

## خبرنامه انرژی (۶۷)

کد موضوعی: ۳۱۰

شماره مسلسل: ۱۰۰۹۳

بهمن ماه ۱۳۸۸

دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن

## به نام خدا

### فهرست مطالب

- ۴..... ایران باید مصرف انرژی را تا سال ۲۰۱۵ به دو سوم میزان کنونی کاهش دهد
- ۵..... روند نزولی سرمایه‌گذاری خارجی در ایران
- ۶..... وزارت نفت ایران برای تدارکات در صنعت نفت، سامانه جدیدی راه‌اندازی می‌کند
- ۷..... شرکت ماشین‌سازی اراک، تجهیزات سرچاهی می‌سازد
- ۸..... بررسی مجدد خصوصی‌سازی شرکت‌های تابعه وزارت نفت توسط کارگروه سازمان خصوصی‌سازی
- ۹..... ضایع شدن بیش از ۹ درصد از نفت خام در پالایشگاه‌های ایران
- ۱۰..... مجلس شورای اسلامی ایران، طرح تراز گاز کشور را از دستور کار خود خارج کرد
- ۱۱..... سهم ایران از بازار گاز خلیج فارس
- ۱۲..... جزئیات برنامه‌های سال ۱۳۸۹ شرکت ملی گاز ایران
- ۱۳..... مشارکت احتمالی مالزی در ساخت پالایشگاه میعانات گازی پارس
- ۱۵..... لایحه‌ای به سود شرکت‌های گاز استانی
- ۱۵..... «گازپروم نفت» به ایران می‌آید
- ۱۶..... افزایش دو هزار مگاواتی ظرفیت تولید انرژی تجدیدپذیر در ایران
- ۱۷..... توافق مجدد ترکیه و روسیه در خصوص برق هسته‌ای
- ۱۷..... امسال رشد مصرف برق کشور ۳/۵ درصد کمتر از پیش‌بینی‌هاست
- ۱۹..... امکان تولید سالیانه ۵۰۰ مگاوات برق از زباله‌ها در ایران
- ۲۰..... افزایش قطعی قیمت برق در سال ۱۳۸۹ و پیشنهاد ۴۵ تومانی وزارت نیرو



### خبرنامه انرژی (۶۷)

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

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

(به روز شده ۱۹ ژانویه ۲۰۱۰، ۲۹ دی ۱۳۸۸ ساعت ۱۰:۳۰)

تاریخ (ژانویه ۲۰۱۰)	بازار	قیمت	
۱۹	نایمکس	۷۷/۶۹	نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)
۱۵	تک محموله کوشینگ	۷۸	نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)
۱۹	بورس دویی	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 موعددار (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	۲۱	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
۱۹	انگلستان (ICE)	۲۰	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)

مأخذ: سایت‌های Bloomberg, Platt's, Nymex, Ice and Dme

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

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

مأخذ: سایت اوپک.



قیمت تک محموله‌ای گاز طبیعی طی روز ۱۹ ژانویه سال ۲۰۱۰

خط لوله - بازار	دلار در میلیون بی‌تی‌یو
HENRY HUB	۵/۵۳۰
S. CALIF.	۵/۷۱۰
TORONTO	۵/۸۷۰
ICE	۵/۷۴۰

مأخذ: همان.

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

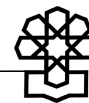
اخبار

ایران باید مصرف انرژی را تا سال ۲۰۱۵ به دوسوم میزان کنونی کاهش دهد

به گزارش خبرگزاری مهر، مجمع تشخیص مصلحت نظام، به طرح ده‌ساله حفظ منابع طبیعی انرژی ایران با هدف کاستن از نرخ مصرف انرژی به میزان دوسوم تا پایان پنجمین برنامه پنج‌ساله توسعه (از ۲۰۱۰ تا ۲۰۱۵ میلادی) و رساندن آن به حداقل نصف نرخ کنونی مصرف انرژی تا پایان ششمین برنامه پنج‌ساله توسعه (۲۰۱۵ تا ۲۰۲۰ میلادی) رأی داد. به‌منظور دستیابی به اهداف مذکور، مجمع تشخیص مصلحت نظام، بر موارد زیر تأکید کرد:

۱. تقویت<sup>۱</sup> اعمال تصدیگری<sup>۲</sup> بر ابزارها و وسایل مصرف‌کننده انرژی در کشور از طریق:

1. Reinforcement  
2. Hands - on Access



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

(بشکه/دلار)

قیمت در تاریخ ۲۰۱۰/۱/۱۹		معدل قیمت ماه (۲۰۱۰/۱/۱-۲۰۱۰/۱/۱۹)		
سنگین	سبک	سنگین	سبک	مقصد
۷۶/۰۵	۷۷/۰۰	۷۸/۸۱	۷۹/۷۶	آسیا
۷۲/۸۲	۷۳/۱۷	۷۵/۸۵	۷۶/۲۰	شمال غربی اروپا
۷۲/۸۰	۷۳/۱۵	۷۵/۸۳	۷۶/۱۸	مدیترانه
۷۳/۲۵	۷۳/۶۰	۷۶/۲۸	۷۶/۶۳	آفریقای جنوبی
۷۵/۳۶	۷۵/۶۳	۷۸/۱۹	۷۸/۵۰	میانگین وزنی
۷۵/۴۶		برآورد قیمت یک بشکه نفت خام صادراتی ایران در روز مورد گزارش		
۷۸/۳۱		میانگین قیمت تقریبی یک بشکه نفت خام صادراتی ایران از ابتدای ماه جاری میلادی		

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران تاریخ ۱۳۸۸/۱۰/۳۰.

قیمت فرآورده‌های نفتی در بازارهای جهانی طی روز ۱۹ ژانویه سال ۲۰۱۰

(دلار در تن متریک)

نوع فرآورده	خلیج فارس	مدیترانه	شمال اروپا	آمریکا	ژاپن	سنگاپور
بنزین سوپر بدون سرب	۷۳۱/۸۶	۶۹۵/۲۵	۶۹۵/۷۵	۷۷۵/۳۲	۷۷۰/۹۹	۷۵۴/۶۵
نفتا	۶۹۹/۷۴	۶۷۵/۷۵	۷۰۵/۰۰	۷۵۲/۱۱	۷۳۲/۰۰	۷۳۳/۱۴
سوخت جت (نفت سفید)	۶۵۹/۲۰	۶۵۰/۰۰	۶۶۰/۷۵	۶۹۸/۷۱	۶۹۱/۶۸	۶۷۷/۲۸
نفت گاز	۶۰۳/۶۷	۶۰۸/۷۵	۶۰۰/۰۰	۶۳۰/۷۴	۶۳۴/۵۹	۶۲۱/۴۸
نفت‌کوره ۱۸۰ CST	۴۶۵/۴۹	۴۵۳/۰۰	۴۴۹/۲۵	۴۶۰/۴۸	۴۹۶/۵۴	۴۸۱/۲۰
پروپان	۶۹۸/۰۰	۷۹۲/۵۰	۷۷۷/۵۰		۷۲۵/۵۰	
بوتان	۶۹۶/۰۰	۸۱۷/۵۰	۷۷۲/۵۰		۷۲۳/۵۰	

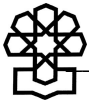
مأخذ: همان.



- تهیه سیاست برنامه‌ریزی ملی به‌منظور تضمین بهره‌مندی کامل از منابع انرژی،
  - طرح‌ریزی و تعلیم روش‌های مناسب برای بهینه‌سازی در عرضه و تقاضای انرژی،
  - ایجاد سازمانی برای تمرکز داده‌های انرژی کشور،
  - هدایت مطالعات جامع و یکنواخت درباره سامانه انرژی کشور.
۲. تصریح و اجرای استانداردهای مصرف انرژی با در نظر گرفتن نکات زیر:
- تدوین و اجباری کردن استانداردهای ملی برای تولید و واردات کلیه وسایل و تجهیزات انرژی‌بر،
  - اصلاح و تقویت سامانه حمل‌ونقل عمومی با تأکید بر راه‌آهن درون‌شهری و برون‌شهری،
  - ۳. بهینه‌سازی تولید و توزیع انرژی از طریق:
  - استفاده از منابع گوناگون انرژی برای تولید برق،
  - بهینه‌سازی نظام توزیع با حداکثرسازی انتقال فرآورده‌های نفتی از طریق خطوط لوله و جایگزینی نظام حمل‌ونقل فرآورده‌های نفتی، از جاده‌ای به ریلی.
- (دوشنبه، ۱۸ ژانویه ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

### روند نزولی سرمایه‌گذاری خارجی در ایران

حجم سرمایه‌گذاری خارجی در سال گذشته (سال ۱۳۸۷) در مقایسه با سال ۱۳۸۶، ۹۳ درصد کاهش داشته است. بنابر گزارش ایلنا، از شمار پروژه‌های مربوط به جذب



سرمایه‌گذاری خارجی نیز ۱۶ درصد کاسته شده است. طبق آمار منتشر شده از سوی «سازمان سرمایه‌گذاری خارجی»، میزان افت سرمایه‌گذاری خارجی در سال ۱۳۸۶، ۱۲/۱ میلیارد دلار بود که با ۹۳ درصد کاهش نسبت به سال ۱۳۸۷ به ۸۲۲ میلیون دلار رسید. از طرف دیگر، در مدت زمان مشابه (سال ۱۳۸۶)، تعداد پروژه‌ها ۱۰۲ فقره بود که در سال ۱۳۸۷ به ۸۶ فقره رسید.

همین فرآیند کاهش<sup>۱</sup> در سال جاری (سال ۱۳۸۸) نیز ادامه داشته و به همین دلیل، تعداد پروژه‌ها به ۳۴ فقره رسید که به این ترتیب شمار پروژه‌ها، سال به سال، با کاهش ۶۰ درصدی مواجه بوده است. رقم ۳ میلیارد دلار میزان سرمایه‌گذاری خارجی در سال جاری (۱۳۸۸) (تا آبان ۱۳۸۸) در مقایسه با مدت مشابه در سال گذشته، نشان‌دهنده روند رو به رشد است ولی در مقایسه با میزان سرمایه‌گذاری خارجی در دو سال قبل، روندی نزولی دارد. به‌نظر متخصصان، بحران مالی جهانی در سال ۲۰۰۹ به‌علاوه رویارویی اقتصادی با ایران را دلایل اصلی ایجاد این جزر و مد کاهنده می‌دانند.

(دوشنبه، ۱۸ ژانویه ۲۰۱۰، IranOilGas.Com)

### وزارت نفت ایران برای تدارکات در صنعت نفت، سامانه جدیدی راه‌اندازی می‌کند

به گزارش خبرگزاری وزارت نفت ایران، به دنبال تصمیم‌گیری برای ایجاد سامانه جدید شبکه تدارکات صنعت نفت ایران،<sup>۲</sup> مسعود میرکاظمی، وزیر نفت ایران، اسرافیل پوررستمی را به سمت مدیریت این پروژه منصوب کرد.

1. Dwindling Process.

2. New Procurement Network System Of Iran's Oil Industry



میرکاظمی از پوررستمی درخواست کرده است تا از تازه‌ترین روندها، در طراحی و سازماندهی یک سامانه شبکه تدارکات در صنعت نفت پیروی کند و در اجرای آن، از سامانه‌ای استاندارد و کد مواد و تجهیزات یکنواخت در این صنعت بهره گیرد.

در همین رابطه، خبرگزاری ایسنا به نقل از علی کیوان‌آرا، مدیرعامل شرکت کالای نفت، گزارش کرده بود که کارگروهی برای جلوگیری از خریدهای بی‌مورد از خارج کشور، به تازگی تشکیل شده است. این کارگروه وظیفه دارد فهرست مقابله‌ای<sup>۱</sup> از تولیدات داخلی را تهیه و تدوین کند، به‌گونه‌ای که شرکت‌ها در صورت نیاز به این اقلام در پروژه‌های نفتی خود، ملزم خواهند بود تا نیاز خود را از تولیدکنندگان داخلی برآورده کنند.

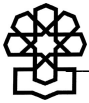
(پنجشنبه، ۱۴ ژانویه ۲۰۱۰، IranOilGas.Com)

### شرکت ماشین‌سازی اراک، تجهیزات سرچاهی می‌سازد

هم‌اکنون ماشین‌سازی اراک، درحال ساخت تجهیزات سرچاهی برای چاه‌های گاز فازهای ۹ و ۱۰ میدان پارس جنوبی برای شرکت نفت و گاز پارس است.

به گزارش خبرگزاری مهر، سال گذشته شرکت نفت و گاز پارس با شرکت ماشین‌سازی اراک برای ساخت ۳۰ سری کامل از تجهیزات سرچاهی با تحمل فشار ۶۵۰۰ پی.اس.آی<sup>۲</sup> قراردادی منعقد کرد که از آن میان ۱۰ دستگاه درحال حاضر تولید شده و مابقی آن در دست تولید است.

- 
1. A checklist
  2. PSI



طی دو سال گذشته، شرکت‌های داخلی گلوبان اینترنشنال<sup>۱</sup> به‌منظور ساخت تجهیزات اصلی حفاری مانند رشته تکمیلی<sup>۲</sup>، آویزه<sup>۳</sup> و شیر اطمینان پوشیده<sup>۴</sup> اقدام کرده‌اند. قرار است این تجهیزات در فازهای ۹ و ۱۰ پارس جنوبی استفاده شود.

به‌دلیل در دسترس نبودن تجهیزات مذکور که شرکت‌های غربی قصد داشتند تأمین کنند، عملیات حفاری از فازهای ۹ و ۱۰، با تأخیر طولانی روبرو شده است. (چهارشنبه، ۲۰ ژانویه ۲۰۱۰، IranOilGas.Com)

### بررسی مجدد خصوصی‌سازی شرکت‌های تابعه وزارت نفت توسط کارگروه سازمان خصوصی‌سازی

براساس تصمیم شورای عالی سازمان خصوصی‌سازی، کارگروهی برای بررسی مجدد فرآیند خصوصی‌سازی شرکت‌های تابعه وزارت نفت و تصمیم‌گیری در مورد روش خصوصی‌سازی هر یک از این شرکت‌ها، تشکیل شده است. این کارگروه از هفته آینده کار خود را آغاز خواهد کرد.

به گزارش خبرگزاری ایسنا، پس از این بررسی مجدد، قرار است سهام برخی از این شرکت‌ها در قالب «سهام عدالت» برداشت شود، سهام برخی دیگر به رد دیون دولت اختصاص یابد و مابقی آن از طریق بورس تهران به بخش خصوصی واگذار شود.

(سه‌شنبه، ۱۹ ژانویه ۲۰۱۰، IranOilGas.Com)

- 
1. Glow Ban International (GBI)
  2. Completion String
  3. Liner Hanger
  4. Subsurface Safety Valve



## ضایع شدن بیش از ۹ درصد از نفت خام در پالایشگاه‌های ایران

هم‌اکنون نسبت ضایعات سوخت و نفت خام به خوراک پالایشگاه‌های ایران، ۹/۶ درصد است. این نسبت در پالایشگاه‌های پیشرفته جهان تقریباً ۲/۵ درصد است.

به گزارش خبرگزاری ایسنا، مهدی شریف، مدیر بهینه‌سازی انرژی در بخش صنعت شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت که یکی از زیرمجموعه‌های شرکت ملی نفت ایران است، افزود: «هم‌اکنون سالیانه حدود ۵۷ میلیون بشکه نفت خام در پالایشگاه‌های کشور هدر می‌روند».

شریفی با اشاره به اینکه هم‌اکنون خوراک نفت خام پالایشگاه‌های نفت ایران، بین ۱/۶ تا ۱/۶۵ میلیون بشکه در روز است، افزود: «اگر نسبت سوخت و ضایعات پالایشگاهی به خوراک تحویلی را از ۹/۶ به ۴/۵ درصد کاهش دهیم، بیش از ۲۷ میلیون بشکه معادل نفت خام، صرفه‌جویی خواهد شد».

وی همچنین گفت که با سه شرکت بلژیکی، آلمانی و انگلیسی برای انتقال و جذب فناوری بهینه‌سازی مصرف انرژی در تأسیسات صنعت نفت، توافق حاصل شده است و خاطرنشان کرد: «به‌منظور پیاده‌سازی ضوابط استاندارد در تأسیسات صنعت نفت، نیاز مبرم به نرم‌افزارهای خاص احساس می‌شود. لذا به محض تکمیل مطالعات حاضر، استانداردهای مورد نیاز، احتمالاً تا خردادماه ۱۳۸۹ تعریف خواهند شد».

شریفی با اشاره به تولید روزانه حدوداً ۵۵۰ میلیون مترمکعب گاز در پالایشگاه‌های گاز کشور گفت: «در خطوط لوله فرسوده سراسری، (مثلاً فقط در اولین خط لوله سراسری کشور)<sup>۱</sup> حدود ۱۰ درصد و در ایستگاه‌های تقویت فشار با



نرخ بازده ۳۵ درصد، بخش بزرگی از گاز تولیدی کشور به هدر می‌رود».

(یکشنبه، ۱۷ ژانویه ۲۰۱۰، IranOilGas.Com)

مجلس شورای اسلامی ایران، طرح تراز گاز کشور را از دستور کار خود خارج کرد. نمایندگان مجلس ایران با کلیات «طرح جامع تراز ۲۵ ساله گاز کشور» مخالفت و آن را از دستور کار بررسی مجلس خارج کردند.

به گزارش خبرگزاری ایسنا، این طرح یک‌فوریتی که کمیسیون انرژی مجلس، در آن تجدید نظر کرده بود، با این نیت تهیه شده بود که وزارت نفت را موظف کند، تراز (تولید/ مصرف) سالیانه گاز کشور را برای ۲۵ سال آتی تهیه کند. برابر با مفاد این طرح، وزارت نفت مکلف می‌شد تا به امور زیر بپردازد:

- تعیین و تدوین مشخصات فنی طرح موازنه،
- مدیریت برنامه‌ریزی و پروژه‌های توسعه مربوط به بخش گاز،
- تعیین وضعیت منابع گاز کشور،
- تزریق گاز به میادین نفتی،
- برآورد آهنگ مصرف<sup>۱</sup>،
- پالایش،
- انتقال،
- تأمین خوراک واحدهای پتروشیمی،
- واردات و صادرات گاز،

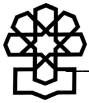


• معاوضه گاز با کشورهای دارای منابع گازی در همسایگی ایران، همچنین این طرح وزارت نفت را مکلف می‌کند با هماهنگی وزارت امور خارجه و دبیرخانه شورای عالی امنیت ملی نسبت به تعیین و اولویت‌بندی بازارهای هدف اقدام کند. (پنجشنبه، ۱۴ ژانویه ۲۰۱۰، IranOilGas.Com)

### سهم ایران از بازار گاز خلیج فارس

اخیراً، سازمان کشورهای عربی صادرکننده نفت گزارشی را منتشر کرده است که نشان‌دهنده رشد ۵۴ درصدی حجم گاز صادر شده توسط ۱۱ کشور عضو ای‌اوپک از سال ۲۰۰۴ تا ۲۰۰۸ است. براین اساس حجم گاز صادراتی این کشورها تا سال ۲۰۰۸ به ۱۶۲ میلیارد فوت‌مکعب خواهد رسید. طبق این گزارش، حجم گاز صادراتی سه عضو این سازمان که در حوزه خلیج فارس قرار دارند، یعنی قطر، امارات متحده عربی و عمان در سال ۲۰۰۸ به میزان ۸۵/۲ میلیارد فوت‌مکعب بوده است.

ایران که در چهارمین برنامه پنج ساله توسعه خود به‌عنوان دومین دارنده ذخایر بزرگ گاز دنیا، درصدد بوده تا سالیانه حدود ۳۰ میلیارد فوت‌مکعب گاز به کشورهای حوزه خلیج فارس چون کویت، امارات متحده عربی، عمان و بحرین صادر کند، حتی نتوانسته است یک میلیون فوت‌مکعب گاز در این بازار به فروش برساند. از شروع مذاکرات صدور گاز ایران به چهار کشور کویت، امارات متحده عربی، عمان و بحرین سال‌هاست می‌گذرد. اما در سال ۲۰۰۸، قطر با صدور گاز طبیعی به میزان بیش از ۵۶ میلیارد فوت‌مکعب از طریق خط لوله و ارسال محموله‌های ال‌ان‌جی،



در رأس فروشندگان گاز در بازار منطقه خلیج فارس بوده است. هم‌اکنون صادرات سالیانه ال‌ان‌جی قطر به ۵۰ میلیون تن رسیده است. این کشور در هر سال بیش از ۲۰ میلیارد فوت‌مکعب گاز از طریق خط لوله به امارات متحده عربی و عمان صادر می‌کند.

در سال ۱۳۸۰، ایران به‌منظور حضور در بازار خلیج فارس قراردادی با شرکت اماراتی کرسنت برای صادرات سالیانه بیش از ۵ میلیارد فوت‌مکعب گاز منعقد کرد که پس از گذشت ۹ سال، ایران نه تنها در صادرات گاز به امارت متحده عربی شکست خورد بلکه قرارداد گاز مذکور نیز برای حکمیت به محکمه‌ای بین‌المللی فرستاده شد. ظاهراً دیگر کشورهای عربی که خواهان گاز ایران هستند، منتظر نتیجه این محکمه هستند.

(سه‌شنبه، ۱۹ ژانویه ۲۰۱۰، IranOilGas.Com)

### جزئیات برنامه‌های سال ۱۳۸۹ شرکت ملی گاز ایران

مصطفی کشکولی، معاون مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران، پروژه‌های سال آینده شرکت ملی گاز ایران را به‌شرح زیر بیان کرد:

- ادامه ساخت پالایشگاه گاز بیدبلند<sup>۲</sup>،
- ساخت تأسیسات بازیافت اتان از پالایشگاه گاز پارسیان،
- گسترش خط لوله ششم سراسری گاز<sup>۱</sup> از اهواز تا میاندوآب،
- ساخت خط لوله دهم سراسری گاز<sup>۲</sup>،

1. IGAT VI

2. IGAT X



• گسترش خط لوله سوم سراسری گاز<sup>۱</sup> از کوهین تا لاکان،

• افزایش ظرفیت پالایشگاه گاز هاشمی‌نژاد،

• تکمیل دومین خط لوله واردات گاز از ترکمنستان،

• ساخت ششمین خط لوله تهران،

• تکمیل مخزن زیرزمینی سراجیه.

کشکولی همچنین گفت که اخیراً برای انتقال گاز ترکمنستان به ترکیه از منطقه

مرزی چالوک<sup>۲</sup> مذاکراتی انجام شده است.

(چهارشنبه، ۲۰ ژانویه ۲۰۱۰، IranOilGas.Com)

### مشارکت احتمالی مالزی در ساخت پالایشگاه میعانات گازی پارس

نورالدین شهنازی‌زاده، مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران

گفت: «مالزی در صورت توافق نهایی با ایران برای توسعه میدان‌های گلشن و

فردوس، در ساخت پالایشگاه میعانات گازی پارس در شیراز، با ظرفیت ۱۲۰ هزار

بشکه میعانات گازی در روز، به احتمال قوی مشارکت خواهد کرد».

به گزارش خبرگزاری وزارت نفت ایران، شهنازی‌زاده افزود: «قرار است مالزی

در ساخت پالایشگاه پارس شیراز و در عوض آن، ایران در ساخت پالایشگاهی در

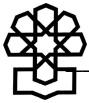
استان کدا<sup>۳</sup> در مالزی مشارکت کند. این شرکت مالزیایی معتقد است که منابع مالی

برای ساخت هر دو پالایشگاه باید پیشاپیش تهیه و تأمین شوند».

1. IGAT III

2. Chaluk

3. Kedah



دو سال پیش، در اواخر سال ۲۰۰۷، شرکت مالزیایی SKS برای اخذ ۴۰ درصد

از سهام پالایشگاه میعانات گازی پارس با شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های

نفتی ایران، به توافق رسیده بودند.

شهنازی‌زاده با اشاره به اینکه مطالعات اولیه در مورد پالایشگاه میعانات گازی

پارس اخیراً تکمیل شده است، ادامه داد: «تاکنون مالزیایی‌ها و دیگر سرمایه‌گذاران،

همکاری رسمی خود را برای ساخت این پالایشگاه آغاز نکرده‌اند».

به گفته شهنازی‌زاده، این شرکت مالزیایی قصد دارد مشارکت در هر دو مورد

توسعه میدان گازی و همکاری در ساخت پالایشگاه میعانات پارس را به صورت

همزمان در ایران آغاز کند و به محض رسیدن به اجماع در مورد توسعه میدان‌های

مذکور، شرکت SKS کارهای مربوط به ساخت پالایشگاه پارس را نیز آغاز خواهد

کرد.

شرکت ملی نفت ایران و شرکت SKS برای توسعه میدان‌های گلشن و

فردوس در دسامبر ۲۰۰۷ یک قرارداد بیع متقابل را امضا کرده بودند. این قرارداد در

ژانویه سال ۲۰۰۸ قابل اجرا بود.

اخیراً وب‌گاه شرکت ملی نفت ایران اعلام کرد که شرکت SKS توانایی تأمین

بودجه این پروژه را ندارد.

پالایشگاه پارس که پیش‌بینی شده بود تا سال ۲۰۱۱ به بهره‌برداری برسد، قرار

است با خوراک روزانه ۱۲۰ هزار بشکه میعانات گازی، از عسلویه از طریق یک خط

لوله ۴۵۰ کیلومتری تغذیه شود و روزانه ۱۲ میلیون لیتر بنزین و ۴/۵ میلیون لیتر

گازوئیل تولید کند.



دارندگان پروانه<sup>۱</sup> این پالایشگاه عبارتند از:

- شرکت UOB از انگلستان،
- شرکت ایتالیایی KTI،
- شرکت دانمارکی TOPSOE،
- شرکت فرانسوی AXENS.

(سه‌شنبه، ۱۹ ژانویه ۲۰۱۰، IranOilGas.Com)

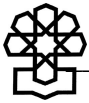
### لایحه‌ای به سود شرکت‌های گاز استانی

اخيراً مجلس شورای اسلامی برای اجرای پروژه‌های ملی و استانی گاز، لایحه‌ای را تصویب کرد که به شرکت‌های گاز استانی اجازه می‌دهد از بانک‌های ایرانی تا سقف ۱۰۰۰ میلیارد ریال وام بگیرند. این وام در چند قسط (با بازپرداخت اصل سرمایه) طی پنج سال مستهلک می‌شود. شرکت‌های گاز استانی با این حکم جدید، نه تنها نمی‌توانند به استقلال مالی برسند بلکه باید مبالغی را نیز برای رفع برخی مشکلات مالی شرکت ملی گاز ایران، تهیه کنند.

(دوشنبه، ۱۸ ژانویه ۲۰۱۰، IranOilGas.Com)

### «گازپروم نفت» به ایران می‌آید

جمعه گذشته (۲۵ دی‌ماه ۱۳۸۸) شرکت «گازپروم نفت» اعلام کرد که این شرکت در راستای توسعه میادین ایران، پس از دیدار حسین نقره‌کار شیرازی، معاون وزیر نفت



ایران از مسکو اقدام خواهد کرد. براساس اعلام این شرکت روسی، شرکت «گازپروم نفت» و شرکت ملی نفت ایران در صددند تا آخر ماه مارس ۲۰۱۰ (اواسط فروردین‌ماه ۱۳۸۹) مطالعات امکان‌سنجی میادین نفتی آذر و چنگوله را انجام دهند. دیدار الکساندر دیوکوف،<sup>۱</sup> مدیر اجرایی «گازپروم نفت» با نقره‌کار شیرازی در هفته گذشته رخ داد. توسعه منابع نفت و گاز ایران با غریو تهدیدهای بین‌المللی علیه برنامه‌های هسته‌ای ایران، کند شده است. دیوکوف در دسامبر گذشته (آذرماه ۱۳۸۸) یک ماه پس از امضای توافقنامه‌ای با شرکت ملی نفت ایران در مورد توسعه میادین ایران گفت: تحریم‌های کنونی «ما را به زحمت نمی‌اندازند».

(دوشنبه، ۱۸ ژانویه ۲۰۱۰، The Moscow Times)

### افزایش دو هزار مگاواتی ظرفیت تولید انرژی تجدیدپذیر در ایران

معاون سابق وزیر نیرو گفت: ایران در نظر دارد طی پنج سال آینده چند نیروگاه جدید تولید انرژی‌های تجدیدپذیر به ظرفیت جمعی دو هزار مگاوات احداث کند.

عباس علی‌آبادی گفت: ایران درحال حاضر ۸۵۰۰ مگاوات نیروگاه برق آبی دارد

و همچنین چند توربین بادی به ظرفیت ۱۳۰ مگاوات راه‌اندازی کرده است.

وی که در نشست آژانس بین‌المللی انرژی‌های تجدیدپذیر سخن می‌گفت، افزود:

ایران اگرچه یک کشور صادرکننده نفت خام می‌باشد، اما مصمم است شریک فعالی

در تلاش‌های جهانی جوامع بشری برای نیل به نظام‌های انرژی پایدار باشد.

به گفته وی، دولت ایران زمینه فعالیت بخش خصوصی در توسعه انرژی‌های



تجدیدپذیر را فراهم کرده است. علی‌آبادی گفت: بخش خصوصی تاکنون قراردادهایی برای نصب توربین‌های بادی و نظام‌های زیست توده به ظرفیت ۶۰۰ مگاوات را امضا کرده است. وزارت نیرو همچنین در حال راه‌اندازی مبدل‌های بادی ۵۰۰ مگاواتی در ایران است.

(رویترز، ۱۳۸۸/۱۰/۲۸)

### توافق مجدد ترکیه و روسیه در خصوص برق هسته‌ای

ترکیه چند ماه پس از آنکه اولین پروژه برق هسته‌ای با کنسرسیون روس را لغو کرد، بیانیه‌ای مشترک را با روسیه در خصوص طیف گسترده‌ای از پروژه‌های انرژی از جمله برق هسته‌ای امضا کرد.

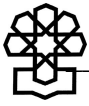
ایگورسشین، معاون وزیر امور خارجه روسیه و تانز ایلدیز، وزیر انرژی ترکیه یک سند همکاری امضا کردند. این سند تضمین می‌کند که شرکت‌های روسی، شانس دیگری برای ساخت نیروگاه‌های برق هسته‌ای در ترکیه به‌دست آوردند.

(مارکت وایر، ۱۳۸۸/۱۰/۳۰)

### امسال رشد مصرف برق کشور ۳/۵ درصد کمتر از پیش‌بینی‌هاست

در حالی که پیش‌بینی می‌شد رشد مصرف برق کشور به ۶ درصد برسد، مدیرکل دفتر فنی تولید شرکت توانیر از کاهش رشد مصرف برق کشور به ۲/۵ درصد در سال جاری خبر داد.

منصوری، رشد مصرف برق کشور را در سال جاری ۲/۵ درصد اعلام کرد و



افزود: این در حالی است که پیش‌بینی می‌شد، رشد مصرف برق کشور به ۶ درصد برسد. وی کنترل رشد مصرف برق کشور را حاصل همکاری مشترکان و مدیریت ویژه حاکم بر بخش انرژی دانست و گفت: سرمایه‌گذاری شرکت توانیر به‌منظور اجرای برنامه‌های جدی و فرهنگ‌سازی در زمینه مصرف برق به‌ویژه از طریق توزیع بیش از ۱۰۰ میلیون شعله لامپ کم‌مصرف، نقش مؤثری در کنترل رشد مصرف برق داشته است.

منصوری سپس در خصوص برنامه‌های وزارت نیرو برای افزایش بازدهی نیروگاه‌های حرارتی کشور، گفت: هم‌اکنون نیروگاه‌های متنوع با بازدهی متفاوت در کشور فعال هستند که در این میان، متوسط بازدهی نیروگاه‌های سیکل ترکیبی حدود ۵۰ درصد است. وی این میزان را در مقایسه با سایر نیروگاه‌های کشور قابل قبول خواند و افزود: یکی از برنامه‌های عمده شرکت توانیر برای افزایش بازده نیروگاه‌ها، ایجاد نیروگاه‌های سیکل ترکیبی است. زیرا یک واحد گازی بزرگ ۳۵ درصد بازدهی دارد و با استفاده از سیکل ترکیبی بازده آن به ۵۰ درصد می‌رسد. وی با بیان اینکه در زمان حاضر مجوز احداث تمامی نیروگاه‌ها با شرط برخورداری از سامانه‌های سیکل ترکیبی صادر می‌شود و برای نیروگاه‌های گازی بدون بخش سیکل ترکیبی مجوز احداث صادر نخواهد شد، تصریح کرد: یکی از اهداف برنامه چهارم توسعه، دستیابی به بازدهی ۴۱ درصدی در تولید نیروگاه‌هاست که تلاش می‌شود با استفاده از طرح‌های CHP (مولدهای تولید پراکنده) و همچنین تبدیل تمامی نیروگاه‌های گازی به سیکل ترکیبی، به اهداف مورد نظر دست پیدا کنیم.

(Moe.Org.ir، ۱۳۸۸/۱۰/۲۹)



## امکان تولید سالیانه ۵۰۰ مگاوات برق از زباله‌ها در ایران

در کشور می‌توان از گاز حاصل از محل دفن زباله‌ها، سالیانه حدود ۵۰۰ مگاوات انرژی برق تولید کرد.

یوسف آرمودلی، مدیرعامل سازمان انرژی‌های نو ایران (سانا)، با بیان این مطلب که روزانه ۴۴ هزار تن زباله تولید و دور ریخته می‌شود، گفت: در صورت مدیریت صحیح در بخش زیست‌توده، می‌توان این زباله‌ها را به کود تبدیل کرد و آثار تخریبی زیست‌محیطی آن را از بین برد.

او با بیان اینکه هم‌اکنون دو نیروگاه زیست‌توده در مشهد به ظرفیت ۶۰۰ کیلووات و شیراز به ظرفیت یک مگاوات توسط بخش خصوصی آماده راه‌اندازی هستند، خاطر نشان کرد: برق تولیدی از آنها طبق ماده (۶۲) به‌ازای هر کیلووات ۱۳۰۰ ریال توسط وزارت نیرو خریداری می‌شود.

آرمودلی گفت: اقدامات مشابهی در تهران، تبریز و اصفهان نیز در دست اجراست که به‌زودی اجرایی می‌شود.

مدیرعامل سانا با اشاره به اینکه در کشور می‌توان از گاز حاصل از محل دفن زباله‌ها سالیانه حدود ۵۰۰ مگاوات انرژی برق تولید کرد، گفت: در ایران امکان توسعه استفاده از ضایعات کشاورزی و دامی و گاز حاصل از تصفیه‌خانه‌های فاضلاب شهری و تصفیه‌خانه‌های فاضلاب صنایع غذایی برای تولید برق وجود دارد که امیدواریم بخش خصوصی در این زمینه فعال شود و به سرمایه‌گذاری بپردازد.

(ایسنا، ۱۳۸۸/۱۰/۲۷)



## افزایش قطعی قیمت برق در سال ۱۳۸۹ و پیشنهاد ۴۵ تومانی وزارت نیرو

وزیر نیرو با بیان اینکه قطعاً سال آینده تعرفه آب و برق افزایش خواهد یافت، از پیشنهاد ۴۵ تومانی تعرفه برق در سال ۱۳۸۹ از سوی وزارت نیرو خبر داد و گفت: دولت را قانع کرده‌ایم که قیمت سوخت تحویلی به نیروگاه‌ها برای تولید برق افزایش نیابد.

مجید نامجو درخصوص طرح وزارت نیرو به‌منظور کاهش قیمت تمام شده برق افزود: قیمت برق دو بخش دارد. یک بخش هزینه تبدیل انرژی است که آن بخش در اختیار خود وزارت نیرو است و بخش دیگر نیز بخش هزینه سوخت است.

وی افزود: قطعاً یک افزایشی را برای تعرفه آب و برق سال آینده خواهیم داشت. اما آیا این افزایش در این حد است که به قیمت واقعی یا قیمت تمام شده آب و برق برسد، فکر می‌کنم که دولت این اجازه را به ما ندهد و در یک روند چندساله اجازه دهد که این اتفاق رقم بخورد.

نامجو افزود: بسته‌های این موضوع درحال تهیه است و دو هفته پیش جلسه‌ای برای این موضوع داشتیم و یک جلسه هم برای تدوین این بسته‌ها و ابلاغ آن تشکیل خواهد شد.

به گفته وی، رئیس‌جمهوری اصرار دارد که وزارت نیرو با تمام توان و با دقت لازم این طرح را پیاده کند تا هر چه زودتر به آن نقطه هدف برسیم.

وزیر نیرو گفت: طبق زمانبندی که داشتیم گزارش شرکت مشاوره‌ای وزارت نیرو برای جداسازی کنتورهای آب، نهایی شده است و این جداسازی کنتورهای آب، احتیاج به منابع مالی دارد.



وی افزود: اگر منابع مالی در اختیار قرار گیرد می‌توان این موضوع را عملیاتی کرد. البته وقتی شرکت مشاوره‌ای طرح و برنامه را به وزارت نیرو ارائه کرد، می‌توان فهمید چه درصدی از آپارتمان‌ها را می‌توانیم تحت پوشش قرار دهیم.

وزیر نیرو در پاسخ به اینکه افزایش قیمت آب و برق نیز باید به‌گونه‌ای باشد که شرکت‌های وزارت نیرو بیش از این زیان نداشته باشند، گفت: هدف بنگاهداری وزارت نیرو ایجاب می‌کند که ما این موارد را با دولت مطرح کنیم. حال دولت می‌تواند بخشی از آن را اجازه دهد که ما از مردم دریافت کنیم و بخشی از آن را هم مجدد در بودجه‌های سالیانه به‌عنوان یارانه در اختیار دستگاه‌های وزارت نیرو قرار دهد. این تدبیر دولت است که ما منتظر هستیم زودتر به این نتیجه برسیم.

وزیر نیرو در پاسخ به این سؤال که قرار است قیمت برق در پنج سال واقعی شود، آیا اینکه گفته می‌شود برای قدم نخست، ۴۵ تومان در سال اول بهترین گزینه است، صحت دارد؟ گفت: درست است این قیمت همان قیمت تمام شده تبدیل انرژی است و این ۴۵ تومان برای سال اول مناسب است. بنابراین به‌نظر من اگر دولت بپذیرد که صنعت برق در سال اول قیمت تبدیل انرژی را دریافت کند و قیمت سوخت را به همان شکل یارانه‌ای در اختیار نیروگاه‌های وزارت نیرو قرار دهد، نقطه مناسبی است و در کنار آن هم یارانه‌ای که تاکنون از طریق قبض برق به مردم پرداخت می‌شد از طریق دیگری در اختیار مردم گذاشته شود تا تغییر قیمت در برق به مردم فشاری وارد نکند.



شناسنامه گزارش

شماره مسلسل: ۱۰۰۹۳

عنوان گزارش: خبرنامه انرژی (۶۷)

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  
مقتاضی: حمیدرضا کاتوزیان (رئیس کمیسیون انرژی)  
سرویراستار: حسین صدری‌نیا

واژه‌های کلیدی: —

تاریخ انتشار: ۱۳۸۸/۱۱/۱۳