

## خبرنامه انرژی (۶۶)

کد موضوعی: ۳۱۰

شماره مسلسل: ۱۰۰۸۵

بهمن ماه ۱۳۸۸

دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن

## به نام خدا

### فهرست مطالب

- شاخص‌های بالادستی صنایع نفت و گاز در برنامه پنجم توسعه ..... ۴
- گزارش عملکرد وزارت نفت ایران در چهارمین برنامه پنج‌ساله توسعه کشور ..... ۶
- ۷ شرکت زیرمجموعه شرکت ملی نفت ایران تا ۱۹ اسفند ۱۳۸۸ خصوصی می‌شوند ..... ۹
- شرکت‌های خصوصی ایران ابزارهای اصلی حفاری را تولید می‌کنند ..... ۱۰
- «گلن کور» حمل بنزین به ایران را متوقف کرد ..... ۱۲
- چالش‌های پیش روی توسعه منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس جنوبی ..... ۱۳
- تولید ۱۴ هزار گیگاوات ساعت برق توسط بخش خصوصی ..... ۱۴
- تولید ۳۰۰ مگاوات ساعت برق توسط واحد اول نیروگاه لوآرک ..... ۱۵
- قیمت برق با حذف یارانه‌ها ۲۱/۵ برابر می‌شود ..... ۱۶
- برخی از انشعاب‌ها در تهران مربوط به ۷۰ سال پیش است ..... ۱۷



### خبرنامه انرژی (۶۶)

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

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

(به روز شده ۱۱ ژانویه ۲۰۱۰ (۲۱ دی ۱۳۸۸ ساعت ۱۰:۳۰))

تاریخ (ژانویه ۲۰۱۰)	بازار	قیمت	
۱۱	نایمکس	۸۳/۷۴	نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)
۸	تک محموله کوشینگ	۸۲/۷۵	نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)
۱۱	بورس دوبی	۸۱/۹۱	نفت خام عمان (دلار در بشکه)
۱۱	بورس لندن	۸۲/۳۸	نفت خام برنت (دلار در بشکه)
۱۱	سلف	۸۱/۶۰	نفت خام برنت موعدهار (دلار در بشکه)
۱۱	نایمکس	۵۹	نفت حرارتی (سنت در لیتر)
۱۱	نایمکس	۵۸	بنزین (سنت در لیتر)
۱۱	نایمکس	۲۰	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)



تاریخ (ژانویه ۲۰۱۰)	بازار	قیمت	
۸	هنری هاب	۲۳	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
۱۱	انگلستان (ICE)	۲۱	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)

مأخذ: سایت‌های Bloomberg, platts, NYMEX, ICE and DME

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

متوسط روزانه سبده اوپک	
تاریخ (ژانویه ۲۰۱۰)	قیمت
۴	۷۸/۲۳
۵	۷۹/۱۴
۶	۷۹/۷۰
۷	۸۰/۱۹
۸	۷۹/۹۴

مأخذ: سایت اوپک.



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

(بشکه/دلار)

قیمت در تاریخ ۲۰۱۰/۰۱/۱۲		معدل قیمت ماه (۲۰۱۰/۰۱/۱-۲۰۱۰/۰۱/۱۲)		
سنگین	سبک	سنگین	سبک	مقصد
۷۹/۹۷	۸۰/۹۲	۷۹/۹۴	۸۰/۸۹	آسیا
۷۶/۳۹	۷۶/۷۵	۷۷/۲۴	۷۷/۶۰	شمال غربی اروپا
۷۶/۱۹	۷۶/۵۴	۷۷/۰۴	۷۷/۳۹	مدیترانه
۷۶/۶۴	۷۶/۹۹	۷۷/۴۹	۷۷/۸۴	آفریقای جنوبی
۷۹/۱۳	۷۹/۳۴	۷۹/۳۷	۷۹/۶۷	میانگین وزنی
۷۹/۲۱				برآورد قیمت یک بشکه نفت خام صادراتی ایران در روز مورد گزارش
۷۹/۴۷				میانگین قیمت تقریبی یک بشکه نفت خام صادراتی ایران از ابتدای ماه جاری میلادی

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران، تاریخ ۱۳۸۸/۱۰/۲۳.

### قیمت فرآورده‌های نفتی در بازارهای جهانی طی روز ۱۲ ژانویه سال ۲۰۱۰

(دلار در تن متریک)

نوع فرآورده	خلیج فارس	مدیترانه	شمال اروپا	آمریکا	ژاپن	سنکاپور
بنزین سوپر بدون سرب	۷۵۵/۹۴	۷۲۵/۰۰	۷۲۵/۵۰	۷۸۵/۵۷	۷۹۵/۹۳	۷۷۸/۹۹
نفتا	۷۲۶/۱۴	۶۹۸/۲۵	۷۲۷/۵۰	۷۶۵/۹۰	۷۵۹/۵۰	۷۵۶/۸۱
سوخت جت (نفت سفید)	۶۹۶/۰۸	۶۸۲/۷۵	۶۹۳/۷۵	۷۲۴/۹۲	۷۲۸/۵۶	۷۱۴/۷۲
نفت گاز	۶۳۶/۶۸	۶۴۸/۵۰	۶۴۳/۵۰	۶۶۰/۲۲	۶۷۰/۹۵	۶۵۵/۰۰
نفت کوره ۱۸۰ CST	۴۸۷/۴۷	۴۷۷/۷۵	۴۷۳/۰۰	۴۷۲/۹۶	۵۱۸/۳۰	۵۰۲/۹۶
پروپان	۷۹۹/۰۰	۸۳۷/۵۰	۸۴۲/۵۰		۸۲۶/۵۰	
بوتان	۷۹۴/۰۰	۸۰۷/۵۰	۷۸۹/۵۰		۸۲۱/۵۰	

مأخذ: همان.

### قیمت تک محموله‌ای گاز طبیعی طی روز ۱۲ ژانویه سال ۲۰۱۰

خط لوله - بازار	دلار در میلیون بی‌تی‌یو
HENRY HUB	۵/۵۹۰
S. CALIF.	۵/۶۹۰
TORONTO	۶/۰۰
ICE	۵/۸۰۰

مأخذ: همان.

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

#### اخبار

#### شاخص‌های بالادستی صنایع نفت و گاز در برنامه پنجم توسعه

لایحه پنجمین برنامه پنج‌ساله توسعه روز دهم ژانویه ۲۰۱۰ (یکشنبه ۲۰ دی ۱۳۸۸) به مجلس شورای اسلامی ایران ارائه شد. انتظار می‌رود برنامه پنجم توسعه از ۲۱ مارس ۲۰۱۰ (اول فروردین ۱۳۸۹) به بعد اجرا شود.

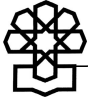
به گزارش خبرگزاری وزارت نفت ایران سرفصل‌های اصلی صنایع بالادستی نفت و گاز در پنجمین برنامه پنج‌ساله توسعه کشور عبارتند از:

- افزایش ظرفیت تولید نفت خام به ۵/۱ میلیون بشکه در روز.
- افزایش تولید محصولات گاز غنی شده به ۱۱۰۰ میلیون مترمکعب در روز.
- افزوده شدن سالیانه ۱/۵ میلیارد بشکه معادل نفت خام به ذخایر هیدروکربوری کشور.





- سرمایه‌گذاری ۱۵۵ میلیارد دلاری که ۹۰ میلیارد دلار آن با استفاده از روش‌های بیع متقابل و فاینانس و ۶۵ میلیارد دلار آن از منابع داخلی تأمین می‌شود.
- توسعه ۳۵ مخزن جدید نفت و گاز که ۲۰ مخزن آن گازی و ۱۵ مخزن آن نفتی است.
- افزایش تزریق گاز به میادین نفتی تا ۲۵۰ میلیون مترمکعب در روز.
- افزایش تولید میعانات گازی به ۷۵۰ هزار بشکه در روز.
- افزایش ظرفیت پالایشگاه‌های کشور به ۲ میلیون بشکه در روز.
- توسعه میادین‌های نفتی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، شامل توسعه میادین کوه موند، ویزنهار، کوه کاکلی، شاخه، البرز، بوشگان و بوشهر، هر یک به‌میزان ۵ هزار بشکه نفت خام در روز، کوه ریگ، شوروم، درود، هر یک ۳۵ هزار، سروستان و سعادت آباد، هر یک ۲۵ هزار، خشت ۳۰ هزار، آبان ۱۰ هزار، آذر ۳۰ تا ۶۵ هزار، چنگوله به‌میزان ۱۵ تا ۶۵ هزار بشکه نفت خام در روز.
- توسعه میادین گازی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران شامل میدان گشوی جنوبی<sup>۱</sup> به میزان ۵۰۰ میلیون فوت مکعب در روز، گردان ۲۸۰ میلیون فوت مکعب در روز، عسلویه ۵۶۵ میلیون فوت مکعب در روز، زیره ۵۳ میلیون فوت مکعب در روز، نمک غربی ۵۳ میلیون فوت مکعب در روز و دی-سفید زاخور ۴۶۵ میلیون فوت مکعب در روز.
- توسعه میادین نفتی شرکت نفت فلات قاره ایران شامل اسفندیار، به میزان ۱۲ هزار، هنگام ۱۶ هزار، ماهشهر ۱۰ هزار، هرمز ۲۰ هزار، فردوسی ۷۰ هزار تا ۱۴۰ هزار و توسن ۱۰ هزار بشکه در روز.
- توسعه میادین گازی شرکت نفت فلات قاره ایران شامل توسعه تولیدات فاز یک



میدان کیش به میزان ۱۰۰۰ میلیون، لاوان ۴۴۵ میلیون، میدان فرزاد - ب به میزان ۱۱۰۰ میلیون سازندهای گازی شامل سازند اسفندیار در ایلام ۱۵۰ میلیون، میدان بهرگانسر ۲۰۰ میلیون، سازند دالان- کنگان در میدان‌های رسالت، رشادت و بلال هرکدام به‌ترتیب ۲۵۰، ۵۰۰ و ۴۰۰ میلیون فوت مکعب در روز، افزایش تولید پارس جنوبی تا ۷ میلیارد فوت مکعب در روز، توسعه فازهای ۱۵ و ۱۶ پارس جنوبی برای تولید هر کدام ۲ میلیارد، توسعه فازهای ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی برای تولید هر کدام ۲ میلیارد و توسعه فاز ۱۲ پارس جنوبی، برای تولید ۳ میلیارد فوت مکعب در روز، توسعه لایه نفتی پارس جنوبی، برای تولید ۱۹ تا ۲۵ هزار بشکه در روز و در نهایت حفظ ظرفیت تولید میادین نفتی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب ایران.

(سه‌شنبه، ۱۲ ژانویه ۲۰۱۰، IranOilGas.Com)

### گزارش عملکرد وزارت نفت ایران در چهارمین برنامه پنج‌ساله توسعه کشور

سیدعماد حسینی، عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی، ضمن تشریح دستاوردهای دولت در بخش‌های نفت و گاز در طول چهارمین برنامه پنج‌ساله توسعه ایران (از مارس ۲۰۰۵ تا مارس ۲۰۱۰) اظهار داشت: «گزارش وزارت نفت به کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی ایران، نشان‌دهنده عملکرد ضعیف این وزارتخانه در مورد افزایش ضریب بازیافت میادین نفتی است».

به گزارش خبرگزاری فارس، حسینی گفت: «به دلایل متعددی از جمله تحریم علیه ایران، وزارت نفت نتوانسته است شاخص‌های برنامه‌ریزی شده در برنامه چهارم توسعه در مورد ضریب بازیافت و ثابت نگهداشتن فشار مخازن و به‌تبع آن



حفظ یا افزایش تولید نفت را برآورده کند».

براساس اظهارات حسینی، فقدان سرمایه‌گذاری در بخش نفت، بر افزایش بازیافت نفت و بر جذب فناوری‌های جدید همچون فناوری ساخت تجهیزات سرچاهی، تأثیر منفی شدیدی داشته است. حسینی در مورد هر کدام از بخش‌های مربوطه این‌گونه اظهار کرد:

#### - بخش پایین‌دستی نفت

باید ۴ پالایشگاه تا پایان برنامه چهارم در مناطق مختلف کشور احداث می‌شد تا تقاضای بنزین، ال‌پی‌جی و گازوئیل داخلی را برآورده کند که این برنامه‌ها فقط ۲۰ درصد پیشرفت داشته‌اند.

#### - بخش اکتشافات منابع جدید نفت و گاز

ایران، بسیار بیشتر از میزان پیش‌بینی شده در برنامه چهارم توسعه، منابع جدید نفت و گاز اکتشاف کرده است.

#### - بخش گازرسانی به سراسر کشور

وزارت نفت در بخش گازرسانی سراسری تقریباً به ۸۰ تا ۹۰ درصد از هدف برنامه چهارم توسعه نائل شده است، اگرچه به‌خاطر کمبود منابع مالی برای پروژه‌های توسعه گاز، این وزارتخانه در تولید حجم گاز مورد نظر برنامه چهارم، ناتوان بوده است.

#### - سرمایه‌گذاری در بخش‌های مختلف نفت و انرژی

تا پایان برنامه چهارم توسعه باید ۱۰۰ میلیارد دلار در حوزه‌های مختلف نفت و انرژی سرمایه‌گذاری می‌شد. این وضعیت درحالی است که طی ۴ سال اخیر فقط ۳۳ میلیارد دلار در این بخش سرمایه‌گذاری شده است. این میزان سرمایه‌گذاری نشان



می‌دهد که ۶۷ میلیارد دلار از هدف برنامه در این بخش محقق نشده است.

#### - در زمینه تولید نفت

در بخش تولید نفت خام، موفقیتی حاصل نشده و صدور نفت خام ایران نیز حتی با عواقب طاقت فرسای بیشتری مواجه بوده است. مخازن نفت ایران فرسوده شده و نیاز فوری به تزریق گاز دارند که این تزریق هنوز به‌طور مناسبی انجام نشده است. برای مثال وزارت نفت نتوانست تزریق گاز از فازهای ۶، ۷ و ۸ پارس جنوبی را به میادین نفتی عملی کند.

#### - در بخش میادین مشترک نفت و گاز

درحالی که کشورهای همسایه، به بهره‌برداری از میادین نفت و گاز مشترک با ایران، مثل میادین پارس جنوبی، یادآوران و آزادگان، همچنان ادامه می‌دهند، ایران در مورد بهره‌برداری از این میادین، عملکرد ضعیفی را از خود نشان داده است که منجر به کاهش ذخایر مخازن نفت و گاز کشور شده است.

#### - در زمینه مصرف گاز

مصرف گاز در خانوارهای ایرانی بسیار بالاست و درست برخلاف آن، مصرف گاز در بخش صنعت از افت شدیدی رنج می‌برد که این امر نشان‌دهنده رکود شدید صنعت در ایران است.

(یکشنبه، ۱۰ ژانویه ۲۰۱۰، IranOilGas.Com)



۷ شرکت زیرمجموعه شرکت ملی نفت ایران تا ۱۹ اسفند ۱۳۸۸ خصوصی می‌شوند  
 علی‌کاردر، رئیس «کمیتة اصل چهل و چهارم قانون اساسی» در شرکت ملی نفت گفت:  
 تا پایان مارس ۲۰۱۰ (فروردین ۱۳۸۹)، ۷ شرکت زیرمجموعه شرکت ملی نفت ایران  
 که شامل ۴ شرکت زیرمجموعه شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب ایران و شرکت‌های  
 مهندسی و ساختمان صنایع نفت ایران،<sup>۱</sup> کالای نفت و پتروپارس هستند، از طریق  
 مزایده عمومی به بخش خصوصی واگذار می‌شوند.

چهار شرکت زیرمجموعه شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب ایران نیز عبارتند از:

۱. شرکت پیراحفاری (شرکت خدمات حفاری ایرانیان)،

۲. شرکت خدمات رفاه عمومی نفت،<sup>۲</sup>

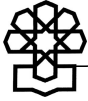
۳. شرکت ماشین‌آلات و تجهیزات توربین جنوب،

۴. شرکت حمل‌ونقل و لجستیک ایران.<sup>۳</sup>

به گزارش خبرگزاری وزارت نفت ایران، کاردر اضافه کرد: «کارشناسان وزارت  
 دادگستری درحال انجام محاسبه‌ها برای مشخص کردن قیمت پایه این شرکت‌ها  
 هستند». شایان ذکر است که خصوصی‌سازی شرکت پتروپارس که مزایده ناموفق  
 سهام آن در آوریل ۲۰۰۹ (فروردین ۱۳۸۸) از طرف شرکت ملی نفت ایران ابطال شد،  
 قرار است دوباره به مزایده گذاشته شود.

اخیراً غلامرضا منوچهری، مدیرعامل پتروپارس، حرکت دولت برای خصوصی‌سازی  
 شرکت پتروپارس را به‌طور ضمنی مردود شمرد و از دستاویز قرار دادن آن توسط

1. Oil Industries Engineering & Construction  
 2. OGWSC  
 3. Petroleum Transportation and Logistics Company



شرکت ملی نفت ایران به‌منظور محروم کردن پتروپارس از اخذ پروژه‌های جدید، انتقاد کرد.  
 وزیر نفت ایران هم چندان موافق به خصوصی‌سازی «شرکت کالای نفت» نیست و  
 از همین‌رو درخواست کرده است تا این شرکت به‌جای خصوصی‌سازی، منحل شود. وی  
 همچنین از خصوصی‌سازی شرکت مهندسی و توسعه نفت<sup>۱</sup> و شرکت ملی صادرات گاز  
 ایران، دو شرکت دیگر زیرمجموعه شرکت ملی نفت ایران، طرفداری نمی‌کند.  
 شرکت پتروایران، یکی دیگر از شرکت‌های زیرمجموعه شرکت ملی نفت ایران که  
 مزایده فروش آن در سال ۲۰۰۸ برگزار شد، اما هنوز به صاحب جدیدش تحویل داده  
 نشده است.

(پنجشنبه، ۷ ژانویه ۲۰۱۰، IranOilGas.Com)

### شرکت‌های خصوصی ایران ابزارهای اصلی حفاری را تولید می‌کنند

اکثر پروژه‌هایی که مسلتزم به‌کارگیری خدمات و تجهیزات اروپایی و آمریکایی هستند،  
 خصوصاً پروژه‌های صنعت نفت، به‌دلیل تحریم‌های غرب علیه ایران متوقف شده‌اند.  
 این تحریم‌ها باعث شده‌اند به‌رغم تمام آسیب‌هایی که به اقتصاد ایران می‌رسانند،  
 شرکت‌های خصوصی ایران را وادار به تلاش کنند تا فقدان خدمات و تجهیزات  
 اروپایی و آمریکایی را جبران کنند.

مثلاً یکی از همین شرکت‌های خصوصی می‌تواند به ساخت تجهیزات اصلی  
 حفاری زیر اقدام کند:



- رشته تکمیلی چاه،<sup>۱</sup>

- آویزه،<sup>۲</sup>

- شیرهای امنیت تحت الارضی.<sup>۳</sup>

طی دو سال گذشته شرکت‌هایی مثل جی.بی.آی یا گلوبن اینترنشنال<sup>۴</sup> برای ساخت برخی از این تجهیزات وارد عمل شده‌اند.

شرکت «جی.بی.آی» به کمک یک شرکت نروژی، انواع «رشته‌های تکمیلی» را در ایران تولید کرده است که پس از آزمایش‌های موفقیت‌آمیز آن در آزمایشگاه، قرار است تا ۲ سری از نوع خشکی آن در ژانویه سال جاری (دی ۱۳۸۸) در چاه‌های شرکت نفت مناطق مرکزی ایران و ۲ سری از نوع دریایی آن نیز بعداً در چاه‌های پارس جنوبی نصب شوند.

به محض اینکه ثابت شود آزمایش‌های عملیاتی چاه‌ها، موفقیت‌آمیز بوده‌اند، شرکت مذکور تولید تجاری این محصول را آغاز خواهد کرد.

به دلیل تحریم‌های اقتصادی علیه ایران، شرکت‌های شلومبرگر، ودفورد<sup>۵</sup> و هالیبرتون که تأمین‌کننده‌های اصلی تجهیزات حفاری هستند، سعی می‌کنند خود را از پروژه‌های ایران دور نگه دارند.

(چهارشنبه، ۱۳ ژانویه ۲۰۱۰، [IranaOilGas.Com](http://IranaOilGas.Com))

1. Completion String
2. Liner Hanger
3. Subsurface Safety Valve
4. Glow Ban International
5. Weatherford



### «گلن کور» حمل بنزین به ایران را متوقف کرد

منابع نزدیک به شرکت بین‌المللی گلن‌کور- سهامی عام<sup>۱</sup> از کشور سوئیس، روز جمعه (۱۸ دی ۱۳۸۸) گفتند: این شرکت در پاسخ به درخواست آمریکا و قدرت‌های غربی مبنی بر تشدید تحریم‌ها علیه جمهوری اسلامی ایران به‌خاطر برنامه هسته‌ای این کشور، از دو سه ماه پیش به این طرف، حمل بنزین به ایران را متوقف کرده است.

گلن‌کور از سالیان پیش تاکنون یکی از بزرگ‌ترین تأمین‌کنندگان بنزین به ایران بوده است. یکی از منابع نزدیک به این شرکت گفت: «گلن‌کور تحویل بنزین به ایران را متوقف کرده است»، وی افزود: از توقف حمل بنزین، چند ماه می‌گذرد.

منبع دیگری گفت: «بانک‌های بین‌المللی هرگونه وساطت مالی میان شرکت‌های کارگزار کالاهای اساسی<sup>۲</sup> و دولت ایران را متوقف کرده‌اند».

وساطت مالی، نقشی کلیدی در اجرای قراردادهای بنزین میان دو طرف دارد. این منبع گفت: «بانک‌ها تراکنشی را که در آن اسمی از ایران برده شده باشد، انجام نمی‌دهند».

ساموئل سیژوک،<sup>۳</sup> تحلیلگر گلوبال اینسایت میدل‌ایست<sup>۴</sup> گفت: این حرکت گلن‌کور، دیگر تأمین‌کنندگان بنزین به ایران را تحت تأثیر قرار می‌دهد تا معاملات بنزین خود با ایران را متوقف کنند که ویتول یکی دیگر از شرکت‌های سوئسی طرف قرارداد با ایران است.

سیژوک گفت: «این اقدام گلن‌کور برای عملیات خرید ایران، آینده بسیار مشکلی

1. Glencore International AG
2. Commodity Brokers
3. Samuel Ciszuk
4. Global Insight Middle East



را رقم می‌زند. بریتیش پترولیوم پی‌ال‌سی، غول نفتی اروپایی، از چندین ماه پیش ارسال محموله‌های بنزین و سایر فرآورده‌های نفتی به ایران را متوقف کرده است.<sup>۱</sup> اما همچنان ایران تأمین‌کنندگان دیگری نیز برای بنزین دارد. از جمله این تأمین‌کنندگان چین است که می‌تواند این شکاف را پر کند.

مارک دابوویتز،<sup>۲</sup> مدیر اجرایی اندیشکده<sup>۳</sup> بنیاد دفاع از دموکراسی،<sup>۴</sup> نیز هشدار داد که بازرگانان انرژی همچنان می‌توانند با «شگردهای تحریم‌شکن»<sup>۵</sup> پیوند تجاری خود با ایران را حفظ کنند.

(شنبه، ۹ ژانویه ۲۰۱۰، Dow Jones)

### چالش‌های پیش روی توسعه منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس جنوبی

نخسین همایش ملی علمی با موضوع توسعه پایدار، یکپارچه و دانایی‌محور منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس جنوبی<sup>۶</sup> در روز ۶ ژانویه (۱۶ دی ۱۳۸۸) در عسلویه برگزار شد. اغلب شرکت‌کنندگان در این همایش مدیران صنعت نفت، استادان دانشگاه‌ها و پژوهشگران بودند.

در مراسم افتتاحیه این همایش سه‌روزه، موسی سوری، مدیرعامل منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس جنوبی، با اشاره به چالش‌های اساسی که توسعه منطقه ویژه پارس جنوبی با آن مواجه است، گفت: «یکی از مهمترین موانع، به تأخیر افتادن و

1. Mark Doubowitz
2. Think tank
3. Foundation For Defense of Democracies
4. Sanctions – busting Techniques
5. PSEEZ



توسعه یافتن ناموزون فازهای مختلف میدان گازی مشترک پارس جنوبی است.»<sup>۷</sup> به گزارش خبرگزاری مهر، موسی سوری اضافه کرد: «کمبود منابع مالی، زیرساخت‌های محوری توسعه‌نیافته و وجود مخاطرات زیست‌محیطی از دیگر چالش‌های پیش روی توسعه پارس جنوبی هستند».

موسی سوری به وجود دفاتر گمرکی متعدد در سرتاسر این منطقه ویژه اقتصادی اشاره کرد و از این دفاتر به‌عنوان دیگر نمونه‌های موانع توسعه این منطقه یاد کرد.

(پنجشنبه، ۷ ژانویه ۲۰۱۰، IranOilGas.Com)

### تولید ۱۴ هزار گیگاوات ساعت برق توسط بخش خصوصی

نیروگاه‌های خصوصی کشور از ابتدای سال جاری تا پایان هفته چهارم منتهی به ۱۸ دی‌ماه، بیش از ۱۴ هزار گیگاوات ساعت برق تولید کردند و با این میزان تولید سهم بسزایی در تأمین انرژی الکتریکی کشور داشتند.

این گزارش می‌افزاید: میزان انرژی تولیدی نیروگاه‌های خصوصی کشور در مدت مشابه سال گذشته بیش از ۱۲ هزار و ۶۳ گیگاوات ساعت بوده است. مقایسه میزان انرژی تولیدی در این نیروگاه‌ها از ابتدای سال تا هفته سوم دی‌ماه جاری در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته با ۲ هزار و ۶۵۵ گیگاوات افزایش مواجه بوده است. این میزان انرژی، ۲۲ درصد رشد را نسبت به مدت مشابه سال گذشته نشان می‌دهد.

این میزان تولید، خبر از حضور فعال‌تر بخش خصوصی در تولید برق و رفع



نیاز مصرف کشور در بخش انرژی برق می‌دهد.

در حال حاضر چند نیروگاه خصوصی در کشور توسط سرمایه‌گذاران غیردولتی احداث شده است که از آن جمله می‌توان به نیروگاه‌های فردوسی، علی‌آباد، جنوب اصفهان، عسلویه و رودشور اشاره کرد.

(جمعه، ۲۵ دی ۱۳۸۸، [www.moe.org.ir](http://www.moe.org.ir))

### تولید ۳۰۰ مگاوات ساعت برق توسط واحد اول نیروگاه لوارک

واحد اول نیروگاه لوارک پس از سنکرون شدن در شامگاه ۲۲ آذر، تاکنون به میزان ۳۰۰ مگاوات ساعت برق به شبکه سراسری انرژی تحویل داده است.

نیروگاه متوسط لوارک دارای ۲ واحد ۲۳/۵ مگاواتی به ظرفیت مجموع ۴۷ مگاوات است که با برنامه‌ریزی صورت گرفته واحد دوم آن نیز تا پایان سال جاری سنکرون می‌شود.

بنابراین گزارش نیروگاه زیرزمینی لوارک در ۴۰ کیلومتری شمال شرق تهران و در بالادست سد لتیان واقع شده است.

هدف از احداث نیروگاه زیرزمینی لوارک علاوه بر تکمیل بخشی از تأسیسات انتقال آب سد لار به تصفیه‌خانه پنجم تهران، تولید سالانه ۱۵۱ میلیون کیلووات ساعت برق می‌باشد.

در این نیروگاه به منظور انتقال آب از حوضچه تنظیم آب تا محل نیروگاه، چاهی عمودی به طول ۲۱۸ متر و به قطر ۳/۱ متر احداث شده که در نوع خود منحصر به فرد است.



همچنین سالن این نیروگاه که در عمق ۲۲۰ متری زیرزمین قرار گرفته دارای طولی معادل ۷۸ متر و قطر ۳/۸ متر است.

(شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران، یکشنبه، ۲۰ دی ۱۳۸۸)

### قیمت برق با حذف یارانه‌ها ۲۱/۵ برابر می‌شود

مسئول واحد مدیریت مصرف انرژی شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور گفت: با اجرای طرح هدفمندکردن یارانه‌ها طی برنامه پنجم توسعه قیمت برق با حذف یارانه‌ها ۲۱/۵ برابر می‌شود.

خانم سیستانا محمدقاسمی در کارگاه آموزشی «نقش انرژی‌های نو در اصلاح الگوی مصرف» که با حضور جمعی از کارشناسان و متخصصان مرتبط در تالار آب شرکت آب و فاضلاب قم برگزار شد، هدف از برگزاری این کارگاه را پرداختن به مسائل مربوط به تولید و مصرف انرژی عنوان کرد و ابراز داشت: تولید انرژی با استفاده از انرژی‌های نو به منظور حفاظت از محیط زیست و کاهش گازهای گلخانه‌ای و حفظ منافع ملی در زمینه سوخت‌های فسیلی بسیار مهم و ضروری است.

وی با اشاره به اینکه کشورهای خاورمیانه از جمله ایران منبع سوخت‌های فسیلی است، گفت: ۵۰ درصد آنچه از سوخت‌های فسیلی در کشور تولید می‌شود در داخل مصرف و ۵۰ درصد مابقی صادر می‌شود که برای ذخیره این انرژی برای آیندگان و همچنان حفظ ثروت ملی و افزایش درآمد سرانه هر ایرانی، صرفه‌جویی در مصرف سوخت‌های فسیلی ضروری است.

وی در ادامه با اشاره به طرح هدفمندکردن یارانه‌ها، افزایش ۲۱/۵ برابری قیمت



برق را با حذف یارانه مورد تأکید قرار داد و تصریح کرد: با توجه به اینکه این طرح باید طی برنامه پنجم توسعه در کشور اجرا شود، از ابتدای سال ۱۳۸۹ قیمت برق افزایش خواهد یافت و باید هر نوع سرمایه گذاری لازم طی دو سال آینده برای کاهش مصرف انرژی صورت گیرد.

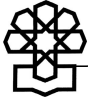
(شرکت آب و فاضلاب، جمعه، ۲۵ دی ۱۳۸۸)

### برخی از انشعابها در تهران مربوط به ۷۰ سال پیش است

سعید مهذب‌ترابی، مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق تهران درباره مدیریت مصرف و استفاده بهینه از انرژی اظهار کرد: با توجه به اینکه استفاده از نیروگاه‌های تولید پراکنده برق<sup>۱</sup> در حال حاضر در دنیا بسیار مطرح است، در حال تدوین موافقتنامه‌هایی با بخش خصوصی در تهران هستیم که بتوانیم برای ساختمان‌ها ژنراتورهای نصب کنیم که علاوه بر تأمین برق ساختمان، برق مازادش را بخریم و از گرمای حاصل از آن برای تأمین آب گرم ساختمان استفاده شود.

او با بیان اینکه ۵۰ درصد از شبکه شرکت توزیع برق تهران بزرگ قدمتی بالاتر از ۲۵ سال دارند، افزود: در سطح شهر کنتورهایی داریم که به‌علت فرسودگی، مقدار برق مصرفی را کمتر نشان می‌دهند و تعویض این کنتورها به‌عنوان یکی از سیاست‌های این شرکت است. به‌طوری که سال گذشته از ۱۳۰ هزار کنتور فرسوده موجود در سطح تهران بزرگ ۷۰ هزار دستگاه تعویض شد و پیش‌بینی می‌شود تا پایان سال این کار خاتمه یابد.

1. CHP (Combined Heat and Power)



مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ برخی از انشعابها در تهران را مربوط به ۶۰ تا ۷۰ سال پیش دانست و گفت: این انشعابها با کوچک‌ترین باد و طوفان از بین می‌رود و حدود ۶۰ درصد خاموشی تک مشترکان تهرانی مربوط به این انشعابها بود و برنامه‌ای در شرکت داریم که با توجه به اینکه تعداد این انشعابات بسیار بالاست، تا سال ۱۳۹۰ آنها را جمع‌آوری کنیم.

وی از دیگر عواملی که باعث افزایش تلفات برق در سطح تهران می‌شود را گستردگی شبکه فشار ضعیف عنوان کرد و گفت: در کل دنیا روی این موضوع سرمایه‌گذاری می‌کنند. در مجموع امسال ۱۳ برنامه کاهش تلفات با اعتباری بالغ بر ۲۸ میلیارد تومان در شرکت مشغول پیگیری است. البته تلفات به این صورت نیست که بخواهیم آن را یک‌ساله کاهش دهیم. در کل دنیا نیز برنامه‌های کاهش، برنامه‌هایی بدون واقعی و با بیشترین امتیازات لازم و اصلاح قوانین است.

او در پاسخ به اینکه آیا برنامه کاهش تلفات از سال گذشته تاکنون محقق شده است یا خیر؟ گفت: برنامه‌هایی را دنبال می‌کنیم تا سالی ۱ درصد تلفات برق را کاهش دهیم و در پایان برنامه پنجم بتوانیم مقدار آن را به ۹/۵ درصد برسانیم و بعد از آن نیز سالیانه ۰/۳ تا ۰/۵ درصد تلفات کاهش داده شود تا اینکه مقدار تلفات منطقی شود. البته تلفات برق نسبت به سال ۱۳۸۶ حدود ۱/۲ درصد کاهش پیدا کرده است.

(ایسنا، دوشنبه، ۲۱ دی ۱۳۸۸)



شماره مسلسل: ۱۰۰۸۵

شناسنامه گزارش

عنوان گزارش: خبرنامه انرژی (۶۶)

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

تهیه و تدوین کنندگان: محمدعلی پورخصالیان، محمدرضا الزامی

همکاران: مجتبی درویش توانگر، زهرا جعفری

ناظران علمی: هوشنگ محمدی، فریدون اسعدی

متقاضی: حمیدرضا کاتوزیان (رئیس کمیسیون انرژی)

ویراستار تخصصی: محمدرضا محمدخانی

سر ویراستار: حسین صدرینیا

واژه‌های کلیدی: —

تاریخ انتشار: ۱۳۸۸/۱۱/۱۱