

## خبرنامه انرژی (۶۸)

کد موضوعی: ۳۱۰

شماره مسلسل: ۱۰۱۲۱

بهمن ماه ۱۳۸۸

دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن

به نام خدا

### فهرست مطالب

- پیشنهاد نفت خام ۶۰ دلاری در بودجه سال آینده ایران ..... ۴
- یک کارشناس: بودجه سال آینده ایران نباید به سرمایه‌گذاری خارجی متکی باشد ..... ۵
- «آی‌اُسی» برای سهام شدن در پروژه نفت ایران، از دولت هند مدد می‌جوید ..... ۶
- بنگاه‌های چینی میادین نفت سنگین ایران را بررسی می‌کنند ..... ۹
- یکی از مدیران ارشد شرکت شل: شل بزرگترین سرمایه‌گذار در قطر می‌شود ..... ۹
- آیا «ایران‌ال‌ان‌جی» طی یک سال به بهره‌برداری می‌رسد؟ ..... ۱۱
- استمهال بدهی بانک‌ها، مشکل واگذاری ۱۰ نیروگاه به بخش خصوصی ..... ۱۲
- یارانه برق و کالاهای اساسی سال آینده حذف نمی‌شود ..... ۱۳
- دو نیروگاه در جنوب شرق کشور آماده افتتاح است ..... ۱۴
- ظرفیت ۸۷ درصد ذخایر سوخت نیروگاه‌های کشور تکمیل است ..... ۱۵



### خبرنامه انرژی (۶۸)

#### - قیمت‌های نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی

##### قیمت نفت خام، فرآورده‌های نفتی و گاز طبیعی

(به روز شده ۱۹ ژانویه ۲۰۰۹، ۲۹ دی ۱۳۸۸ ساعت ۱۰:۳۰)

تاریخ (ژانویه ۲۰۱۰)	بازار	قیمت	
۱۹	نایمکس	۷۷/۶۹	نفت خام وست نگزاس (دلار در بشکه)
۱۵	تک محموله کوشینگ	۷۸	نفت خام وست نگزاس (دلار در بشکه)
۱۹	بورس دوبی	۷۶/۱۴	نفت خام عمان (دلار در بشکه)
۱۹	بورس لندن	۷۶/۷۰	نفت خام برنت (دلار در بشکه)
۱۹	سلف	۷۵/۵۴	نفت خام برنت موعدهار (دلار در بشکه)
۱۹	نایمکس	۵۳	نفت حرارتی (سنت در لیتر)
۱۹	نایمکس	۵۴	بنزین (سنت در لیتر)
۱۹	نایمکس	۲۰	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)



تاریخ (ژانویه ۲۰۱۰)	بازار	قیمت	
۱۵	هنری هاب	۲۰	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
۱۹	انگلستان (ICE)	۲۰	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)

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

##### قیمت روزانه سبده اوپک (دلار در بشکه)

متوسط روزانه سبده اوپک	
قیمت	تاریخ (ژانویه ۲۰۱۰)
۷۹/۰۸	۱۲
۷۷/۱۵	۱۹
۷۷/۵۹	۱۴
۷۶/۵۷	۱۵
۷۵/۷۹	۱۸

مأخذ: سایت اوپک.



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

(بشکه/دلار)

قیمت در تاریخ ۲۰۱۰/۱/۲۰		معدل قیمت ماه (۲۰۱۰/۱/۱-۲۰۱۰/۱/۲۰)		
سنگین	سبک	سنگین	سبک	مقصد
۷۶/۳۱	۷۷/۲۶	۷۸/۶۲	۷۹/۵۷	آسیا
۷۲/۷۲	۷۳/۰۷	۷۵/۵۹	۷۵/۹۴	شمال غربی اروپا
۷۲/۷۰	۷۳/۰۵	۷۵/۵۷	۷۵/۹۲	مدیترانه
۷۳/۱۵	۷۳/۵۰	۷۶/۰۲	۷۶/۳۷	آفریقای جنوبی
۷۵/۵۲	۷۵/۷۴	۷۷/۹۸	۷۸/۲۸	میانگین وزنی
۷۵/۶۱		برآورد قیمت یک بشکه نفت خام صادراتی ایران در روز مورد گزارش		
۷۸/۱۰		میانگین قیمت تقریبی یک بشکه نفت خام صادراتی ایران از ابتدای ماه جاری میلادی		

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران، تاریخ ۱۳۸۸/۱۱/۱

### قیمت فرآورده‌های نفتی در بازارهای جهانی طی روز ۲۰ ژانویه سال ۲۰۱۰

(دلار در تن متریک)

نوع فرآورده	خلیج فارس	مدیترانه	شمال اروپا	آمریکا	ژاپن	سنگاپور
بنزین سوپر بدون سرب	۷۳۶/۷۶	۶۹۹/۷۵	۷۰۰/۲۵	۷۶۳/۶۵	۷۷۴/۸۶	۷۵۸/۵۲
نفتا	۶۹۴/۶۸	۶۷۸/۰۰	۷۰۷/۵۰	۷۴۱/۹۰	۷۲۶/۵۰	۷۵۲/۲۲
سوخت جت (نفت سفید)	۶۶۰/۸۰	۶۴۹/۰۰	۶۵۹/۷۵	۶۹۰/۳۸	۶۹۳/۰۴	۶۷۸/۶۴
نفت گاز	۶۰۵/۲۴	۶۰۷/۲۵	۵۹۸/۰۰	۶۲۱/۰۱	۶۳۶/۷۵	۴۷۸/۶۴
نفت کوره ۱۸۰ CST	۴۶۷/۸۴	۴۴۹/۷۵	۴۴۶/۰۰	۴۴۴/۸۰	۴۹۹/۲۲	۴۸۳/۸۷
پروپان	۶۹۸/۰۰	۷۷۷/۵۰	۷۶۷/۵۰	-	۷۲۵/۵۰	-
بوتان	۶۹۸/۰۰	۸۰۷/۵۰	۷۶۷/۵۰	-	۷۲۵/۵۰	-

مأخذ: همان.

### قیمت تک محموله‌ای گاز طبیعی طی روز ۲۰ ژانویه سال ۲۰۱۰

خط لوله - بازار	دلار در میلیون بی‌تی‌یو
HENRY HUB	۵/۵۶۰
S. CALIF.	۵/۷۰۰
TORONTO	۵/۸۵۰
ICE	۵/۷۲۰

مأخذ: همان.

### قیمت LNG وارداتی ژاپن (CIF) در ماه اکتبر ۹/۲۲ دلار در هر میلیون BTU.

#### اخبار

### پیشنهاد نفت خام ۶۰ دلاری در بودجه سال آینده ایران

محمود احمدی‌نژاد، رئیس‌جمهوری ایران، (۴ بهمن ۱۳۸۸) بودجه ۳۶۸ میلیارد دلاری

سال آینده ایران را براساس قیمت هر بشکه نفت خام ۶۰ دلار، به مجلس ارائه کرد.

این قیمت پیشنهادی برای هر بشکه نفت، به‌طور تقریبی دو برابر قیمتی است که

بودجه سال جاری (براساس ۳۷/۵ دلار در ازای هر بشکه) با آن بسته شد و همین

امر، نشان دهنده خوش‌بینی رو به فزونی دولت احمدی‌نژاد در مورد قیمت‌های انرژی

در ماه‌های آینده است.

این بودجه ۳۶۸ میلیارد دلاری که تقریباً ۲۴ درصد بیشتر از بودجه سال گذشته

دولت است، درحالی‌که مجلس ارائه می‌شود که دولت درحال مهیا کردن قانونی برای

قطع یارانه‌های انرژی و مواد غذایی در آوریل است.

این قانون باید طی یک دوره پنج‌ساله، یارانه‌های انرژی را به‌تدریج کاهش دهد و





قیمت‌ها به شدت تخفیف داده شده سوخت (بنزین و گازوئیل) را با قیمت‌های بین‌المللی آنها همتراز کند.

دو سر فصل لایحه بودجه عبارتند از:

- فروش اوراق مشارکت عمومی به ارزش ۹/۵ میلیارد یورو برای تأمین بودجه پروژه‌های توسعه زیرساخت.
- صدور مجوز انتشار اوراق مشارکت عمومی به ارزش ۵ میلیارد یورو برای وزارت نفت، به منظور تأمین وجوه مورد نیاز برای سرمایه‌گذاری در پروژه‌های در دست اقدام وزارت نفت.

(دوشنبه، ۲۵ ژانویه ۲۰۱۰، IranOilGas.Com)

**یک کارشناس: بودجه سال آینده ایران نباید به سرمایه‌گذاری خارجی متکی باشد**

به گزارش خبرگزاری ایلنا، ایران برای تأمین بودجه مورد نیاز صنعت نفت در سال آینده نباید هیچ حسابی روی (فایناس) یا قراردادهای بیع متقابل باز کند.

اکبر ترکان، معاون سابق وزیر نفت ایران، ضمن اعلام مطلب فوق افزود: «ایران باید این مسئله را در نظر بگیرد که متکی بودن به سرمایه‌گذاری خارجی ریسک بالایی دارد. لذا لازم است راه‌های دیگری برای تأمین بودجه مورد نیاز صنعت نفت اندیشیده شود».

وی با اشاره به شدیدتر شدن تحریم‌ها علیه ایران که تأمین منابع مالی را با مشکل مواجه کرده است اظهار کرد: «به نظر من، دولت باید تزریق پول نقد مورد نیاز برای پروژه‌های صنعت نفت را از محل درآمدهای نفتی فراهم کند».

ترکان توضیح داد: «به منظور برون رفت از بحران تأمین اعتبار، باید برای تولید هر



بشکه نفت از خشکی ۱ دلار و ۳۰ سنت، برای تولید هر بشکه نفت از دریا ۳ دلار، برای تولید هر متر مکعب گاز ترش نیز نیم سنت و برای تولید هر متر مکعب گاز شیرین ۱ سنت اعتبار تخصیص دهیم تا سطح تولید نفت و گاز در سال آینده را حفظ کنیم».

وی همچنین گفت: برای اجرای پروژه‌های توسعه پارس جنوبی ۴ تا ۵ میلیارد دلار و برای بخش نفت به ۲ تا ۳ میلیارد دلار نیاز است، خاطر نشان می‌سازد که تبدیل پروژه بزرگ‌تر به چند پروژه کوچک‌تر یک راه برای مدیریت بحران است. ترکان نتیجه می‌گیرد که اگر نیاز واقعی منابع صنعت نفت در بودجه سال آینده آماده و تهیه نشود ایران با مسائل و مشکلات جدی روبرو خواهد شد.

(پنجشنبه، ۲۱ ژانویه ۲۰۱۰، IranOilGas.Com)

**«آی‌اسی»<sup>۱</sup> برای سهم شدن در پروژه نفت ایران، از دولت هند مدد می‌جوید**

شرکت دولتی نفت هندوستان، آی‌اسی، که از نظر حجم فروش، بزرگترین خرده‌فروش فرآورده‌های نفت و گاز در هندوستان است، به عنوان سومین شریک کنسرسیومی متشکل از گروه شرکت‌های هندوجا و «آن‌جی‌سی»<sup>۲</sup>، برای مشارکت در پروژه‌های ۱۲/۵ میلیارد دلاری نفت ایران، پادرمیانی دولت هندوستان را خواستار شده است. ایران برای توسعه فاز ۱۲ میدان گازی پارس جنوبی، ۴۰ درصد از سهم این میدان ۷/۹ میلیارد دلاری را به آن‌جی و گروه شرکت‌های هندوجا و ۲۰ درصد از سهم پروژه کارخانه ۴/۵ میلیارد دلاری پایانه ال‌ان‌جی را با تعهد تأمین سالیانه ۶ میلیون تن گاز، به هندوستان پیشنهاد کرده است. فاز ۱۲ میدان گازی پارس جنوبی بیش از

1. Indian Oil Corporation – (IOC)

2. ONGC



۳۵ تریلیون فوت مکعب ذخایر ثابت شده گاز دارد که این میزان تقریباً دوونیم برابر ذخایر مجتمع KG-D6 شرکت ریلانس<sup>۱</sup> واقع در خلیج بنگال هندوستان - است.

بی‌ام‌بانسال<sup>۲</sup>، مدیر برنامه‌ریزی و توسعه بازرگانی آی‌اُسی، توسعه کنسرسیوم مذکور را تأیید کرده است. وی به نشریه تایمز اقتصادی<sup>۳</sup> گفت: «این پروژه برای ما مهم است چون ما برای پایانه انور<sup>۴</sup> خود در هندوستان، گاز طبیعی ایران را می‌خواهیم».

آی‌اُسی در نظر دارد تا با همکاری شرکت پترونال‌ان‌جی<sup>۵</sup>، یک پایانه گاز طبیعی ۲/۵ میلیون تنی در «انور»، در مجاورت چنای<sup>۶</sup> تأسیس کند. این دو شرکت در تلاش‌اند تا از الان‌جی ایران استفاده کنند.

سرتاک بهوریه<sup>۷</sup>، رئیس هیئت‌مدیره آی‌اُسی، در نامه‌ای به وزارت نفت هندوستان این‌گونه نوشت «... آی‌اُسی، سال‌هاست که پروژه یکپارچه الان‌جی «انور» را با مقامات ایرانی دنبال می‌کند و همین مطلب، همواره در دستور کار جلسات تمام کارگروه‌های مشترک، میان مقامات هندوستان و ایران در نظر گرفته شده است. با این وصف، چنین به نظر می‌رسد که آن‌جی‌سی<sup>۸</sup> و گروه شرکت‌های هندوجا بر مقامات شرکت ملی نفت ایران چیرگی لازم را دارند تا این پروژه را به نفع خود پیگیری کنند».

وی در این نامه آورده است: «از وزارت نفت و گاز طبیعی هندوستان<sup>۹</sup> خواسته

1. Limited Reliance Industries
2. BM Bansal
3. Economic Times
4. Ennore
5. Petronet LNG
6. Chennai
7. Sarthak Behuria
8. ONGC
9. MoPNG



شده است تا برای ورود شرکت ایندین‌اویل<sup>۱</sup> در پروژه‌های مذکور در ایران (در فاز ۱۲ پارس جنوبی و پایانه گاز مایع طبیعی)، سریعاً پادرمیانی کند».

به نقل از یک مقام بلند پایه شرکت آن‌جی‌سی، شرکت اُوی‌ال<sup>۲</sup> که شاخه برون‌مرزی شرکت آن‌جی‌سی است، براساس نتیجه مذاکرات خود با هندوجا، ممکن است ۲۰ درصد یا بیشتر از ۲۰ درصد پروژه توسعه فاز ۱۲ پارس جنوبی و ۱۰ درصد یا بیشتر از ۱۰ درصد پروژه پایانه الان‌جی را به چنگ آورد. شرکت اُوی‌ال در عوض قرارداد، با گروه شرکت‌های هندوجا، کنسرسیومی را تشکیل خواهد داد. این مقام بلند پایه شرکت آن‌جی‌سی خواسته است تا نامی از او برده نشود.

یک مقام آگاه از شرکت آن‌جی‌سی که او نیز تمایل دارد نامش فاش نشود گفت: شرکت اُوی‌ال، گروه شرکت‌های هندوجا و شرکت پترونال‌ان‌جی برای مشارکت در توسعه میدین‌گازی و پروژه‌های الان‌جی در ایران در دسامبر ۲۰۰۹ با مقامات ایرانی به دو توافق گسترده<sup>۳</sup> دست یافته‌اند.

این دو توافقنامه در آخرین بازدید سیفا... جشن‌ساز، معاون وزیر نفت ایران و مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران از هندوستان به امضا رسیدند. انتظار می‌رود یک توافقنامه نهایی نیز میان نهادهای هندی و شرکت‌های ایرانی تا پایان مارس ۲۰۱۰ امضا شود.

(شنبه، ۲۳ ژانویه ۲۰۱۰، Economic Times)

1. Indian Oil
2. OVL
3. Broad Agreement



## بنگاه‌های چینی میادین نفت سنگین ایران را بررسی می‌کنند

محمدعلی عمادی، رئیس اداره پژوهش و توسعه شرکت ملی نفت ایران، در گفتگو با خبرگزاری دانشجویان ایران (ایسنا) گفت: «طبق آخرین مذاکره با شرکت‌های چینی سی‌ان‌پی‌سی<sup>۱</sup>، سی‌ان‌او‌وسی<sup>۲</sup> و سینوپک<sup>۳</sup>، آنها در مورد مطالعه مقدماتی توسعه میادین نفت سنگین ایران ابراز علاقه کرده‌اند».

عمادی در ادامه گفت: «از آنجایی که چینی‌ها بسیار علاقه‌مندند تا در مورد این میادین در سطح آزمایشی- تجربی کار کنند، شرکت ملی نفت ایران بیشترین تلاش خود را معطوف این امر کرده است که تا پایان سال جاری (۱۳۸۸) مذاکرات مربوطه را نهایی کند».

(پنجشنبه، ۲۱ ژانویه ۲۰۱۰، IranOilGas.Com)

## یکی از مدیران ارشد شرکت شل: شل بزرگترین سرمایه‌گذار در قطر می‌شود

یک مدیر ارشد شرکت شل روز سه‌شنبه (۶ بهمن ۱۳۸۸) اظهار داشت: سرمایه‌گذاری ۲۱ میلیارد دلاری شرکت رویال‌داچ‌شل در پروژه‌های انرژی قطر، این شرکت را با پیشی گرفتن از اکسون‌موبیل، به بزرگترین سرمایه‌گذار بخش خصوصی قطر تبدیل خواهد کرد.

گریت-یان اسمیتزکامپ،<sup>۴</sup> قائم‌مقام مدیر سرمایه‌گذاری منطقه‌ای این شرکت گفت: «انتظار می‌رود تا شل ساخت‌وساز این پروژه ۱۹ میلیارد دلاری را برای فرآوری

1. CNPC  
2. CNOOC  
3. Sinopec  
4. Gerrit – Jan Smitskamp



سوخت‌های فوق‌العاده پاکیزه گاز که بزرگترین پروژه انرژی دنیا است تا پایان سال ۲۰۱۰ تکمیل کند. انجام این سرمایه‌گذاری، به‌علاوه سرمایه‌گذاری ۲ میلیارد دلاری دیگری برای ساخت یک کارخانه گاز مایع طبیعی جدید در قطر که آن هم تا پایان سال جاری (۲۰۱۰) باید تکمیل شود، شرکت بزرگ انگلیسی- هلندی شل را به بزرگترین شرکت بخش خصوصی قطر تبدیل خواهد کرد».

اسمیتزکامپ در کنفرانس پروژه‌های مید<sup>۱</sup> گفت: «واحد جی‌تی‌ال‌پزل»<sup>۲</sup> به دو خط تولید تقسیم شده است. اولین خط تولید تا پایان سال ۲۰۱۰ و دومین خط تولید در اوایل سال ۲۰۱۱ تکمیل خواهد شد».

وی گفت: «مقرر شده است تا تأسیسات تولید ال‌ان‌جی که به آن «مرحله»<sup>۳</sup> هم می‌گویند، تا پایان سال جاری (۲۰۱۰) تکمیل شود». شل ۳۰ درصد سهام این کارخانه را در اختیار دارد و بقیه این سهام به شرکت دولتی قطر پترولیوم متعلق است.

اسمیتزکامپ گفت: «به‌رغم سرمایه‌گذاری هنگفت شل، این پروژه با ظرفیت ۱۴۰ هزار بشکه جی‌تی‌ال در روز، باز هم سودآور خواهد بود».

اسمیتزکامپ افزود: «استحصال گاز رایگان نیز بر سود خالص این کارخانه می‌افزاید. خوراک رایگان، بخشی از توافقنامه اصلی ما با قطر برای ساخت این کارخانه بوده است».

ظرفیت کل واحد جی‌تی‌ال شل، روزانه ۱۴۰ هزار بشکه است.

فرآورده‌هایی که در واحد جی‌تی‌ال شل در قطر تولید خواهند شد، عبارتند از:

1. MEED  
2. Pearl gas – to- Liquids Plant  
3. Train



- روزانه ۳۵ هزار بشکه نفتا و پارافین،
- روزانه ۲۵ هزار بشکه کروسن،
- روزانه ۵۰ هزار بشکه گازوئیل،
- روزانه ۳۰ هزار بشکه نفت پایه.<sup>۱</sup>

فرآورده‌های غیرنفتی تولیدی از پروژه جی‌تی‌ال که توسط شرکت تسویق<sup>۲</sup>

بازاریابی خواهد شد نیز عبارتند از:

- ۳۰ هزار بشکه در روز اتان معادل نفت،
- ۳۰ هزار بشکه در روز ال‌پی‌جی،
- ۶۰ هزار بشکه در روز میعانات گازی.

(چهارشنبه، ۲۷ ژانویه ۲۰۱۰، Reuters)

### آیا «ایران ال‌ان‌جی» طی یک سال به بهره‌برداری می‌رسد؟

شرکت ایران ال‌ان‌جی<sup>۳</sup> عهده‌دار پروژه «ایران ال‌ان‌جی» در قالب سه بسته با پیشرفت ۳۰ درصدی است.

به گزارش خبرگزاری ایسنا علی خیراندیش، مدیرعامل شرکت ایران ال‌ان‌جی به آهنگ پیشرفت بسته‌های مختلف این پروژه اشاره کرد که بخش اسکله و بندر با ۵۰، بخش مخزن ذخیره با ۵۳، بخش نیروگاه با ۴۵، بخش کارخانه شیرین‌سازی گاز با ۸ و بخش کارخانه مایع‌سازی گاز با ۷ درصد پیشرفت فیزیکی، میزان پیشرفت‌ها در این پروژه را نشان می‌دهند.

1. Base Oil  
2. Tasweeq  
3. ILC



خیراندیش پیش‌بینی کرده بود که واحد شیرین‌سازی گاز به ظرفیت روزانه ۵۶ میلیون مترمکعب گاز شیرین، تا اوایل سال ۲۰۱۱ و نیروگاه برق این پروژه با ظرفیت عملیاتی ۳۶۰ مگاوات (ظرفیت اسمی ۴۸۰ مگاوات) تا ژوئن ۲۰۱۰ به بهره‌برداری برسند.

آهنگ پیشرفت بسته‌های مختلف این پروژه در سال گذشته و در تاریخ مشابه عبارتند از: بخش اسکله و بندر با ۳۳، بخش مخزن ذخیره با ۲۷/۵، بخش نیروگاه با ۱۴/۲، بخش کارخانه شیرین‌سازی گاز با ۳/۲ و بخش کارخانه مایع‌سازی گاز با ۲/۳ درصد پیشرفت فیزیکی.

با در نظر گرفتن پیشرفت ایران ال‌ان‌جی در سال گذشته، پیش‌بینی خیراندیش بسیار دور از حقیقت به نظر می‌رسد.

(سه‌شنبه، ۲۶ ژانویه ۲۰۱۰، IranOilGas.Com)

### استمهال بدهی بانکها، مشکل واگذاری ۱۰ نیروگاه به بخش خصوصی

وزیر نیرو با بیان اینکه مرحله دوم واگذاری نیروگاه‌ها با ۵ نیروگاه دیگر تا پایان سال آغاز می‌شود، گفت: مرحله اول واگذاری نیروگاه‌های دولتی به بخش خصوصی که قرار بود با ۱۰ نیروگاه آغاز شود، به دلیل حل نشدن مشکل استمهال وام‌های بانکی این نیروگاه‌ها، هنوز به نتیجه نرسیده است.

مجید نامجو در خصوص واگذاری تمام نیروگاه‌های دولتی به بخش خصوصی اظهار داشت: واگذاری تمام نیروگاه‌های دولتی به بخش خصوصی تا پایان برنامه پنجم، تکلیف قانونی است و تاکنون کارهای زیادی شده است تا بسته‌های واگذاری نیروگاه‌ها تهیه شود.



وزیر نیرو گفت: بانکها هنوز در مورد استمهال وام‌های بانکی ۱۰ نیروگاه یاد شده موافقت نکرده‌اند، اما وزیر اقتصاد دخالت کرده و جلساتی را برگزار کرده‌اند و انتظار است که این موضوع رفع شود تا این نیروگاه‌ها که از مدت‌ها قبل وزارت نیرو اسناد آن را آماده و مسائل آن را حل و فصل کرده، واگذار شوند.

نامجو افزود: وزارت نیرو برای اینکه نشان دهد عزمی جدی برای واگذاری نیروگاه‌ها را در دستور کار خود دارد، اسناد پنج نیروگاه که مشکل بدهی بانکی ندارند را آماده کرده است تا به سازمان خصوصی‌سازی معرفی و این سازمان هرچه زودتر آنها را به‌منظور واگذاری عرضه کند.

وی ادامه داد: حدس می‌زنم با توجه به کارهایی که انجام شده، تا پایان سال، این ۵ نیروگاه برای واگذاری آماده شود و در حقیقت ۱۵ نیروگاه را در مرحله اول آن، یعنی ۱۰ نیروگاه را با حل مشکل وام و این ۵ نیروگاه را که مشکل وام ندارند، آماده واگذاری به بخش خصوصی کنیم.

نامجو گفت: قطعاً نیروگاه‌هایی که به دست خود دولت از مدت‌ها قبل در حال ساخت است، به محض پایان کار ساخت و بهره‌برداری، بلافاصله در معرض فروش به بخش خصوصی قرار خواهیم داد.

(۱۳۸۸/۱۱/۹، خبرگزاری فارس)

### یارانه برق و کالاهای اساسی سال آینده حذف نمی‌شود

معاون بودجه معاونت برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی ریاست جمهوری از عدم حذف یارانه برق و کالاهای اساسی در سال آینده خبر داد و گفت: اعتبار هدفمند کردن



یارانه‌ها در بودجه سال ۱۳۸۹، ۳۸ هزار میلیارد تومان در نظر گرفته شده است. سید رحیم ممبینی افزود: جمع یارانه ۳۸ هزار میلیارد تومانی که در لایحه بودجه برای اجرای قانون هدفمندی یارانه در نظر گرفته شده است برای پرداخت یارانه برق به جز یارانه حامل‌های انرژی پرداخت می‌شود. همچنین یکسری یارانه‌ها به‌صورت پنهان از طرف دولت پرداخت می‌شود.

(۱۳۸۸/۱۱/۶، فارس)

### دو نیروگاه در جنوب شرق کشور آماده افتتاح است

رئیس هیئت مدیره و مدیرعامل سازمان توسعه برق ایران اعلام کرد: بخش گاز نیروگاه سیکل ترکیبی چابهار و قائن در دهه فجر امسال آماده بهره‌برداری رسمی هستند.

سیدعلی بنی‌هاشمی ضمن اعلام این خبر افزود: بخش گاز نیروگاه سیکل ترکیبی چابهار به ظرفیت ۳۱۸ مگاوات و بخش گاز نیروگاه سیکل ترکیبی قائن به ظرفیت ۶۳۶ مگاوات ساخته شده است.

وی افزود: عملیات احداث بخش گاز نیروگاه سیکل ترکیبی چابهار از شهریور ۱۳۸۶ در دو واحد ۱۵۹ مگاواتی آغاز شده بود که در نهایت امسال و با صرف هزینه‌ای بیش از ۱ هزار و ۶۵۰ میلیارد ریال آماده افتتاح شد.

او ادامه داد: همچنین بخش گاز نیروگاه سیکل ترکیبی قائن که عملیات ساخت آن از مهرماه ۱۳۸۶ در چهار واحد ۱۵۹ مگاواتی آغاز شده بود، با اعتباری در حدود ۳ هزار و ۳۰۰ میلیارد ریال امسال به اتمام می‌رسد.

(Moe.Org.ir، ۱۳۸۸/۱۱/۸)



### ظرفیت ۸۷ درصد ذخایر سوخت نیروگاه‌های کشور تکمیل است.

مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران گفت: تولید نیروگاه‌های کشور در حال حاضر ۵ هزار مگاوات بیش از نیاز مصرف است.

همایون حایری افزود: هم اکنون با وجود انجام تعمیرات اساسی در واحدهای نیروگاهی کشور، این واحدها حدود پنج هزار مگاوات برق ذخیره دارند.

به گفته وی، اگرچه ایران هم‌اکنون از یک شبکه برق ۵۵ هزار مگاواتی و وضعیت مناسب تولید برق برخوردار است، اما شرایط خشکسالی تأثیر منفی بر ظرفیت تولید برق بر جای می‌گذارد و باید در این خصوص مدیریت مصرف مورد توجه قرار گیرد. وی از تصویب احداث دو واحد بخار ۳۲۰ مگاواتی جدید در جوار نیروگاه بخار بندرعباس خبر داد و گفت: با توجه به وجود متخصصان کارآموده در نیروگاه بندرعباس، وزارت نیرو با احداث دو واحد جدید بخار در این نیروگاه موافقت کرده است.

وی سپس اظهار داشت: در یک‌ساله منتهی به تابستان امسال، حدود ۹۰۰ میلیون لیتر به ظرفیت مخازن سوخت نیروگاه‌های کشور اضافه شده و هم‌اکنون ۸۷ درصد ظرفیت این مخازن پر است. با افزایش ظرفیت مخازن سوخت مورد نیاز واحدهای نیروگاهی، مشکلی از نظر تأمین سوخت این واحدها وجود ندارد و با توجه به تعامل و هماهنگی‌های صورت گرفته با شرکت‌های نفت و گاز، در شرایط مطلوبی قرار داریم.

(۱۳۸۸/۱۱/۳، ایسنا)



شماره مسلسل: ۱۰۱۲۱

شناسنامه گزارش

عنوان گزارش: خبرنامه انرژی (۶۸)

نام دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن (گروه انرژی)

تهیه و تدوین کنندگان: محمدعلی پورخصالیان، محمدرضا الزامی

همکاران: زهرا جعفری، مجتبی درویش توانگر

ناظران علمی: هوشنگ محمدی، فریدون اسعدی

متقاضی: حمیدرضا کاتوزیان (رئیس کمیسیون انرژی)

ویراستار تخصصی: —

ویراستار ادبی: —

واژه‌های کلیدی: —

تاریخ انتشار: ۱۳۸۸/۱۱/۱۹