اندازه‌گیری، کاهش تلفات غیرفنی و مدیریت مصرف از حدود دو سال پیش در دستور کار وزارت نیرو و شرکت توانیر قرار گرفت و از حدود یک‌سال پیش به سابا واگذار شد که تاکنون مطالعات امکان‌سنجی، تدوین مشخصات فنی و سامانه و برنامه‌ریزی برای اجرای پروژه‌های آزمایشی انجام شده است.

وی افزود: پیرو دستور رئیس‌جمهور و وزیر نیرو و تأکید معاونت امور برق و



انرژی وزارت نیرو مبنی بر لزوم اجرای ضربتی طرح مذکور به‌عنوان بزرگ‌ترین پروژه صنعت برق کشور، اقدام‌های وسیعی در این خصوص آغاز شده است که از جمله آنها به تشکیل کمیته راهبری طرح فهم می‌توان اشاره کرد.

او وظایف این کمیته را هدایت و برنامه‌ریزی، سیاستگذاری و نظارت بر روند تأمین اعتبار و منابع مالی و انجام مناقصه‌ها، هماهنگی و سیاستگذاری بر صدور مجوزهای لازم برای واردات کالاهای ضروری، بسیج امکانات صنعت برق و شرکت‌های توزیع جهت اجرای طرح و پیشنهاد اصلاح آیین‌نامه‌ها و قوانین مورد نیاز برای اجرا و بهره‌برداری از سامانه فهم برشمرد.

مدیرعامل سابا در پاسخ به این پرسش که آیا وسایل برقی که وارد بازار می‌شوند، از نظر برچسب انرژی، قبل از ورود به بازار تحت آزمایش سابا قرار می‌گیرند؟ گفت: با توجه به اهمیت موضوع، برای ۱۷ وسیله برقی، استاندارد برچسب انرژی تدوین شده است که همگی آن نیز ابلاغ و اجرایی شده‌اند و براساس قانون، مؤسسه استاندارد وظیفه تأیید و ارائه برچسب محصولاتی را دارد که توسط آزمایشگاه‌های همکار این مؤسسه مورد تست و آزمون مصرف انرژی قرار می‌گیرند، ضمن آنکه قانون تصریح کرده است که محصولات برقی نباید فاقد برچسب انرژی باشند.

(saba، ۱۳۸۹/۵/۳۰)

تعهدات خریدار نیروگاه‌ها، به شرکت توانیر اعلام شد

سازمان خصوصی‌سازی ۱۲ تعهد خریداران نیروگاه‌ها را به شرکت توانیر اعلام کرد. به این ترتیب خریداران نیروگاه به رعایت کامل مفاد (۵)، (۶)، (۷)، (۱۲)، (۱۴) و (۱۵)



قانون سازمان برق ایران و تبصره‌های مربوطه آن، رعایت کامل دستورات دیسیپلین ملی از جمله خدمات اضافی نظیر (کنترل فرکانس، تأمین توان راکتیو) در قبال دریافت هزینه طبق ضوابط مربوطه، رعایت کامل دستورالعمل‌های ثابت بهره‌برداری شرکت توانیر در ارتباط با نیروگاه‌ها از جمله (برنامه سالیانه تعمیرات بلندمدت نیروگاه، برنامه‌های خروجی‌های اضطراری واحدها، گزارشات فنی نیروگاه‌ها و ...) ملزم شدند.

علاوه بر این، خریداران باید پذیرش و رعایت مفاد قرارداد اموال و دارایی‌های منتقل شده از شرکت توانیر به شرکت، تحت پوشش بیمه قرار دادن کامل تأسیسات و تجهیزات و انبار نیروگاه را متعهد شوند و هماهنگی‌های لازم و مستمر را با وزارت نیرو و شرکت گاز برای امکان دسترسی به محوطه پست نیروگاه، خطوط انتقال برق و گاز و همچنین عدم واگذاری تمام و یا قسمتی از نیروگاه بدون موافقت فروشنده انجام دهند.

اخذ پروانه بهره‌برداری از وزارت نیرو و رعایت مفاد و حفظ اعتبار آن در قالب شخصیت حقوقی، به‌کارگیری پیمانکاران مورد تأیید توانیر جهت بهره‌برداری و تعمیرات نیروگاه و انجام عملیات بر طبق دستورالعمل‌ها و استانداردهای مربوطه (شرکت بهره‌بردار باید دارای پروانه‌های بهره‌برداری از وزارت نیرو باشد)، تغییر کاربری زمین و تأسیسات نیروگاه در صورت لزوم با نظر وزارت نیرو، تعهد طرفین به انجام اصلاحات لازم در صورت افزایش و یا کاهش مستند هر یک از دارایی‌ها، بدهی‌ها و یا اقلامی که در ترازنامه‌های ارائه شده به سازمان خصوصی‌سازی ثبت شده است، از دیگر تعهدات خریداران نیروگاه‌هاست.



همچنین الزام به افشا و انتقال تعهدات مورد نظر توانیر به خریداران بعدی و پاسخگویی به مدعیان احتمالی اراضی و رفع معارض به هزینه خود و بدون حق مراجعه به فروشنده، از دیگر تعهدات خریداران نیروگاه‌هاست.
(irfarabourse، ۱۳۸۹/۵/۲۷)

با هدف افزایش تولید برق - مدل‌سازی پیل سوختی متانولی در دانشگاه امیرکبیر

پژوهشگران دانشکده مهندسی شیمی دانشگاه صنعتی امیرکبیر به مدل‌سازی پیل سوختی متانولی در دما و فشار نزدیک به محیط موفق شدند.

محمد مهدی فروزان، دانش‌آموخته کارشناسی ارشد مهندسی شیمی پیشرفته در بیان جزئیات این پروژه که در قالب تحقیقات پایان‌نامه کارشناسی ارشد وی به راهنمایی دکتر منصور کلباسی انجام شده است، اظهار کرد: هر سوختی که بخواهد به انرژی تبدیل شود، تولید آلودگی می‌کند، اما متانول که در این پیل سوختی به برق تبدیل شود، آلودگی کمی ایجاد کرده و مقدار تولیدش نیز افزایش می‌یابد و بسیار به صرفه است.

وی ادامه داد: متانول انرژی پاک تولید می‌کند و به راحتی می‌توان برق را به هر انرژی دیگری تبدیل کرد و مزیتی که این پیل سوختی نسبت به پیل‌های دیگر دارد این است که در دما و فشار نزدیک به محیط، کار می‌کند. یعنی دما به محیط نزدیک است، زیرا اگر دما زیاد باشد استفاده از پیل مشکل می‌شود.

این پژوهشگر عنوان کرد: بزرگ‌ترین کاربرد پیل‌های سوختی در لپ‌تاپ و موبایل است که متانول را به برق تبدیل کرده و علاوه بر مقرون به صرفه بودن، آلودگی کمی ایجاد می‌کند.



وی تصریح کرد: این پیل‌های سوختی نسبت به انرژی تولیدی خود حجم کوچکی دارند. یعنی مقدار انرژی تولید شده آنها نسبت به حجمشان زیاد است. فروزان در بیان قابلیت‌های این پیل سوختی خاطرنشان کرد: کسانی که بر روی مدل‌سازی این پیل‌ها کار کرده‌اند از غشای خاصی که «نفیون ۱۱۷» نام دارد، استفاده کرده‌اند، اما در این پروژه این غشا را تعویض کرده که انجام این کار موجب افزایش کارایی پیل شده است.

(ISNA، ۱۳۸۹/۵/۲۶)



شناسنامه گزارش

شماره مسلسل: ۱۰۴۰۱

عنوان گزارش: خبرنامه انرژی (۹۳)

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
مقتضی: حمیدرضا کاتوزیان (رئیس کمیسیون انرژی)
سرپرستار: حسین صدری‌نیا

واژه‌های کلیدی: —

تاریخ انتشار: ۱۳۸۹/۶/۱۶