

خبرنامه انرژی (۹۲)

کد موضوعی: ۳۱۰

شماره مسلسل: ۱۰۳۹۱

شهریورماه ۱۳۸۹

دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن

به نام خدا

فهرست مطالب

- ۱..... قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی
- ۴..... «شواشل» ژاپن واردات نفت از ایران را ۳۰ درصد کاهش داد
- ۵..... مذاکرات فنی ایران و ترکیه در مورد میدان گازی «پارس جنوبی»
- ۶..... توافق ایران و چین برای اجرای پروژه‌های نفتی
- ۷..... ترکیه در ماه ژوئن، ۱/۲ میلیون بشکه بنزین به ایران فروخت
- ۸..... توتال همچنان به فاز ۱۱ پارس جنوبی امیدوار است
- ۱۰..... مشارکت ایران و ونزوئلا در احداث کارخانجات متانول
- ۱۱..... در نیمه نخست سال ۲۰۱۰، ایران چهارمین تأمین‌کننده نفت خام ژاپن بود
- ۱۳..... ایران، در اجرای پروژه‌های نفتی به کامبوج یاری می‌رساند
- ۱۴..... تلفات در شبکه برق ایران ۱۱ درصد بیش از متوسط جهانی است
- ۱۵..... چالش‌های افزایش ۱۰ درصدی مصرف سالیانه انرژی در ایران
- ۱۷..... روند نزولی کاهش مصرف برق متوقف شد
- ۱۸..... «سابا» باید رشد مصرف برق کشور را ۱۰ درصد کاهش دهد
- ۱۹..... پروژه انتقال برق سه کشور فارسی‌زبان به زودی افتتاح می‌شود
- ۲۰..... دبیر سندیکای صنعت برق ایران: قیمت نیروگاه‌های واگذار شده، واقعی نیست



خبرنامه انرژی (۹۲)

قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی

قیمت نفت خام، فرآورده و گاز طبیعی

(به روز شده ۲۵ آگوست ۲۰۱۰، ۳ شهریورماه ۱۳۸۹ ساعت ۱۰:۳۰)

بازار	قیمت	
نایمکس	۷۱/۶۳	نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)
بورس دوی	۷۰/۸۱	نفت خام عمان (دلار در بشکه)
بورس لندن	۷۲/۳۸	نفت خام برنت (دلار در بشکه)
سلف	۷۱/۲۸	نفت خام برنت موعدهار (دلار در بشکه)
نایمکس	۵۱	نفت حرارتی (سنت در لیتر)
نایمکس	۴۸	بنزین (سنت در لیتر)
نایمکس	۱۴	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
هنری هاب	۱۴	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
انگلستان (ICE)	۲۰	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)

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



قیمت روزانه سبب اوپک (دلار در بشکه)

متوسط روزانه سبب اوپک	
تاریخ (آگوست ۲۰۱۰)	قیمت
۱۸	۷۳/۰۵
۱۹	۷۳/۰۳
۲۰	۷۱/۷۸
۲۳	۷۰/۹۳
۲۴	۶۹/۶۹

مأخذ: سایت اوپک.

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

(بشکه/دلار)

قیمت در تاریخ ۲۰۱۰/۸/۲۴		معدل قیمت (۲۰۱۰/۸/۱-۲۰۱۰/۸/۲۴)		
سنگین	سبک	سنگین	سبک	مقصد
۶۹/۰۰	۷۰/۷۵	۷۳/۲۱	۷۴/۹۶	آسیا
۶۹/۷۷	۷۰/۳۲	۷۵/۰۲	۷۵/۵۷	شمال غربی اروپا
۶۷/۸۰	۶۹/۰۵	۷۳/۰۵	۷۴/۳۰	مدیترانه
۶۹/۹۰	۷۰/۴۵	۷۵/۱۵	۷۵/۷۰	آفریقای جنوبی
۶۸/۹۶	۷۰/۲۸	۷۳/۶۷	۷۵/۰۸	میانگین وزنی
۶۹/۳۵	۷۰/۶۰	۷۴/۶۰	۷۵/۸۵	فوب سیدی کریر
۶۹/۴۸		برآورد قیمت یک بشکه نفت خام صادراتی ایران در روز مورد گزارش		
۷۴/۲۳		میانگین قیمت تقریبی یک بشکه نفت خام صادراتی ایران از ابتدای ماه جاری میلادی		

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



قیمت فرآورده‌های نفتی در بازارهای جهانی طی روز ۲۴ اوت سال ۲۰۱۰

(دلار در تن متریک)

نوع فرآورده	خلیج فارس	مدیترانه	شمال اروپا	آمریکا	ژاپن	سنکاپور
بنزین سوپر بدون سرب	۶۵۰/۱۶	۶۴۹/۰۰	۶۵۱/۰۰	۶۸۸/۰۵	۶۹۱/۷۸	۶۷۴/۸۴
نفتا	۶۲۲/۶۶	۶۲۴/۰۰	۶۴۲/۵۰	۶۶۲/۲۹	۶۵۸/۰۰	۶۴۵/۳۰
سوخت جت (نفت سفید)	۶۴۵/۳۶	۶۴۹/۷۵	۶۵۶/۷۵	۶۷۶/۸۷	۶۷۶/۰۸	۶۶۴/۹۶
نفت گاز	۶۰۱/۲۲	۶۱۰/۲۵	۶۰۷/۵۰	۵۹۵/۹۲	۶۳۰/۶۴	۶۲۰/۵۱
نفت کوره ۱۸۰ CST	۴۲۵/۶۱	۴۳۷/۲۵	۴۳۰/۰۰	۴۱۴/۹۱	۴۴۶/۹۷	۴۳۶/۴۵
پروپان	۶۰۰/۵۰	۶۳۷/۵۰	۵۳۷/۵۰		۶۳۴/۵۰	
بوتان	۶۲۰/۵۰	۶۸۱/۵۰	۵۷۷/۵۰		۶۵۴/۵۰	

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران.

قیمت تک محموله‌ای گاز طبیعی طی روز ۲۴ اوت سال ۲۰۱۰

خط لوله - بازار	دلار در میلیون بی‌تی‌یو
HENRY HUB	۴/۰۹
S. CALIF.	۳/۷۶
TORONTO	۴/۴۱
ICE	۶/۱۸

مأخذ: همان.

«شواشل» ژاپن واردات نفت از ایران را ۳۰ درصد کاهش داد

به گفته یک منبع آگاه در روز دوشنبه (۱۸ مردادماه ۱۳۸۹)، شرکت «شواشل سکیو»^۱ ژاپن، طی سال جاری واردات نفت خام خود را از شرکت ملی نفت ایران تا ۳۰ درصد کاهش داد و اگر در مورد قیمت‌های سه‌ماهه چهارم سال جاری توافقی حاصل نشود، ممکن است باز هم کاهش بیشتری را اعمال کند.

یک منبع آگاه که خواست نامش فاش نشود گفت: پیش از این شواشل روزانه ۱۰۰ هزار بشکه نفت خام از ایران می‌خرید، اما به‌خاطر اینکه شرکت ملی نفت ایران از استانداردهای بین‌المللی قیمتگذاری نفت خام تبعیت نمی‌کند، درحال حاضر این میزان به روزانه ۷۰ هزار بشکه رسیده است.

این منبع گفت: «ما در مورد قیمت به توافق نمی‌رسیم، عملاً ایران قیمتی را به ما تحمیل می‌کند که یک دلار بیشتر از قیمت نفت خامی است که ما از عربستان سعودی و امارات متحده عربی خریداری می‌کنیم».

وی اضافه کرد: «ایران از معیارهای شناخته شده بین‌المللی برای قیمتگذاری نفت استفاده نمی‌کند، آنها معیارهای ایرانی قیمتگذاری را به‌کار می‌گیرند که مورد توافق ما نیست و ما به همین خاطر نمی‌توانیم قیمت‌های سه‌ماهه چهارم سال ۲۰۱۰ را قبول کنیم و همین امر ممکن است به کاهش بیشتر واردات ما از ایران تا ماه اکتبر یا حتی ممکن است به لغو قراردادها منجر شود».

یک‌سوم از سهام شرکت شواشل به شرکت رویال داچ شل و حدود ۱۵ درصد به شرکت سعودی آرامکو تعلق دارد.





این منبع گفت طی این چند ماه اخیر، جلسات مذاکره قیمتگذاری بین شرکت ملی نفت ایران و شواشل در تهران و توکیو برگزار شده است.

او اضافه کرد: «در این ماه، مذاکرات بیشتری در پکن برگزار خواهد شد که ما امیدواریم به یک تصمیم نهایی منجر شود، در غیر این صورت این وضعیت کماکان بحرانی می‌ماند».

شواشل در توکیو نیز با صرفنظر کردن از ذکر حجم واردات نفت از ایران گفت: قرارداد این شرکت با شرکت ملی نفت ایران لغو نخواهد شد. سخنگوی شرکت شواشل به خبرگزاری رویترز گفت: «ما قراردادهای اخیراً تجدید کردیم. چنین پیشنهادی برای لغو قرارداد اصلاً مطرح نیست».

(سه‌شنبه، ۱۰ آگوست ۲۰۱۰، Reuters)

مذاکرات فنی ایران و ترکیه در مورد میدان گازی «پارس جنوبی»

ایران و ترکیه نتوانسته‌اند در مورد سامانه مدل‌سازی تقسیم وظایف و مسئولیت‌های پروژه توسعه چند فاز میدان گازی پارس جنوبی به توافق برسند.

به گزارش روزنامه ترکیه‌ای زمان،^۱ «تانر ییلدیز»،^۲ وزیر انرژی و منابع طبیعی ترکیه ضمن بیان این مطلب گفت: مذاکرات فنی همچنان ادامه دارد. ما مورد این سؤال واقع شده‌ایم که آیا تحریم‌های اخیر بر ما مؤثر خواهند بود یا نه؟

ییلدیز توضیح داد: «اول باید مشخص شود که آیا در مورد مسائل فنی می‌توانیم به توافق برسیم و در مرحله بعدی می‌توانیم در مورد مسائل مدیریتی گفتگو کنیم. از

1. Today's Zaman
2. Taner Yıldız



منظر فنی، ما نتوانستیم با سامانه مدل‌سازی تقسیم تعهدات موافقت کنیم. همان‌طور که پیش‌تر توضیح دادیم، ممکن است پیشنهاد جدید دیگری را ارزیابی کنیم، اما با وضعیت کنونی امور نمی‌خواهیم در مورد ناحیه پارس جنوبی هیچ اقدامی بکنیم. این پروژه می‌تواند زمینه‌ساز منافع مشترک هر دو کشور باشد».

(سه‌شنبه، ۱۰ آگوست ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

توافق ایران و چین برای اجرای پروژه‌های نفتی

لی کیانگ،^۱ نخست‌وزیر چین به وزیر نفت ایران که روز جمعه (۱۵ مردادماه ۱۳۸۹) از پکن بازدید کرد گفت: کشورش از مشارکت در پروژه‌های موجود با تهران حمایت می‌کند.

لی اضافه کرد: «نکته اصلی، پیشبرد قدرتمند پروژه‌های مشارکتی موجود است، تا این اطمینان حاصل شود که پروژه‌ها به‌طور مؤثر و هموار به جریان افتاده‌اند. همکاری‌های عمل‌گرای دوجانبه، تعمیق می‌شوند و توسعه مستمر روابط دوطرفه ارتقا می‌یابند».

در این گزارش کوتاه بدون هیچ‌گونه توضیح بیشتری، از قول میرکاظمی ذکر شده است که وی امیدوار است «هر دو طرف شرایطی مهیا کنند که پروژه‌های موجود را جلو ببرند».

وزیر نفت ایران برای مذاکره با مدیران انرژی چین در پکن بسر می‌برد، اما تاکنون در این مورد هیچ اظهارنظری منتشر نشده است.

1. Li Keqiang



در این سفر، وزیر نفت ایران همچنین با مسئولان شرکت دولتی ژوهای ژنرونک^۱ ملاقات کرده است. این شرکت، طی نیمه نخست سال ۲۰۱۰، از واردات نفت خود از ایران، به میزان یکسوم کاسته است.

(شنبه، ۷ آگوست ۲۰۱۰، Reuters)

ترکیه در ماه ژوئن، ۱/۲ میلیون بشکه بنزین به ایران فروخت

آمار و ارقام تراکنش‌های دولت ترکیه که روز سه‌شنبه (۱۵ مردادماه ۱۳۸۹) به خبرگزاری رویترز رسیده است، نشان می‌دهد که «ترکیه در ماه ژوئن بسیار بیش از آنچه تحریم‌های آمریکا مشخص کرده، بنزین به ایران صادر کرده است».

در ماه ژوئن، ترکیه ۱۳۸۱۷۳ تن سوخت خودرو به ایران فروخته که این حجم، معادل بیش از ۴ کشتی نفتکش استاندارد یا ۱/۲ میلیون بشکه است.

اطلاعات مؤسسه آمار ترکیه نشان می‌دهد که تهدید تحریم‌ها، ایران را مجبور کرده است تا برای خرید بنزین، قیمت بسیار بالاتری از حد معمول پردازد.

ترکیه از فروش بنزین به ایران، ۱۲۱/۸ میلیون دلار درآمد کسب کرده است که به‌طور میانگین، برابر است با ۸۷۸ دلار به‌ازای هر تن بنزین. طبق اطلاعات خبرگزاری رویترز، این رقم ۲۵ درصد بیش از میانگین قیمت فروش فوری در بازار مدیترانه طی ماه ژوئن است که ۷۰۰ دلار در ازای هر تن بود.

منابع آگاه گفتند: پالایشگاه ترکیه‌ای توپراس پس از وقفه‌ای ۱۸ ماهه، تأمین بنزین به ایران را در ماه ژوئن آغاز کرده است.



در ماه مذکور فقط یک کشتی حامل بنزین از راه دریا، به ایران ارسال شد. اگرچه برخی از بازرگانان و دلالان بنزین به خبرگزاری رویترز گفتند: محموله‌های بنزین را می‌شد از مرز زمینی بین دو کشور هم عبور داد.

اطلاعات مؤسسه آمار ترکیه به‌طور مشخص نشان نمی‌دهد که چه میزان از این محموله از طریق دریایی منتقل شده است.

آمارها نشان داد که فروش بنزین ترکیه به ایران در ماه گذشته بیش از ۳۳ درصد کل صادرات ترکیه به ایران بوده است.

براساس یک سند باربری کشتی که به رؤیت خبرگزاری رویترز رسیده است، در ماه جولای، از تمام کشتی‌های بارکش حامل بنزین، فقط سه محموله بنزین به ایران رسیده است اگرچه برخی از بازرگانان گفته‌اند که ایران پس از ذخیره‌سازی بنزین پیش از تحریم‌های آمریکا، اکنون کمتر از استاندارد فصلی‌اش به وارد کردن بنزین نیاز دارد. (شنبه، ۷ آگوست ۲۰۱۰، Reuters)

توتال همچنان به فاز ۱۱ پارس جنوبی امیدوار است

شرکت فرانسوی توتال در مورد کسب یک سهم حداقلی ممکن از پروژه فاز ۱۱ میدان گازی پارس جنوبی ایران، در کنار شرکت ملی نفت چین، با شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی نفت چین در حال مذاکره است.

البته آخرین دور مذاکرات در ماه ژوئن، درست پیش از وضع جدیدترین تحریم‌ها علیه ایران انجام شد که یک منبع آگاه اظهار داشت: احتمال کمی وجود دارد که توتال برخلاف تحریم‌های غرب عمل کند، زیرا دولت فرانسه خود نقش برجسته‌ای در این



تحریم‌ها داشته است.

یک منبع آگاه در پاریس به «آپ ستریم»^۱ گفت: «توتال از زمانی که فاز ۱۱ پارس جنوبی را از دست داد، با چینی‌ها در ارتباط بوده و در صورت مطلوب شدن اوضاع سیاسی، برای نوعی همکاری آماده است».

وی افزود: «این امر از آنچه کریستوف د مارژری^۲ و سایرین در مطبوعات گفته‌اند، کاملاً مشهود است، اما هیچ رویکرد جدیدی در این زمینه وجود ندارد». ضمناً توتال در این مورد هیچ اظهارنظری نکرد.

در ژوئن ۲۰۰۹ و پس از اینکه توتال نتوانست به دلیل تحریم‌های آمریکا و مسائل هزینه‌ای به تعهدات خود عمل کند، شرکت CNPC به‌عنوان بهره‌بردار این پروژه، قراردادی به ارزش ۴/۷ میلیارد دلار را با شرکت ملی نفت ایران امضا کرد و جایگزین این شرکت فرانسوی شد.

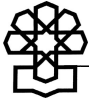
کسب سهم حداقلی در این پروژه، توتال را از لحاظ بهره‌برداری و مسائل سیاسی در جایگاه دوم قرار می‌دهد.

انتظار می‌رود شرکت مالزیایی پتروناس که با داشتن ۱۰ درصد سهام، تا ژوئن ۲۰۰۹، شریک توتال بود، در این قضیه همراه با CNPC نقشی داشته باشد.

پس از خروج رسمی توتال از فاز ۱۱ پارس جنوبی در سال گذشته، تحریم‌های جدیدی علیه ایران از سوی آمریکا و اتحادیه اروپا و سازمان ملل در سال ۲۰۱۰ وضع شده است.

تحریم‌های آمریکا و اتحادیه اروپا بخش نفت و گاز ایران را هدف قرار دادند. اما CNPC برنامه‌های خود را در توسعه این میدان همچنان به جلو می‌برد.

1. Up stream
2. Christophe de Margerie



شرکت حفاری و اکتشاف بوهای^۱ که واحد حفاری CNPC است، فعالیت‌های حفاری این میدان را عهده‌دار شده است و شرکت مهندسی نفت شعبه جنوب غربی چین درحال طراحی واحدهای شیرین‌کننده گاز شور این میدان است.

شرکت‌های وارلی پارسونز^۲ و شرکت مهندسی نفت دریایی چین^۳ درحال بازبینی و تجدیدنظر در طرح و مهندسی مقدماتی^۴ بجا مانده از توتال هستند.

(یکشنبه، ۸ آگوست ۲۰۱۰، Upstream)

مشارکت ایران و ونزوئلا در احداث کارخانجات متانول

عبدالحسین بیات، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی از سرمایه‌گذاری ۵۰۰ میلیون یورویی در ساخت واحد متانول مشترک با ونزوئلا خبر داد و اعلام کرد که ساخت آن، همزمان آغاز می‌شود.

به گزارش خبرگزاری مهر: بیات، از تطبیق مسائل قانونی در ونزوئلا، مسائل مالیاتی و قیمتگذاری خوراک گاز به‌عنوان برخی از اقدامات جاری برای نهایی کردن اجرا و پیاده‌سازی برنامه‌های تولید شراکتی متانول یاد کرد و افزود: «براساس برآوردهای انجام شده، ساخت کارخانجات متانول ونزوئلا از تأسیس کارخانه‌ای مشابه در عسلویه، هزینه‌برتر است که با انجام مذاکرات باید هزینه‌ها را متوازن و متعادل نمود».

دو شرکت داخلی طراحی و مهندسی صنایع پتروشیمی و شرکت مهندسی و مدیریت ناموران به‌ترتیب اولین و دومین شرکت‌های پیشنهاددهنده کمترین مبلغ برای

1. Bohai Drilling & Exploration
2. Worley Parsons
3. Petrol - eum Offshore Engineering
4. front-end Engineering and Design



ساخت کارخانه متانول ایران و یک شرکت کره‌ای و یک شرکت آلمانی نیز، برنده مناقصه پروژه متانول ونزوئلا بوده‌اند.

در جولای ۲۰۰۷، مقرر شد تا کارخانجات تولید اشتراکی متانول ایران و ونزوئلا با ظرفیت روزانه ۵ هزار تن در هر دو کشور ساخته شود.

(یکشنبه، ۸ آگوست ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

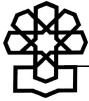
در نیمه نخست سال ۲۰۱۰، ایران چهارمین تأمین‌کننده نفت خام ژاپن بود

براساس آمار وزارت اقتصاد، بازرگانی و صنایع ژاپن، واردات نفت خام ژاپن در ماه ژوئن ۲۰۱۰، به ۳/۱۹ میلیون بشکه در روز و با کاهش ۱/۵ درصدی سالیانه، به پایین‌ترین میزان خود در چند سال اخیر رسید.

آمار ماه ژوئن، تقریباً ۸ درصد پایین‌تر از آمار ماه می بود که حاکی از کاهش مستمر تقاضای منطقه‌ای نفت خام است. خرید نفت خام در نیمه نخست سال ۲۰۱۰، ۳/۷۳ میلیون بشکه در روز بود که افزایش ۱/۲۵ درصدی سالیانه را نشان می‌دهد.

واردات نفت خام فوق سبک عربستان سعودی که جذاب‌ترین نوع نفت خام در ژاپن است، در نیمه نخست سال جاری، ۴۸۱۷۰۰ بشکه در روز بود که نشان‌دهنده افت ۱۲/۳ درصدی سال به سال یا کاهش بیش از ۶۷ هزار بشکه در روز است. در ماه ژوئن، واردات نوع جدید اسپو^۱ روسیه حدود ۱۲۶ هزار بشکه در روز افزایش داشت که متوسط واردات این نوع، در نیمه نخست سال ۲۰۱۰، روزانه ۵۵ هزار بشکه بوده است.

1. Espo



جدول ۱. تأمین‌کنندگان اصلی نفت خام ژاپن (۱۰۰۰ بشکه در روز)

کشور	نیمه نخست ۲۰۱۰	نیمه نخست ۲۰۰۹	حجم تغییر	درصد تغییر
عربستان سعودی	۱،۰۹۳/۶	۱،۰۱۰/۴	-۷/۸	-۰/۷
امارات متحده عربی	۷۷۱/۸	۷۶۶/۸	۵/۰	۰/۷
قطر	۴۵۷/۸	۴۳۹/۳	۱۸/۵	۴/۲
ایران	۳۶۱/۸	۴۳۵/۹	-۷۴/۱	-۱۷/۰
کویت	۲۵۸/۰	۳۲۸/۱	-۷۰/۱	-۲۱/۴
روسیه	۲۱۱/۶	۱۶۶/۷	۴۴/۹	۲۶/۹
عمان	۱۳۶/۷	۷۲/۶	۶۴/۱	۸۸/۳
عراق	۱۱۳/۷	۶۷/۳	۴۶/۴	۶۸/۹
اندونزی	۸۳/۱	۶۹/۵	۱۳/۶	۱۹/۶
منطقه بی‌طرف	۷۰/۶	۷۰/۲	۰/۳	۰/۵
سایر کشورها	۱۶۸/۹	۱۶۳/۹	۵/۰	۳/۱
جمع	۳،۷۲۷/۶	۳،۶۸۱/۷	۴۵/۹	۱/۲۵



جدول ۲. تأمین‌کنندگان اصلی نفت خام ژاپن

(۱۰۰۰ بشکه در روز)

کشور	ژوئن ۲۰۱۰	ژوئن ۲۰۰۹	حجم تغییر	درصد تغییر
عربستان سعودی	۹۸۱/۵	۱۰،۱۶/۱	-۳۴/۶	-۳/۴
امارات متحده عربی	۶۱۵/۶	۶۲۶/۲	-۱۰/۶	-۱/۷
قطر	۴۳۷/۵	۳۳۳/۱	۱۰۴/۴	۳۱/۳
ایران	۳۰۶/۵	۳۱۱/۱	-۴/۶	-۱/۵
کویت	۱۶۱/۹	۳۰۵/۹	-۱۴۴/۰	-۴۷/۱
روسیه	۲۲۱/۴	۱۷۴/۳	۴۷/۱	۲۷/۰
عمان	۱۲۵/۳	۴۶/۶	۷۸/۷	۱۶۸/۹
عراق	۶۰/۹	۶۶/۳	-۵/۴	-۸/۱
اندونزی	۶۴/۴	۷۷/۰	-۱۲/۶	-۱۶/۴
منطقه بی‌طرف	۶۶/۳	۴۵/۳	۲۱/۰	۴۶/۴
سایر کشورها	۱۴۴/۸	۲۳۳/۵	-۸۸/۷	-۳۸/۰
جمع	۳،۱۸۵/۸	۳،۲۳۵/۴	-۴۹/۶	۱/۵۳

(سه‌شنبه، ۱۰ آگوست ۲۰۱۰، PIW)

ایران، در اجرای پروژه‌های نفتی به کامبوج یاری می‌رساند

وزیر امور خارجه کامبوج روز جمعه (۱۵ مردادماه ۱۳۸۹) گفت: مقام‌های رسمی کامبوج درصددند تا طی چند روز آینده برای امضای توافقنامه‌هایی در بخش نفت، به ایران سفر کنند.

هور نامهونگ^۱ که در این سفر در روزهای ۱۰ و ۱۱ آگوست با محمود احمدی‌نژاد، رئیس‌جمهور ایران ملاقات خواهد کرد، از بیان جزئیات بیشتر در مورد

1. Hor Namhong



این توافقنامه‌ها خودداری کرد، اما وی در یک کنفرانس مطبوعاتی گفت: کامبوج می‌تواند از دانش - فنی ایران منتفع شود.

کوی کوآنگ^۱، معاون وزیر امور خارجه کامبوج به خبرگزاری رویترز گفت: این توافقنامه‌ها شامل مبادله تجربه و دانش بین دو طرف می‌شود و ایران همچنین پشتیبانی فنی صنعت نفت کامبوج را به‌عهده می‌گیرد.

وی در پاسخ به این پرسش که کامبوج چرا ایران را برای چنین توافقنامه‌هایی انتخاب کرده است، گفت: «ما کشور بی‌طرفی هستیم. ما با تمام کشورهای جهان روابط دوستانه داریم».

(شنبه، ۷ آگوست ۲۰۱۰، Reuters)

تلفات در شبکه برق ایران ۱۱ درصد بیش از متوسط جهانی است

مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای تهران با بیان اینکه میانگین جهانی تلفات انرژی برق در تمام بخش‌ها ۷ درصد است، گفت: تلفات برق در بخش انتقال برق اجتناب‌ناپذیر است، اما موضوع مهم این است که میانگین جهانی تلفات انرژی برق در بخش تولید، انتقال، فوق توزیع و توزیع حدود ۷ درصد است که متأسفانه این عدد در کشور ۱۷/۵ تا ۱۸/۵ درصد است.

سیدزمان حسینی افزود: در مجموع ۱۴ نیروگاه بخاری، سیکل ترکیبی، گازی و آبی با ظرفیت نصب شده ۱۰ هزار و ۶۵ مگاوات، تولید برق منطقه تهران را به‌عهده دارند.

1. Koy Kuong



وی میزان ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های بخاری، سیکل ترکیبی و گازی را ۹ هزار و ۷۴۷ مگاوات ذکر کرد و افزود: از نیروگاه‌های یاد شده، دو نیروگاه بخاری طرشت به ظرفیت ۵۰ مگاوات و نیروگاه گازی رودشور به ظرفیت ۷۹۲ مگاوات به‌ترتیب مربوط به شرکت توانیر و بخش خصوصی و مابقی در مالکیت شرکت برق منطقه‌ای تهران است.

مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای تهران خاطرنشان کرد: راندمان نیروگاه‌های حرارتی ۳۷ درصد است و وزارت نیرو تلاش دارد تا راندمان نیروگاه‌ها را هر سال یک درصد افزایش و تلفات انرژی برق را کاهش دهد.

(FARSNEWS، ۱۳۸۹/۵/۲۳)

چالش‌های افزایش ۱۰ درصدی مصرف سالیانه انرژی در ایران

مصرف انرژی در ایران به‌طور میانگین ۱۰ درصد در هر سال رشد دارد و دولت ایران در تلاش است تا به هر طریق ممکن این رشد را کنترل کند.

کارشناسان، ارزان بودن منابع انرژی در ایران و استفاده از فناوری‌های قدیمی در صنعت حمل‌ونقل و ساختمان را ازجمله علل افزایش مصرف انرژی در این کشور می‌دانند. برخی آمارهای رسمی ارزش انرژی مصرفی ایران را سالیانه بیش از ۲۰ میلیارد دلار برآورد می‌کند که به گفته کارشناسان یک‌چهارم این انرژی قابل صرفه‌جویی است.

بنا به آمار منتشر شده، توان تولید برق ایران حدود ۳۸ هزار مگاوات است و با توجه به رشد ۱۰ درصدی مصرف انرژی، این کشور باید سالیانه بیش از ۳ هزار مگاوات نیروگاه جدید بر ظرفیت خود اضافه کند تا بتواند روند رشد مصرف را کنترل



کند. برآوردها نشان می‌دهد که برای تأمین این حجم مصرف، دولت باید سالیانه حدود ۳۵۰۰ میلیارد تومان (حدود ۴ میلیارد دلار) سرمایه‌گذاری جدید انجام دهد تا جوابگوی رشد روزافزون مصرف برق باشد. این درحالی است که بخش برق کشور ایران با کمبود منابع مالی دست‌وپنجه نرم می‌کند و به‌نظر نمی‌رسد به آسانی از پس این وضعیت برآید و شاید از همین رو است که کارشناسان پیش‌بینی می‌کنند که در ده سال آینده، ایران ناگزیر به جذب سرمایه بخش خصوصی داخلی و خارجی برای تولید برق باشد.

طبق برنامه اعلام شده دولت ایران، هدف این کشور تولید ۳۰ هزار مگاوات برق ظرف ده سال آینده است که گفته می‌شود هزینه تولید ۱۸ هزار مگاوات آن از طریق منابع دولتی و ۱۲ هزار مگاوات دیگر از طریق بخش خصوصی داخلی و خارجی تأمین خواهد شد.

با توجه به اطلاعات موجود به‌نظر می‌رسد منابع دیگر انرژی هنوز جایگاه درخوری در ایران نیافته‌اند و عموماً در حد تجربه‌هایی محدود در نقاط پراکنده‌ای از این کشور خلاصه می‌شوند. تاکنون تلاش‌هایی برای استفاده از انرژی بادی در اطراف شهر منجیل در شمال ایران صورت گرفته و توربین‌هایی برای تولید برق در این منطقه نصب شده است، اما بنا به آمار، تولید برق آن از ۱۵ مگاوات تجاوز نمی‌کند.

همچنین برنامه‌هایی نیز برای احداث نیروگاه‌های بادی در استان خراسان، در شمال شرقی ایران، درحال اجراست و دولت پیش‌بینی کرده است در چهار سال آینده، تولید برق با بهره‌گیری از انرژی باد به ۱۵۰ مگاوات برسد. ازسوی دیگر در وزارت نیرو برنامه‌ای برای استفاده از منابع انرژی زمین گرمایی (ژئوترمال) تهیه شده است تا از این انرژی



برای تولید برق استفاده شود. به همین منظور چاه‌های عمیقی در حوالی کوه سبلان واقع در شمال غربی ایران حفر شده و قرار است در طول برنامه پنج‌ساله چهارم توسعه، از این چاه‌های عمیق گرمای مورد نیاز برای ۱۰۰ مگاوات برق استخراج شود.

استفاده از انرژی خورشیدی نیز به‌ویژه در مناطقی از شرق ایران مورد توجه است و برای اولین بار دولت این کشور بیش از هزار آبگرمکن خورشیدی در شهرهای بوشهر، طبس، یزد، زاهدان، بجنورد و اصفهان نصب کرده است. انرژی زمین گرمایی اگرچه نسبت به انرژی خورشیدی هزینه کمتری دارد، اما بازهم دو برابر انرژی باد هزینه دارد و به‌نظر نمی‌رسد این انرژی‌های نو در آینده‌ای نزدیک نقش چندانی در تأمین برق ایران بازی کنند.

در کنار این انرژی‌های پاک، ایران درصدد استفاده از انرژی هسته‌ای است و سعی دارد بخشی از برق مصرفی خود را از این طریق تأمین کند. اولین نیروگاه هسته‌ای این کشور در بوشهر با همکاری روس‌ها مراحل پایانی خود را می‌گذراند.

(Economist, ۱۳۸۹/۵/۲۲)

روند نزولی کاهش مصرف برق متوقف شد

پیک مصرف برق کشور که چند روزی بود روند نزولی به‌خود گرفته بود روز شنبه ۱۶ مردادماه به‌دلیل افزایش دما با حدود ۳ هزار مگاوات افزایش نسبت به روز قبل خود و ۴ هزار مگاوات افزایش نسبت به سال قبل به مرز ۳۸ هزار مگاوات رسید.

پیک مصرف برق کشور روز شنبه ۱۶ مردادماه، ۳۷ هزار و ۹۹۹ مگاوات به ثبت رسید که این میزان ۲ هزار و ۹۴۵ مگاوات در مقایسه با روز پیش از آن (جمعه ۱۵



مردادماه جاری) افزایش نشان می‌دهد.

پیک مصرف برق کشور در روز شنبه ۱۶ مردادماه همچنین در مقایسه با روز مشابه پارسال ۴ هزار و ۲۷۰ مگاوات افزایش یافته است.

تولید شبکه داخلی برق کشور نیز در روز شنبه ۱۶ مردادماه به ۳۸ هزار و ۴۵۳ مگاوات رسید.

براساس این گزارش، میزان صادرات برق در ساعت‌های کم‌باری در روز گذشته (۱۶ مردادماه) ۶۷۶ مگاوات و میزان واردات برق از کشورهای همسایه در ساعت‌های اوج مصرف ۲۲۲ مگاوات برق بود.

(Moe.org.ir, ۱۳۸۹/۵/۱۷)

«سابا» باید رشد مصرف برق کشور را ۱۰ درصد کاهش دهد

مأموریت جدید سازمان بهره‌وری انرژی ایران (سابا) این است که رشد مصرف برق کشور را ۱۰ درصد کاهش دهد.

سعید مهذب ترابی، مدیرعامل سابا، مدیریت بخش روشنایی را یکی از راه‌های کنترل رشد مصرف انرژی در کشور عنوان کرد و با بیان آنکه حدود ۳ درصد از مصرف انرژی در ایران به بخش روشنایی معابر مربوط است، اظهار داشت: سابا در این زمینه قانون منع واردات و تولید و توزیع لامپ‌های رشته‌ای بالاتر از ۶۰ وات در کشور را پیگیری می‌کند.

به گفته وی، استفاده از لامپ‌های رشته‌ای، دور ریختن منابع کشور است و مأموریت اصلی سابا، ارتقا و بهبود بهره‌وری انرژی الکتریکی است.



او همچنین از پیگیری برنامه‌هایی برای بهسازی روشنایی معابر خبر داد و گفت: یکی از وظایف عمده‌ای که به تازگی برای این سازمان ازسوی وزارت نیرو در نظر گرفته شده، این است که ظرف سه سال آینده روند رشد مصرف انرژی برق را در کشور ۱۰ درصد کاهش دهد.

پروژه انتقال برق سه کشور فارسی‌زبان به‌زودی افتتاح می‌شود

وزیر نیرو با اشاره به توافقات اخیر ایران، تاجیکستان و افغانستان، از افتتاح پروژه انتقال برق سه کشور فارسی‌زبان در آینده نزدیک خبر داد.

مجید نامجو با اشاره به نشست هفته گذشته رؤسای جمهور ایران، افغانستان و تاجیکستان در تهران گفت: یکی از پروژه‌های خوبی که در این سه کشور در حال پیاده‌سازی است و می‌تواند در مقطع مناسبی به بهره‌برداری برسد، پروژه انتقال برق این سه کشور فارسی‌زبان به مقصد افغانستان است.

وی در توضیح بیشتر این پروژه عنوان کرد: ایران در تاجیکستان در حال ساخت نیروگاه سنگ‌توده ۲ بوده و خط انتقال برق این نیروگاه توسط دوستان تاجیکی تا لب مرز افغانستان ساخته شده است. ازسوی دیگر یکی از شرکت‌های ایرانی نیز در حال ساخت دو پست مربوط به این خط انتقال در دو ایالت افغانستان است و همچنین از طرف خود دولت افغانستان نیز بخش‌هایی از شبکه انتقال این پروژه با اعتبارات بانک توسعه اسلامی در حال اجراست.

او با استراتژیک توصیف کردن این پروژه گفت: پروژه انتقال برق، منافع سه کشور را در پی دارد و امیدواریم همزمان با جشن استقلال تاجیکستان، در شهریورماه ۱۳۹۰ افتتاح



شود و رؤسای جمهور سه کشور نیز در مراسم افتتاح این پروژه مهم حضور خواهند داشت. (ISNA، ۱۳۸۹/۵/۱۹)

دبیر سندیکای صنعت برق ایران: قیمت نیروگاه‌های واگذار شده، واقعی نیست

دبیر سندیکای صنعت برق ایران ضمن استقبال از اقدام دولت برای واگذاری نیروگاه‌ها به بخش خصوصی، گفت: با وجود اینکه این واگذاری‌ها نشان‌دهنده اجرای درست اصل چهارم قانون اساسی است، اما قیمت پیشنهادی وزارت نیرو برای این نیروگاه‌ها غیرواقعی است.

حمیدرضا صالحی با انتقاد از شرایط وزارت نیرو برای واگذاری نیروگاه‌ها در ازای مطالبات پیمانکاران صنعت برق، اظهار کرد: درحالی که وزارت نیرو قصد دارد بخشی از بدهی‌های خود به پیمانکاران صنعت برق را از طریق واگذاری نیروگاه‌ها به بخش خصوصی جبران کند، قیمتی که برای واگذاری این نیروگاه‌ها تعیین کرده، بالاتر از قیمت‌های واقعی است و براساس کارشناسی‌هایی که ما انجام داده‌ایم، قیمت واقعی این نیروگاه‌ها چیزی در حدود نصف قیمت پیشنهادی وزارت نیرو است.

وی با اشاره به اینکه هیئت واگذاری اقدامات لازم برای واگذاری ۱۲ نیروگاه را به بخش خصوصی فراهم کرده است، گفت: برای واگذاری این ۱۲ نیروگاه قیمتی معادل ۸ هزار و ۷۰۰ میلیارد تومان (معادل ۸/۷ میلیارد دلار) ازسوی وزارت نیرو پیشنهاد شده است. ولی نگرانی مطرح شده این است که ارزیابی قیمت نیروگاه‌ها، واقعی و به‌روز نباشد یا اینکه وسعت بالای زمین این نیروگاه‌ها موجب بالا رفتن قیمت‌ها شود. به‌عنوان مثال نیروگاهی ۶ سال پیش توسط وزارت نیرو به مزایده



بین‌المللی گذاشته شد و کنسرسیومی از اعضای سندیکا با قیمت ۱۱۰ میلیارد تومان، با ۱۰ درصد پیش‌پرداخت و اقساط ۶ ساله برنده این مزایده شدند. اما در حال حاضر، وزارت نیرو این نیروگاه را به قیمت ۲۳۸ میلیارد تومان، ۱۵ درصد پیش‌پرداخت و اقساط ۸ ساله به مزایده گذاشته، در حالی که قیمت این نیروگاه به‌عنوان یک نیروگاه دسته دوم نصف این قیمت است.

صالحی افزود: ما با ارزیابی‌های خود و استعلامی هم که از نیروگاه‌های خارج از کشور داریم، به این نتیجه رسیده‌ایم که با توجه به اینکه نیروگاه‌های در دست واگذاری وزارت نیرو، جدید نبوده و بعضاً با سابقه چندین سال کار استهلاک بالایی دارند و حتی بعضی از آنها به تعمیرات اساسی نیاز دارند، قیمت پیشنهادی وزارت نیرو بالا و غیرمنطقی است.

دبیر سندیکای صنعت برق ایران تصریح کرد: طبق شرایط وزارت نیرو، خریداران نیروگاه باید حدود ۱۵ تا ۲۰ درصد قیمت پایه پیشنهادی را به‌صورت نقد و مابقی را به‌صورت اقساط پرداخت کنند. این در حالی است که حداکثر ۲۰ درصد قیمت ۸۷۰۰ میلیارد پیشنهادی، رقمی حدود ۱۷۰۰ میلیارد تومان است که وزارت نیرو قصد دارد این رقم را با بدهی‌های خود به پیمانکاران صنعت برق تهاتر کند.

وی با اشاره به اینکه بیش از سه سال از مطالبات پیمانکاران از وزارت نیرو می‌گذرد و اکنون این مطالبات با خسارت دیرکرد بالایی همراه شده است، گفت: پیمانکاران برای جبران مطالبات خود به گرفتن وام‌های کلان از بانک‌های خصوصی با بهره‌های بالا ناچار شده‌اند، هزینه دیرکرد وزارت نیرو را تقبل کرده‌اند و حتی برخی از آنان به این دلیل از کشور ممنوع‌الخروج شده‌اند؛ بنابراین اکنون باید در مبلغ



تهاتر پیشنهادی وزارت نیرو خسارت دیرکرد که حق الناس است، در مطالبات نیز دیده شود تا پیمانکاران برق با انگیزه بیشتری در این طرح مشارکت کنند.

وی در بخش دیگری از سخنانش به تأخیر زیاد وزارت نیرو در پرداخت مبلغ برق خریداری شده از نیروگاه‌های خصوصی به‌عنوان یکی دیگر از موانع اجرای این طرح اشاره کرد و افزود: مشاهده شده است که برخی از این نیروگاه‌های خصوصی برق تولیدی خود را به دولت فروخته‌اند و دو تا سه سال پولی دریافت نکرده‌اند و ما نگران آن هستیم که در صورت خریداری این نیروگاه‌ها از چاله به چاه بیافتیم و مطالباتمان از وزارت نیرو بیش از پیش شود که در این‌صورت شرکت‌ها روز به روز نحیف‌تر از گذشته می‌شوند.

وی افزود: وزارت نیرو به‌درستی می‌گوید خرید برق از نیروگاه‌ها در قالب قرارداد تضمینی است و پرداخت قیمت برق سوخت‌وسوز ندارد، ولی باید توجه داشت که دیر و زود بودن پرداخت این مبالغ برای شرکت‌ها بسیار اهمیت دارد و با توجه به سابقه وزارت نیرو در عدم پرداخت مطالبات، بسیاری از شرکت‌های عضو سندیکا به حضور در کنسرسیوم خرید نیروگاه‌ها مایل نیستند.

صالحی به شرط دیگر خصوصی‌سازی مبنی بر اینکه تا زمان پرداخت آخرین قسط نیروگاه‌ها، سهام آن به خریدار واگذار نمی‌شود و سهام به‌عنوان وثیقه در سازمان خصوصی‌سازی باقی می‌ماند و همچنین امکان فروش املاک آن فراهم نیست، اشاره کرد و گفت: به هر حال پیمانکاران صنعت برق اکنون به بانک‌ها بدهی نقدی دارند و نمی‌توانند سهم خود در نیروگاه را به‌ازای بدهی به بانک پس بدهند، بنابراین ما همچنان درخواست خود را برای تزریق نقدینگی به شرکت‌ها دنبال می‌کنیم.



دبیر سندیکای صنعت برق ایران گفت: حرکت دولت برای واگذاری این نیروگاه‌ها به پیمانکاران صنعت برق، نشان‌دهنده اجرای درست اصل چهل و چهارم قانون اساسی است و مشخص می‌کند مسئولان وزارت نیرو به بحث اهلیت در واگذاری نیروگاه‌ها نیز اهمیت داده‌اند، ولی باید مشکلات و چالش‌های این مسئله نیز به‌درستی مدیریت شود.

(ISNA، ۱۳۸۹/۵/۱۸)



شناسنامه گزارش

شماره مسلسل: ۱۰۳۹۱

عنوان گزارش: خبرنامه انرژی (۹۲)

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

واژه‌های کلیدی: —

تاریخ انتشار: ۱۳۸۹/۶/۱۳