

خبرنامه انرژی (۸۶)

کد موضوعی: ۳۱۰

شماره مسلسل: ۱۰۳۳۶

مردادماه ۱۳۸۹

دفتر: انرژی، صنعت و معدن

به نام خدا

فهرست مطالب

- ۱..... قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی
- ۳..... رویکرد قیمتگذاری ایران خریداران آسیایی را سردرگم می‌کند
- ۷..... عرضه جهانی روبه افزایش گاز طبیعی مایع؛ دورنمایی منفی برای این صنعت
- ۹..... اشتیاق شرکت روسی «گازپروم نفت» به پروژه نفتی «اناران» ایران
- ۱۰..... توسعه همکاری‌های ایران و بحرین در عرصه انرژی
- ۱۱..... کاهش مصرف بنزین و افزایش مصرف گازوئیل در کشور
- ۱۲..... ایران در وارد کردن بنزین مشکلی ندارد
- ۱۳..... ایران برنامه اضطراری تولید بنزین را اجرا می‌کند
- ۱۳..... توسعه‌های نفتی دریای مازندران، قانونمند خواهند شد
- ۱۴..... توتال به جرگه تحریم‌کنندگان ایران پیوست
- ۱۵..... درها همچنان به روی شل باز است، اما رپسول کنار کشیده است
- ۱۶..... ضریب قدرت مشترکین خانگی اصلاح می‌شود
- ۱۷..... درخواست سندیکای صنعت برق برای رفع محدودیت‌های تسهیلات بانکی
- ۱۹..... ارزان‌فروشی برق ایران به پاکستان
- ۲۰..... تبادل برق ایران و کشورهای منطقه افزایش یافت
- ۲۱..... نصب ۲۰ میلیون دستگاه کنتور هوشمند برق طی یک سال
- ۲۱..... وزیر نیرو: قطعی برق برخی از مناطق تهران به دلیل افزایش شدید مصرف است
- ۲۲..... آمادگی استان کردستان برای صدور برق به شمال عراق
- ۲۳..... پیک مصرف برق در کشور به ۳۹ هزار مگاوات در روز رسید



خبرنامه انرژی (۸۶)

قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی

قیمت نفت خام، فرآورده و گاز طبیعی

(به‌روز شده ۲۹ ژوئن ۲۰۱۰، ۹ تیر ۱۳۸۹، ساعت ۱۰:۳۰)

تاریخ (ژوئن ۲۰۱۰)	بازار	قیمت	
۲۹	نایمکس	۷۵/۹۴	نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)
۲۹	بورس دوبی	۷۲/۶۸	نفت خام عمان (دلار در بشکه)
۲۹	بورس لندن	۷۵/۴۴	نفت خام برنت (دلار در بشکه)
۲۹	سلف	۷۴/۶۶	نفت خام برنت موعدهار (دلار در بشکه)
۲۹	نایمکس	۵۳	نفت حرارتی (سنت در لیتر)
۲۹	نایمکس	۵۴	بنزین (سنت در لیتر)
۲۹	نایمکس	۱۶	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
۲۹	هنری هاب	۱۶	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
۲۹	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	
تاریخ (ژوئن ۲۰۱۰)	قیمت
۲۳	۷۴/۰۵
۲۴	۷۲/۹۳
۲۵	۷۳/۸۲
۲۸	۷۴/۸۰
۲۹	۷۲/۶۹

مأخذ: سایت اوپک.

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

(بشکه/دلار)

قیمت در تاریخ ۲۰۱۰/۶/۳۰		معدل قیمت (۲۰۱۰/۶/۳۰-۲۰۱۰/۶/۱)		
سنگین	سبک	سنگین	سبک	مقصد
۷۱/۷۱	۷۳/۶۱	۷۲/۵۹	۷۴/۴۹	آسیا
۶۹/۳۱	۷۰/۳۷	۶۹/۵۷	۷۰/۶۳	شمال غربی اروپا
۶۷/۸۰	۶۹/۴۵	۶۸/۰۶	۶۹/۷۱	مدیترانه
۷۰/۰۰	۷۱/۰۵	۷۰/۲۶	۷۱/۳۱	آفریقای جنوبی
۷۰/۸۷	۷۲/۰۷	۷۱/۵۶	۷۲/۶۴	میانگین وزنی

۷۱/۳۹	برآورد قیمت یک بشکه نفت خام صادراتی ایران در روز مورد گزارش
۷۲/۰۳	میانگین قیمت تقریبی یک بشکه نفت خام صادراتی ایران از ابتدای ماه جاری میلادی

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران، ۱۳۸۹/۴/۹.





قیمت فرآورده‌های نفتی در بازارهای جهانی طی روز ۳۰ ژوئن سال ۲۰۱۰

(دلار در تن متریک)

نوع فرآورده	خلیج فارس	مدیترانه	شمال اروپا	آمریکا	ژاپن	سنکاپور
بنزین سوپر بدون سرب	۶۹۳/۷۶	۶۹۱/۲۵	۶۸۰/۵۰	۷۵۳/۷۵	۷۲۴/۸۹	۷۱۱/۱۳
نفتا	۶۲۶/۸۵	۶۰۵/۲۵	۶۳۴/۰۰	۷۲۵/۳۸	۶۵۲/۷۵	۶۳۷/۳۸
سوخت جت (نفت سفید)	۶۷۶/۰۸	۶۶۵/۷۵	۶۷۸/۷۵	۶۸۶/۷۲	۷۰۱/۳۶	۶۹۰/۹۶
نفت گاز	۶۲۱/۷۸	۶۳۵/۲۵	۶۲۸/۰۰	۶۱۹/۹۵	۶۴۹/۵۷	۶۳۶/۴۵
نفت کوره ۱۸۰ CST	۴۲۴/۴۴	۴۳۷/۵۰	۴۲۹/۵۰	۴۲۴/۹۶	۴۵۰/۸۶	۴۳۷/۹۳
پروپان	۵۷۶/۵۰	۵۹۷/۵۰	۵۲۵/۵۰	—	۶۱۸/۵۰	—
بوتان	۵۸۶/۵۰	۵۸۷/۵۰	۵۵۷/۵۰	—	۶۲۸/۵۰	—

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران.

قیمت تک محموله‌ای گاز طبیعی طی روز ۳۰ ژوئن سال ۲۰۱۰

خط لوله - بازار	دلار در میلیون بی‌تی‌یو
HENRY HUB	۴/۵۵
S. CALIF.	۴/۳۲
TORONTO	۴/۸۱
ICE	۶/۸۱

مأخذ: همان.

اخبار

رویکرد قیمتگذاری ایران خریداران آسیایی را سردرگم می‌کند

با وجود میلیون‌ها بشکه نفت خام شناور در نفتکش‌ها و تشدید تحریم‌های پیش رو و درحالی که مشتریان از بالا بودن قیمت‌های نفت کم‌کیفیت و نامرغوب ایران، همواره شکایت دارند، خریداران منطقه‌ای نفت خام ایران که در انتظار کاهش شدید قیمت



بودند، سردرگم و پریشان هستند که چرا ایران قیمت‌های فصلی نفت خام خود را افزایش داده است؟

به‌رغم اینکه دارندگان پالایشگاه، خواهان خرید نفت خام ارزان هستند، امسال خریداران آسیایی به‌شدت از حجم محموله‌های نفت خام ایران کاسته‌اند.

در ضمن؛ کاهش شدید خرید نفت خام ایران از سوی کشورهای صورت می‌پذیرد که بروز چنین رفتاری از سوی آنها بعید به‌نظر می‌رسید، برای مثال، درحالی که کل واردات نفت خام چین در سال جاری افزایشی ۲۹ درصدی را نشان می‌دهد، واردات نفت از ایران، ۳۵ درصد افت کرده است و خریداران ژاپنی که ماه گذشته با شرکت ملی نفت ایران مذاکره کردند بر این باور بودند که از موقعیت خوبی برای کاستن از قیمت‌های نفت خام ایران برخوردارند، اما در عوض شرکت ملی نفت ایران قیمت نفت خام سبک را ۵ سنت در هر بشکه افزایش داد.

یک خریدار نفت در پالایشگاه اصلی ژاپن گفت: «این قیمتگذاری ایرانی‌ها بسیار غیرمنتظره بود».

مسئله به ژاپن ختم نمی‌شود. خریداران کره جنوبی، تایوان و چین نیز در هفته‌های اخیر سردرگمی خود را از قیمتگذاری‌های شرکت ملی نفت ایران ابراز کرده‌اند. به گفته یک منبع آگاه از شرکت چینی ژوهای ژن رانگ^۱ که بزرگ‌ترین خریدار قراردادی آسیاست، این شرکت چینی به قرارداد خرید روزانه ۲۴۰ هزار بشکه‌ای خود متعهد است. اما شرکت یونی پک^۲ که بازوی تجاری سینوپک است، خرید خود را ظاهراً کاهش داده است. به گفته منابع آگاه یونی پک، با دستیابی آسان به انواع مشابه نفت خام، قیمت‌های ایران بسیار بالاست.

1. Zhuhai Zhenrong
2. Unipetec



شرکت ملی نفت ایران طی سه‌ماهه سوم، قیمت نفت خام سبک خود را ۲۵ سنت بیشتر از نفت خام سبک عربی شرکت سعودی آرامکو^۱ بالا برد. این درحالی است که قیمت نفت خام متوسط ایران^۲ و فروزان به ترتیب ۱۰ و ۱۵ سنت در هر بشکه از نفت خام متوسط عرب بیشتر است.

خریداران می‌گویند: این ویژگی‌ها، باید به کاهش قیمت نفت ایران منجر می‌شد و نه به افزایش آن!

متوسط واردات نفت خام چین در پنج‌ماهه نخست سال ۲۰۱۰ از ایران، روزانه ۳۵۴ هزار بشکه بوده است.

خریداران ژاپنی هنوز در شگفتند. مدیران اجرایی شوشل^۳ که هیئت مذاکره‌کننده ژاپنی را هدایت می‌کنند، می‌گویند: پاسخ روشنی از ایران دریافت نکرده‌اند.

خریداری می‌گوید: با این وصف، «اگر این رویه، ادامه یابد»، از حجم خریدهای قراردادی سه‌ماهه‌ای که برای امسال، سازماندهی شده بود، ممکن است دوباره کاسته شود.

از هنگامی که قیمت هر بشکه نفت خام ایران، افزایش یافته، بسیاری از خریداران نفت ایران، ضربه دیده‌اند، اما ژاپن که زمانی بزرگ‌ترین خریدار نفت خام ایران بود، طی چهار ماه نخست سال ۲۰۱۰، به‌رغم ۲ درصد افزایش سال به سال واردات نفت خام، واردات نفت خام از ایران را با خرید روزانه ۳۸۹ هزار بشکه، ۲۰ درصد کاهش داده است.

در سال جاری، کل واردات نفت خام کره جنوبی و تایوان به‌ترتیب ۲ و ۸ درصد کاهش داشته است که در این میان واردات کره جنوبی از انواع گوناگون نفت خام

-
1. Saudi Aramco
 2. Iran Medium
 3. Showa Shell



ایران در چهارماه نخست سال ۲۰۱۰، با کاهش ۱۰ درصدی به روزی ۲۱۴ هزار بشکه و واردات تایوان از انواع گوناگون نفت خام ایران در مدت مشابه، با کاهش ۲۹ درصدی، به روزی ۵۶ هزار بشکه رسید.

بیش از ۴۰ میلیون بشکه نفت خام ایران، عمدتاً در نفتکش‌های مستقر در خلیج فارس و دریای سرخ، ذخیره شده‌اند و منابع خبری شرکت ملی نفت ایران، تأکید می‌کنند که مشکلشان به بازاریابی مربوط نیست. آنها ترجیح می‌دهند بگویند که تأسیسات ساحلی ایران پاسخگوی ملزومات ذخیره‌سازی نفت خام نیستند.

اخیراً آهنگ تولید اندکی کُند شده، اما طبق گفته شرکت آی کپ شیپینگ^۱ در هفته گذشته،

هنوز ۲۳ نفتکش غول‌پیکر و یک نفتکش سوئز مکس^۲ همچنان برای ذخیره نفت خام ایران استفاده می‌شوند؛ البته در دریای سرخ، در محلی که می‌توان نفت خام را به خط لوله سوئز - مدیترانه تخلیه کرد و به مدیترانه فرستاد، نفتکش‌های بسیار بیشتری در انتظار ایستاده‌اند.

طبق گزارش شرکت مذکور، توپراس^۳ که شرکت پالایش نفت دولتی ترکیه است، درصدد است تا سه نفتکش غول‌پیکر را در ماه‌های ژوئن و جولای به ثبت برساند. شرکت اسپانیایی سپسا^۴ نیز درحال بارگیری دیده شده است. شرکت هندی ام‌آرپی‌ال^۵ نیز سه نفتکش سوئز مکس را به مقصد مانگالور^۷ ثبت کرده است.

(سه‌شنبه، ۲۹ ژوئن ۲۰۱۰، PIW)

-
1. ICAP Shipping
 2. Suezmax
 3. Sumed
 4. Tupras
 5. Cepsa
 6. MRPL
 7. Mangalore



عرضه جهانی روبه افزایش گاز طبیعی مایع؛ دورنمایی منفی برای این صنعت
بحران جهانی اقتصاد به کاهش قابل ملاحظه تقاضای گاز طبیعی در سطح بین‌المللی منجر شده است. در سال ۲۰۰۹ تقاضای گاز طبیعی در جهان به شدت افت کرد که افت کلان قیمت‌های گاز طبیعی را در پی داشت.

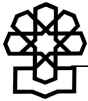
تولید اضافی و تقاضای کم، میانگین قیمت‌های گاز طبیعی را واداشت تا در حد ۴ تا ۵ دلار به‌ازای هر میلیون واحد حرارتی بریتانیا^۱ پایین بماند. این درحالی است که قیمت‌های نفت خام تا حدود ۸۰ دلار در هر بشکه، درحال بالا رفتن بود.

تقاضای گاز طبیعی مایع نیز در نتیجه وابستگی متقابل به تقاضای گاز طبیعی لطمه دید. لذا قیمت‌های گاز طبیعی مایع هم در این اواخر به شدت افت کرد.

همچنان‌که رکود جهانی، تقاضای گاز طبیعی مایع ازسوی ژاپن و کره جنوبی را پایین آورد، قیمت‌های گاز طبیعی مایع آماده برای فروش^۲ و تحویل فوری در آسیا، در ماه می ۲۰۱۰، از ۲۵ دلار در هر میلیون واحد حرارتی بریتانیا در سال ۲۰۰۸، به ۳/۸ دلار در هر میلیون واحد حرارتی بریتانیا، تنزل کرد.^۳

این درحالی بود که تقاضای جهانی گاز طبیعی مایع، از یک‌سو به شدت پایین آمد و عرضه آن ازسوی دیگر با راه‌اندازی و بهره‌برداری کارخانه‌های جدید مایع‌سازی گاز طبیعی در قطر، یمن، اندونزی و روسیه، ارتقا یافت. ساخت پایانه‌های تازه برنامه‌ریزی شده گاز طبیعی مایع نیز شاید شکاف میان عرضه و تقاضای گاز طبیعی مایع را بیشتر کرده باشد. قبلاً پیش‌بینی شده بود که در فاصله سال‌های ۲۰۰۹ تا

1. MMBTU
2. spot LNG
3. eia Natural Monthly Report



۲۰۱۲، سالیانه ۲۳۳/۵ میلیون تن، بر ظرفیت مایع‌سازی گاز طبیعی اضافه می‌شود. عوامل اصلی این افزایش ظرفیت، کشورهای مثل استرالیا، ایران، نیجریه و قطر هستند. حتی در منطقه آسیا - اقیانوسیه، جایی که تقاضای چین و هندوستان رو به فزونی دارد، افت تقاضای کشورهای اصلی مصرف‌کننده گاز طبیعی مایع چون ژاپن، کره و تایوان، باعث رکود گسترده‌ای در کل تقاضای گاز طبیعی مایع شده است.

افراط در عرضه بیش از تقاضای گاز طبیعی در جهان، به کاهش شدید قیمت‌های فروش موردی گاز طبیعی مایع منجر شده است. کاهش قیمت‌های فروش موردی گاز طبیعی مایع، خریداران را به فکر انداخته است تا در قراردادهای بلندمدت گاز طبیعی مایع، تجدیدنظر کنند. اکنون واردکنندگان به‌سادگی می‌توانند محموله‌های آماده برای تحویل فوری را به قیمت‌هایی ارزان‌تر از قیمت توافقنامه‌های بلندمدت عرضه، از بازار جهانی، خریداری کنند.

در نتیجه ادامه عرضه‌های بیش از تقاضا از سال ۲۰۰۹ تاکنون، صنعت گاز طبیعی مایع، تا سال ۲۰۱۱ «خریدارمحور»^۱ خواهد بود. با به جریان افتادن تأسیسات جدید گاز طبیعی مایع، روزهای سخت‌تری در کمین این صنعت است. این وضع با بازار «عرضه‌محور» سال ۲۰۰۸، به شدت در تضاد است. در این راستا، انتظار می‌رود عامل اصلی افزایش عرضه‌های گاز طبیعی از منابع غیرمعمول، متقابلاً بر صنعت نفت تأثیر سوء بگذارد. این عوامل که یکی از آنها، عرضه بیش از تقاضاست، وضعیت عرضه گاز طبیعی مایع را به میزان قابل توجهی، دگرگون و تعدیل کرده است.



رشد سریع تقاضای انرژی ازسوی اقتصادهای روبه توسعه‌ای چون چین و هندوستان در آسیا و تمایل به تنوع بخشیدن به منابع انرژی در جهان، عواملی هستند که با هم، به رشد واردات گاز طبیعی مایع دامن زده‌اند. چین و هندوستان، کشورهای هستند که در مجموع، تقریباً ۴۰ درصد جمعیت جهان را تشکیل می‌دهند. این دو کشور با بیشترین رشد اقتصادی و تقاضای سریع و روبه افزایش انرژی که ناشی از نرخ رشد عظیم جمعیت در آنهاست، با داشتن منابع داخلی محدود، انتظار می‌رود که تا سال ۲۰۱۶، بزرگ‌ترین واردکنندگان گاز طبیعی مایع باشند.

دولت‌های این دو کشور، شرکت‌های ملی نفت مربوط به خود را به مشارکت در پروژه‌های گازی گاز طبیعی مایع^۱ تشویق می‌کنند.

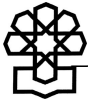
تقاضای گاز طبیعی ازسوی چین، مدام افزایش داشته است و افزایش قابل توجه آن، در آینده نیز استمرار خواهد داشت. از همین رو، چین برای رفع نیاز داخلی خود، مشتاقانه در پی عقد قراردادهای بلندمدت برای تأمین پایدار گاز طبیعی مایع است.

(سه‌شنبه، ۲۹ ژوئن ۲۰۱۰، PRLog.Org)

اشتیاق شرکت روسی «گازپروم نفت» به پروژه نفتی «اناران» ایران

شرکت گازپروم نفت^۲ مشتاق است تا پایان تابستان سال جاری (۱۳۸۹)، مذاکرات اولیه به‌منظور توسعه میدان‌های نفتی بلوک اناران ایران (آذر و چنگوله) را نهایی کند.

1. LNG regasification projects
2. Gazprom Neft



به گزارش رویترز، بوریس زیلبرمینتس^۱ معاون اول این شرکت روسی، با بیان مطالب فوق اضافه کرد: اجرای این قرارداد به تغییر تحریم‌های تجاری وضع شده از سازمان ملل علیه ایران بستگی دارد.

در اخبار مرتبط، خبرگزاری وزارت نفت ایران، از قول بهمن سروشی؛ مدیرعامل فرآوری نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران، گفته است: «مذاکرات برای نهایی کردن مفاد قرارداد توسعه میدان آذر در جریان است و امیدواریم که این قرارداد، در آینده‌ای نزدیک توسط کنسرسیومی متشکل از شرکت‌های داخلی و خارجی، امضا شود».

(چهارشنبه، ۳۰ ژوئن ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

توسعه همکاری‌های ایران و بحرین در عرصه انرژی

وزیر امور خارجه ایران در بیانیه‌ای که روز سه‌شنبه ۸ تیرماه ۱۳۸۹ منتشر شد، گفت: ایران به‌زودی قراردادی را برای صادرات گاز به بحرین، امضا و این شیخ‌نشین عربی هم در میدان گازی پارس جنوبی ایران، سرمایه‌گذاری خواهد کرد.

وبگاه خبرگزاری شرکت نفت ایران، «شانان»، به نقل از منوچهر متکی؛ وزیر امور خارجه ایران گفت: «طبق این توافقنامه، بحرین در فازهای پارس جنوبی سرمایه‌گذاری خواهد کرد و ایران هم در صنایع پالایش و پتروشیمی بحرین مشارکت می‌کند و نهایتاً گاز ایران به بحرین صادر خواهد شد». در سال ۲۰۰۸، بحرین برای واردات روزانه ۱ میلیارد فوت مکعب گاز، با ایران قراردادی را امضا کرد.

1. Boris Zilbermints



پس از اینکه یک مقام ایرانی در بیانیه‌ای، تعهد بحرین در مورد این قرارداد را زیر سؤال برد، بحرین از فوریه سال گذشته (۲۰۰۹)، برای چندین ماه، مذاکرات گاز را متوقف کرد. اکتبر سال گذشته (آبان‌ماه ۱۳۸۸) رسانه‌های بحرینی گزارش دادند که تا آوریل (اردیبهشت‌ماه ۱۳۸۹) مذاکرات از سرگرفته می‌شود و مقام‌های ایرانی و بحرینی برای بحث در مورد این قرارداد، تشکیل جلسه خواهند داد.

(چهارشنبه، ۳۰ ژوئن ۲۰۱۰، Gulf Daily News)

کاهش مصرف بنزین و افزایش مصرف گازوئیل در کشور

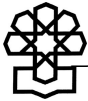
طی ۱۰۰ روز نخست سال ۱۳۸۹، مصرف گازوئیل در کشور با ۶ درصد افزایش به ۸۵/۴ میلیون لیتر در روز رسید. ازسوی دیگر، مصرف بنزین در طی همین مدت با کاهش ۲ درصدی، روزانه به ۶۳/۲ میلیون لیتر رسیده است. در مدت زمان مذکور، روزانه ۶/۷۶۰ تن گاز مایع^۱ در کشور به مصرف رسیده است که نشان‌دهنده رشد ۱۱ درصدی مصرف این سوخت است.

در مدت زمان مشابه، متوسط مصرف نفت سفید^۲ و نفت کوره به‌ترتیب ۷/۳ و ۳۳/۱ میلیون لیتر در روز بوده است که نسبت به سال پیش، به‌ترتیب ۲۱/۸ و ۱۴/۴ درصد کاهش داشته است.

ضمناً، حجم بنزین وارداتی روزانه ۱۸/۵ میلیون لیتر بوده است. لازم به‌ذکر است که ایران در مدت مذکور، گازوئیل وارد نکرده است.

(چهارشنبه، ۳۰ ژوئن ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

1. Liquefied Petroleum Gas: LPG
2. Kerosene



ایران در وارد کردن بنزین مشکلی ندارد

یک روز پس از آنکه شرکت فرانسوی توتال به فهرست شرکت‌های غربی پیوست که فروش بنزین به ایران را به‌دلیل تحریم‌ها متوقف کرده‌اند، یک مقام رسمی ایران در روز سه‌شنبه (۸ تیرماه ۱۳۸۹) گفت: ایران، هیچ مخاطره‌ای را در واردات بنزین نمی‌بیند. رئیس شرکت پخش فرآورده‌های نفتی ایران در گفتگو با وبگاه وزارت نفت ایران، گفت: مصرف بنزین، پایین آمده است و همین امر، وابستگی ایران به واردات بنزین را کم می‌کند.

فرید عامری گفت: «تحت هر شرایطی ما قادریم نیاز بنزین کشور را تأمین و برطرف کنیم و مشکلی در تولید یا وارد کردن بنزین وجود ندارد».

عامری گفت: متوسط مصرف روزانه بنزین در سه‌ماهه نخست سال جاری، ۶۲/۸ میلیون لیتر بوده است که نسبت به حجم ۶۴/۴ میلیون لیتری مصرف روزانه سال گذشته، کاهش داشته است.

عامری همچنین گفت: ذخیره‌سازی بنزین ایران در مدت زمان سه‌ماهه بهار نسبت به ذخیره دو سال گذشته، ۵۰۰ میلیون لیتر بیشتر بوده است. وی به رقم کل ذخیره بنزین ایران اشاره‌ای نکرد.

(چهارشنبه، ۳۰ ژوئن ۲۰۱۰، Reuters)

**ایران برنامه اضطراری تولید بنزین را اجرا می‌کند**

علیرضا ضیغمی، مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران با اجرای طرح‌های اضطراری تولید بنزین، از افزایش ۱۷ میلیون لیتری تولید روزانه بنزین کشور تا پایان سال آینده (اسفند سال ۱۳۹۰) خبر داد.

به گزارش خبرگزاری فارس، ضیغمی گفت: «از جمله این طرح‌ها، طرح بنزین‌سازی و توسعه پالایشگاه اراک است که تا پایان سال جاری کاملاً قابل بهره‌برداری خواهد بود».

وی اشاره کرد: «تا پایان سال آینده، پالایشگاه اراک و سایر پالایشگاه‌های کشور، به ترتیب روزانه ۱۱ میلیون لیتر و حدود ۵ الی ۶ میلیون لیتر بنزین در روز به تولید بنزین کشور اضافه می‌کنند که جمعاً حدود ۱۷ میلیون لیتر به تولید روزانه بنزین کشور افزوده خواهد شد». به گفته وی پروژه توسعه پالایشگاه اراک تاکنون ۸۵ درصد پیشرفت فیزیکی داشته است.

(دوشنبه، ۲۸ ژوئن ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

توسعه‌های نفتی دریای مازندران، قانونمند خواهند شد

به گفته یک مقام مسئول قزاق، به منظور قانونمند کردن اکتشاف نفت و حفاظت محیط زیست، جمهوری آذربایجان، قزاقستان، روسیه در منطقه دریای مازندران، ترکمنستان و ایران، قراردادی را امضا خواهند کرد.

نورقلی آشیموف^۱ وزیر محیط زیست قزاقستان، در مجلس این کشور گفت: «نظر به پیامدهای جدی نشت اخیر نفت در خلیج مکزیک، کشورهای کرانه دریای

1. Nurgali Ashimov



مازندران باید سندی را برای شفاف‌سازی و تعیین مسئولیت هر کشور در صورت بروز حوادث دریایی تهیه کنند».

این پنج کشور ساحلی دریای مازندران در نظر دارند تا تفاهمنامه همکاری مذکور را در سال جاری در پایتخت قزاقستان به امضا برسانند.

در نوامبر ۲۰۰۳، پنج کشور سواحل دریای مازندران به منظور کاهش و کنترل آلودگی‌های دریای مازندران، معاهده‌ای را در تهران امضا کردند.

(چهارشنبه، ۳۰ ژوئن ۲۰۱۰، Xinhua)

توتال به جرگه تحریم‌کنندگان ایران پیوست

تنها چند روز پیش از آنکه باراک اوباما، رئیس‌جمهور آمریکا، قوانین تحریم فروش بنزین به ایران را که وابستگی ایران به واردات بنزین را هدف گرفته است، امضا کند، توتال؛ آخرین شرکت بزرگ نفتی بود که فروش بنزین به ایران را متوقف کرد.

بنابراین، شرکت فرانسوی مذکور، به جمع شرکت‌هایی چون بریتیش پترولیوم، رویال داچ شل و سایر شرکت‌های بزرگ نفتی، پیش از اینکه تحریم‌های یک‌طرفه آمریکا به اجرا گذاشته شوند، پیوست و با تهران قطع مراوده کرد.

این قانون که اخیراً تصویب شده است؛ در مجلس سنا و مجلس نمایندگان آمریکا حاشیه‌های فراوانی به وجود آورد و گروه‌های بین‌المللی‌ای که برای تأمین فرآورده‌های نفتی به ایران کمک می‌کنند و بانک‌هایی را که با مؤسسه‌های ایرانی قید شده در فهرست سیاه دادوستد داشته باشند، مورد مجازات قرار می‌دهد.

(دوشنبه، ۲۸ ژوئن ۲۰۱۰، FT.com)



درها همچنان به روی شل باز است، اما رپسول کنار کشیده است

به گفته یک مقام بلندپایه از شرکت ملی نفت ایران در روز جمعه (۴ تیر ۱۳۸۹)، ایران درها را به روی شرکت رویال داچ شل پی ال سی^۱ برای پیوستن به یک پروژه عظیم گازی باز گذاشته، اما شرکت رپسول وای پی اف^۲ خود را کاملاً کنار کشیده است.

این بیانیه زمانی منتشر شد که شرکت دولتی نفت و گاز پارس قرارداد توسعه فازهای ۱۳ و ۱۴ میدان گازی پارس جنوبی را پس از بی‌نتیجه ماندن مذاکرات با شل و رپسول، به شرکت‌های داخلی واگذار کرد.

حجت‌اله غنیمی‌فرد؛ معاون سرمایه‌گذاری مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، در گفتگو با خبرگزاری داوونز^۳ گفت: «به شرکت انگلیسی - هلندی شل گفته شد که با شرکت نفت و گاز پارس، تماس برقرار کند تا به پیمانکاران و کسانی که قرار است با ایشان همکاری کند، معرفی شود. اما شرکت شل از اظهارنظر در این مورد خودداری کرد».

غنیمی‌فرد گفت: شرکت رپسول «از اینکه نتوانسته در پروژه پرشین‌ال‌ان‌جی مشارکت کند، عذرخواهی کرده است».

غنیمی‌فرد گفت: تصمیم شل و رپسول ارتباطی به تحریم‌ها نداشته است. وی گفت کنار رفتن رپسول به دلیل بحران مالی اسپانیا بوده است. وی گفت: «رپسول به خاطر مسائلی که اسپانیا قادر به حل و فصل آن نبود، کنار رفته است».

1. Royal Dutch Shell PLC
2. Repsol YPF
3. Dow Jones Newswires



وی همچنین اشاره کرد، شرکت شل در گذشته و حتی پس از آنکه دولت کلینتون در سال ۱۹۹۶، تحریم‌هایی را علیه ایران وضع و تشدید کرده بود نیز قراردادهای میدان‌های نفتی را با ایران امضا کرد و به انجام رساند.

(یکشنبه، ۲۷ ژوئن ۲۰۱۰، Dow Jones)

ضریب قدرت مشترکین خانگی اصلاح می‌شود

دستورالعمل جدیدی که توسط دفتر مطالعات و بهره‌وری انتقال و توزیع سازمان بهره‌وری انرژی و با مشارکت شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ و تعدادی از دانشگاه‌های تهران در حال تهیه است، پس از نهایی شدن به تمامی شرکت‌های توزیع نیروی برق ابلاغ می‌شود.

خازنگذاری در سمت مشترکان خانگی تأثیر بسیاری در کاهش تلفات توزیع و همچنین آزادسازی ظرفیت‌های شبکه (کاهش بار مصرف) در زمان اوج مصرف دارد. دستورالعمل تنظیم شده در مورد نحوه چگونگی نصب، موارد حقوقی نصب، جای نصب و مشخصات فنی این خازن‌هاست که به زودی اعلام خواهد شد.

آرش مهرافروز، کارشناس دفتر مطالعات و بهره‌وری انتقال و توزیع سازمان بهره‌وری انرژی ایران، با بیان این مطلب در مورد تأثیر نصب این خازن‌ها برای مشترکین گفت: نصب این خازن‌ها برای مشترکین تأثیر خاصی ندارد.

درواقع این خازن‌ها بر میزان مصرف مشترکین یا بهای برق مصرفی آنها هیچ تأثیری ندارد. تأثیر خازن بیشتر در سطح کلان، بر روی افزایش ظرفیت شبکه و کاهش تلفات شبکه است.



وی افزود: خازنگذاری بیش از هر چیز در زمان پیک مصرف (اوج مصرف) به افزایش ظرفیت شبکه و راحتی انجام امور کمک می‌کند. خازنگذاری همیشه برای افزایش ظرفیت شبکه مفید است و هرچه خازن به مصرف‌کننده نزدیک‌تر باشد، کارآیی بهتری دارد. خازنگذاری در سمت مشترکین باعث افزایش ظرفیت کل شبکه خواهد شد.

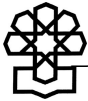
خاموشی و قطع برق زمانی پیش می‌آید که شبکه ظرفیت تولید یا توزیع بیش از حد برق را ندارد و هر چه ظرفیت شبکه و میزان تلفات کمتر باشد، قطع برق در شبکه کمتر رخ می‌دهد.

(emciran، ۱۳۸۹/۴/۱۲)

درخواست سندیکای صنعت برق برای رفع محدودیت‌های تسهیلات بانکی

سندیکای صنعت برق ایران طی نامه‌ای به رئیس کل بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران، ضمن تأکید بر این نکته که ایجاد محدودیت در سقف تسهیلات بانکی، به مانعی برای رشد صادرات خدمات فنی و مهندسی تبدیل شده، خواستار رفع محدودیت‌های بانکی و اعتباری موجود در حوزه صادرات شد و در مقابل متعهد شد که با مساعدت بانک مرکزی، صادرات خود را از ۱/۵ میلیارد دلار کنونی به ۳۰ میلیارد دلار در ۱۵ سال آینده سوق دهد.

در این نامه، به افزایش بدهی وزارت نیرو به شرکت‌های فعال این صنعت و احتمال تعطیلی آنها هشدار داده شد و بر لزوم حمایت دولت از این شرکت‌ها به منظور استفاده از ظرفیت‌های داخلی و توسعه صادرات، این‌گونه تأکید شد: «در این شرایط



به‌رغم بدهی سنگین وزارت نیرو به این صنعت این سندیکا با بهره‌گیری از ظرفیت‌های شرکت‌های عضو خود مترصد است در راستای حفظ کسب‌وکار اعضا و نیز جلوگیری از تعطیلی و بیکاری بیش از صدها هزار شاغل، بازارهای صادراتی را فتح کند و با یک برنامه کارشناسی شده سقف صادرات تجهیزات و خدمات مهندسی را به ۳۰ میلیارد دلار در سال ۱۴۰۴ برساند».

در این نامه همچنین به توانمندی‌های شرکت‌های برقی به‌ویژه در حوزه صادرات اشاره و عنوان شده بود: «بی‌شک رفع موانع ازسوی دولتمردان و سیاستگذاران نظام بانکی از الزامات اصلی تحقق این امر استراتژیک و ملی می‌باشد. لازم به‌ذکر است گردش مالی شرکت‌های عضو این سندیکا هم‌اکنون بیشتر از ۱۲ میلیارد دلار می‌باشد و جنابعالی مستحضرید که بنگاه‌های ما در رقابتی ناعادلانه در بازارهای خارج حضور دارند و علیرغم کاستی‌های بیشمار، سال گذشته صادرات خدمات مهندسی برقی اعضای سندیکا حدود ۱/۵ میلیارد دلار بوده که این رقم از کسب فقط بخش کوچکی از بازارهای هدف از جمله عراق، ارمنستان، آذربایجان، سنگال، ترکمنستان، کوبا، سریلانکا، افغانستان و... نصیب شرکت‌های ایرانی فعال در صنعت برق کشور شده است».

سندیکای صنعت برق ایران در پایان‌نامه، محدودیت سقف تسهیلات بانکی را یکی از موانع موجود برای توسعه صادرات شرکت‌های فعال صنعت برق عنوان کرده و از رئیس کل بانک مرکزی درخواست کرده است که زمینه لازم برای شتاب گرفتن صادرات خدمات فنی و مهندسی را فراهم آورد و اعلام کرده است: «متأسفانه ابلاغیه مورخ ۱۳۸۹/۰۱/۱۸ این بانک محترم مبنی بر اعطای سقف تسهیلات فقط تا ۱۰ برابر



سرمایه ثبتي، محدوديت بزرگي در توسعه بازارهاي صادراتي توسط شرکت‌هاي حرفه‌اي و خوشنام کشور ايجاد کرده است. مستحضريد در هيچ جای دنيا ملاک اعتبارسنجی یک شرکت موفق سرمایه ثبتي آن نيست و با استفاده از متدهای ديگری برای محاسبه اعتبار و اطمینان استفاده می‌شود. اهتمام ویژه به مولدين اقتصادی و بازيگران عرصه صادرات که با اختصار در بالا شرح داده شد، می‌طلبد هم دست‌اندرکاران محترم، مسئولانه موانع رشد صادرات را کاهش دهند و ازسوی ديگر اين سندیکا نیز مسئولانه متعهد می‌گردد با مساعدت آن مدیریت محترم، صادرات خود را از ۱/۵ ميليارد دلار کنونی به ۳۰ ميليارد دلار در ۱۵ سال آینده سوق دهد».

(Ieis, ۱۳۸۹/۴/۹)

ارزان‌فروشی برق ايران به پاکستان

مقامات شرکت نيروی الکتریکي پاکستان: ايران در چارچوب توافقات دو کشور، برق توليدي خود را با نرخی نسبتاً ارزان به پاکستان صادر خواهد کرد.

مقامات اين شرکت اعلام کردند: ايران کشور برادر و مسلمان ما به‌دليل بروز بحران کمبود برق در پاکستان با نرخی نسبتاً ارزان به اين کشور برق صادر می‌کند و اين عمل مشکل مذکور را تا حد قابل ملاحظه‌ای کاهش می‌دهد.

براساس اين گزارش، علاوه‌بر نیاز شديد پاکستان «پيشنهادهای برادرانه وزارت نيروی ايران و سفير ايران در پاکستان نیز در تصميم پاکستان برای واردات ۱۰۰۰ مگاوات برق از ايران نقش داشته است».



شرکت نيروی الکتریکي پاکستان درحال انجام عمليات امکان‌سنجی واردات ۱۰۰۰ مگاوات برق از ايران است که قرار است طی دو سال آینده آغاز شود.

یک مقام اين شرکت گفت: بزرگ‌ترين چالش پاکستان احداث خط انتقال برق از ايران است، اما با انجام اين کار، بحران کمبود برق در پاکستان مرتفع خواهد شد. قرار است عمليات امکان‌سنجی اين پروژه ماه آینده ميلادی آماده شود.

ايران درحال حاضر فقط ۱۰۰ مگاوات برق به پاکستان صادر می‌کند. موافقتنامه اوليه صادرات ۱۰۰۰ مگاوات برق ايران به پاکستان چندی پيش بين دو کشور به امضا رسيد.

(Nation, ۱۳۸۹/۴/۸)

تبادل برق ايران و کشورهای منطقه افزایش یافت

در ۱۴ هفته نخست امسال میزان تبادل انرژی برق جمهوری اسلامی ايران با کشورهای همسایه به بیش از ۲ هزار و ۴۵۲ گیگاوات ساعت رسيد.

اين میزان تبادل انرژی در مقایسه با زمان مشابه سال گذشته، ۳۴۰ گیگاوات ساعت افزایش یافته است.

از اين میزان تبادل انرژی، سهم واردات برق برابر ۷۳۷/۱ گیگاوات ساعت و میزان صادرات برق، معادل ۱ هزار و ۷۱۵ گیگاوات ساعت است.

امسال در دوره مورد بررسی، میزان واردات برق، ۴۳/۰۴ درصد و میزان صادرات برق ۷/۴۳ درصد در مقایسه با سال گذشته افزایش داشته است.

(moe.org.ir, ۱۳۸۹/۴/۷)



نصب ۲۰ میلیون دستگاه کنتور هوشمند برق طی یک سال

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی گفت: ۲۰ میلیون دستگاه کنتور هوشمند برق طی یک سال در کشور نصب خواهد شد.

محمد بهزاد، معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی، در مراسم افتتاح کنتورهای هوشمند برق (AMI) در مشهد که به‌عنوان پایلوت در کشور انتخاب شده است، افزود: در کشورهای دنیا نصب کنتورهای هوشمند برق در فاصله زمانی ۵ تا ۸ سال انجام می‌شود، ولی ما این برنامه را طی یک سال اجرا خواهیم کرد.

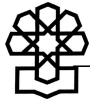
بهزاد درباره ویژگی‌های کنتورهای هوشمند گفت: قرائت و برنامه‌ریزی کنتورها از راه دور، تحلیل اطلاعات مصرف مشترکین و کیفیت شبکه، مدیریت مصرف مشترکین، قطع و وصل برق مشترک از راه دور به‌صورت واحد و یا گروهی، کاهش دستکاری‌های غیرمجاز در شبکه از جمله ویژگی‌های این کنتورهاست.

وی در مورد تغییر فصل و گرما و کاهش مصرف انرژی تصریح کرد: یک مشترک خانگی در ایران سه برابر متوسط مشترکان جهانی انرژی مصرف می‌کند و به تمام مشترکان توصیه می‌کنیم که الگوی مصرف را رعایت کنند.

(ISNA، ۱۳۸۹/۴/۱۱)

وزیر نیرو: قطعی برق برخی از مناطق تهران به دلیل افزایش شدید مصرف است

با توجه به پروژه‌هایی که در حال ورود به مدار سراسری برق است، امیدواریم در تابستان، مشکل قطعی برق به‌ویژه برق استان خوزستان برطرف شود.



مجید نامجو در حاشیه جلسه هیئت وزیران گفت: اگر مشکل غیرقابل پیش‌بینی اتفاق نیافتد، تابستان در سراسر کشور و به‌ویژه استان خوزستان قطعی برق نخواهیم داشت.

وی با اشاره به قطعی برق برخی از مناطق تهران گفت: این قطعی‌ها به دلیل کمبود انرژی نیروگاه‌ها نیست، بلکه به دلیل افزایش شدید مصرف در این مناطق است. از مردم درخواست می‌کنم که مصرف برق در فصل تابستان را در سطحی نگه دارند که ما بتوانیم وضعیت برق را به‌خوبی مدیریت کنیم.

(ISNA، ۱۳۸۹/۴/۹)

آمادگی استان کردستان برای صدور برق به شمال عراق

مدیرعامل شرکت توزیع برق استان کردستان از آمادگی کردستان برای صدور برق به شمال عراق خبر داد و گفت: براساس توافقات صورت‌گرفته، قرار است تا هزار کیلووات ساعت برق از طریق مرز باشماق مریوان به کردستان عراق انتقال یابد.

محمد مصطفی نجفیان بیان کرد: در حال حاضر اقدامات بسیار خوبی در زمینه افزایش توان استان کردستان برای تولید نیروی برق صورت گرفته و برای فروش و انتقال ۵۰۰ تا هزار کیلووات برق در سطح ولتاژ ۲۰ هزار وات به بازارچه باشماق عراق آمادگی لازم را داریم.

وی توضیح داد، با بیان اینکه زیرساخت‌های جمهوری اسلامی ایران در این بخش مهیا و هیچ‌گونه مشکلی وجود ندارد، خاطر نشان کرد: براساس معاهدات



فیما بین استانداردار کردستان و استاندار سلیمانیه در دو سفر قبلی، قرار شد که ایران برق بازارچه باشماق و بخش‌های از شمال کشور عراق را تأمین کند. نجفیان تصریح کرد: در راستای اجرایی کردن مفاد این توافقنامه، درحال حاضر یک خط انتقال برق به قدرت ۲۳۰ هزار ولت از سنندج به سمت مریوان در دست اجراست که با بهره‌برداری از آن می‌توان در زمینه صادرات برق به شمال کشور عراق اقدام کرد. مدیرعامل شرکت توزیع برق استان کردستان افزود: با اجرا و بهره‌برداری از خط انتقال برق سنندج به سمت مریوان، امکان فروش انرژی برق در حد ولتاژ ۶۳ هزار ولت تا پایان سال ۹۰ به عراق میسر می‌شود.

(ISNA، ۱۳۸۹/۴/۹)

پیک مصرف برق در کشور به ۳۹ هزار مگاوات در روز رسید

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی گفت: پیک مصرف برق در کشور در خردادماه امسال به ۳۹ هزار مگاوات در روز رسید و نسبت به مدت مشابه سال گذشته، ۱۸ درصد رشد داشته است.

محمد بهزاد افزود: پیک مصرف برق در خردادماه سال گذشته، ۳۳ هزار مگاوات بوده است. معاون وزیر نیرو اظهار داشت: نیروگاه‌های کشور تعمیر، نیروگاه‌های جدیدی وارد مدار شده‌اند و از نیروگاه‌های برق آبی نیز در حد لزوم استفاده می‌کنیم. بهزاد تصریح کرد: منطقی این است که مردم با توجه به گرمای شدید در ساعات پیک مصرف به‌خصوص از ساعت ۱۲ ظهر تا ۱۶ عصر و ۱۹ تا ۲۳ شب واقعاً در حد نیاز برق مصرف کنند تا بتوانیم پایداری شبکه را در روزهای گرم تابستان داشته باشیم.

(IRNA، ۱۳۸۹/۴/۱۰)



شناسنامه گزارش

شماره مسلسل: ۱۰۳۳۶

عنوان گزارش: خبرنامه انرژی (۸۶)

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: ۱۳۸۹/۵/۴