

خبرنامه انرژی (۸۲)

کد موضوعی: ۳۱۰

شماره مسلسل: ۱۰۲۹۵

تیرماه ۱۳۸۹

دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن

به نام خدا

فهرست مطالب

۴.....	هند: انرژی مورد انتظار ما، گاز قابل استحصال از سنگ رس است، نه خط لوله ایران
۸.....	امضای تفاهمنامه همکاری برای اولین شرکت حمل ال ان جی ایران
۹.....	کویت با پیشی گرفتن از ایران، چهارمین تأمین‌کننده نفت خام ژاپن شد
۱۰.....	رشد بیکاری در عسلویه
۱۰.....	نفت کارون غربی به بنادر خلیج فارس منتقل می‌شود
۱۱.....	خرید برخی شرکت‌های دولتی ایران توسط شرکت‌های خارجی
۱۲.....	ایران از ترکیه محموله بنزین دریافت می‌کند
۱۲.....	خرید خارجی فازهای پارس جنوبی همگون خواهد شد
۱۴.....	مناقصه تعیین صلاحیت اولیه برای بررسی نمونه‌برداری‌های شرکت نفت فلات قاره ایران
۱۴.....	سندیکای برق: رتبه نخست ایران در تولید تجهیزات صنعت برق به مخاطره افتاده است
۱۶.....	۸۸ درصد برنامه تعمیر واحدهای نیروگاهی کشور عملیاتی شد
۱۷.....	استان یزد مقام اول مصرف برق صنعتی کشور را دارد
۱۸.....	هزینه برق اداره‌های دولتی از تیرماه با تعرفه آزاد محاسبه می‌شود
۱۹.....	دو هزار مگاوات در صنعت برق کشور صرفه‌جویی شد
۲۰.....	هدفگیری تولید ۵ هزار مگاوات برق از انرژی‌های نو



قیمت روزانه سبب اوپک (دلار در بشکه)

متوسط روزانه سبب اوپک	
قیمت	تاریخ (می و ژوئن ۲۰۱۰)
۷۰/۶۲	۲۸
۷۱/۸۸	۳۱
۷۰/۹۸	۱
۷۱/۱۵	۲
۷۲/۸۶	۳

مأخذ: سایت اوپک.

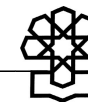
قیمت تقریبی انواع نفت خام صادراتی ایران به مناطق مختلف جهان (فوب خلیج فارس)

(بشکه/دلار)

قیمت در تاریخ ۲۰۱۰/۶/۲	معدل قیمت (۲۰۱۰/۶/۲-۲۰۱۰/۶/۱)			
	سنگین	سبک	سنگین	سبک
۷۰/۴۲	۷۲/۳۲	۷۰/۵۵	۷۲/۴۵	آسیا
۶۷/۴۵	۶۸/۵۱	۶۷/۴۸	۶۸/۵۴	شمال غربی اروپا
۶۵/۷۸	۶۷/۴۳	۶۵/۸۱	۶۷/۴۶	مدیترانه
۶۷/۹۸	۶۹/۰۳	۶۸/۰۱	۶۹/۰۶	آفریقای جنوبی
۶۹/۳۵	۷۰/۳۹	۶۹/۴۵	۷۰/۴۷	میانگین وزنی
۶۷/۵۸	۶۹/۲۳	۶۷/۶۱	۶۹/۲۶	فوب سیدی کریر

۶۹/۸۰	برآورد قیمت یک بشکه نفت خام صادراتی ایران در روز مورد گزارش
۶۹/۸۹	میانگین قیمت تقریبی یک بشکه نفت خام صادراتی ایران از ابتدای ماه جاری میلادی

مأخذ: امور بین الملل شرکت ملی نفت ایران، ۱۳۸۹/۳/۱۳.



خبرنامه انرژی (۸۲)

- قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی

قیمت نفت خام، فرآورده و گاز طبیعی

(به روز شده ۶ ژوئن ۲۰۱۰، ۱۶ خرداد ۱۳۸۹، ساعت ۱۰:۳۰)

تاریخ (ژوئن ۲۰۱۰)	بازار	قیمت	
۴	نایمکس	۷۱/۵۱	نفت خام وست تکزاس (دلار در بشکه)
۴	بورس دویی	۷۵/۱۹	نفت خام عمان (دلار در بشکه)
۴	بورس لندن	۷۲/۰۹	نفت خام برنت (دلار در بشکه)
۴	سلف	۷۱/۲۳	نفت خام برنت موعدهار (دلار در بشکه)
۴	نایمکس	۵۳	نفت حرارتی (سنت در لیتر)
۴	نایمکس	۵۴	بنزین (سنت در لیتر)
۴	نایمکس	۱۶	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
۴	هنری هاب	۱۶	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
۴	انگلستان (ICE)	۲۰	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)

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



قیمت فرآورده‌های نفتی در بازارهای جهانی طی روز ۲ ژوئن سال ۲۰۱۰

(دلار در تن متریک)

نوع فرآورده	خلیج فارس	مدیترانه	شمال اروپا	آمریکا	ژاپن	سنکاپور
بنزین سوپر بدون سرب	۶۶۳/۴۹	۶۷۹/۰۰	۶۸۴/۵۰	۷۴۷/۸۶	۷۰۲/۱۹	۶۸۴/۹۰
نفتا	۶۲۲/۰۰	۶۴۶/۲۵	۶۶۵/۰۰	۷۴۳/۹۰	۶۵۱/۶۳	۶۴۱/۲۵
سوخت جت (نفت سفید)	۶۵۱/۵۲	۶۷۶/۵۰	۶۸۳/۰۰	۶۹۹/۲۲	۶۷۶/۹۶	۶۶۸/۳۲
نفت گاز	۵۹۵/۸۵	۶۳۴/۷۵	۶۲۸/۰۰	۶۲۶/۱۱	۶۲۵/۲۰	۶۱۲/۳۹
نفت کوره ۱۸۰ CST	۴۱۱/۹۸	۴۲۸/۲۵	۴۲۳/۷۵	۴۱۹/۰۷	۴۴۰/۵۰	۴۲۶/۶۹
پروپان	۶۳۸/۵۰	۶۷۲/۵۰	۵۴۷/۵۰		۶۷۵/۵۰	
بوتان	۶۳۸/۵۰	۶۱۲/۵۰	۵۹۲/۵۰		۶۷۵/۵۰	

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران.

قیمت تک محموله‌ای گاز طبیعی طی روز ۲ ژوئن سال ۲۰۱۰

خط لوله - بازار	دلار در میلیون بی‌تی‌یو
HENRY HUB	۴/۳۴
S. CALIF.	۴/۱۵
TORONTO	۴/۷۱
ICE	۵/۴۲

مأخذ: همان.



اخبار

هند: انرژی مورد انتظار ما، گاز قابل استحصال از سنگ رس^۱ است، نه خط

لوله ایران

«اس ام کریشنا»،^۲ وزیر امور خارجه هند در اواخر اردیبهشت‌ماه ۱۳۸۹ از تهران دیدن کرد و اظهار داشت: هند هنوز به احداث خط لوله گاز ایران، پاکستان، هند (IPI)، پیشنهاد شده از سوی ایران، علاقمند است ولی به لحاظ امنیتی، شک و تردیدهایی دارد. به علاوه، اکنون توجیه اقتصادی مهمتری علیه ایجاد این خط لوله وجود دارد. قیمت گاز خط لوله ایران، پاکستان، هند، به لحاظ فناوری جدید برای استخراج گاز از سنگ رس به طرز غیرمتعارفی بالا رفته است. پروژه خط لوله گاز ایران، پاکستان، هند از دیدگاه امنیتی، هیچ‌گاه منطقی نبوده است. اکنون از دیدگاه صرفه اقتصادی هم، این پروژه منطقی نیست.

آمریکا پیشتان فناوری استخراج گاز از سنگ رس است. این نوع استخراج باعث عرضه بیش از تقاضای بازار شده و قیمت گاز را از ۱۳ دلار در هر mmbtu (میلیون واحد حرارتی بریتانیا) در ۴ سال پیش، به ۴ دلار در هر mmbtu در حال حاضر، تنزل داده است با اینکه قیمت نفت، بیش از دو برابر شده است. برخلاف این روند، فرمول قیمتگذاری گاز خط لوله ایران، پاکستان، هند، قیمت گاز را به قیمت‌های کنونی نفت وابسته می‌کند. با این فرمول، هند باید با در نظر گرفتن قیمت امروز نفت که بشکه‌ای ۷۰ دلار است، در ازای هر mmbtu، ده دلار و اگر قیمت نفت به نقطه اوج پیشین خود

1. (Shale) سنگ رس یک سنگ خاره رسوبی معمولی است و در سراسر دنیا یافت می‌شود.



در سال ۲۰۰۸ برگردد، یعنی به بشکه‌ای ۱۵۰ دلار برسد، باید ۲۰ دلار در ازای هر mmbtu برای گاز بپردازد. با توجه به اینکه فناوری استخراج گاز از سنگ رس، قیمت گاز را تنزل داده، بدیهی است که هند نمی‌تواند چنین فرمول قیمتگذاری را قبول کند.

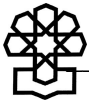
باید در نظر داشت که کشورهای حوزه خلیج فارس، از وابستگی قدیمی قیمت گاز و نفت، دست برداشته و به قیمت‌های ارزان جدیدی که در قطب‌های تجاری همچون «هنری هاب» در لوئیزیانا تثبیت می‌شود، رو آورده‌اند. ایران، قطر و سایر کشورهای خلیج فارس از مطرح شدن گاز سنگ رس^۱ به‌عنوان رقیب گاز خود، هراسان شده‌اند و می‌خواهند وابستگی قیمت گاز به نفت را همچنان حفظ کنند. تا هنگامی‌که این کشورها قیمت گاز را کاهش ندهند، هند باید از هرگونه معامله گاز با کشورهای خلیج فارس خودداری کند.

در حقیقت، هند برای مدت مدیدی به‌دلایل ذیل اصلاً به خرید گاز از کشورهای حوزه خلیج فارس نیازی ندارد:

- تا چند سال آینده، مقادیر عظیم گاز موجود در حوزه دریایی کریشنا-گداوری^۲ هند را از لحاظ گاز، خودکفا می‌کند.

- مخازن جدید گاز نیز، یکی پس از دیگری در دریا کشف می‌شوند. به‌علاوه، دارای ذخایر عظیم گاز سنگ رس است و به‌جای اینکه میلیاردها دلار صرف خرید گاز از طریق خط لوله تردید برانگیزی از مسیر پاکستان کند، باید اولویت را به بهره‌برداری از ذخایر گاز خود بدهد.

1. Shale gas
2. Krishna-Godavari



شرکت صنایع ریالینس اولین شرکتی بود که این فرصت را به غنیمت شمرد. اخیراً شرکت صنایع ریالینس، ۴۰ درصد سهام شرکت آمریکایی «اطلس انرژی» را در مخزن عظیم صخره «مارسلوس» که از نیویورک تا ویرجینیای غربی گسترش دارد، خریداری کرده است. احتمالاً شرکت صنایع ریالینس دنبال خرید حق مالکیت از دو مخزن گاز سنگ رس دیگر در آمریکاست و شرکت «ایسار اویل»^۱ هم احتمالاً همین کار را خواهد کرد. همچنین، شرکت او ان جی سی که طبق معمول کند عمل می‌کند، به‌زودی به خرید حق مالکیت مخازن گاز سنگ رس، تن می‌دهد.

کسب تجربه و پیشرفت فناوری در ایالات متحده آمریکا به شرکت‌های هندی کمک می‌کند تا طرح بزرگ گاز سنگ رس را در هند اجرا کنند.

وجود گاز در سنگ رس از مدت‌ها پیش، امری شناخته شده بود. اما گاز رس از چاه‌های معمولی استخراج نمی‌شود، چون سنگ رس متخلخل نیست. فناوری جدید با استفاده از آب و ماسه تحت فشار بسیار زیاد، سنگ رس را می‌ترکاند و به این ترتیب باعث باز شدن ساختار آن می‌شود تا گاز بیرون بیاید. در دهه گذشته، سهم گاز رس در تولید گاز آمریکا از صفر به هشت درصد رسید. مخزن صخره بارنت^۲ در تگزاس به تنهایی سالیانه ۱/۱ تریلیون فوت مکعب گاز تولید می‌کند و سایر مخازن مثل مخزن باکن^۳ و هاینس ویل^۴ هم می‌توانند به همین میزان بهره‌ور شوند.

چهار سال پیش شرکت‌های آمریکایی بر این عقیده بودند که برای بقای استخراج گاز رس، قیمت گاز باید حداقل ۶ دلار به ازای هر mmbtu باشد. اما با بهبود فناوری،

1. Essar Oil
2. Barnett Shale
3. Bakken
4. Haynesville



گاز رس در برخی از موارد، با قیمت ۳ دلار در ازای هر mmbtu هم به فروش رفت. شرکت آنادارکو پترولیوم^۱ معتقد است که می‌تواند گاز را به قیمت ۲/۵ دلار به ازای هر mmbtu از مخزن صخره مارسلوس تولید کند. این قیمت بسیار پایین‌تر از ۴/۲۰ دلار به ازای هر mmbtu است که دولت هند برای گاز دریایی‌اش تعیین کرده است.

هند مخازن عظیم گاز سنگ رس در اطراف دشت گنگ، آسام، پنجاب، راجستان^۲، گجرات و مناطق ساحلی جنوب، در اختیار دارد که تمام آنها به‌صورت بالقوه حاوی گاز هستند. دولت هند هیچ چارچوب سیاستگذارانه‌ای برای گاز سنگ رس ندارد و به‌زودی باید برای امکان استخراج در این مورد تدابیری اتخاذ کند. در این زمینه، بررسی‌های لرزه‌نگاری گسترده برای جمع‌آوری اطلاعات، لازم است. اگر این اطلاعات به شرکت‌های علاقمند به سرمایه‌گذاری، ارائه شود، مخازن گاز سنگ رس را نیز می‌توان در آینده، به‌صورت بلوکی به مزایده گذاشت.

در مورد گاز دریایی، دولت هند کنترل مطلق قیمتگذاری را در دست دارد. این مسئله، شرکت‌های خارجی را از ورود به آخرین دور مزایده، دور می‌کند. در مورد گاز سنگ رس، بلوک‌ها باید با قید ماده قانونی، حاکی از عدم کنترل قیمت‌ها توسط دولت، به مزایده گذاشته شوند.

اروپا به امید آن که مثل آمریکا به گنجی بزرگ، دسترسی پیدا کند و عدم وابستگی به گاز روسیه دست یابد، دیوانه‌وار به دنبال گاز سنگ رس است. هند باید برای بلوک‌های گاز سنگ رس خود شرایطی را تعیین دهد که حداقل به‌خوبی شرایط

1. Anadarko Petroleum
2. Rajasthan



اروپایی‌ها باشد. این مسئله به‌تنهایی می‌تواند شرکت‌های خارجی با فناوری لازم را به سمت هند جذب کند.

(یکشنبه، ۳۰ می ۲۰۱۰، Economic Times)

امضای تفاهمنامه همکاری برای اولین شرکت حمل‌ال ان جی ایران

به گزارش خبرگزاری مهر، شرکت مایع‌سازی گاز طبیعی ایران (ILC) و شرکت ملی نفتکش ایران روز یکشنبه (۹ خرداد ۱۳۸۹) برای تأسیس اولین شرکت کشتیرانی به‌منظور حمل‌ال ان جی قراردادی را امضا کردند.

علی خیراندیش، مدیر عامل شرکت مایع‌سازی گاز طبیعی ایران به خبرنگاران گفت: «در صورت تأمین به‌موقع منابع مالی، اولین محموله ال ان جی ایران برای تحویل به خریداران خارجی تا اسفندماه ۱۳۹۰ آماده شود».

خیراندیش یادآور شد: «درحال حاضر برای بازاریابی و فروش ال ان جی ایران، شرکت مایع‌سازی گاز طبیعی ایران حداقل با ۷ شرکت آسیایی و اروپایی درحال مذاکره است».

محمد سوری، مدیرعامل شرکت ملی نفتکش ایران نیز با اشاره به اینکه، ساخت ناوگان حمل‌ال ان جی به ۱/۳ میلیارد دلار سرمایه نیاز دارد، گفت: «اولین کشتی حمل‌ال ان جی احتمالاً توسط کشتی‌سازان چینی ساخته شده و تا ۴ سال دیگر به ایران تحویل داده می‌شود».

(دوشنبه، ۳۱ می ۲۰۱۰، IranOilGas.com)



کویت با پیشی گرفتن از ایران، چهارمین تأمین‌کننده نفت خام ژاپن شد

کل واردات نفت خام ژاپن در ماه آوریل ۲۰۱۰ با افزایش سالیانه ۸/۷ درصد، به ۱۱۵/۰۲ میلیون بشکه (روزانه ۳/۸۳ میلیون بشکه) رسید که سهم واردات از منطقه خاورمیانه، با افزایش ۴/۶ درصدی، به ۱۰۱/۱۸ میلیون بشکه (روزانه ۳/۳۷ میلیون بشکه) رسید. این میزان، ۸۸ درصد از کل واردات ژاپن در ماه آوریل را تشکیل می‌داد. سهم واردات از کشورهای منطقه خاورمیانه، به‌صورت زیر است:

- عربستان سعودی با افزایش صادرات ۱۷/۸ درصدی نسبت به سال قبل، با ۳۵/۹۵ میلیون بشکه (روزانه ۱/۲۰ میلیون بشکه)، همچنان بزرگترین تأمین‌کننده نفت خام ژاپن باقی ماند.

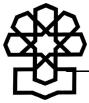
- امارات متحده عربی پس از عربستان سعودی، با افزایش ۷/۹ درصدی نسبت به سال گذشته با ۲۳/۹۹ میلیون بشکه، در رتبه دوم قرار دارد.

- قطر با ۵ درصد افزایش صادرات، با ۱۵/۲۱ میلیون بشکه (۵۰۷ هزار بشکه در روز) در مقام سوم قرار گرفت.

- کویت در رتبه چهارمین صادرکننده نفت خام ژاپن، با افزایش ۱۶ درصدی و به میزان ۱۲/۲۸ میلیون بشکه (روزانه ۴۰۹ هزار بشکه).

- ایران با کاهش صادرات نفت خام به ژاپن، نسبت به سال گذشته، با ۸/۸۹ میلیون بشکه (روزانه ۲۹۶ هزار بشکه) در رتبه پنجم قرار گرفت.

(سه‌شنبه، ۱ ژوئن ۲۰۱۰، KUNA)



رشد بیکاری در عسلویه

به‌رغم این واقعیت که طی ۴ سال گذشته در عسلویه، ۵۲ هزار نفر شغل خود را از دست داده‌اند، دولت همچنان معتقد است که پروژه‌های متعددی در این منطقه در حال انجام است.

به گزارش ایلنا، عیسی کمالی، رئیس خانه کارگر استان بوشهر گفت: «در گذشته ۶۰ هزار نفر در عسلویه مشغول به‌کار بوده‌اند، اما هم‌اکنون این تعداد به ۸ هزار نفر رسیده است».

(یکشنبه، ۳۰ می ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

نفت کارون غربی به بنادر خلیج فارس منتقل می‌شود

شرکت مهندسی و توسعه نفت ایران درصدد است تا نفت خام تولیدی رودخانه کارون را از طریق خط لوله به بحرگان سر و بندرگناه در خلیج فارس انتقال دهد.

این پروژه، نفت خام تولید شده در میدان‌های کارون غربی را - که شامل میدان‌های نفتی آزادگان، آزادگان شمالی، یادآوران و جفیره است - به مقصدهای مذکور خواهد برد. انتظار می‌رود نفت خام سنگین از طریق خط لوله‌ای به قطر ۳۲ اینچ به «بحرگان سر» و نفت خام سبک نیز از طریق یک خط لوله ۳۰ اینچی به بندرگناه منتقل شود.

قرار بود این پروژه با یک خط لوله ۳۶ اینچی اجرا شود، اما حیطة کاری این پروژه دچار تغییراتی شد و بر این اساس تصمیم گرفته شد تا به‌جای یک خط لوله، از دو خط لوله مجزا استفاده شود. دو شرکت داخلی تکوین صنعت و مارون‌کاران در



مشارکتی مخاطره‌آمیز، به‌عنوان پیمانکاران خط لوله ۳۲ اینچی انتخاب شده‌اند. همچنین مناقصه تعیین صلاحیت اولیه، توسط شرکت مهندسی و توسعه نفت ایران برای انتخاب پیمانکار خط لوله ۳۰ اینچی در حال انجام است. پیش‌بینی می‌شود اجرای هر خط لوله، ۱۵ ماه به طول بیانجامد.

(سه‌شنبه، ۱ ژوئن ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

خرید برخی شرکت‌های دولتی ایران توسط شرکت‌های خارجی

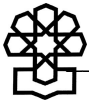
غلامرضا حیدری کردزنگنه، مدیرعامل سازمان خصوصی‌سازی ایران در مورد فروش سهام بنگاه‌ها و شرکت‌های دولتی ایران به شرکت‌های خارجی این‌گونه گفت: «سهام اولین شرکت، به روش مذاکره به شرکت‌های خارجی فروخته خواهد شد».

به گزارش خبرگزاری مهر، کردزنگنه اضافه کرد: «در صورتی‌که در این زمینه توافق حاصل شود، در همین هفته سهام یک شرکت نفتی ایران به شرکت‌های سوئیسی فروخته خواهد شد».

در بهار ۱۳۸۷ قراردادی میان سازمان خصوصی‌سازی ایران و کنسرسیومی متشکل از شرکت‌های ترک: «گوبرتاس»^۱، «آیشیا گس انرژی»^۲ و «طاووسان»^۳ و شرکت ایرانی «شقایق سازه‌رنگین» برای فروش سهام مجتمع پتروشیمی رازی امضا شد.

(پنجشنبه، ۲۷ می ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

1. Gubretas
2. Asia Gaz Energy
3. Tavoussan



ایران از ترکیه محموله بنزین دریافت می‌کند

به گفته منابع صنعت نفت انتظار می‌رود تا اوایل تیرماه، ایران اولین محموله بنزین در حداقل ۱۸ ماه اخیر را از ترکیه دریافت کند. دو منبع آگاه گفتند که محموله بنزین مذکور در اواسط ژوئن از ترکیه به ایران خواهد رسید و تخلیه می‌شود.

یک منبع آگاه در زمینه محموله‌های سوختی ایران گفت: «هنوز بنزینی از ترکیه دریافت نکرده‌ایم، اما به‌خاطر تحریم‌ها، این منبع احتمالاً گزینه جدیدی خواهد بود». منبع دیگری گفت که احتمالاً این محموله از طریق شریک تجاری ثالثی به ایران ارسال خواهد شد.

(پنجشنبه، ۲۷ می ۲۰۱۰، Reuters)

خرید خارجی فازهای پارس جنوبی همگون خواهد شد

پس از دومین جلسه کارگروه ویژه نمایندگان رئیس‌جمهوری در امور نفت که در سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس در عسلویه برگزار شد، مسعود میرکاظمی وزیر نفت ایران بر همگون‌سازی انجام خریدهای خارجی برای تأمین کالا و تجهیزات مورد نیاز برای توسعه و بهره‌برداری فازهای باقیمانده میدان گازی پارس جنوبی تأکید کرد.

به گزارش خبرگزاری وزارت نفت ایران، میرکاظمی اضافه کرد: «به این منظور باید سازماندهی مجددی در مجموعه پارس جنوبی انجام شود». میرکاظمی از شرکت‌های فعال در پارس جنوبی خواست تا برای خریدهای خارجی خود برنامه‌های زمانبندی ارائه کنند.



همچنین در جلسه مذکور مقرر شد تا مدت زمان اجرای هر کدام از پروژه‌های توسعه پارس جنوبی از ۵۲ به ۲۵ ماه تقلیل یابد.

در این جلسه، موارد زیر، در دستور کار جلسه قرار گرفت و مصوب شد:

- توسعه میدان‌های نفت/گاز مشترک،
- تصمیم‌گیری در مورد قیمت خوراک پالایشگاه‌ها و مجتمع‌های پتروشیمی،
- بازبینی قراردادهای فازهای پارس جنوبی،
- توسعه پارس شمالی،
- توسعه میدان‌های گازی فاز ۱۱ پارس جنوبی.

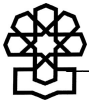
در حاشیه این نشست، محمدرضا رحیمی، معاون اول رئیس‌جمهور ایران، از نهایی شدن مذاکرات با چینی‌ها برای اجرای برخی از فازهای پارس جنوبی در اواخر خردادماه خبر داد.

رحیمی گفت: «در نشست مذکور، زمان اتمام هر کدام از فازهای جدید پارس جنوبی ۲۵ ماه تعیین شد و پاداش/ جریمه ۵۰ میلیون دلاری در ازای هر ماه برای پیمانکاران پارس جنوبی در نظر گرفته شد».

به گزارش خبرگزاری مهر، رحیمی اضافه کرد: «شرکت‌هایی که پروژه را زودتر از موعد مقرر تمام کنند، ماهیانه ۵۰ میلیون دلار پاداش دریافت می‌کنند و شرکت‌هایی که پروژه را با تأخیر تمام کنند هم در ازای هر ماه دیرکرد، ۵۰ میلیون دلار جریمه می‌شوند».

ضمناً میرکامپی به خبرنگاران گفت که قراردادهای فازهای باقیمانده پارس جنوبی تا چند روز آینده با چند شرکت ایرانی نهایی می‌شوند.

(پنجشنبه، ۲۷ می ۲۰۱۰، IranOilGas.com)



مناقشه تعیین صلاحیت اولیه برای بررسی نمونه‌برداری‌های شرکت نفت فلات قاره ایران

شرکت نفت فلات قاره ایران، از شرکت‌های صلاحیت‌دار برای شرکت در مناقشه تعیین صلاحیت اولیه بررسی و تحلیل نمونه‌گیری چاه‌های نفت/گاز شرکت نفت فلات قاره در خلیج فارس و دریای عمان، دعوت به‌عمل آورد. تکمیل و اتمام این پروژه ۳ سال برآورد شده است.

(سه‌شنبه، ۱ ژوئن ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

سندیکای برق: رتبه نخست ایران در تولید تجهیزات صنعت برق به مخاطره افتاده است

نایب رئیس سندیکای صنعت برق ایران، وضعیت صنعت برق را نسبت به دهه ۱۳۷۰ ناخوشایند ارزیابی کرد و گفت: ایران در تولید تجهیزات صنعت برق قدرت رقابت با کالاهای خارجی را از دست داده است و کارخانه‌های تولید تجهیزات برق با ۳۰ درصد ظرفیت کار می‌کنند و مدام نیز تعدیل نیرو دارند.

علی‌اکبر سهیلی گفت: مبالغی از بدهی‌های وزارت نیرو به صنعت برق که حدود ۵/۵ میلیارد دلار بود، پرداخت شده است اما فاصله این پرداخت‌ها با بدهی‌ها عدد قابل توجهی است.

سهیلی گفت: اساساً امسال صنعت برق وضعیت نامشخصی دارد چون قرار بر این بود که اعتباری را در قالب موضوع «مدیریت تلفات» به میزان ۱۶۰۰ میلیارد تومان اختصاص دهند که من فکر می‌کنم این مبلغ از سهم دولت در بحث یارانه‌ها تأمین



شود و اگر الان که گفته می‌شود ۶ ماهه دوم سال، هدفمندی یارانه اجرا می‌شود و قیمت برق نیز تا پایان سال تغییر نمی‌کند، عملاً منابع کسری چگونه خواهد بود؟

سهیلی گفت: از اواخر سال گذشته و ابتدای سال جاری کارخانه‌های صنعت برق تعدیل نیرو کرده‌اند و در حال حاضر بنده آمار دقیقی از این تعدیل نیروها ندارم.

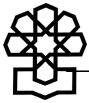
وی افزود: به‌عنوان مثال یک کارخانه معتبر تولید کابل که ۶۰۰ کارگر داشته در دو ماه اول امسال حدود ۱۵۰ نفر نیرو تعدیل کرده است.

وی ادامه داد: کارخانه‌های صنعت برق در حال حاضر با ۳۰ درصد ظرفیت تولید در حال کار هستند که به هر حال تنها راه این است که شرایط مناسب مالی برای آنها به‌وجود بیاید و یا اینکه شرایط صادرات هموار شود.

سهیلی گفت: واقعیت این است که با قیمت ارز فعلی، واردات به شدت در حال افزایش است و هم اینکه شرکت‌های داخلی قدرت رقابت خود را که در دهه ۱۳۷۰ حرف اول را در منطقه می‌زدند از دست داده‌اند.

وی افزود: بازار داخلی در حال حاضر پر از وسایل و لوازم برقی و تجهیزات صنعت برق از کشورهای چین، هند و ترکیه است و عملاً با تعرفه ۴۰ درصدی هم به راحتی واردات صورت می‌گیرد و توان رقابت با خارجی‌ها روز به روز در حال کاهش است.

نایب رئیس سندیکای صنعت برق در پاسخ به این سؤال که گفته می‌شود، رتبه ایران در بحث تجهیزات صنعت برق در خاورمیانه حرف اول را می‌زند و دیگر عملاً این‌گونه نیست تأکید کرد: عملاً این رتبه در حال از بین رفتن است، البته به‌لحاظ



تکنولوژی هنوز هم در خاورمیانه بالاترین هستیم، اما به‌لحاظ رقابت در ساخت تجهیزات، هر روز در حال عقب‌گرد هستیم.

وی ادامه داد: ارزان بودن نرخ ارز و بالا بودن هزینه تولید این عقب‌گرد ساخت تجهیزات صنعت برق را سرعت بیشتری بخشیده است.

وی افزود: خسارت دیرکرد بدهی ۵/۵ میلیارد دلاری وزارت نیرو به پیمانکاران تا پایان سال گذشته ۷۵۰ میلیارد تومان است. بنابراین اگر فکری اساسی برای صنعت برق اندیشیده نشود، مشکلات صنعت برق بیشتر خواهد شد و قدرت رقابت با خارجی‌ها روز به روز کاهش خواهد یافت.

(Farsnews، ۱۳۸۹/۳/۱۰)

۸۸ درصد برنامه تعمیر واحدهای نیروگاهی کشور عملیاتی شد

برنامه عملیات تعمیر واحدهای نیروگاهی کشور به‌منظور آمادگی کامل برای تولید در پیک بار امسال تاکنون به میزان ۸۸/۲۶ درصد اجرا شده است.

۱۱/۷۴ درصد از برنامه تعمیر واحدهای نیروگاهی کشور نیز تا پایان زمان پیش‌بینی شده، عملیاتی خواهد شد.

عملیات تعمیر کلی واحدهای نیروگاهی شامل تعمیر اساسی، تعمیر دوره‌ای و سایر تعمیرات است.

تعمیر کلی واحدهای نیروگاهی با ظرفیت ۳۶ هزار و ۶۳۳ مگاوات باید تا قبل از آغاز پیک مصرف انجام شود که تاکنون با تعمیر ۳۲ هزار و ۳۳۲ مگاوات ظرفیت



نیروگاهی، ۸۸/۲۶ درصد برنامه تعمیر محقق شده است و مابقی طبق برنامه زمانبندی شده به انجام خواهد رسید.

(moe.org.ir، ۱۳۸۹/۳/۱۱)

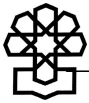
استان یزد مقام اول مصرف برق صنعتی کشور را دارد

محمدرضا صحتی مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان یزد با اشاره به تعداد نزدیک به ۶۶۰ هزار مشترک برق در استان، گفت: استان یزد مقام اول مصرف برق صنعتی کشور را دارد. به طوری که سهم مصرف برق صنعتی استان یزد از کل مصرف برق استان، ۵۸/۳ درصد است. ولی میانگین درصد مصرف برق صنعتی کشور حدود ۳۲ درصد است.

وی در بخشی از صحبت‌های خود به ۱۰۰ میلیارد ریال بدهی مردم به شرکت توزیع برق استان خبر داد و اذعان کرد: دولت در سال ۱۳۸۸ مبلغ ۱۹۰۵ میلیارد ریال یارانه به مشترکین برق استان پرداخت کرده که سهم بخش کشاورزی از این مبلغ ۲۵ درصد، سهم بخش صنعت ۴۰ درصد و سهم بخش خانگی ۲۶ درصد و بقیه مربوط به سایر مشترکین بوده است.

مدیر عامل شرکت توزیع نیروی برق استان یزد در پایان اعلام کرد: در سال گذشته و دو ماه ابتدایی سال ۱۳۸۹، تعداد ۹ موافقتنامه احداث مولد مقیاس کوچک، جمعاً به ظرفیت ۴۲ مگاوات و دو پروانه احداث جمعاً به ظرفیت ۹ مگاوات صادر شده است.

(Isna، ۱۳۸۹/۳/۱۱)



هزینه برق اداره‌های دولتی از تیرماه با تعرفه آزاد محاسبه می‌شود

محمد بهزاد، معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی، درخصوص افزایش جرایم برای مشترکان پرمصرف گفت: قیمت‌های برق برای مشترکان خانگی افزایش نیافته، ولی در مورد مصرف‌کنندگان اداری از ۱۵ تیرماه هزینه‌ها براساس قیمت تمام شده هر کیلووات ۸۳۲ ریال دریافت خواهد شد.

وی افزود: در مورد مصرف‌کنندگان تجاری و مغازه‌ها، قیمت برق هم‌اکنون حدود ۵۰۰ ریال در هر کیلووات ساعت است که از ۱۵ تیرماه این مبلغ به ۶۵۰ ریال می‌رسد. او تصریح کرد: با مشاهده منحنی مصرف در مورد مصارف خانگی، ملاحظه می‌شود که ۷ دهک اول، ۴۷ درصد انرژی را مصرف می‌کنند و دهک‌های ۸ و ۹ حدود ۲۲ درصد و دهک ۱۰ حدود ۳۰ درصد برق کشور را مصرف می‌کنند. به طوری که مصرف‌کنندگان دهک ۱۰ معمولاً از ۳۵۰ کیلووات ساعت در ماه و ۷۰۰ کیلووات ساعت در دو ماه مصرف دارند که در بعضی مواقع به ۱۲۰۰ تا ۲ هزار کیلووات ساعت نیز می‌رسد.

وی گفت: بدین ترتیب ۳۰ درصد انرژی توسط این مشترکان در مناطق عادی مصرف می‌شود، درحالی که مجموع پنج دهک اول، معادل ۲۴/۵ درصد مصرف می‌کنند. بنابراین مصرف سه دهک آخر عادلانه نیست و باید جریمه شوند تا مصرف خود را کاهش دهند و طبق مصوبه طرح تحول اقتصادی، از ۱۵ تیرماه مصارف آنها کنترل می‌شود و براین اساس، جرایم نیز اعمال خواهد شد.



معاون وزیر نیرو گفت: طرح هدفمند کردن یارانه‌ها مستقل از این قانون است و در نیمه دوم سال و این روش در جریان اجرای طرح هدفمندی یارانه‌ها با آن تلفیق خواهد شد.

بهباد درباره جرائم مشترکان یادآور شد: جریمه دهک ۱۰، حدود ۱۰۰ درصد آنچه که میانگین مصرف آنهاست، اعمال می‌شود که این میزان از ۲۶۰ ریال فعلی به حدود ۵۰۰ ریال می‌رسد. ضمن اینکه حداکثر قیمت دریافتی از مبلغ ۸۳۲ ریال به‌ازای هر کیلووات ساعت تجاوز نخواهد کرد.

(Isna، ۱۳۸۹/۳/۱۰)

دو هزار مگاوات در صنعت برق کشور صرفه‌جویی شد

معاون هماهنگی توزیع برق شرکت توانیر کشور، به شرایط سخت سه سال اخیر در صنعت برق اشاره کرد و گفت: به‌رغم بدهی ۵۰ میلیارد ریالی، دو هزار مگاوات برق در کشور صرفه‌جویی شده است.

غلامرضا خوش‌خلق با اشاره به عزم جدی وزارت نیرو به‌منظور کاهش تلفات انرژی، افزود: با اجرای برنامه منسجم و مستمر سال گذشته ۲ درصد از تلفات انرژی برق در کشور کاسته شد که صرفه‌جویی حاصل از آن ۱۵ هزار میلیارد ریال بود.

وی از کاهش ۱۴ درصدی تلفات انرژی برق در طول برنامه پنجم توسعه خبر داد و یادآور شد: کاهش تلفات انرژی برق در سال جاری ۵/۱ درصد پیش‌بینی می‌شود.



خوش‌خلق، توزیع ۹۴ میلیون لامپ کم‌مصرف در کشور، تعدیل و کاهش روشنایی معابر، مدیریت منابع آب، تزریق نقدینگی و همچنین رفع برخی مشکلات فنی صنعت برق را از جمله مهمترین موفقیت صنعت برق کشور بیان کرد و افزود: با مدیریت دقیق منابع آب حدود هفت هزار مگاوات برق از نیروگاه‌های آبی تأمین شده است.

وی نیاز مصرف برق کشور در سال جاری را ۴۱ هزار و ۶۰۰ مگاوات پیش‌بینی و ابراز امیدواری کرد: با مدیریت مصرف، این میزان به پایین‌تر از ۳۹ هزار مگاوات کاهش یابد.

معاون هماهنگی توزیع برق شرکت توانیر با تبریک آغاز فعالیت بخش تولید برق استان زنجان، خاطرنشان ساخت: صنعت برق این استان از جایگاه خوبی در کشور برخوردارست و به‌لحاظ تولید برق آینده خوبی برای استان پیش‌بینی می‌شود.

(Irna، ۱۳۸۹/۳/۱۳)

هدفگیری تولید ۵ هزار مگاوات برق از انرژی‌های نو

سازمان انرژی‌های نو ایران که براساس سیاست‌های تدوینی در کشور باید هر چه سریع‌تر، راه‌های رسیدن به تولید نزدیک به ۵ هزار مگاواتی برق از انرژی‌های تجدیدپذیر را بپیماید، به‌دنبال معرفی ظرفیت‌های موجود برای استفاده از این‌گونه انرژی‌هاست.



مهندس یوسف آرمودلی، مدیرعامل این سازمان گفت: از تمام ظرفیت‌ها برای گسترش استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر و حضور در بخش خصوصی در این زمینه استفاده خواهیم کرد.

آرمودلی خاطر نشان کرد: این سازمان که به‌تازگی سند راهبردی انرژی‌های نو را به تصویب رسانده، قصد دارد به‌منظور معرفی توانمندی متخصصان داخلی در ساخت و اجرای تجهیزات مورد استفاده در انرژی‌های تجدیدپذیر و به نمایش گذاشتن پتانسیل‌های موجود ایران در این زمینه در دومین نمایشگاه بین‌المللی صرفه‌جویی انرژی حضور یابد.

آرمودلی تصریح کرد: وزارت نیرو در این راستا تدوین سند راهبردی و استراتژی‌های اجرایی آن را در دستور کار قرار داده که این سند هم‌اکنون تدوین و به معاونت فناوری رئیس‌جمهور ارائه شده است.

وی با بیان اینکه اولویت این سند در رابطه با استفاده از انرژی باد در کشور است، افزود: طبق مطالعات، بیش از ۱۰ هزار مگاوات انرژی باد در کشور شناسایی شده که در این راستا بر بومی کردن ساخت مبدل‌های آنها مانند ساخت انواع توربین‌های بادی با ظرفیت‌های مختلف تأکید شده است.

(suna.org.ir, ۱۳۸۹/۳/۱۱)



شناسنامه گزارش

شماره مسلسل: ۱۰۲۹۵

عنوان گزارش: خبرنامه انرژی (۸۲)

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)
سرپرستان: حسین صدری‌نیا

واژه‌های کلیدی: —

تاریخ انتشار: ۱۳۸۹/۴/۷