

خبرنامه انرژی (۹۷)

کد موضوعی: ۳۱۰

شماره مسلسل: ۱۰۴۴۵

دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن

آبان ماه ۱۳۸۹

به نام خدا

فهرست مطالب

- ۱..... قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی
- ۴..... پترو ایران در اجرای پروژه‌هایش با چالش‌هایی روبرو است
- ۵..... تولید میدان «جُفَیر» به حدنصاب ۱۰۰ هزار بشکه در یک ماه رسید
- ۶..... شرکت ترکیه‌ای «توپراس» با فشار ایالات متحده، قراردادهایش با ایران را رها کرد
- ۸..... تداوم قراردادهای چند شرکت بزرگ نفتی با ایران
- ۱۱..... ایران در زمینه اکتشاف نفت و گاز با لبنان همکاری می‌کند
- ۱۲..... ایران به عراق بنزین صادر می‌کند
- ۱۲..... آخرین وضعیت شرکت مادر تخصصی «پتروشیمی خلیج فارس»
- ۱۴..... کارخانه «ان. جی. ال» سیری تا مارس ۲۰۱۱ احتمالاً آماده بهره‌برداری می‌شود
- ۱۵..... احتمال خروج شرکت «اینپکس» از میدان نفتی آزادگان
- ۱۶..... شرکت ملی صنایع پتروشیمی خود را برای برنامه ششم توسعه آماده می‌کند
- ۱۷..... بانکرینگ خلیج فارس ۴۵۰ میلیون دلار درآمد داشته است
- ۱۸..... وزیر نیرو: ممکن است برق جزء اقلام مرحله نخست هدفمندی یارانه‌ها نباشد
- ۱۹..... جمهوری آذربایجان به ایران برق صادر می‌کند
- ۲۱..... روشنایی ۱۰ ساختمان اداری و دولتی کشور ساماندهی می‌شود
- ۲۲..... ایجاد نیروگاه‌های تلمبه ذخیره‌ای مؤثرترین روش برای تعادل شبکه برق است
- ۲۴..... فروش ۹۵۰۰ میلیارد ریال اوراق مشارکت طرح‌های نیروگاهی کشور



خبرنامه انرژی (۹۷)

قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی

قیمت نفت خام، فرآورده و گاز طبیعی

(به روز شده ۱۸ اکتبر ۲۰۱۰، ۲۶ مهر ۱۳۸۹، ساعت ۱۰:۳۰)

بازار	قیمت	
نایمکس	۸۱/۲۵	نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)
بورس دویی	۸۰/۱۳	نفت خام عمان (دلار در بشکه)
بورس لندن	۸۲/۴۵	نفت خام برنت (دلار در بشکه)
سلف	۸۱/۹۴	نفت خام برنت موعدهار (دلار در بشکه)
نایمکس	۵۸	نفت حرارتی (سنت در لیتر)
نایمکس	۵۵	بنزین (سنت در لیتر)
نایمکس	۱۲	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
هنری هاب	۱۲	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
انگلستان (ICE)	۲۷	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 (اکتبر ۲۰۱۰)	قیمت
۱۱	۸۰/۴۴
۱۲	۷۹/۶۴
۱۳	۸۰/۹۰
۱۴	۸۰/۹۵
۱۵	۷۹/۸۶

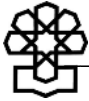
مأخذ: سایت اوپک.

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

(بشکه/دلار)

قیمت در تاریخ ۲۰۱۰/۱۰/۱۸		معدل قیمت (۲۰۱۰/۱۰/۱-۲۰۱۰/۱۰/۱۸)		
سنکین	سبک	سنکین	سبک	مقصد
۷۶/۷۷	۷۸/۴۷	۷۸/۵۲	۸۰/۲۲	آسیا
۸۰/۶۱	۸۱/۴۱	۸۱/۲۸	۸۲/۰۸	شمال غربی اروپا
۷۹/۵۷	۸۰/۷۲	۸۰/۲۴	۸۱/۳۹	مدیترانه
۸۰/۳۷	۸۱/۱۷	۸۱/۰۴	۸۱/۸۴	آفریقای جنوبی
۷۸/۴۰	۷۹/۸۶	۷۹/۶۷	۸۱/۰۶	میانگین وزنی
۸۰/۹۷	۸۲/۱۲	۸۱/۶۴	۸۲/۷۹	فوب سیدی کریر
۷۸/۹۳		برآورد قیمت یک بشکه نفت خام صادراتی ایران در روز مورد گزارش		
۸۰/۱۸		میانگین قیمت تقریبی یک بشکه نفت خام صادراتی ایران از ابتدای ماه جاری میلادی		

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران، ۱۳۸۹/۷/۲۱.





قیمت فرآورده‌های نفتی در بازارهای جهانی طی روز ۱۸ اکتبر سال ۲۰۱۰

(دلار در تن متریک)

نوع فرآورده	خلیج فارس	مدیترانه	شمال اروپا	آمریکا	ژاپن	سنگاپور
بنزین سوپر بدون سرب	۷۴۵/۸۸	۷۸۴/۲۵	NA	۸۳۹/۵۰	۷۷۸/۹۹	۷۶۴/۷۱
نفتا	۷۲۸/۳۳	۷۴۰/۲۵	NA	۷۹۰/۲۸	۷۵۲/۲۵	۷۴۲/۴۱
سوخت جت (نفت سفید)	۷۳۰/۳۲	۷۴۸/۲۵	NA	۷۶۱/۵۴	۷۵۳/۲۰	۷۴۴/۲۴
نفت گاز	۶۶۶/۶۳	۷۰۶/۰۰	NA	۷۰۲/۹۳	۶۹۴/۶۴	۶۸۰/۳۳
نفت کوره ۱۸۰ CST	۴۵۳/۹۲	۴۶۱/۷۵	NA	۴۶۵/۴۷	۴۷۴/۴۰	۴۶۴/۷۶
پروپان	۷۲۰/۵۰	۷۹۵/۵۰	۷۸۲/۵۰		۷۵۹/۵۰	
بوتان	۷۴۸/۵۰	۸۱۹/۵۰	۷۷۲/۵۰		۷۸۷/۵۰	

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران.

قیمت تک محموله‌ای گاز طبیعی طی روز ۱۸ اکتبر سال ۲۰۱۰

خط لوله - بازار	دلار در میلیون بی‌تی‌یو
HENRY HUB	۳/۳۸
S. CALIF.	۳/۴۸
TORONTO	۳/۹۵
ICE	۷/۴۹

مأخذ: همان.

پترو ایران در اجرای پروژه‌هایش با چالش‌هایی روبرو است

سردرگمی در مورد خصوصی‌سازی شرکت توسعه پتروایران و نادیده گرفتن شرایط ویژه این شرکت از یکسو و فقدان نگرش صحیح برای اجرای پروژه‌های ملی در این شرکت ازسوی دیگر، شماری از متخصصان و مدیران اجرایی را بر آن داشته تا از «پدکو»^۱ استعفا داده و به سایر شرکت‌ها بپیوندند.

ازجمله آنها نصرالله زارعی، مدیر پروژه توسعه میدان نفت و گاز سلمان، توسعه لایه نفتی پارس جنوبی و خط لوله انتقال گاز سیری - عسلویه است، که به تازگی رسماً از سمت خود در پدکو استعفا داده و این شرکت را رسماً ترک کرده است.

محمدرضا ابریشمی که در شرکت نفت فلات قاره ایران مشغول به کار بوده، ازسوی پدکو به‌عنوان مدیر پروژه توسعه میدان نفت و گاز سلمان منصوب شده است. گفته می‌شود، هم‌اکنون کمیسیونی در شرکت ملی نفت ایران درحال بررسی عملکرد پدکو در تمام پروژه‌هایش است.

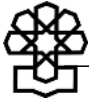
طبق آخرین تغییرات انجام شده در طرح توسعه میدان سلمان - پس از پنج سال تأخیر - قرار است این پروژه تا اواخر سال ۱۳۸۹ به بهره‌برداری برسد. هرچند به‌علت بروز برخی مسائل در روند راه‌اندازی، متخصصان به این مسئله خوش‌بین نیستند.

در مورد لایه نفتی پارس جنوبی گفته می‌شود که پدکو مناقصه خرید یک واحد FPSO «فرآوری، ذخیره‌سازی و تخلیه شناور»^۲ را با یک شرکت چینی نهایی کرده، اما تأمین اعتبار مورد نیاز این پروژه همچنان مشکل بزرگ این شرکت است.

در سه‌ماهه دوم سال ۲۰۰۶، پدکو مناقصه خرید یک واحد فرآوری، ذخیره‌سازی

1. Petroiran Development Co. (PEDCO)

2. Floating Production, Storage and Offloading





و تخلیه شناور را برگزار کرد. اما تاکنون پترو ایران به خرید یا اجاره واحد فرآوری، ذخیره‌سازی و تخلیه شناور مورد نیاز خود موفق نشده است. در مورد تأخیر طولانی تأمین واحد فرآوری، ذخیره‌سازی و تخلیه شناور نیز رسماً هیچ دلیل واضحی از سوی پدکو اعلام نشده است.

(دوشنبه، ۴ اکتبر ۲۰۱۰، Iranoilgas.com)

تولید میدان «جُفَیر» به حدنصاب ۱۰۰ هزار بشکه در یک ماه رسید

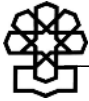
محمدعلی قنوت‌پور، مدیرعامل بلیپارس پترولیوم^۱ که پروژه توسعه میدان نفتی جُفَیر را در دست دارد از تولید بیش از ۱۰۰ هزار بشکه نفت در اولین ماه فعالیت این میدان خبر داد و تأکید کرد که این پروژه هم‌اکنون برای راه‌اندازی رسمی آماده است.

به گزارش خبرگزاری وزارت نفت ایران، قنوت‌پور گفت: «شرکت بلیپارس از ماه گذشته تاکنون از چهار حلقه چاه (سه چاه تعمیراتی و یک چاه جدید) در میدان جُفَیر با میانگین بیش از ۳۵۰۰ بشکه در روز، نفت تولید کرده است. با نصب پمپ‌های درون‌چاهی^۲، حجم تولید نفت این میدان تا پایان سال ۱۳۸۹ به تدریج به ۶ هزار بشکه در روز خواهد رسید».

وی اضافه کرد: «قرار است رؤسای جمهوری ایران و بلاروس به‌زودی در مراسم بهره‌برداری رسمی از این پروژه شرکت کنند».

قنوت‌پور با اشاره به اینکه بهره‌برداری میدان نفتی جُفَیر به شرکت تولید نفت و

1. Belpars Petroleum
2. Well pumps



گاز کارون واگذار خواهد شد، ادامه داد: «نفت تولید شده در مرحله آغازین^۱ جُفَیر، برای فرآوری بیشتر، از طریق یک خط لوله ۱۰ اینچی، به واحد فرآوری شماره سه اهواز منتقل خواهد شد».

او گفت اجرای فاز اول میدان نفتی جُفَیر ۲۴ ماه به طول می‌انجامد و عملیات اجرایی این طرح تا پیش از پایان سال آغاز خواهد شد.

قنوت‌پور با بیان اینکه با حفاری هفت چاه؛ قرار بود تولید نفت از میدان جُفَیر در فاز نخست، به ۱۵ هزار بشکه در روز برسد، گفت: «با توجه به نتیجه آزمایش‌های انجام شده، برای دستیابی به این میزان تولید، ممکن است در این مرحله، ۱۱ حلقه چاه حفاری شود».

(دوشنبه، ۴ اکتبر ۲۰۱۰، Iranoilgas.com)

شرکت ترکیه‌ای «توپراس»^۲ با فشار ایالات متحده، قراردادهایش با ایران را رها کرد مقامات ترکیه‌ای روز جمعه (۹ مهرماه ۱۳۸۹) اعلام کردند که تصمیم شرکت توپراس^۲، غول انرژی این کشور، مبنی بر فسخ قراردادهایش با ایران اگرچه بنا به خواست آمریکا اتخاذ شده است با این وصف دلالتی بر پیروی دولت ترکیه از تحریم‌های یک‌طرفه علیه ایران ندارد.

روز پنجشنبه (۸ مهرماه ۱۳۸۹) نام شرکت پالایشگاه‌های ترکیش پترولیوم، در فهرست منتشر شده از سوی وزارت خارجه آمریکا به‌عنوان شرکت‌هایی که به فعالیت‌های خود در بخش انرژی ایران خاتمه داده‌اند، قید شد.

1. EPS
2. TUPRAS



روز پنجشنبه، وزارت خارجه آمریکا در بیانیه‌ای گفت: شرکت توپراس در ماه آگوست به وزارت خارجه آمریکا اعلام کرده بود که قرارداد تأمین و تحویل بنزین به ایران را فسخ کرده است.

در این بیانیه، از اقدام توپراس به عنوان نتیجه تلاش‌های آمریکا یاد شده است که برای وارد کردن فشار به ایران بر سر مسئله هسته‌ای این کشور، از طریق تشویق دولت‌ها و شرکت‌های خارجی به اجتناب از فعالیت‌های بازرگانی در بخش انرژی ایران اعمال می‌شود و تا زمانی که این کشور به تعهدات بین‌المللی خود عمل نکند، ادامه دارد.

تانر ایلدیز،^۱ وزیر انرژی و منابع طبیعی ترکیه، روز جمعه با تکذیب دخالت دولت ترکیه در این اقدام به خبرنگاران گفت: این تصمیم از سوی یک شرکت خصوصی اتخاذ شده است.

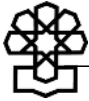
ایلدیز گفت: «توپراس در آن فهرست، در تیررس تصمیم‌های اتخاذ شده از سوی آمریکاست و اقدامش ربطی به قطعنامه سازمان ملل ندارد».

ایلدیز روز جمعه گفت: قطعنامه‌های سازمان ملل قانوناً از طرف ترکیه لازم‌الاجراست. اما تنها به تحریم علیه تأمین سوخت برای نیرگه‌های هسته ایران مربوط می‌شود، درحالی که آمریکا به تنهایی چندین تحریم یک‌طرفه در مورد فرآورده‌های نفتی دارد.

ایلدیز گفت: «بخش خصوصی ترکیه ممکن است به تجارت با ایران ادامه بدهد یا ندهد. اما دولت ترکیه هیچ‌گونه تحریم یا بیانیه‌ای در این باره ندارد».

احمد داووداگلو،^۲ وزیر امور خارجه ترکیه گفت: وزارت امور خارجه ترکیه

1. Taner Yildiz
2. Ahmet Davutoglu



درخصوص اینکه توپراس به عملیات خود در ایران خاتمه داده، هیچ‌گونه اطلاعی دریافت نکرده است.

داووداگلو خاطرنشان کرد که ترکیه همواره از تصمیم‌های شورای امنیت سازمان ملل متحد اطاعت کرده، اما به تصمیم‌های یک‌طرفه متعهد نیست.

او در آنکارا به خبرنگاران گفت: «ایران همسایه مهم ترکیه است و ما رابطه تجاری مهمی در زمینه انرژی با ایران داریم».

(شنبه، ۲ اکتبر ۲۰۱۰، Xinhua)

تداوم قراردادهای چند شرکت بزرگ نفتی با ایران

شرکت‌های بزرگ اروپایی در برابر فشارهای آمریکا برای خودداری از خرید نفت خام ایران مقاومت کرده‌اند و در مورد همکاری‌های خود با ایران تأکید کرده‌اند که زمانی این کشور را ترک می‌کنند که زمان قراردادهای کنونی‌شان منقضی شود.

شرکت فرانسوی توتال اعلام کرد: همچنان درحال خرید نفت از ایران است. شرکت انگلیسی هلندی رویال داچ شل^۱ نیز اشاره کرد: خرید نفت ایران با تحریم‌های سازمان ملل مغایرتی ندارد.

شرکت نروژی استات اویل نیز از داشتن قراردادی در زمینه ارائه کمک‌های فنی به ایران خبر داد و شرکت انی^۲ ایتالیا نیز تأکید کرد: تنها زمانی ایران را ترک می‌کند که قراردادهای موجود به پایان برسند.

1. Royal Dutch Shell
2. ENI



جیمز استینبرگ،^۱ معاون وزیر کشور آمریکا، روز پنجشنبه (۸ مهرماه ۱۳۸۹) گفت: شرکت‌های توتال، استات اویل، انی و شل، برای اجتناب از تحریم‌هایی که به‌منظور وارد آوردن فشار به ایران بر سر برنامه هسته‌ای این کشور طراحی شده است، همکاری‌های خود با ایران را به حالت تعلیق در خواهند آورد.

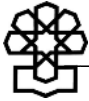
استینبرگ گفت: اقدام ما در مورد شرکت‌های بزرگ نفتی اروپایی، نوعی قاعده‌گذاری است که سایر شرکت‌ها باید از آن تبعیت کنند. اما این چهار شرکت بزرگ اروپایی روز جمعه (۹ مهرماه ۱۳۸۹) اعلام داشتند که رفتار ایالات متحده، آن قدرها هم روشن و شفاف نیست.

یک سخنگوی شرکت توتال گفت: «گروه [توتال] در راستای قوانین بین‌المللی، اروپایی و ملی به مقررات عمل می‌کند. تحریم‌های اخیر اتحادیه اروپا، فعالیت‌های ما را در این کشور که در آن چندان حضور نداریم، به کمترین میزان نگه خواهد داشت». وی افزود: «امروز به‌استثنای خرید نفت خام، عملیات جدیدی در ایران نداریم، خریدی که در حال حاضر مشروع تلقی می‌شود».

این سخنگو گفت: توتال از هنگامی که گفته بود جلوی فروش فرآورده‌های نفتی را به ایران می‌گیرد، از اوایل سال جاری تاکنون، معامله‌های خود را در ایران تقلیل نداده است.

این سخنگو گفت: توتال پرسش‌های وزارت کشور آمریکا در مورد عملیات این شرکت در ایران را «تمام و کمال پاسخ داده» است.

سخنگوی توتال اعلام نکرد که آیا وزارت کشور آمریکا علاوه بر پرسش‌های



مذکور، دستور یا پیشنهادهایی را ارائه کرده است یا نه؟ این سخنگو گفت: «ما تغییرات تدریجی وضعیتی قانونی را زیر نظر داریم».

شل نیز همچنین گفت: تمام قوانین را رعایت خواهد کرد. اما از اظهارنظر در مورد فعالیت‌های خود در ایران خودداری کرد. تجار مطلع می‌گویند، شل همچنان از ایران نفت خام می‌خرد. یک سخنگو از شرکت شل گفت: «همچنان که استحضار دارد، خرید نفت خام از ایران هنوز غیرقانونی نیست».

شرکت استات اویل هم به نوبه خود روز جمعه اعلام کرد که این شرکت حداقل تا سال ۲۰۱۲ به‌کار خود در ایران خاتمه نخواهد داد، اما پس از اتمام پروژه توسعه پارس جنوبی در سال گذشته، تاکنون کمک‌های فنی خود را به ایران همچنان ارائه کرده است.

بارد گلاذ پدرسن،^۱ سخنگوی استات اویل گفت: «ما سال ۲۰۰۸ گفته بودیم که سرمایه‌گذاری بیشتری در ایران نخواهیم داشت و در مورد این سیاست بسیار باز و شفاف عمل کرده‌ایم».

وی افزود: «سال گذشته فازهای ۶، ۷ و ۸ پارس جنوبی را تمام کردیم و از آن زمان تاکنون فعالیت‌های ما در ایران به ارائه کمک‌های فنی به بهره‌برداران ایرانی، آن هم در دوره زمانی مشخصی، محدود شد».

وی با بیان اینکه کمک‌های فنی به سه سال محدود شده است، گفت: «ممکن است تأمین کمک‌های فنی به ایران زودتر از موعد خاتمه یابد».

سخنگوی شرکت ایتالیایی انی نیز گفت که وقتی مهلت قرارداد تجاری این شرکت



تمام شود، از ایران خارج خواهد شد. سخنگوی انی، از اظهار وضعیت معاملات آینده این شرکت با ایران خودداری کرد.

شرکت انی، یک توافقنامه بیع متقابل در ایران دارد و معنی آن این است که ایران، سرمایه‌گذاری‌های شرکت انی را از محل فروش هر بشکه نفت بازپرداخت می‌کند. به گفته بازرگانان: گروه انی، همچنان برای پالایشگاه‌های خود در ایتالیا از ایران نفت خام تحویل می‌گیرد.

(شنبه، ۲ اکتبر ۲۰۱۰، Reuters)

ایران در زمینه اکتشاف نفت و گاز با لبنان همکاری می‌کند

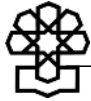
ایران و لبنان برای همکاری مشترک در بخش انرژی به توافق کلی رسیده‌اند.

به گزارش خبرگزاری وزارت نفت ایران، در دیدار روز پنجشنبه (۸ مهرماه ۱۳۸۹) جبران بیسیل^۱، وزیر انرژی لبنان و مسعود میرکاظمی، وزیر نفت ایران، دو کشور در زمینه اکتشاف نفت و گاز و تأسیس پالایشگاه‌های نفت به توافق‌های کلی دست یافته‌اند.

براساس این توافق، به زودی نشست چهارجانبه ایران، عراق، سوریه و لبنان در زمینه مسائل صادرات گاز در ایران برگزار خواهد شد.

در این نشست، همچنین توافق‌های کلی در زمینه صادرات فرآورده‌های نفتی به لبنان و همکاری ایران با لبنان برای تأسیس چند پالایشگاه، صورت گرفت.

(دوشنبه، ۴ اکتبر ۲۰۱۰، Iranoilgas.com)



ایران به عراق بنزین صادر می‌کند

به گزارش خبرگزاری مهر، علی عرشى، مدیر امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران از صادرات چهار محموله دیگر بنزین به عراق در آینده نزدیک خبر داد و گفت: «به دستور وزیر نفت، اولین محموله بنزین تولید داخل، صادر شده است».

عرشى درخصوص کیفیت بنزین تولید داخلی توضیح داد: «کیفیت این بنزین بسیار بالاست به طوری که اولین محموله صادراتی حاوی بنزین سوپر^۱ بوده است».

عرشى افزود: «با توجه به شرایط خاص سیاسی کشور، امکان تشریح برخی از جزئیات همچون میزان حجم، ارزش فروش و نام خریداران محموله صادراتی بنزین وجود ندارد».

به گزارش خبرگزاری مهر، این اولین محموله بنزین ایران است که به کشور عراق صادر شده است. پیش‌بینی می‌شود که عراق به زودی محموله‌های دیگری را از ایران دریافت کند.

(پنجشنبه، ۳۰ سپتامبر ۲۰۱۰، Iranoilgas.com)

آخرین وضعیت شرکت مادر تخصصی «پتروشیمی خلیج فارس»

اساسنامه شرکت مادر تخصصی «پتروشیمی خلیج فارس» آماده شده، اعضای هیئت‌مدیره آن منصوب و تمام آنها به سازمان بورس معرفی شده‌اند و سازمان بورس نیز شرکت مادر تخصصی «پتروشیمی خلیج فارس» را پذیرفته است.

به گزارش خبرگزاری فارس، عبدالحسین بیات، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی (NPC) با بیان این مطلب گفت: «سازمان خصوصی‌سازی ایران، برای کمک به توسعه



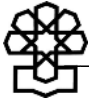
استان‌های محروم و کمتر توسعه‌یافته، ۴۰ درصد از سهام این شرکت مادر تخصصی را به «سهام عدالت» و ۱ درصد دیگر را به «آستان قدس رضوی»، اختصاص داده است.»

شرکت‌های زیرمجموعه این شرکت مادر تخصصی عبارتند از:

۱. ماهشهر،
۲. شرکت خدمات غیرصنعتی پتروشیمی پاسارگاد،
۳. مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی،
۴. شرکت ان. پی. سی اینترنشنال با مسئولیت محدود،
۵. شرکت بازرگانی پتروشیمی،
۶. مجتمع‌های مبین پتروشیمی،
۷. برزویه (نوری)،
۸. پارس،
۹. بوعلی سینا،
۱۰. فجر،
۱۱. پتروشیمی خوزستان،
۱۲. مجتمع پتروشیمی بندر امام.

بیات در مورد زمان ورود این شرکت مادر تخصصی به بورس گفت: «ورود این شرکت مادر تخصصی به بورس، فرآیندی است که از کنترل شرکت ملی صنایع پتروشیمی خارج است، در واقع بخشی از این کار در دست سازمان بورس کشور و بخشی از آن نیز در دست سازمان خصوصی‌سازی است.»

(دوشنبه، ۴ اکتبر ۲۰۱۰، Iranoilgas.com)



کارخانه «ان. جی. ال» سیری تا مارس ۲۰۱۱ احتمالاً آماده بهره‌برداری می‌شود پروژه ساخت کارخانه «ان. جی. ال» سیری تاکنون در مجموع ۹۳/۶ درصد پیشرفت داشته است. پیشرفت این پروژه در مهندسی و مدیریت ۹۴/۵ درصد، در خرید تدارکات ۹۸/۱ درصد و در ساختمان و تأسیسات ۸۵/۵ درصد بوده است.

براساس آخرین تجدید نظر در این برنامه، قرار بود این پروژه تا اواخر شهریورماه ۱۳۸۹ عملیاتی شود، اما به دلایل متعددی از جمله عدم تأمین منابع مالی در مدت مورد نظر، مشکل‌های مربوط به تهیه اقلام و خدمات خارجی به دلیل تحریم‌های غرب علیه ایران، این پروژه در زمان مقرر به بهره‌برداری نرسید.

با فرض اینکه مسائل مالی این پروژه حل شود و کالا و خدمات مورد نیاز این پروژه مطابق با زمانبندی این طرح تأمین شوند، گفته می‌شود که بخش تأسیسات رفاهی این پروژه که قرار بود تا اسفندماه ۱۳۸۸ به بهره‌برداری برسد، تا دی‌ماه ۱۳۸۹ و کل پروژه تا اسفندماه (۱۳۸۹) راه‌اندازی می‌شود.

قرارداد ساخت کارخانه ان. جی. ال سیری در دی‌ماه ۱۳۸۳ میان شرکت نفت فلات قاره ایران و شرکت مهندسی و ساختمان صنایع نفت منعقد شد. قرار بود این پروژه ۴۰ ماه پس از تاریخ اجرای قرارداد، به بهره‌برداری برسد.

محصولات این پروژه، پس از تکمیل، عبارتند از:

- جمع‌آوری و تولید گازهای همراه منطقه به میزان روزانه ۱۴۰ میلیون فوت مکعب گاز شیرین،
- روزانه ۶۹۰۰ بشکه پروپان،
- روزانه ۳۷۵۰ بشکه بوتان،



• روزانه ۳۱۸۰ بشکه ان. جی. ال،

• ارسال روزانه ۵۰ میلیون فوت مکعب خوراک گاز به جزایر کیش و قشم.

بخشی از گاز مورد نیاز کارخانه ان. جی. ال سیری از سکوی نصر (از میادین الوند، سیوند، دنا و نصرت) و بخش دیگر آن از سکوی ایلام در میدان اسفندیار تأمین می‌شود.

(یکشنبه، ۳ اکتبر ۲۰۱۰، Iranoilgas.com)

احتمال خروج شرکت «اینپکس» از میدان نفتی آزادگان

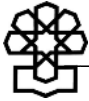
طبق گزارش‌های خبری، روز پنجشنبه (۸ مهرماه ۱۳۸۹)، دولت ژاپن و شرکت نفتی اینپکس^۱ درصدد هستند تا به علت اجتناب از تحریم‌های احتمالی آمریکا، تماماً از بزرگترین پروژه میدان نفتی دریایی ایران خارج شوند.

رسانه‌های ژاپنی، «یومی یوری شیم بون^۲» و نیکه‌ای^۳ از قول منابع دولتی ژاپن گفتند، این اقدام که ممکن است تا هفته آینده رسماً اعلان شود، به منظور اجتناب از قرار گرفتن نام شرکت اینپکس - که تحت حمایت دولت ژاپن است - در فهرست تحریم‌های آمریکا علیه ایران انجام می‌شود.

کازویا هوندا،^۴ سخنگوی اینپکس گفت که این شرکت هنوز برای ترک این پروژه تصمیم‌گیری نکرده است.

اما او اضافه کرد: «از ۳ سپتامبر ۲۰۱۰ و پس از اینکه ژاپن علیه ایران تحریم اعمال کرد، دولت به ما گفت که در مورد این پروژه با دقت فراوان عمل کنیم. بنابراین،

1. Inpex
2. Yomiuri Shimbun
3. Nikkei
4. Kazuya Honda



همفکری نزدیک با دولت در مورد این پروژه، سیاست ماست».

در ابتدا قرار بود تا میدان نفتی آزادگان ایران که حدود ۲۴ میلیارد بشکه نفت دارد، توسط اینپکس توسعه بیابد.

این شرکت ژاپنی در سال ۲۰۰۶ به دلیل ترس از تحریم احتمالی تهران بر سر برنامه هسته‌ای، به‌طور ناگهانی سهام خود را از ۷۵ درصد به ۱۰ درصد کاهش داد.

یک مقام دولتی که خواست نامش افشا نشود به یومی یوری گفت: «ایران از ما خواسته تا بیشتر در پروژه‌های سرمایه‌گذاری کنیم، اما مخاطرات زیادی در این مورد وجود دارد».

آکی هیرو اوهااتا،^۱ وزیر بازرگانی ژاپن، روز پنجشنبه به خبرنگاران گفت: به او گفته شده که شرکت اینپکس، ترک پروژه مذکور را مد نظر دارد.

کیودو نیوز،^۲ از قول وزیر بازرگانی ژاپن گزارش کرد: «من [وزیر بازرگانی ژاپن] شنیده‌ام که این تصمیم، تصمیمی مدیریتی بوده است».

اگر نام شرکت اینپکس در فهرست شرکت‌های هدف تحریم‌ها قید شود، دسترسی این شرکت به بازار آمریکا ممنوع می‌شود و این مسئله بر سایر برنامه‌های توسعه‌ای ژاپن در خاورمیانه و آفریقا تأثیرگذار خواهد بود.

(پنجشنبه، ۳۰ سپتامبر ۲۰۱۰، AFP)

شرکت ملی صنایع پتروشیمی خود را برای برنامه ششم توسعه آماده می‌کند
با وجود انتقال ۳۰ پروژه نیمه‌تمام برنامه چهارم به برنامه پنجم و ابهام در چگونگی

1. Akihiro Ohata
2. Kyodo news



تأمین ۴۶ میلیارد دلار منابع مالی برای ساخت کارخانه‌های جدید پتروشیمی، مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی از آغاز مطالعات و بررسی «تدوین برنامه ششم توسعه صنعت پتروشیمی» خبر داد.

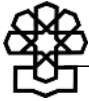
به گزارش خبرگزاری پانا نیوز، چالش‌های اصلی توسعه صنعت پتروشیمی در ایران عبارتند از:

- تأمین منابع مالی،
 - نامشخص بودن فرمول فروش خوراک،
 - وضعیت بلاتکلیف خصوصی‌سازی،
 - واگذاری سهام برخی از واحدهای پتروشیمی به‌عنوان سهام عدالت و پرداخت دیون دولت،
 - فشار اعمال شده بر اثر تحریم در مورد تأمین منابع مالی، تأمین کالا و تجهیزات و خدمات از خارج،
 - خالی ماندن ظرفیت تولید واحدهای موجود پتروشیمی به‌دلیل کمبود خوراک.
- (یکشنبه، ۳ اکتبر ۲۰۱۰، Iranoilgas.com)

بانکرینگ خلیج فارس ۴۵۰ میلیون دلار درآمد داشته است

فروش ۱/۲۱۷ میلیون تن سوخت مایع به کشتی‌های عبوری از خلیج فارس، ۴۵۰ میلیون دلار درآمد ارزی نصیب ایران کرده است.

به گزارش خبرگزاری وزارت نفت ایران، در نیمه نخست سال جاری، ۱/۲ میلیون تن سوخت نفت کوره و ۱۷ هزار تن سوخت نفت گاز به کشتی‌ها تحویل داده شد.



براساس این گزارش، سال گذشته در مجموع ۳/۳ میلیون تن سوخت به کشتی‌ها در خلیج فارس فروخته شده است که پیش‌بینی می‌شود این میزان تا پایان سال جاری به ۴ میلیون تن برسد.

با احتساب حجم فروش سوخت به کشتی‌های عبوری از خلیج فارس در ۶ ماهه نخست سال جاری و با در نظر گرفتن شرایط بازار بانکرینگ، ظاهراً ایران تا پایان سال، از هدف خود مبنی بر فروش ۴ میلیون تن سوخت فراتر خواهد رفت.

براساس برنامه پنجم توسعه، فروش ۷/۵ میلیون تن سوخت مایع به کشتی‌ها در خلیج فارس تا سال ۲۰۱۵ محقق خواهد شد.

(یکشنبه، ۳ اکتبر ۲۰۱۰، Iranoilgas.com)

وزیر نیرو: ممکن است برق جزء اقلام مرحله نخست هدفمندی یارانه‌ها نباشد

وزیر نیرو با بیان اینکه تمام سناریوها برای قیمت برق توسط کارگروه تحول اقتصادی پذیرفته شده گفت: هنوز مشخص نیست برق جزء اقلام مرحله نخست اجرای هدفمند شدن یارانه‌ها برای اصلاح قیمت باشد.

مجید نامجو در پاسخ به این سؤال که اگر هدفمندی یارانه‌ها از آبان اجرا شود آیا برق جزء آن اقلام اولیه هدفمندی یارانه‌ها خواهد بود، افزود: هدفمندی برق هم مثل بقیه حامل‌های انرژی درحال بررسی است و اینها به آن تصمیمی که کارگروه تحول اقتصادی خواهد گرفت، بستگی دارد.

وی ادامه داد: هنوز ما مطمئن نیستیم که به هر حال در مرحله اول اصلاح قیمت‌ها، هدفمندی یارانه برق اجرا خواهد شد و به محض اینکه مطلع شویم، حتماً رسانه‌ها را در



جریان خواهیم گذاشت.

نامجو گفت: هنوز مشخص نیست که برق جزء آن اقلام نخست اجرای هدفمند شدن یارانه‌ها باشد. اما چیزی که مشخص است این است که چند سناریو راجع به قیمت برق مطرح است که همه سناریوها هم پذیرفته شده، اما هنوز هیچ‌کدام از این سناریوها قطعی نشده است.

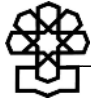
وزیر نیرو درخصوص قیمت آب خاطر نشان کرد: بررسی بحث هدفمندی یارانه آب در مرحله دوم گذاشته شده است و قرار است قانون هدفمندی یارانه‌ها یک مرحله جلو برود و مرحله بعد بحث آب پیش رود. بنابراین آب در مرحله نخست اولویت ندارد و اولویت با حامل‌های انرژی است.

(Farsnews، ۱۳۸۹/۷/۱۶)

جمهوری آذربایجان به ایران برق صادر می‌کند

طی سال‌های اخیر جمهوری آذربایجان در تأمین نیازهای خود به برق به خودکفایی رسیده و امروز فرصت صدور آن به سایر کشورها را در دست بررسی دارد. تأمین کامل برق یکی از پایه‌های امنیت انرژی کشور بوده و با بخش نفت و گاز پیوند ناگسستنی دارد.

این نتایج فقط از محل بازسازی ظرفیت‌های موجود حاصل نشده است. در کوتاه‌مدت در جمهوری آذربایجان چند نیروگاه برقی احداث و بهره‌برداری شد که ارتقای امنیت انرژی این کشور را به‌دنبال داشت و اجرای طرح‌های صادراتی را موجب شد. هم‌اکنون در آذربایجان ۱۳ نیروگاه حرارتی و ۶ نیروگاه مولد انرژی برق با مجموع



ظرفیت ۶۴۰۰ مگاوات فعال است.

تا سال ۲۰۱۵ قدرت سیستم انرژی برق آذربایجان تا ۹ هزار مگاوات افزایش خواهد یافت. البته ۱۰ درصد از این شاخص را باید منابع انرژی جایگزین و تجدیدپذیر تشکیل دهند. در سال ۲۰۱۰ حجم ظرفیت سیستم انرژی برق آذربایجان در حد ۶ هزار مگاوات پیش‌بینی شد، ولی اکنون این رقم به ۶/۵ هزار مگاوات رسیده است. در طی پنج سال اخیر، ظرفیت سیستم انرژی به ۲/۷ هزار مگاوات افزایش یافت. امروزه آذربایجان به اتفاق کشورهای همسایه درحال اجرای طرح‌هایی است که به‌وسیله آن امکان تحقق صادرات انرژی برق تولیدی فراهم خواهد آمد.

گرجستان و آذربایجان تفاهمنامه گسترش سیستم‌های انرژی برق خود را امضا کردند. این تفاهمنامه برای تحقق آتی امور بازسازی و نوسازی خط انتقال برق ۵۰۰ کیلو ولتی که دو کشور را بهم پیوند می‌دهد، عمل خواهد کرد. برقراری مجدد این خط انتقال برق، افزایش تبادل انرژی میان دو کشور، همچنین تأمین چشمگیر امنیت انرژی و مبادله آن را به‌دنبال دارد. راه‌اندازی این خط انتقال برق همچنین موجبات ارتقای میزان صادرات و واردات انرژی برق در دو مسیر را فراهم خواهد ساخت.

پروژه حاضر به‌عنوان بخشی از طرح کلی هماهنگ‌سازی سیستم‌های انرژی برق آذربایجان، گرجستان و ترکیه است. گرجستان تا پایان سال ۲۰۱۱ درصد ساخت، بازسازی و نوسازی خط انتقال برق با ولتاژ بالا تا مرز آذربایجان و تا پایان سال ۲۰۱۲ تا مرز ترکیه است. ایجاد این سیستم هماهنگ بین آذربایجان، گرجستان و ترکیه موجب ارتقای بازدهی بخش انرژی برق در کشورهای عضو این پروژه، همچنین صادرات انرژی برق از آذربایجان به ترکیه و سایر کشورهایی که به سیستم



برق ترکیه متصل هستند، خواهد شد.

همچنین طرح هماهنگ‌سازی سیستم‌های انرژی برق آذربایجان، روسیه و ایران در حال اجراست. اجرای این پروژه تبادل متقابل انرژی برق بین کشورها و پیوستن سایر کشورهای منطقه به این طرح موجب خواهد شد.

پیش‌تر بین روسیه و ایران مذاکراتی دایر بر نوع همکاری‌ها صورت گرفت. یکی از طرفین بر فروش متقابل انرژی برق و دیگری بر تبادل تأکید کردند. هم‌اکنون آذربایجان به‌منظور افزایش تبادل انرژی با ایران تا ۷۰۰ مگاوات، در حال اجرای طرح مشترک است.

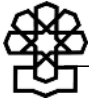
تکمیل این پروژه امکان عرضه انرژی برق به قدرت ۱۵۰ مگاوات به جمهوری خودمختار نخجوان و مجموعاً به سیستم انرژی آذربایجان به ظرفیت ۴۰۰ مگاوات در فصل زمستان را فراهم خواهد ساخت.

این برنامه به‌طور مشترک با شرکت سونیر ایران اجرا می‌شود و شامل ساخت خطوط انتقال برق به قدرت ۳۳۰ کیلوولت نیروگاه حرارتی علی بایراملی ایمیشلی خط دوم ایمیشلی پارس آباد، خطوط انتقال برق ۲۲۰ کیلوولتی، نیروگاه حرارتی علی بایراملی سلیمان، سلیمان ماصالی، ماصالی آستارا، همچنین نیروگاه فرعی سلیمان و گسترش چهار نیروگاه فرعی آن می‌شود. مجموع طول خط انتقال برق ۳۵۰ کیلومتر است.

(Trend News, ۱۳۸۹/۷/۱۳)

روشنایی ۱۰ ساختمان اداری و دولتی کشور ساماندهی می‌شود

سازمان بهره‌وری انرژی ایران با هدف تهیه الگویی مناسب جهت کاهش مصرف انرژی



و هوشمندسازی در سیستم روشنایی ساختمان‌های اداری و دولتی، به مطالعه و اجرای راهکارهای بهینه‌سازی مصرف انرژی در سیستم روشنایی اقدام کرده است.

این پروژه در دو بخش ممیزی و اجرای راهکارها تعریف شده و فاز مطالعات و ممیزی این طرح با انتخاب ده ساختمان در ۶ استان از مناطق مختلف آب‌وهوایی کشور به انجام رسیده است و اکنون در مرحله اجرا قرار دارد.

بررسی‌های به‌عمل آمده نشان می‌دهد که سهم روشنایی در مناطق مختلف آب‌وهوایی بسیار متفاوت بوده و به‌عنوان مثال در مناطق معتدل استان تهران در حدود ۱۱ تا ۳۰ درصد، در مناطق گرم و مرطوب استان هرمزگان در حدود ۵ درصد و در مناطق سرد استان آذربایجان شرقی و غربی در حدود ۳۵ درصد بوده است.

منابع روشنایی به‌کار رفته در این ساختمان‌ها اغلب از نوع لامپ‌های فلورسنت ۴۰ واتی به‌همراه بالاست‌های القایی است که این منابع دارای راندمان متوسط بوده و در صورت جایگزینی آنها با لامپ‌های فلورسنت، راندمان بالا به‌همراه بالاست الکترونیکی استاندارد، کاهش مصرف قابل توجهی به‌همراه خواهند داشت.

همچنین بررسی‌ها نشان می‌دهد که با استفاده از منابع روشنایی راندمان بالا و هوشمندسازی بخش روشنایی، علاوه بر افزایش معیارهای کیفی روشنایی، مصرف انرژی بخش روشنایی نیز بیش از ۵۰ درصد کاهش خواهد یافت.

(Saba, ۱۳۸۹/۷/۱۵)

ایجاد نیروگاه‌های تلمبه ذخیره‌ای مؤثرترین روش برای تعادل شبکه برق است

محد بهزاد - معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی گفت: هم‌اکنون ظرفیت نصب



شده نیروگاه‌های کشور از مرز ۵۸ هزار مگاوات گذشته و ۷۷۰۰ مگاوات آن مربوط به نیروگاه‌های برق آبی است.

وی با اشاره به اقتصادی بودن اجرای نیروگاه‌های تلمبه ذخیره‌ای، ضریب اقتصادی اجرای نیروگاه تلمبه ذخیره‌ای سیاه‌بیشه را حداقل ۲/۴۵ بیان کرد و افزود: نیروگاه‌های تلمبه ذخیره‌ای به دلیل ذخیره انرژی الکتریکی در ساعت‌های کم‌بار و ارائه آن در ساعت‌های پر بار مصرف، برای کنترل بار و تنظیم فرکانس شبکه سراسری برق بسیار مهم هستند.

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی خواستار توجه ویژه به اجرای طرح‌های تلمبه ذخیره‌ای در کشور شد و اظهار داشت: به‌طور معمول ارزش تولید انرژی در زمان پیک، ۲ برابر میان‌باری و ۴ برابر شرایط کم‌باری است.

این مسئول سپس به بیان تغییر زمان پیک مصرف برق در کشور پرداخت و گفت: در تیرماه گذشته پیک مصرف روز ما ۴۱/۱ هزار مگاوات و در شب ۴۰/۱ هزار مگاوات بود و این نشان می‌دهد که زمان پیک مصرف برق کشور از ۴ ساعت به ۸ ساعت افزایش یافته است.

وی افزود: در این شرایط نیروگاه‌های تلمبه ذخیره‌ای می‌توانند نقش مهمی در تأمین و تعادل بار شبکه داشته باشند. در نتیجه اجرای این قبیل طرح‌ها باید مورد حمایت جدی قرار گیرد.

بهزاد راه‌اندازی نیروگاه‌های تلمبه ذخیره‌ای را مؤثرترین روش در تولید، تأمین و تعادل‌بخشی شبکه برق مورد نیاز کشور دانست و خاطر نشان کرد: هم‌اکنون ۴۰۰ نیروگاه تلمبه ذخیره‌ای با ظرفیت ۱۳۸ هزار مگاوات در جهان در حال بهره‌برداری



است؛ به‌طوری که طیف گسترده‌ای از کشورها از جمله ژاپن، آمریکا، آلمان و حتی فیلیپین و تایوان از این نیروگاه‌ها استفاده می‌کنند.

معاون وزیر نیرو از دیگر مزایای نیروگاه‌های یادشده به امکان ورود سریع به چرخه تولید برق و صرفه‌جویی در مصرف سوخت اشاره کرد و گفت: نیروگاه‌های تلمبه ذخیره‌ای محصول رشد تکنولوژی هستند. از این رو باید برای ساخت این نیروگاه‌ها اهتمام بیشتری داشت.

(Tavanir, ۱۳۸۹/۷/۱۵)

فروش ۹۵۰۰ میلیارد ریال اوراق مشارکت طرح‌های نیروگاهی کشور

رئیس هیئت‌مدیره و مدیرعامل سازمان توسعه برق ایران از فروش ۹۵۰۰ میلیارد ریال اوراق مشارکت طرح‌های نیروگاهی برق کشور از ۱۷ مهرماه خبر داد.

مجید صالحی افزود: با هدف سهیم کردن مردم در ساخت صنعت نیروگاهی برق کشور ۹ هزار و ۵۰۰ میلیارد ریال اوراق مشارکت طرح‌های نیروگاهی برق کشور از شنبه ۱۷ تا ۲۲ مهرماه به قیمت مندرج بر روی اوراق مشارکت (از یک میلیون ریال تا صد میلیون ریال) در شعب منتخب بانک صادرات در سراسر کشور به فروش می‌رسد. وی افزود: این اوراق چهارساله، بی‌نام و دارای ۱۶ درصد سود علی‌الحساب به‌صورت هر سه‌ماه یک‌بار و قابل واگذاری به غیر بوده و بازپرداخت اصل و سود آن توسط وزارت نیرو در سررسیدهای آن تضمین شده است، ضمن آنکه امکان بازخرید اوراق قبل از سررسید نیز وجود دارد.

مدیرعامل سازمان توسعه برق ایران با اشاره به اینکه عرضه این اوراق هر ساله با



استقبال گسترده مردم مواجه می‌شود، اضافه کرد: با فروش این اوراق بخشی از منابع مالی برای احداث ۱۷ هزار مگاوات نیروگاه‌های تولیدکننده برق از طریق طرح‌های بخار، سیکل ترکیبی، گازی و زغال‌سنگ‌سوز طبس در سال جاری تأمین می‌شود.

(Ipdc ،۱۳۸۹/۷/۱۳)



شناسنامه گزارش

شماره مسلسل: ۱۰۴۴۵

عنوان گزارش: خبرنامه انرژی (۹۷)

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
مقاضی: حمیدرضا کاتوزیان (رئیس کمیسیون انرژی)
سرپرستار: حسین صدری‌نیا

واژه‌های کلیدی: —

تاریخ انتشار: ۱۳۸۹/۸/۲