

خبرنامه انرژی (۶۹)

کد موضوعی: ۳۱۰

شماره مسلسل: ۱۰۱۵۳

اسفندماه ۱۳۸۸

دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن

به نام خدا

فهرست مطالب

- ۴ بانک مرکزی ایران: درآمد حاصل از صادرات نفت و گاز ایران بیش از ۴۵ درصد کاهش یافت.....
- ۵ ایران ۳۰ درصد از برنامه‌های تزریق گاز عقب است.....
- سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران، سهام خود در شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران را به فروش می‌رساند.....
- ۶ قیمت بنزین به علت افزایش تقاضای ایران و عربستان سعودی بالا رفت.....
- ۷ ظهور مالزی به عنوان تأمین‌کننده منظم بنزین مورد نیاز ایران.....
- ۸ ایران حق بیمه بیشتری برای نفت کوره صادراتی در سال ۲۰۱۰ تعیین می‌کند.....
- ۹ سرمایه‌گذاری ۹ میلیارد دلاری برای توسعه زیرساخت‌های گاز کشور.....
- ۱۰ آمار تولید و مصرف گاز ایران در ۹ ماهه اول سال ۱۳۸۸.....
- ۱۱ گاز سلمان به چه تقدیری دچار می‌شود؟.....
- ۱۲ شرکت «داناگاز»: ورود گاز از ایران می‌توانست به طور بالقوه آغاز شود.....
- ۱۴ صدور اوراق مشارکت ۱۶ درصدی برای پروژه‌های نیروگاهی.....
- ۱۵ ابهام در مورد سرنوشت پروژه ۱۰ میلیارد دلاری تولید برق هند در ایران.....
- ۱۶ افزایش گاز مصرفی نیروگاه‌های کشور در دی‌ماه.....
- ۱۸ ۱/۵ میلیارد نفر در جهان به برق دسترسی ندارند.....
- ۱۹ چین بیشترین برق هسته‌ای جهان را تولید می‌کند.....
- ۱۹ وزیر برق پاکستان: باید در خرید برق از ایران تسریع کنیم.....



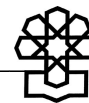
تاریخ (فوریه ۲۰۱۰)	بازار	قیمت	
۱	هنری هاب	۱۹	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
۲	انگلستان (ICE)	۲۰	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)

مأخذ: سایت‌های Bloomberg, platts, Nymex, Ice and Dme.

قیمت روزانه سبد اوپک (دلار در بشکه)

متوسط روزانه سبد اوپک	
قیمت	تاریخ
۷۱/۹۴	۲۶ ژانویه ۲۰۱۰
۷۱/۸۷	۲۷ ژانویه ۲۰۱۰
۷۱/۴۰	۲۸ ژانویه ۲۰۱۰
۷۱/۰۱	۲۹ ژانویه ۲۰۱۰
۷۱/۰۲	۱ فوریه ۲۰۱۰

مأخذ: سایت اوپک.



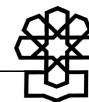
خبرنامه انرژی (۶۹)

- قیمت‌های نفت خام، گاز طبیعی و انواع فرآورده‌های نفتی

قیمت نفت خام، فرآورده‌های نفتی و گاز طبیعی

(به روز شده ۲ فوریه ۲۰۱۰، ۱۳ بهمن ۱۳۸۸، ساعت ۱۰:۳۰)

تاریخ (فوریه ۲۰۱۰)	بازار	قیمت	
۲	نایمکس	۷۵/۲۲	نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)
۱	تک محموله کوشینگ	۷۴/۴۳	نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)
۲	بورس دبی	۷۴/۰۳	نفت خام عمان (دلار در بشکه)
۲	بورس لندن	۷۳/۹۱	نفت خام برنت (دلار در بشکه)
۲	سلف	۷۳/۵۰	نفت خام برنت موعدار (دلار در بشکه)
۲	نایمکس	۵۲	نفت حرارتی (سنت در لیتر)
۲	نایمکس	۵۱	بنزین (سنت در لیتر)
۲	نایمکس	۲۰	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)



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

(بشکه/دلار)

مقصد	معدل قیمت ماه (۲۰۱۰/۲/۱-۲۰۱۰/۲/۳)		قیمت در تاریخ ۲۰۱۰/۲/۳	
	سبک	سنگین	سبک	سنگین
آسیا	۷۳/۸۸	۷۲/۸۸	۷۶/۵۳	۷۵/۵۳
شمال غربی اروپا	۷۰/۵۶	۷۰/۰۸	۷۲/۵۱	۷۲/۰۳
مدیترانه	۷۱/۱۳	۷۰/۷۳	۷۳/۰۸	۷۲/۶۸
آفریقای جنوبی	۷۱/۹۳	۷۱/۴۸	۷۳/۸۸	۷۳/۴۳
میانگین وزنی	۷۳/۰۶	۷۲/۶۴	۷۵/۴۳	۷۵/۱۵

برآورد قیمت یک بشکه نفت خام صادراتی ایران در روز مورد گزارش	۷۵/۲۷
میانگین قیمت تقریبی یک بشکه نفت خام صادراتی ایران از ابتدای ماه جاری میلادی	۷۲/۸۱

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران، تاریخ ۱۳۸۸/۱۱/۱۵.

قیمت فرآورده در بازارهای جهانی طی روز ۱۳ فوریه سال ۲۰۰۹

(دلار در تن متریک)

نوع فرآورده	خلیج فارس	مدیترانه	شمال اروپا	آمریکا	ژاپن	سنگاپور
بنزین سوپر بدون سرب	۷۵۱/۸۱	۷۱۵/۵۰	۷۱۶/۰۰	۷۷۵/۰۲	۷۸۹/۳۱	۷۷۴/۲۶
نفتا	۶۷۲/۰۸	۶۷۴/۲۵	۷۰۳/۷۵	۷۳۵/۹۷	۷۰۵/۰۰	۶۹۹/۸۴
سوخت جت (نفت سفید)	۶۵۸/۸۰	۶۵۶/۰۰	۶۶۶/۲۵	۶۸۴/۴۷	۶۹۰/۴۰	۶۷۷/۲۰
نفت گاز	۶۰۷/۴۰	۶۱۱/۲۵	۶۱۱/۲۵	۶۲۴/۸۹	۶۳۸/۳۹	۶۲۵/۵۸
نفت کوره ۱۸۰ CST	۴۴۸/۴۶	۴۵۹/۵۰	۴۵۴/۷۵	۴۴۸/۱۹	۴۸۹/۹۵	۴۷۶/۲۵
پروپان	۶۵۰/۰۰	۷۷۲/۵۰	۷۵۷/۵۰	—	۶۷۷/۵۰	—
بوتان	۶۵۰/۰۰	۸۲۴/۵۰	۷۵۲/۵۰	—	۶۷۷/۵۰	—

مأخذ: همان.



قیمت تک محموله‌ای گاز طبیعی طی روز ۳ فوریه سال ۲۰۱۰

خط لوله - بازار	دلار در میلیون بی‌تی‌یو
HENRY HUB	۵/۵۳۰
S. CALIF.	۵/۶۹۰
TORONTO	۵/۸۵۰
ICE	۵/۸۰۰

مأخذ: همان.

قیمت LNG وارداتی ژاپن (CIF) در ماه نوامبر ۹/۴۰ دلار در هر میلیون BTU.

اخبار

بانک مرکزی ایران: درآمد حاصل از صادرات نفت و گاز ایران بیش از ۴۵

درصد کاهش یافت

میانگین تولید نفت خام ایران طی نیمه نخست سال جاری (۱۳۸۸) به ۳ میلیون و ۵۵۸ هزار بشکه در روز رسید که این میزان نسبت به سال گذشته ۱۳/۵ درصد کاهش یافته است.

طبق آخرین گزارش ۳ ماهه بانک مرکزی ایران، تولید نفت خام طی ۳ ماهه اول سال جاری ایران روزانه ۳۵۷۰ هزار بشکه بوده که در ۳ ماهه اخیر این میزان به روزانه ۳۵۳۰ هزار بشکه افت کرده است.

متوسط صادرات نفت خام در نیمه نخست سال جاری ایرانی روزانه ۲۰۲۸ هزار بشکه بوده که صادرات نفت خام، نیز نسبت به سال گذشته ۱۷/۳ درصد کمتر شده است.

متوسط صادرات نفت خام در ۳ ماهه نخست سال جاری ایران روزانه ۲۰۴۵

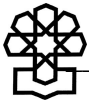


بشکه گزارش شده که در ۳ ماهه دوم امسال به ۲۰۱۱ هزار بشکه کاهش یافته است. آفت روند صادرات نفت خام ایران از ۳ ماهه سوم سال گذشته شروع شد. متوسط نرخ صادرات نفت خام در ۳ ماهه سوم سال گذشته ایران از روزی ۲۳۱۴ در مدت زمان مشابه در سال جاری به ۲۰۱۰ هزار بشکه در روز افت کرده است. بحران جهانی اقتصاد در نیمه دوم سال ۲۰۰۸ و اوایل سال ۲۰۰۹ را که منجر به سقوط منحنی تقاضای نفت خام شد، می‌توان به‌عنوان یکی از دلایل این مخمصه برشمرد. طبق این گزارش: درآمد نفت و گاز ایران در نیمه نخست سال جاری به ۳۱/۳۳۳ میلیارد دلار، ۴۵/۵ درصد کمتر از میزان آن در مقایسه با سال گذشته رسیده است. (سه‌شنبه، ۲ فوریه ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

ایران ۳۰ درصد از برنامه‌های تزریق گاز عقب است

علی آغاچاریان، مدیر تولید شرکت مناطق نفت‌خیز جنوب ایران در گفتگو با ایسنا اظهار داشت: تزریق گاز به میدین نفتی هنوز به سقف برنامه‌ریزی شده سال جاری (۱۳۸۸) نرسیده است.

آغاچاریان افزود: «به‌دلیل مشکلاتی که شرکت ملی گاز ایران در تولید و تأمین گاز با آن مواجه است، تنها ۷۰ درصد از حجم مصوب، گاز تزریق شده است». آغاچاریان افزود: در راستای برنامه مصوب، تزریق روزانه گاز باید برابر با ۱۵۰ میلیون مترمکعب باشد که این میزان با توجه به تأخیر در پروژه‌های پارس جنوبی هنوز تحقق نیافته است. (یکشنبه، ۳۱ ژانویه ۲۰۱۰، IranOilGas.com)



سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران، سهام خود در شرکت مهندسی و

ساخت تأسیسات دریایی ایران را به فروش می‌رساند

سازمان خصوصی‌سازی ایران در صدد است تا ۴۹ درصد از سهام شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران را که در تملک سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران است، از طریق مزایده به فروش برساند.

پیش‌بینی می‌شود که ۴۴ درصد از سهام مذکور از طریق مزایده و ۵ درصد باقیمانده نیز به کارکنان شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران واگذار شود.

بقیه ۵۱ درصد سهم شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران به صندوق بازنشستگی کارکنان وزارت نفت ایران تعلق دارد.

گفته می‌شود که صندوق بازنشستگی کارکنان وزارت نفت ایران قصد دارد تا باقی ۴۴ درصد سهم قابل واگذاری شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران را نیز خریداری کند. قرار است این مزایده در ۲۸ بهمن ۱۳۸۸ برگزار و هر سهم به قیمت پایه ۳۰۲ هزار و ۵۱۹ ریال (تقریباً معادل ۳۰ دلار) برای فروش عرضه شود. (دوشنبه، ۱ فوریه ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

قیمت بنزین به‌علت افزایش تقاضای ایران و عربستان سعودی بالا رفت

در این هفته به‌دلیل افزایش تقاضای بنزین در بازارهای ایران و عربستان سعودی، دو بازار عمده مصرف‌کننده بنزین در این منطقه، قیمت بنزین در خاورمیانه افزایش داشت.



براین اساس قیمت‌های بنزین در منطقه خاورمیانه تا ۱۰ دلار بیشتر از قیمت‌های هفته قبل، روی حدود ۷۰ تا ۷۵ دلار برای هر بشکه نفتای خاورمیانه تثبیت شد. به گفته یک بازرگان آسیایی: «آنچه ما می‌بینیم این است که تقاضا بیشتر شده است، چون ایران برای مقابله با سخت‌تر شدن تحریم‌های آمریکا شروع به افزایش موجودی ذخیره خود کرده است».

خبرگزاری نیمه‌رسمی مهر هفته گذشته گزارش داد، ظرفیت مخزن بنزین ایران اکنون به ۲/۴ میلیارد لیتر رسیده است.

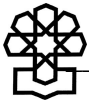
(شنبه، ۳۰ فوریه ۲۰۱۰، Reuters)

ظهور مالزی به‌عنوان تأمین‌کننده منظم بنزین مورد نیاز ایران

به گفته بازرگانان نفت، درحالی که تهدید شدیدتر شدن تحریم‌های آمریکا، سایر شرکت‌ها را مجبور به توقف دادوستد خود با ایران کرده است، شرکت دولتی مالزیایی پتروناس، به‌عنوان عرضه‌کننده منظم بنزین ایران ظاهر شده است.

بنگاه‌های دولتی آسیا برای توقف معامله با ایران کمتر در معرض فشار سیاسی آمریکا بوده‌اند و شرکت‌های هندی و چینی به جستجوی خود برای یافتن قراردادهای جدید با ایران ادامه می‌دهند، درحالی که شرکت‌های اروپایی تماس خود را با ایران محدود کرده‌اند.

به گفته این بازرگانان، از ۳ ماهه چهارم سال ۲۰۰۹ تاکنون شرکت پتروناس که انبار سوختی به ظرفیت حدود ۵۰۰ هزار بشکه در بندر فجیره در امارات متحده عربی تدارک دیده است، تاکنون روزانه ۱۶ هزار بشکه سوخت خودرو به تهران فروخته است.



در ماه نوامبر، شرکت سوئیسی گلن‌کور^۱ که یکی از بزرگترین شرکت‌های مستقل دلال مواد خام و انرژی است، برای اجتناب از تحریم‌های ایالات متحده آمریکا، به مرادده تجاری ۳۰ ساله‌اش در عرضه بنزین به ایران خاتمه داد.

شرکت هندی ریلانس که بزرگترین مجتمع پالایشگاهی نفتی جهان را اداره می‌کند و شرکت بزرگ نفتی بریتیش پترولیوم (BP) نیز دادوستد خود با ایران را قطع کرده‌اند.

(پنجشنبه، ۲۸ فوریه ۲۰۱۰، Reuters)

ایران حق بیمه بیشتری برای نفت کوره صادراتی در سال ۲۰۱۰ تعیین می‌کند

به گفته بازرگانان، ایران پیشنهادهای تأمین‌زمانند نفت کوره^۲ سال ۲۰۱۰ خود را برای خریداران^۳ آسیایی، با اضافه پرداخت‌هایی^۴ بین ۱۸ تا ۲۰ دلار به‌ازای هر تن، بیش از ۲۶ درصد بیشتر از معاملات انجام شده در سال گذشته تعیین کرده است.

این افزایش قیمت برای عرضه ۳ ماهه ایران، انتظار نمی‌رفت، مورد پسند شرکت‌های بازرگانی مستقر در چین که خریداران همیشگی نفت کوره ایران هستند، قرار گیرد.

همین‌طور، کسی انتظار نداشت، ژوهای ژنرونک^۵ شرکت بازرگانی دولتی چین، پس از آنکه مناقصه سال ۲۰۰۹ را در اواسط همان سال رها کرده بود، در مذاکرات

1. Glencore
2. Fuel oil term supply offers
3. Lifters
4. Premiums
5. Zhuhai Zhenrong



قرارداد مدت‌دار سال جاری ایران شرکت کند.

یک بازرگان مستقر در چین گفت: «علاقه‌مندی روبه‌کاهشی برای تقاضای نفت کوره نامرغوب^۱ ایران در چین موجود است مخصوصاً اکنون که دسترسی به گزینه‌های ارزان‌تر و با کیفیت‌تری در مناطق خاوردور روسیه وجود دارند».

وی افزود: اساساً نیروگاه‌های جنوب چین نیز که اکثر نفت کوره ایران قبلاً به آنجا فرستاده می‌شد، هم‌اکنون سوخت خود را به زغال‌سنگ تغییر داده‌اند».

آمار گمرک چین نشان می‌دهد که صادرات نفت کوره ایران به چین در سال ۲۰۰۹ با ۶۳ درصد کاهش نسبت به سال پیش از آن، به ۴۳۳,۹۰۹ تن رسیده است.

بازرگانان می‌گویند: با توجه به پیشنهاد قیمت بالای ایران، انتظار می‌رود فقط تعداد انگشت‌شماری از خریداران برای بازار نفت کوره نامرغوب ایران حاضر شوند.

بازرگان دیگری گفت: شرکت رویال‌داچ‌شل به‌نظر می‌آید به تأمین‌های مدت‌دار علاقه‌مند باشد، اما سایر شرکت‌ها، در این مورد با شل همراه نیستند.

یک بازرگان سوخت مستقر در آسیا گفت: «اگر از من پرسید می‌گویم این قیمت مسخره است. این قیمت‌ها در این حد به قراردادی ختم نمی‌شوند و به این ترتیب نگاه ما هم به نفت با کیفیت روس‌ها معطوف می‌شود».

(پنجشنبه، ۲۸ ژانویه ۲۰۱۰، Reuters)

سرمایه‌گذاری ۹ میلیارد دلاری برای توسعه زیرساخت‌های گاز کشور

شرکت ملی گاز ایران در برنامه ۵ساله پنجم توسعه در بخش احداث خطوط انتقال و



ایستگاه‌های تقویت فشار گاز، ۸۰ تا ۹۰ هزار میلیارد ریال (حدود ۹ میلیارد دلار) سرمایه‌گذاری خواهد کرد.

به گزارش خبرگزاری نفت ایران، جواد اوجی، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران ضمن بیان این مطلب توضیح داد: احداث ۵ تا ۶ هزار کیلومتر خط انتقال گاز فشار قوی و ۲۰ تا ۲۲ ایستگاه تقویت فشار گاز در برنامه پنجم توسعه، پیش‌بینی شده است که این طرح‌ها با اعتباری نزدیک به ۹۰ هزار میلیارد ریال (حدود ۹ میلیارد دلار) انجام خواهد شد.

اوجی در مورد پروژه ساخت پالایشگاه بیدبلند ۲ اضافه کرد: «شرکت ملی گاز ایران بر شتاب بخشیدن به احداث پالایشگاه گاز بیدبلند ۲ توجه ویژه دارد و در این زمینه، ۱ میلیارد دلار گشایش اعتبار شده است».

وی با اشاره به تحقق ۱۴ درصدی پیشرفت این طرح توضیح داد: «برای اجرای پالایشگاه بیدبلند ۲، تاکنون ۳۰۰ میلیون یورو هزینه شده است».

پیش‌تر مصطفی کشکولی، معاون مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران گفته بود که این شرکت برای تأمین منابع مالی برای ساخت پالایشگاه مذکور با شرکت‌های چینی مذاکراتی داشته است.

(سه‌شنبه، ۲ فوریه ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

آمار تولید و مصرف گاز ایران در ۹ ماهه اول سال ۱۳۸۸

در ۹ ماهه نخست سال جاری (۱۳۸۸)، میانگین تولید پالایشگاه‌های گاز ایران روزانه ۴۰۷ میلیون مترمکعب گاز شیرین و ۲۴۸ هزار بشکه میعانات گازی بوده است.



طبق آمار شرکت ملی گاز ایران، در این مدت مصرف گاز ایران، روزانه بیش از ۳۶۰ میلیون مترمکعب بوده است. در مدت زمان مذکور ایران روزانه ۱۳ میلیون مترمکعب گاز از ترکمنستان وارد و ۱۵/۶ میلیون مترمکعب گاز به ترکیه صادر کرده است. جدول زیر جزئیات تولید و مصرف گاز ایران در مدت مذکور را نشان می‌دهد:

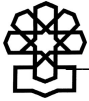
ماه*	تولید گاز (میلیون مترمکعب در روز)	تولید میعانات گازی (بشکه در روز)	مصرف گاز	واردات گاز	صادرات گاز
دسامبر	۵۱۶/۱	۲۸۳,۲۴۷	۴۶۹/۷۵	۱۹/۸۳	۲۱/۱
نوامبر	۴۳۸/۳	۲۶۶,۹۹۴	۳۹۹/۹۴	۱۸/۷	۱۴/۸
اکتبر	۳۶۴/۳	۲۰۴,۸۴۷	۳۳۰/۵	۱۸/۸	۲۰/۴
سپتامبر	۳۷۷/۶۵	۲۳۳,۲۲۹	۳۲۸	۱۴/۲۶	۱۸/۳
آگوست	۳۸۳/۷	۲۵۶,۶۲۱	۳۳۹/۷۳	۱۷/۲۴	۱۲/۲۳
جولای	۳۸۰/۵۵	۲۵۳,۳۳۱	۳۲۳/۳۱	۸/۴۷	۱۸/۸۵
ژوئن	۳۷۰/۹۶	۲۱۶,۱۵۹	۳۱۶/۸۱	۶/۱۱	۱۱/۷۱
مه	۳۹۹/۵	۲۳۹,۶۳۵	۳۴۷/۷	۷/۸	۱۱/۵
آوریل	۴۳۹	۲۷۸,۳۵۴	۳۹۰/۱	۸/۲	۱۱/۵
میانگین	۴۰۷/۷۷	۲۴۸,۰۴۶	۳۶۰/۶۴	۱۳/۲۶	۱۵/۶

* ضمناً این آمار مربوط به ماه‌های شمسی است که حدوداً ۱۰ روز جلوتر از ماه‌های میلادی است.

(یکشنبه، ۳۱ ژانویه ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

گاز سلمان به چه تقدیری دچار می‌شود؟

سیفا... جشن‌ساز، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: طرح توسعه میدان سلمان - واقع در مکانی دورتر از جزیره لاوان و در مجاورت مرز ایران با امارات متحده



عربی- به‌عنوان بزرگترین طرح گازی خلیج فارس به ظرفیت تولید روزانه ۵۰۰ تا ۵۴۰ میلیون فوت مکعب گاز تا (۲۲ بهمن ۱۳۸۸) راه‌اندازی خواهد شد.

به گزارش ایسنا جشن‌ساز اضافه کرد: به این ترتیب از سوزاندن حجم عظیمی از گاز تولیدی این میدان جلوگیری می‌شود.

جشن‌ساز چگونگی جلوگیری از سوزاندن این حجم گاز را مشخص نکرد و اینکه آیا این حجم گاز به امارات متحده عربی صادر می‌شود یا از طریق خط لوله سیری به عسلویه ارسال خواهد شد، چیزی نگفت.

در مورد صادرات گاز به امارات متحده عربی، طبق قرارداد، سال ۲۰۰۱ میان ایران و شرکت اماراتی کرسنت، قرار بود گاز میدان سلمان ایران از طریق خط لوله سیری- مبارک به شارجه صادر شود.

اگر ارسال گاز به عسلویه را در نظر بگیریم، ساخت بخش دریایی خط لوله سیری- عسلویه برای ارسال گاز تولیدی میدان سلمان هنوز به پایان نرسیده است. (چهارشنبه، ۳ فوریه ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

شرکت «داناگاز»: ورود گاز از ایران می‌توانست به‌طور بالقوه آغاز شود

شرکت نفت و گاز «داناگاز» مستقر در امارات متحده عربی، روز دوشنبه (۱۲ بهمن ۱۳۸۸) گفت: واردات گاز ایران که مدت‌هاست چشم انتظار آن هستیم، می‌توانست در نتیجه انجام آزمایش و راه‌اندازی^۲ تجهیزات مربوط به این پروژه در سمت ایران، به‌طور بالقوه آغاز شود.

1. Dana Gas
2. Commissioning



شرکت «داناگان» در بیانیه دستاوردهای مالی سال ۲۰۰۹ خود آورده است: «پس از تأخیری تقریباً ۴ ساله، شرکت ملی نفت ایران، اخیراً برای پیشبرد فعالیت‌های آزمایش و راه‌اندازی، مقداری هیدروکربن را به درون تجهیزات تکمیل شده بالادستی خود- در داخل ایران - وارد کرد».

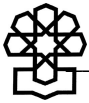
شرکت مذکور اضافه کرد: «این اقدام، به‌طور بالقوه اجازه می‌دهد تا تحویل گاز طبق قرارداد آغاز شود».

شرکت «داناگان» در دسامبر سال ۲۰۰۵، با اجرای این پروژه که هزینه آن یک میلیارد دلار تخمین زده شده است درصدد بود این میزان گاز را به شارجه در امارات متحده عربی برساند، در فهرست شرکت‌های بورس ابوظبی قرار گیرد.

قرار بر این بود که شرکت «کرسنت پترولیوم»^۱ که یک بنگاه خصوصی نفت و گاز مستقر در امارات متحده عربی و صاحب ۲۱ درصد از سهام شرکت «داناگان» است، گاز را از میدان سلمان ایران، از طریق خط لوله، وارد امارات متحده عربی کند، درحالی که شرکت «داناگان» قرارداد فروش محلی این گاز را در اختیار دارد. براین اساس، قراردادی ۲۵ ساله میان شرکت کرسنت و شرکت ملی نفت ایران، در سال ۲۰۰۱ امضا شد.

با این وصف، پروژه مذکور به دلیل عدم توافق دو طرف بر سر قیمت گاز و دیرکرد در ساخت تأسیسات این پروژه در سمت ایران، با تأخیر روبرو شد.

با وجود نشانه‌هایی حاکی از اینکه واردات گاز از ایران بالاخره می‌توانست شروع شود، شرکت «داناگان» می‌گوید: «کرسنت چند ماه پیش، اظهار نظر حکمیتی را



به شرکت ملی نفت ایران ابلاغ کرد که اکنون روال قانونی‌اش را طی می‌کند».

شرکت «داناگان» صبح دوشنبه (۱۲ بهمن ۱۳۸۸) به علت قطع امید کردن از تحقیقات و اقامه دعوی کردن‌ها در مورد لطماتی که به برخی دارایی‌های نفت و گازش وارد شده است، زیان خالص سه ماه چهارم خود را بالغ بر ۱۹۳ میلیون درهم امارات (معادل ۵۲/۶ میلیون دلار) گزارش کرد.

(دوشنبه، ۱ فوریه ۲۰۱۰، Dow Jones)

صدور اوراق مشارکت ۱۶ درصدی برای پروژه‌های نیروگاهی

محسن طرزطلب، معاون برنامه‌ریزی و نظارت شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران گفت: در مرحله دوم فروش اوراق مشارکت برای توسعه نیروگاه‌های برق‌آبی به میزان ۲ هزار میلیارد ریال دیگر در نظر گرفته شده است. وی گفت: شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران بازپرداخت وجه اصل اوراق و پرداخت سودهای متعلقه در سررسیدهای مقرر را تضمین کرد و بانک‌های عامل موظف به پرداخت اصل و سود متعلقه در مقاطع تعیین شده هستند. نرخ سود علی‌الحساب این اوراق با توجه به بسته مصوب بانک مرکزی ۱۶ درصد سالیانه به صورت روز شمار و معاف از مالیات است.

این اوراق بی‌نام بوده و سود علی‌الحساب آن در مقاطع ۳ ماهه به دارندگان اوراق پرداخت خواهد شد.

این گزارش حاکی است: شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران جهت توسعه برخی از نیروگاه‌های برق‌آبی خود در تاریخ یازدهم مهرماه گذشته به میزان ۳ هزار



میلیارد ریال اوراق مشارکت را توسط بانک‌های ملی ایران و تجارت به فروش رسانید.

این گزارش می‌افزاید: اوراق عرضه شده با استقبال عمومی مواجه شد به طوری که ۷۰ درصد آن در روز اول فروخته و مابقی اوراق منتشره طی ۴ روز دیگر به تدریج به فروش رسید.

طرح‌های سد و نیروگاه آبی از جمله طرح‌های بسیار سودده و مطمئن محسوب می‌شوند که جاذبه زیادی برای سرمایه‌گذاران بخش خصوصی دارند.

(Iwpcو.ir، ۱۳۸۸/۱۱/۱۶)

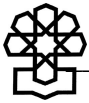
ابهام در مورد سرنوشت پروژه ۱۰ میلیارد دلاری تولید برق هند در ایران

در حالی که وزیر نیروی هند به وجود مشکلاتی در مورد پروژه ۱۰ میلیارد دلاری تولید برق این کشور در ایران اذعان کرده است، یک مقام دیگر هندی تأکید کرد: کل این پروژه در ابهام قرار دارد.

در حالی که بیش از یک دهه است هندی‌ها به دلایل مختلف تصمیم‌گیری در مورد حضور در خط لوله صلح را به تأخیر انداخته‌اند به نظر می‌رسد یک پروژه مهم دیگر ایران توسط آنها به همین سرنوشت دچار می‌شود.

طرح ۱۰ میلیارد دلاری تولید ۶ هزار مگاوات برق در ایران و انتقال بخشی از آن به هند به سرنوشت خط لوله صلح دچار خواهد شد.

شرکت دولتی ان‌تی‌پی‌سی قرار است در سرمایه‌گذاری مشترک با ایران این طرح را اجرا کند. شرکت هندی پاورگرید نیز مسئول احداث خطوط انتقال به هند است.



وزیر نیروی هند گفت: مشکلاتی در مورد این پروژه وجود دارد.

شارما رئیس شرکت ان‌تی‌پی‌سی نیز گفت: ما تنها در صورتی می‌توانیم این پروژه را احداث کنیم که امکان احداث خطوط انتقال به هند وجود داشته باشد. براساس این گزارش دو راه برای انتقال برق به هند وجود دارد یکی از طریق دریا و دیگری از طریق خاک پاکستان. راه دریایی به طول ۱۰۰۰ کیلومتر از نظر اقتصادی هزینه بسیار بالایی دارد.

در این طرح پیش‌بینی شده است برای تضمین همکاری پاکستان ۱۰۰۰ مگاوات برق نیز به این کشور اختصاص داده شود.

یک مقام شرکت پاور گرید که نخواست نامش فاش شود گفت انتقال برق از طریق پاکستان بسیار مشکل به نظر می‌رسد. با توجه به شرایط موجود، اجرای این پروژه بسیار مشکل به نظر می‌رسد. ما گزارش خود در مورد این پروژه را به وزارت نیرو اعلام کرده‌ایم، اما پس از ۴ ماه هنوز پاسخی دریافت نکرده‌ایم.

برخی کارشناسان این پروژه را تلاشی از سوی هند برای جلب نظر ایران و جبران همراهی این کشور با امریکا علیه فعالیت‌های هسته‌ای صلح‌آمیز ایران می‌دانند. در عین حال به نظر می‌رسد سیاست ائتلاف وقت و بازی دوگانه به سنت هندی‌ها در ایران تبدیل شده است.

(۱۳۸۸/۱۱/۱۳، لیومینت)

افزایش گاز مصرفی نیروگاه‌های کشور در دی‌ماه

افزایش مصرف سوخت گاز نیروگاه‌ها در دی‌ماه سال جاری حاکی از افزوده شدن



تعداد نیروگاه‌های گازی و افزایش ظرفیت تولید برق کشور است. درحالی که گاز مصرفی نیروگاه‌های کشور در دی‌ماه سال گذشته به ۱ میلیارد و ۵۲۹ میلیون مترمکعب رسیده بود، این میزان در دی‌ماه امسال با افزایش قابل توجهی نسبت به سال قبل، به ۲ میلیارد و ۱۴۴ میلیون مترمکعب رسید.

براین‌اساس مصرف گازوئیل در دی‌ماه سال گذشته ۹۳۶ میلیون لیتر و میزان مازوت مصرفی در این مدت نیز ۱ میلیارد و ۴۹۱ میلیون لیتر به ثبت رسیده است.

این درحالی است که مصرف این حامل‌های انرژی در نیروگاه‌های حرارتی کشور در دی‌ماه سال جاری به‌ترتیب به ۳۸۵ میلیون لیتر گازوئیل و ۱ میلیارد و ۲۹۶ میلیون لیتر مازوت کاهش یافته است.

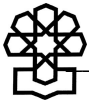
براساس این گزارش در میان انواع حامل‌های انرژی، گاز پایین‌ترین ارزش حرارتی را دارد.

این درحالی است که مازوت و گازوئیل به‌ترتیب در رده‌های نخست و دوم ارزش حرارتی سوخت‌های فسیلی قرار می‌گیرند.

ارزش حرارتی سوخت عبارت است از مقدار انرژی که در موقع سوختن کامل سوخت آزاد می‌شود.

با این‌حال تنها ارزش حرارتی ملاک انتخاب نوع سوخت نیروگاه‌ها نیست، زیرا قیمت گاز حتی در سطح جهانی نیز بسیار پایین‌تر از قیمت سوخت‌هایی چون مازوت و گازوئیل است و در نتیجه هزینه تولید برق از طریق سوخت گاز با سوخت‌های دیگر پایین‌تر است.

میانگین قیمت تمام شده برق در سال جاری با سوخت یارانه‌ای ۴۴۰ ریال به‌ازای



هر کیلووات ساعت است، اما قیمت تمام شده برق با سوخت غیریارانه‌ای بیش از ۱ هزار و ۲۰۰ ریال به‌ازای هر کیلووات ساعت خواهد بود.

(Moe.org.ir, ۸۳۸۸/۱۱/۱۳)

۱/۵ میلیارد نفر در جهان به برق دسترسی ندارند

محمد بهزاد با بیان آنکه از جمعیت ۷/۵ میلیارد نفری جهان ۱/۵ میلیارد نفر بدون برق هستند، اظهار داشت: با وجود این، جمهوری اسلامی ایران در ۳۱ سال اخیر با تمام توان به احداث نیروگاه‌ها و شبکه‌های برق در کشور اقدام کرده و ۱۰۰ درصد جمعیت شهری و روستایی بالای ۲۰ خانوار را زیرپوشش روشنایی قرار داده است.

معاون وزیر نیرو که در مراسم بهره‌برداری از ۳۱ پروژه شرکت برق منطقه‌ای تهران به مناسبت سی‌ویکمین سالگرد پیروزی انقلاب اسلامی در جنوب شرق تهران برگزار شد، سخن می‌گفت، در ادامه با بیان آنکه افزون بر ۵۴۰ میلیارد ریال برای بهره‌برداری از ۳۱ پروژه شرکت برق منطقه‌ای تهران در ایام دهه فجر هزینه شده است، گفت: پیش از این در جنوب شهر تهران ناپایداری شبکه و ضعف ولتاژ وجود داشت که با بهره‌برداری از پست جدید ورامین با ۱۴ خط خروجی به نقاط مختلف جنوب تهران، پاکدشت و... شبکه برق این مناطق نیز پایدار می‌شود.

وی همچنین از بهره‌برداری از حدود ۲ هزار و ۲۰۰ طرح و پروژه برقی شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع برق سراسر کشور با اعتباری افزون بر ۲۰ تریلیون ریال در ایام دهه فجر خبر داد و گفت: نیروگاه سیکل ترکیبی قائن با ۳ تریلیون و ۵۰۰ میلیارد ریال، نیروگاه سیکل ترکیبی چابهار با ۱ تریلیون و ۶۵۰



میلیارد ریال اعتبار و خطوط و پست‌های فشار قوی از جمله پروژه‌های مهمی است که در این ایام به بهره‌برداری می‌رسد.

(۱۳۸۸/۱۱/۱۳، ایسنا)

چین بیشترین برق هسته‌ای جهان را تولید می‌کند

تا پایان سال ۲۰۰۹ میلادی، دامنه پروژه‌های برق هسته‌ای در حال ساخت چین به ۲۱/۹۲ میلیون کیلووات در ۲۰ واحد رسیده و چین به‌عنوان کشور دارای گسترده‌ترین دامنه برق هسته‌ای در حال ساخت در جهان محسوب می‌شود.

تا پایان سال گذشته، چین ۱۰ پروژه برق هسته‌ای مرکب از ۲۸ واحد را آغاز کرده است. در سال جاری، چین ضمن یاری به ایجاد مراکز برق هسته‌ای و تحلیل برنامه توسعه درازمدت، توسعه برق هسته‌ای در مناطق ساحلی و پروژه‌های برق هسته‌ای داخل خاک کشور را تسریع خواهد کرد.

ظرفیت برق هسته‌ای چین اکنون کمتر از ۱۰ میلیون کیلووات است، اما احتمالاً تا سال ۲۰۲۰ میلادی به ۷۵ میلیون کیلووات خواهد رسید. تا آن زمان، سهم برق هسته‌ای در ظرفیت برق ملی از ۲ درصد کنونی به ۵ درصد ارتقا خواهد یافت.

(۱۳۸۸/۱۱/۱۰، شین هوا)

وزیر برق پاکستان: باید در خرید برق از ایران تسریع کنیم

وزیر آب و برق پاکستان همزمان با سفر هیئت متخصصان فنی شرکت برق این کشور به تهران، در دیدار با ماشا ا. شاکری سفیر کشورمان بر تسریع در خرید برق



از جمهوری اسلامی ایران تأکید کرد.

راجا پرویز اشرف در این دیدار ضمن اشاره به مشکلات و کمبود تولید برق در پاکستان از همکاری با شرکت‌های برق کشورمان استقبال و بر اجرایی شدن هر چه سریع‌تر واردات برق از ایران تأکید کرد و گفت: اسلام آباد با توجه به افزایش ۸ درصدی مصرف انرژی، به ۳ هزار و ۵۰۰ مگاوات برق نیاز دارد تا بتواند کمبودهای موجود را جبران کند.

وزیر برق پاکستان در ادامه افزود: ما برای تقویت بخش انرژی خود به ۲۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری توسط بخش خصوصی و خارجی برای هشت سال آینده نیاز داریم که این فرصت می‌تواند در اختیار مهندسين و متخصصين فنی ایرانی قرار گیرد.

(۱۳۸۸/۱۱/۱۰، رادیو دولتی چین)



شناسنامه گزارش

شماره مسلسل: ۱۰۱۵۳

عنوان گزارش: خبرنامه انرژی (۶۹)

نام دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن (گروه انرژی)
تهیه و تدوین‌کنندگان: محمدعلی پورخصالیان، محمدرضا الزامی
همکاران: زهرا جعفری، مجتبی درویش‌توانگر
ناظران علمی: محمدرضا محمدخانی، فریدون اسعدی
متقاضی: حمیدرضا کاتوزیان (رئیس کمیسیون انرژی)
ویراستار تخصصی: محمدرضا محمدخانی
سرویراستار: حسین صدری‌نیا

واژه‌های کلیدی: —

تاریخ انتشار: ۱۳۸۸/۱۲/۳