

## خبرنامه انرژی (۷۹)

کد موضوعی: ۳۱۰

شماره مسلسل: ۱۰۲۳۷

خرداد ماه ۱۳۸۹

دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن

## به نام خدا

### فهرست مطالب

- ۴..... نخیره شناور نفت خام ایران، ۲۰ تا ۲۸ میلیون بشکه است
- ۵..... ایران در جستجوی « بنزین بیو ای پنج»
- ۶..... صادرات گاز ایران به سوریه افزایش می‌یابد
- ۷..... احتمال طولانی شدن مذاکرات گاز ایران- بحرین
- ۸..... آیا پول نقد، تنها نوشداروی صنعت نفت ایران است؟
- ۱۰..... آمار و ارقام تولید و مصرف، صادرات و واردات گاز ایران
- ۱۳..... انتشار ۱۰۰ میلیارد تومان اوراق مشارکت برای سد و نیروگاه سیاه‌بیشه
- ۱۳..... سومین نیروگاه برق ایرانی در سوریه احداث می‌شود
- ۱۴..... اضافه شدن ۳۲۰ مگاوات برق به شبکه سراسری کشور
- ۱۶..... تقویت خطوط انتقال برق میان ایران و ارمنستان
- ۱۷..... مبادله برق آذربایجان با ایران ۲/۵ برابر می‌شود
- ۱۸..... جابجایی اوج مصرف برق از شب به روز نگران‌کننده است
- ۱۹..... ساخت ۶۳۴ هزار کیلومتر شبکه توزیع برق در کشور
- ۲۰..... مأموریت ویژه چهار وزارتخانه برای تأمین برق شهرک‌های صنعتی



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

متوسط روزانه سبب اوپک	
قیمت	تاریخ (می ۲۰۱۰)
۸۱/۱۲	۵
۷۸/۵۲	۶
۷۶/۴۹	۷
۷۸/۰۸	۱۰
۷۷/۵۲	۱۱

مأخذ: سایت اوپک.

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

(بشکه/دلار)

مقصد	معدل قیمت (۲۰۱۰/۵/۱۲-۲۰۱۰/۵/۱)			
	سبک	سنگین	سبک	سنگین
آسیا	۸۱/۱۵	۷۹/۴۵	۸۰/۸۹	۸۲/۵۹
شمال غربی اروپا	۷۵/۶۵	۷۴/۷۸	۷۶/۴۹	۷۷/۳۶
مدیترانه	۷۵/۴۵	۷۳/۹۰	۷۵/۶۱	۷۷/۱۶
آفریقای جنوبی	۷۶/۶۵	۷۵/۸۰	۷۷/۵۱	۷۸/۳۶
میانگین وزنی	۷۸/۷۳	۷۸/۱۱	۷۹/۶۳	۸۰/۳۰
فوب سیدی کریر	۷۷/۲۰	۷۵/۶۵	۷۷/۳۶	۷۸/۹۱

۷۸/۳۹	برآورد قیمت یک بشکه نفت خام صادراتی ایران در روز مورد گزارش
۷۹/۹۳	میانگین قیمت تقریبی یک بشکه نفت خام صادراتی ایران از ابتدای ماه جاری میلادی

مأخذ: امور بین الملل شرکت ملی نفت ایران، ۱۳۸۹/۲/۲۲.



### خبرنامه انرژی (۷۹)

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

#### قیمت نفت خام، فرآورده و گاز طبیعی

(به روز شده ۱۲ می ۲۰۱۰، ۲۲ اردیبهشت ۱۳۸۹ ساعت ۱۰:۳۰)

تاریخ (می ۲۰۱۰)	بازار	قیمت	
۱۱	نایمکس	۷۶/۳۷	نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)
۱۱	بورس دویی	۸۱/۲۲	نفت خام عمان (دلار در بشکه)
۱۱	بورس لندن	۸۰/۴۹	نفت خام برنت (دلار در بشکه)
۱۱	سلف	۷۹/۲۲	نفت خام برنت موعدهار (دلار در بشکه)
۱۱	نایمکس	۵۷	نفت حرارتی (سنت در لیتر)
۱۱	نایمکس	۵۸	بنزین (سنت در لیتر)
۱۱	نایمکس	۱۴	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
۱۱	هنری هاب	۱۴	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
۱۱	انگلستان (ICE)	۲۰	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)

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



### قیمت فرآورده‌های نفتی در بازارهای جهانی طی روز ۱۳ می سال ۲۰۱۰

(دلار در تن متریک)

نوع فرآورده	خلیج فارس	مدیترانه	شمال اروپا	آمریکا	ژاپن	سنگاپور
بنزین سوپر بدون سرب	۷۳۰/۶۶	۷۳۳/۲۵	۷۴۰/۲۵	۸۰۶/۹۶	۷۶۸/۷۵	۷۵۲/۵۹
نفتا	۶۹۹/۷۱	۶۸۸/۲۵	۷۱۰/۰۰	۷۶۷/۹۴	۷۳۲/۶۳	۷۲۱/۸۰
سوخت جت (نفت سفید)	۷۱۸/۷۲	۷۰۹/۲۵	۷۱۹/۲۵	۷۳۶/۷۸	۷۴۶/۸۸	۷۳۷/۱۲
نفت گاز	۶۶۹/۸۳	۶۶۷/۰۰	۶۶۴/۰۰	۶۷۲/۸۳	۶۹۹/۲۶	۶۸۸/۰۱
نفت کوره ۱۸۰ CST	۴۷۳/۹۲	۴۷۴/۵۰	۴۶۹/۲۵	۴۵۲/۸۰	۵۰۱/۸۹	۴۸۷/۹۷
پروپان	۷۲۱/۵۰	۶۸۲/۵۰	۶۳۷/۵۰	-	۷۵۶/۵۰	-
بوتان	۷۳۱/۵۰	۶۳۲/۵۰	۶۱۰/۵۰	-	۷۶۶/۵۰	-

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران.

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

خط لوله - بازار	دلار در میلیون بی‌تی‌یو
HENRY HUB	۴/۲۰
S. CALIF.	۴/۰۸
TORONTO	۴/۶۴۰
ICE	۵/۵۵

مأخذ: همان.

### قیمت LNG وارداتی ژاپن (CIF) در ماه فوریه ۹/۷۴ دلار در هر میلیون BTU



### اخبار

ذخیره شناور نفت خام ایران، ۳۰ تا ۳۸ میلیون بشکه است

آژانس بین‌المللی انرژی<sup>۱</sup> در روز چهارشنبه (۲۲ اردیبهشت‌ماه ۱۳۸۹) اعلام کرد: ایران

بین ۳۰ تا ۳۸ میلیون بشکه نفت خام در نفت‌کش‌های شناور خود ذخیره کرده است.

براساس خبر آژانس بین‌المللی انرژی سه عامل زیر رغبت خرید نفت خام سنگین

و ترش این کشور را کاهش داده است:

- تقاضای رو به کاهش برای نفت خام سنگین،
- فرمول‌های قیمتگذاری غیرجذاب،
- تهدید تحریم‌های جدید.

در نتیجه ذخیره شناور نفت خام ایران، از ابتدای سال ۱۳۸۹ تاکنون تقریباً دو

برابر شده است. همچنین، تعمیرات فصلی پالایشگاه‌ها در قاره آسیا - که ایران

بیشترین نفت خام خود را به کشورهای این قاره می‌فروشد - در پیشی گرفتن عرضه

بر میزان تقاضای نفت خام، مؤثر بوده است.

آژانس بین‌المللی انرژی در ادامه اعلام کرد: «تا زمانی که تقاضای پالایشگاه‌ها به

حالت معمول خود برنگردد یا تا زمانی که شرکت ملی نفت ایران شرایط فروش خود

را بهتر نکند، حجم ذخیره شناور ایران همچنان بیشتر خواهد شد».

بعید است ایران از تولید نفت خود که در اردیبهشت‌ماه ۱۳۸۹ به روزی ۳/۷

میلیون بشکه رسیده است، بکاهد. زیرا که ایران «به‌منظور حفظ فشار گاز در

میدان‌های فرسوده و برآوردن تقاضای داخلی، به تولید نفت خام، به میزان تقریباً



زیاد کنونی، نیاز دارد». لذا، به علت تمایل عمومی مشتریان به کاهش یا فسخ قراردادهای دوره‌ای خرید نفت خام، همواره بر شمار بشکه‌های به فروش نرفته، افزوده می‌شود.

بنابر اعلام آژانس بین‌المللی انرژی وقتی که ایران در سال ۲۰۰۸ با وضعیت مشابهی در تراکم حجم ذخایر شناور خود روبرو شد، فقط پنج ماه طول کشید تا کل بشکه‌های مازاد را به فروش برساند.

آژانس بین‌المللی انرژی، علت افزایش حجم ذخیره شناور را به جای آنکه به تنش‌های سیاسی حاکم بر برنامه هسته‌ای ایران ارجاع دهد، به شرایط و بنیادهای بازار<sup>۱</sup> نسبت داد.

به عقیده آژانس بین‌المللی انرژی «اگرچه تهدید تشدید تحریم‌ها علیه ایران در ماه جاری بیشتر شده است، اما مشکل بتوان رابطه مستقیمی میان تحریم‌ها و افزایش موجودی ذخیره نفت خام این کشور که عمدتاً مسئله‌ای مربوط به بازاریابی است، برقرار کرد».

(پنجشنبه، ۱۳ می ۲۰۱۰، Dow Jones)

## ایران در جستجوی «بنزین بیو ای پنج»<sup>۲</sup>

طرح تولید آزمایشی بنزینی که حاوی پنج درصد سوخت اتانول است، در استان خوزستان به اجرا در آمده است.

فرید عامری، مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی، ضمن اظهار این

1. Market Fundamentals  
2. E5 Bio-Gasline



مطلب گفت: «بخش خصوصی برای تولید روزانه ۱۰۰ هزار لیتر سوخت اتانول در استان خوزستان، آماده است که آن را برای مخلوط کردن با بنزین، برای تولید دو میلیون لیتر «بنزین بیو ای پنج»، در این استان می‌توان به کار برد».

انتظار می‌رود تولید «بنزین بیو ای پنج» تا دو سال دیگر در استان خوزستان آغاز شود. در حال حاضر این فرآورده در کشورهای چین، برزیل، ایالات متحده آمریکا و هندوستان مصرف می‌شود.

به گزارش خبرگزاری مهر، پیروز پروین، رئیس هیئت‌مدیره اتحادیه تولیدکنندگان اتانول ایران،<sup>۱</sup> با اشاره به روزی هفت میلیون لیتر ظرفیت تولید اتانول ایران، گفت: «در حال حاضر اتانول تولیدی ایران با درجه خلوص ۹۶ درصد است که این میزان باید به ۹۹/۲ درصد برسد».

(سه‌شنبه، ۱۱ می ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

## صادرات گاز ایران به سوریه افزایش می‌یابد

سوریه و ایران، پس از نشست هیئت بلندپایه از مقام‌های سوریه و ایرانی<sup>۲</sup> که در اواسط اردیبهشت‌ماه ۱۳۸۹ در دمشق برگزار شد، توافق کردند برنامه‌های زیر را به جریان بیاورند:

- تسهیل واردات گاز از ایران توسط سوریه،
  - تهیه مطالعات امکان‌سنجی پروژه خط لوله‌ای برای ارسال گاز ایران به سوریه.
- سوریه که هم‌اکنون روزانه ۲۵ میلیون مترمکعب گاز تولید می‌کند، برای صنعت و

1. Iranian Association of Ethanol Producers  
2. Syrian - Iranian Higher Committee



پروژه‌های توسعه‌ای خود به گاز بیشتری نیاز دارد.

دولت سوریه انتظار دارد، از طریق شبکه خط لوله‌ای واقع در ترکیه که هم‌اکنون گاز ایران را به ترکیه می‌رساند، گاز ایران را وارد کند. اما چنین اتفاقی نمی‌افتد، مگر آنکه ترکیه و سوریه، قسمتی از خط لوله ۶۲ کیلومتری را که «خط لوله گاز عرب»<sup>۱</sup> واقع در استان حلب (در سوریه) را به کیلیس (در ترکیه) متصل می‌کند، تکمیل کنند. «خط لوله گاز عرب» نیز تا اوایل سال ۲۰۱۱ تکمیل می‌شود.

همچنین این دو کشور (سوریه و ایران) بر رعایت حذف تعرفه‌های گمرکی توافق کردند که از اواسط خردادماه ۱۳۸۹ به اجرا درخواهد آمد و سطح مبادلات بین دو کشور را به پنج میلیارد دلار ارتقا خواهد داد. این دو کشور همچنین در همکاری مشترک در بخش بانکداری، تأمین برق، حمل‌ونقل و سرمایه‌گذاری توافق کردند.

به گفته عبدالله الدرداری، معاون نخست‌وزیر سوریه در امور اقتصادی، ایران توافق کرده است تا برای کمک به پروژه‌های زیربنایی سوریه، وام‌های کم‌بهره<sup>۲</sup> لازم به این کشور پرداخت کند.

(دوشنبه، ۱۰ می ۲۰۱۰، MEES)

### احتمال طولانی شدن مذاکرات گاز ایران - بحرین

به گفته وزیر امور نفت و گاز بحرین در روز سه‌شنبه (۲۱ اردیبهشت‌ماه ۱۳۸۹)، بحرین و ایران بر مباحثه‌ای دیپلماتیک، فائق آمدند، اما احتمال می‌رود مذاکرات در مورد قیمت واردات گاز از ایران، طولانی شود.

1. Arab Gas Pipeline (AGP)

2. Concessionary loans



در سال ۲۰۰۸، بحرین با جمهوری اسلامی ایران، توافقنامه اولیه‌ای را برای وارد کردن روزانه یک میلیارد فوت مکعب گاز طبیعی امضا کرد، اما دو کشور هنوز باید در مورد شرایط نهایی توافق کنند.

ایران توافقنامه‌های اولیه متعددی را برای صادرات گاز امضا کرده است، اما هنوز هیچ‌گازی به هیچ‌کدام از همسایگان خود در حوزه خلیج فارس، صادر نکرده است. عبدالحسین بن علی میرزا، وزیر امور نفت و گاز بحرین، در حاشیه کنفرانس انرژی عرب در دوحه به خبرگزاری رویترز گفت: «مذاکرات گاز، همیشه زمان زیادی می‌برد چون در مورد قیمت باید به توافق برسیم».

(چهارشنبه، ۱۲ می ۲۰۱۰، Reuters)

### آیا پول نقد، تنها نوشداروی صنعت نفت ایران است؟

این روزها در تمام مصاحبه‌ها، مدیران وزارت نفت ایران و بانک‌های دولتی ایرانی از حل مسائل مالی پروژه‌های صنعت نفت ایران از طریق تسهیلات اعتباری بانک‌های داخلی صحبت می‌کنند.

قرار است این تسهیلات از محل «صندوق انرژی» تأمین شود که این «صندوق

انرژی»، از دو کنسرسیوم بانکی تشکیل شده است:

- یک کنسرسیوم شامل دو بانک،
- کنسرسیوم دیگر متشکل از چهار بانک است.

اما سوالی که در اینجا مطرح می‌شود، این است که این تسهیلات که گفته می‌شود بالغ بر ۷۵ میلیارد دلار خواهد بود، آیا فی‌نفسه و به‌خودی خود می‌تواند مسائل موجود



پروژه‌های صنعت نفت ایران را حل کند؟

به گفته عبدالمحمد دلپیش، مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران، برای اجرای پروژه‌های صنعت نفت ایران در برنامه پنج‌ساله پنجم توسعه کشور نیاز است تا ۱۵۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری انجام شود، که ۴۰ درصد این سرمایه‌گذاری از منابع داخلی و ۶۰ درصد مابقی باید از منابع خارجی تأمین شود. وی ابراز امیدواری کرد که ۴۰ درصد مذکور از منابع فوق‌الذکر تأمین شود.

در مورد اینکه آیا تنها مشکل بزرگی که صنعت نفت ایران با آن روبرو است تأمین منابع مالی است یا خیر؟ دلپیش گفت: «ایران باید به سرمایه‌گذاران خارجی اجازه مشارکت بدهد. حضور شرکت‌های سرمایه‌گذار نه تنها به تأمین بودجه لازم، یعنی سرمایه‌گذاری ۶۰ درصدی خارجی منجر می‌شود، بلکه همچنین باعث واردات تجهیزات پیشرفته و فناوری هم می‌شود».

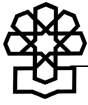
باید توجه داشت که اجرای پروژه‌های توسعه نفت و گاز، برنامه‌های ارتقای استحصال نفت، پروژه‌های پالایش نفت، مایع‌سازی گاز و تولید گاز مایع طبیعی<sup>۱</sup> به جدیدترین فناوری‌های جهان نیاز دارد که انجام آنها بدون همکاری با شرکت‌های معتبر بین‌المللی، میسر نیست.

در جو سیاسی موجود و زیر فشار روزافزون کشورهای غربی بر سر مسئله هسته‌ای ایران، امکان اغتنام فرصت‌ها برای تحقق چنین همکاری‌هایی به تدریج کمتر و کمتر می‌شود.

از سوی دیگر، هزینه کردن ۱۵۰ میلیارد دلار در صنعت نفت طی برنامه پنجم

---

1. LNG



توسعه، به وجود زیرساخت‌های انسانی و فنی بسیار پیشرفته مشخصی نیاز دارد که در شرایط فعلی به‌صورت فراگیر، وجود خارجی ندارند.

(سه‌شنبه، ۱۱ می ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

### آمار و ارقام تولید و مصرف، صادرات و واردات گاز ایران

طی سال گذشته (۱۳۸۸)، پالایشگاه‌های گاز ایران به‌طور میانگین، روزانه ۴۰۴/۴ میلیون مترمکعب گاز شیرین تولید کرده‌اند.

در این مدت، پالایشگاه‌های گاز پارس جنوبی و مسجدسلیمان، به‌ترتیب روزانه ۱۸۳ و ۰/۱ میلیون مترمکعب گاز، تولید کرده‌اند که نشان‌دهنده بالاترین و پایین‌ترین نرخ تولید در سال گذشته‌اند.

جدول زیر میانگین تولید روزانه پالایشگاه‌های گاز ایران در سال گذشته ایرانی را نشان می‌دهد.



تغییرات	تولید اسمی (میلیون مترمکعب در روز) (درصد)	تولید واقعی (میلیون مترمکعب در روز)	پالایشگاه گاز
	۱۱۰	۸۹/۲	فجر امام
	۸۱	۶۹/۱	پارسیان
	۲۲	۷/۱	بیدبند
	۱	۰/۱	مسجد سلیمان
۷۰/۷	۱۹۶	۲۳/۵	فاز ۱ پارس جنوبی
		۵۲/۶	فاز ۲ و ۳ پارس جنوبی
		۴۹/۱	فاز ۴ و ۵ پارس جنوبی
		۲/۲*	فاز ۶، ۷ و ۸ پارس جنوبی
		۱۱/۲**	فاز ۹ و ۱۰ پارس جنوبی
۸۵/۴	۴۴/۵	۳۸	خانگیران (هاشمی نژاد)
۸۹/۷	۱۶/۵	۱۴/۸	سرخون و گوارزین
۸/۸	۶/۸	۰/۶***	ایلام
—	۵/۲	—	سایر
۸۳/۷	۴۸۳	۴۰۴/۴	جمع

\* میانگین تولید روزانه با شروع تولید از ۲۰ فوریه ۲۰۱۰

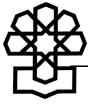
\*\* میانگین تولید روزانه با شروع تولید از ۲۱ ژانویه ۲۰۱۰

\*\*\* میانگین تولید روزانه با شروع تولید از ۲۱ ژانویه ۲۰۱۰

طبق جدول فوق، می‌توان گفت که:

• **سطح تولید واقعی** گاز در مدت مذکور، ۷۴ درصد ظرفیت اسمی تولید این پالایشگاه‌ها را تشکیل می‌دهد.

• **بیشترین میزان تولید** پالایشگاه‌های مذکور در بهمن‌ماه (ژانویه / فوریه) سال ۱۳۸۸، روزانه ۴۶۲ میلیون مترمکعب گاز.



• **کمترین میزان تولید** این پالایشگاه‌ها در شهریورماه (آگوست / سپتامبر) سال ۱۳۸۸، روزانه ۲۸۷/۸ میلیون مترمکعب گاز بوده است.

• **میانگین مصرف** گاز، در سال ۱۳۸۸، روزانه ۳۳۶/۹۵ میلیون مترمکعب بوده که از این میزان روزانه:

• ۱۱۵/۷ میلیون مترمکعب (۳۴/۳ درصد از کل میانگین مصرف) به مصرف **نیروگاه‌ها**،

• ۶۳/۵ میلیون مترمکعب (۱۸/۹ درصد از کل میانگین مصرف) به مصرف **صنایع مادر**،

• ۲۰۷/۷ میلیون مترمکعب (۶۱/۶ درصد از کل میانگین مصرف) به مصارف **خانگی و یا تجاری** رسیده است.

**مصرف گاز روزانه در نیروگاه‌های ایران:**

• در مردادماه ۱۳۸۸ به سقف خود یعنی ۱۷۱/۵ میلیون مترمکعب،  
• در آذرماه سال ۱۳۸۸ به حداقل خود یعنی به ۴۸/۴ میلیون مترمکعب رسید.

**مصرف گاز روزانه خانگی / تجاری:**

• در آذرماه به بیشترین میزان خود یعنی ۳۵۵/۹ میلیون مترمکعب،  
• در مردادماه به حداقل خود یعنی ۱۰۶/۲ میلیون مترمکعب رسید.  
در مدت زمان مذکور، میانگین حجم صادرات گاز:

• به ترکیه روزانه ۱۷/۲ میلیون مترمکعب،  
• به نخجوان روزانه ۰/۷ میلیون مترمکعب،



• به ارمنستان روزانه ۰/۷ میلیون مترمکعب بود.

این درحالی است که واردات گاز:

• از ترکمنستان روزانه ۱۵ میلیون مترمکعب،

• از آذربایجان روزانه ۰/۸ میلیون مترمکعب بوده است.

(دوشنبه، ۱۰ می ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

### انتشار ۱۰۰ میلیارد تومان اوراق مشارکت برای سد و نیروگاه سیاه‌بیشه

هیئت وزیران به برق منطقه‌ای تهران اجازه داد تا ۱۰۰ میلیارد تومان اوراق مشارکت برای تأمین منابع مالی سد و نیروگاه سیاه‌بیشه منتشر کند.

هیئت وزیران بنا به پیشنهاد وزارت نیرو و به استناد اصل یکصدوسی‌وهشتم قانون اساسی موافقت کرد که شرکت برق منطقه‌ای ایران مجاز است به منظور اجرای طرح سد و نیروگاه ذخیره‌ای سیاه‌بیشه، نسبت به انتشار اوراق مشارکت به میزان هزار میلیارد ریال، با رعایت قانون نحوه انتشار اوراق مشارکت و ضوابط سیاستی - نظارتی شبکه بانکی کشور در سال ۱۳۸۹، اقدام کند.

(فارس نیوز، ۱۳۸۹/۲/۲۲)

### سومین نیروگاه برق ایرانی در سوریه احداث می‌شود

احداث سومین نیروگاه برق سوریه با کمک و مشارکت ایران به‌زودی آغاز خواهد شد.

محمد بهزاد، معاون وزیر نیروی ایران، اعلام کرد ایران قصد دارد نیروگاه برق



۴۵۰ مگاواتی در سوریه احداث کند. این سومین نیروگاه برق در سوریه است که با مشارکت شرکت‌های ایرانی احداث خواهد شد.

شرکت اجراکننده پروژه‌های نیروگاهی ایران، مینا در سال ۲۰۰۹ موفق شد همراه با شریک سوریه‌ای خود در مناقصه ۴۰۰ میلیون دلاری احداث این نیروگاه برنده شود.

بهزاد گفت، مشکلاتی در زمینه‌های فنی و مالی برای اجرای این پروژه وجود دارد که طرف سوریه باید آن را برطرف کند.

واحد نخست این نیروگاه حرارتی قرار است در سال ۲۰۱۱ به بهره‌برداری برسد. سایر بخش‌های این نیروگاه که در شهر جندر واقع است قرار است تا سال ۲۰۱۲ آماده بهره‌برداری شود.

(Euclid Infotech، ۱۳۸۹/۲/۲۲)

### اضافه شدن ۳۲۰ مگاوات برق به شبکه سراسری کشور

مدیرعامل سازمان توسعه برق گفت: نخستین واحد بخار نیروگاه سیکل ترکیبی سنندج، بهمن‌ماه سال جاری و واحد دوم آن اردیبهشت‌ماه سال آینده براساس برنامه زمانبندی شده و طبق تعهد پیمانکار، آماده بهره‌برداری می‌شود.

سیدعلی بنی‌هاشمی در حاشیه بازدید از روند اجرایی نیروگاه سیکل ترکیبی سنندج با تأکید بر پیشرفت ۵۳ درصدی طرح اظهار داشت: این پروژه به همت استان توانمند داخلی، در بخش مهندسی به میزان ۷۷ درصد، در بخش تأمین تجهیزات به میزان ۸۳ درصد، در بخش ساختمانی به میزان ۶۷ درصد و در بخش نصب تجهیزات



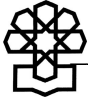
به میزان ۱۶ درصد پیشرفت فیزیکی داشته است.

وی درباره مشخصات عمومی این طرح ضمن اشاره به حضور پانزده شرکت اجرایی و ساخت تجهیزات در طرح نیروگاه سنندج گفت: عملیات اجرایی پروژه از شهریورماه ۱۳۸۷ آغاز شد و افزود: سازمان توسعه برق به‌عنوان کارفرما، شرکت‌های مپنا به‌عنوان پیمانکار اصلی، مشانیر مشاور اصلی، مونتکو مهندسی عمومی و مهندسین مشاور قدس نیرو به‌عنوان دستگاه نظارت کارگاهی از مجموعه‌های اصلی حاضر در این پروژه هستند که موجبات اشتغال ۸۰۰ نفر به‌طور مستقیم و سه هزار نفر به‌طور غیرمستقیم را فراهم آورده‌اند.

وی در ادامه به بودجه ۳ هزار و ۳۹۰ میلیارد ریالی این طرح اشاره کرد و گفت: این نیروگاه مشتمل بر چهار واحد گازی هر یک به ظرفیت ۱۵۹ مگاوات بوده که درحال بهره‌برداری است و دو واحد بخار این نیروگاه نیز هر یک به ظرفیت ۱۶۰ مگاوات در دست ساخت و اجراست که با به مدار آوردن واحدهای بخش بخار، راندمان نیروگاه به حدود ۵۰ درصد افزایش می‌یابد.

نیروگاه سیکل ترکیبی سنندج در زمان حاضر دارای چهار واحد گازی بوده و با ظرفیت نامی ۶۳۶ مگاوات درحال تولید انرژی است که با افزایش دو واحد بخار و تکمیل شدن نیروگاه سیکل ترکیبی، ظرفیت تولید انرژی این نیروگاه به ۹۵۶ مگاوات افزایش خواهد یافت.

(ipdc، ۱۳۸۹/۲/۲۰)



## تقویت خطوط انتقال برق میان ایران و ارمنستان

سیدعلی بنی‌هاشمی مدیرعامل سازمان توسعه برق ایران گفت: با احداث خط جلفا - خوی به طول ۱۰۰ کیلومتر و خط مگری - جلفا به طول ۷۵ کیلومتر، ترانزیت برق با ارمنستان تقویت خواهد شد.

به گفته وی، تاکنون عملیات احداث این خطوط در خاک ایران به پایان رسیده و در خاک ارمنستان نیز درحال اجراست.

وی در ادامه اظهار داشت: امسال برای توسعه خطوط ۴۰۰ کیلوولت، در مجموع هفت خط به طول ۸۲۰ کیلومتر در سراسر کشور به بهره‌برداری می‌رسد.

مدیرعامل سازمان توسعه برق ایران در ادامه با اشاره به بهره‌برداری از هفت پست ۴۰۰ کیلوولت و یک پست ۲۳۰ کیلوولت در داخل کشور و دو پست ۱۳۲ کیلوولت در شهرهای کربلا و نجف، گفت: این خطوط و پست‌ها به‌منظور برقرار کردن و یا تقویت شبکه‌های برق استان‌های کرمانشاه، زنجان، سمنان و شهرهای خرمشهر، خوی و سنندج و نیز توسعه شبکه‌های برق شهرهای ارومیه و اردبیل و شهرهای کربلا و نجف در کشور عراق احداث و نصب خواهند شد.

بنی‌هاشمی با بیان اینکه به‌منظور ارتباط نیروگاه‌های کارون ۳ و ۴ به میزان ۴۷ کیلومتر، ارتباط خطوط عسلویه - فسا ۲۶۰ کیلومتر و ارتباط خطوط یاسوج به سورمق ۱۶۱ کیلومتر شبکه در دست احداث است، افزود: به‌منظور اتصال خطوط گتوند به اهواز، شبکه‌ای به طول ۱۳۲ کیلومتر و به‌منظور ارتباط نیروگاه کارون ۴ به لردگان شبکه‌ای به طول ۴۵ کیلومتر احداث می‌شود.

بنی‌هاشمی با تأکید بر نقش مهم احداث خط عسلویه - فسا در ارتباط منطقه ویژه



صنعتی عسلویه به مناطق شمالی فارس، گفت: خط یاد شده که ۲۶۰ کیلومتر طول دارد، این امکان را فراهم خواهد کرد تا مازاد برق تولیدی منطقه عسلویه در شبکه برق کشور مورد استفاده قرار گیرد.

(moe.org.ir، ۱۳۸۹/۲/۱۹)

### مبادله برق آذربایجان با ایران ۳/۵ برابر می‌شود

آذربایجان قصد دارد با تکمیل پروژه شبکه انتقال برق «سالیان» میزان مبادله برق با ایران را از ۲۰۰ مگاوات به بیش از ۷۰۰ مگاوات افزایش دهد.

شرکت آذر انرژی تولیدکننده و توزیع‌کننده بزرگ برق در جمهوری آذربایجان اعلام کرد، میزان ظرفیت تولید برق این شرکت تا سال ۲۰۱۵ میلادی، بیش از سه هزار مگاوات افزایش خواهد یافت.

این شرکت هم‌اکنون ۱۳ نیروگاه گازی و ۶ نیروگاه برق آبی در اختیار دارد. ظرفیت تولید برق این شرکت هم‌اکنون ۶۴۰۰ مگاوات است. بیش از ۹۰ درصد برق تولیدی این شرکت هم‌اکنون از طریق نیروگاه‌های حرارتی و مابقی از طریق نیروگاه‌های برق آبی تأمین می‌شود.

با بهره‌برداری از نیروگاه‌های برق آبی جدید، تا سال ۲۰۱۵ میلادی علاوه‌بر افزایش تولید برق، بیش از ۲ میلیون تن سوخت نیز صرفه‌جویی خواهد شد.

آذربایجان قصد دارد با تکمیل پروژه شبکه انتقال برق «سالیان» میزان مبادله برق با ایران را از ۲۰۰ مگاوات به بیش از ۷۰۰ مگاوات افزایش دهد.

(trendnews، ۱۳۸۹/۲/۱۹)



### جابجایی اوج مصرف برق از شب به روز نگران‌کننده است

وزیر نیرو با بیان اینکه جابجایی پیک مصرف برق از شب به روز نگران‌کننده است، گفت، باید سازمان‌های مربوط مانع از ورود کالاهای پرمصرف انرژی به کشور شوند.

مجید نامجو، وزیر نیرو، از جابجایی زمان اوج مصرف برق از ساعات شب به روز ابراز نگرانی و اظهار کرد: این مسئله به‌دلایل مختلف به‌خصوص استفاده بی‌رویه از وسایل انرژی‌بر و پرمصرفی مانند کولرهای گازی در فصل تابستان است.

وی افزود: ما به‌عنوان وزارت نیرو تلاش می‌کنیم که مردم را آگاه کنیم تا سراغ وسایلی بروند که مصرف پایینی دارد و حتماً برچسب انرژی داشته باشند.

او ادامه داد: راهکار دیگری که دنبال می‌کنیم این است که با سازمان‌ها و مؤسساتی که مسئول اموری مانند گمرک و مبارزه با قاچاق کالا هستند، مذاکراتی داشته‌ایم که این سازمان‌ها از ورود کالاهای پرمصرف انرژی به کشورمان جلوگیری کنند که برای کشور معضلی بزرگ را در حال و آینده ایجاد خواهد کرد.

به گفته وی، جابجایی پیک بار مصرف، معضلی است که در حال اتفاق افتادن است و وزارت نیرو با نگرانی از این مشکل به‌طور کامل شرایط را رصد می‌کند و در حال برنامه‌ریزی برای مدیریت کردن مصرف برق در طول روز است.

در حالی که پیش‌تر، ساعات شب به‌دلیل مصرف لامپ‌های روشنایی، وسایل برق و... به‌عنوان ساعات اوج مصرف برق در کشور محسوب می‌شد، با برنامه‌ریزی‌های صورت گرفته از جمله توزیع لامپ‌های کم‌مصرف، فرهنگ‌سازی برای مشترکین خانگی با هدف صرفه‌جویی در مصرف برق و البته همکاری خانواده‌ها، میزان مصرف برق در ساعات شب کاهش یافت و این مسئله باعث شد که با کاهش مصرف برق در شب، برخی ساعات



در طول روز به‌عنوان ساعات اوج مصرف برق شناسایی شود که این مسئله عمدتاً به‌دلیل استفاده از وسایل پرمصرفی مانند کولرهای گازی و البته تجهیزات اداری با راندمان پایین هستند که این موضوع لزوم توجه بیشتر به این مقوله را طلب می‌کند.

(ایسنا، ۱۳۸۹/۲/۲۵)

### ساخت ۶۳۴ هزار کیلومتر شبکه توزیع برق در کشور

معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر از احداث ۶۳۴ هزار کیلومتر شبکه توزیع برق در کشور تاکنون خبر داد.

غلامرضا خوش‌خلق اظهار داشت: هوشمندسازی شبکه‌های توزیع ضرورتی اجتناب‌ناپذیر است و تمام اهداف صنعت برق در رساندن این نوع انرژی (برق) به مشترکان خلاصه می‌شود.

وی از شرکت‌های توزیع به‌عنوان کامل‌کننده زنجیره تولید و انتقال برق نام برد و گفت: در صورتی‌که کار در این شرکت‌ها به‌درستی انجام نشود، تلاش سایر بخش‌ها نیز بی‌نتیجه خواهد ماند.

به گفته وی هم‌اکنون در کشور ۶۳۴ هزار کیلومتر شبکه توزیع وجود دارد و این شرکت‌ها به حدود ۲۵ میلیون مشترک خدمات ارائه می‌دهند.

وی میانگین فروش قیمت برق را به مشترکان ۱۶۵ ریال عنوان کرد و افزود: این درحالی است که قیمت برق تولیدی چندین برابر این رقم است.

(moe.org.ir، ۱۳۸۹/۲/۲۴)



### مأموریت ویژه چهار وزارتخانه برای تأمین برق شهرک‌های صنعتی

با تصویب دولت، وزارتخانه‌های نیرو، نفت، بازرگانی و صنایع مکلف شدند تا تمهیدات لازم به‌منظور حل مشکل تأمین برق شهرک‌های صنعتی و معدنی را فراهم آورند.

براساس مصوبه هیئت وزیران، وزارت صنایع و معادن مکلف است در راستای سیاست افزایش تولید صنعتی و معدنی با هماهنگی وزارت نیرو به‌منظور تأمین بخشی از نیاز واحدهای صنعتی و معدنی، نسبت به تعیین سازوکارها و حمایت‌های قانونی برای احداث ۴ هزار و ۵۰۰ مگاوات نیروگاه برق در چارچوب قانون اصلاح موادی از قانون برنامه چهارم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران و اجرای سیاست‌های کلی اصل چهارم قانون اساسی - مصوب سال ۱۳۸۷ - اقدام کند.

وزارتخانه‌های صنایع و معادن و نیرو برای کمک به بهره‌وری انرژی به ارائه کمک‌های فنی و مالی برای کمک به احداث واحدهای تولید همزمان برق و حرارت<sup>۱</sup> در واحدهای صنعتی و معدنی کشور و نیز سازندگان تجهیزات واحدهای مذکور از محل اعتبارات مصوب مربوط مکلف شدند.

وزارت صنایع و معادن همچنین مکلف است، به‌منظور تأمین و ساخت مولدهای کوچک برای شهرک‌های صنعتی و واحدهای پراکنده صنعتی و تأمین برق اضطراری با وزارت نیرو همکاری کند.

وزارت نفت هم مکلف شده است، ظرف ۲۴ ماه نسبت به تأمین ۴ هزار و ۵۰۰



مگاوات انرژی مورد نیاز نیروگاه‌های فوق، با هدف تأمین انرژی واحدهای صنعتی و معدنی اقدام کند.

براساس این مصوبه، وزارت نیرو مکلف است تا نسبت به اتصال این نیروگاه‌ها به شبکه سراسری برق و انتقال برق تولیدی این نیروگاه‌ها به واحدهای صنعتی و معدنی براساس قوانین و مقررات مربوط اقدام کند. همچنین وزارت نیرو به خرید برق مازاد نیروگاه‌های مذکور به قیمت آزاد در چارچوب ضوابط مربوط مکلف شد.

هیئت وزیران همچنین وزارت بازرگانی را مکلف کرد تا با هماهنگی وزارتخانه‌های نیرو و صنایع و معادن، پیشنهاد کاهش سود بازرگانی اقلام و تجهیزات واحدهای تولید همزمان برق و حرارت را به نحوی که احداث واحدهای مذکور را دارای توجیه اقتصادی نماید، تدوین و ارائه کند.

علاوه بر این، وزارت نیرو مکلف است با هماهنگی وزارت صنایع و معادن، راهکار مناسب را برای حل مشکل تأمین برق واحدهای صنعتی و معادن که قبلاً احداث شده و بهره‌برداری آن به علت تأمین برق متوقف است، اتخاذ و اجرا کند.

همچنین وزارت نیرو باید به منظور تنوع بخشی سبد انرژی کشور، با هماهنگی وزارت صنایع و معادن شرایط لازم را برای استفاده از زغال سنگ در تولید برق فراهم کند.

(ایرنا، ۱۳۸۹/۲/۲۱)



شناسنامه گزارش

شماره مسلسل: ۱۰۲۳۷

عنوان گزارش: خبرنامه انرژی (۷۹)

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

واژه‌های کلیدی: —

تاریخ انتشار: ۱۳۸۹/۳/۸