

خبرنامه انرژی (۹)

کد موضوعی: ۳۱۰

شماره مسلسل: ۹۳۰۸

دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن

آبان ماه ۱۳۸۷



به نام خدا

خبرنامه انرژی (۹)

ایران نیازمند درآمد حاصل از فروش نفت خام به قیمت ۸۶ دلار در سال ۲۰۰۹ است

بهای نفت نسبت به حداکثر قیمت آن در ماه جولای که ۱۴۷/۲۷ دلار بود، بالغ بر ۶۰ درصد کاهش یافته و به ۶۱/۳۰ دلار در روز رسیده است که این امر آثار متفاوتی را در کشورهای عضو اوپک دارد. درحالی که عربستان سعودی و دیگر تولیدکنندگان حوزه خلیج فارس می‌توانند قیمت نسبتاً پایین نفت را تحمل کرده و همچنین با استفاده از درآمدهای اندوخته شده در زمان بالا بودن قیمت نفت، اقتصادشان را مدیریت نمایند، ایران و ونزوئلا نیازمند قیمت بالاتری برای نفت هستند. جدول ذیل براساس تخمین‌های مؤسسه PFC تنظیم شده است که نشان می‌دهد هر یک از اعضای اوپک نیازمند چه قیمتی برای نفت خام هستند تا بتوانند حساب‌های خارجی خود را تراز نمایند.



| سال | ۲۰۰۰ | ۲۰۰۷ | ۲۰۰۸ | ۲۰۰۹ | ۲۰۱۰ |
|----------------------------------|-------|-------|-------|-------|--------|
| قیمت نفت خام (دلار برای هر بشکه) | | | | | |
| ونزوئلا | ۲۶/۵۴ | ۸۱/۰۱ | ۹۰/۹۶ | ۹۹/۸۸ | ۱۰۲/۶۸ |
| ایران | ۱۲/۴۲ | ۴۹/۷۳ | ۵۷/۳۲ | ۸۶/۳۳ | ۸۳/۳۱ |
| عربستان سعودی | ۲۰/۵۶ | ۴۲/۸۶ | ۴۲/۸۶ | ۵۰/۷۴ | ۵۴/۲۶ |
| کویت | ۵/۶۲ | ۳۷/۹۲ | ۴۳/۵۵ | ۵۰/۳۵ | ۵۲/۰۷ |
| امارات متحده عربی | ۱/۸۹ | ۲۷/۶۹ | ۳۳/۵۳ | ۴۰/۵۶ | ۴۵/۵۹ |
| الجزایر | ۲۱/۲۴ | ۱۴/۲۷ | ۱۶/۸۵ | ۱۷/۹۴ | ۲۰/۸۵ |
| قطر | ۱۵/۸۵ | ۱۷/۳۸ | ۱۴/۷۶ | ۱۰/۱۸ | ۸/۳۵ |

مأخذ: چهارشنبه ۲۹ اکتبر ۲۰۰۸، Reuters.

تأثیرات بحران جهانی اقتصاد بر اقتصاد ایران

به‌منظور پایان دادن به سقوط قیمت جهانی نفت، اوپک تصمیم گرفته است تولید نفت خود را از ابتدای ماه نوامبر ۱/۵ میلیون بشکه در روز کاهش دهد. در این راستا ایران نیز تولید نفت خود را به میزان ۲۰۰,۰۰۰ بشکه در روز کاهش خواهد داد. بهای نفت خام صادراتی ایران برای تحویل در غرب کانال سوئز وابسته به قیمت برنت ICE می‌باشد که روز جمعه ۲۴ اکتبر به قیمت ۶۱ دلار^۱ در هر بشکه معامله گردید. براین اساس بهای نفت خام ایران برای تحویل در ماه نوامبر در حدود ۵۳ تا ۵۷ دلار در هر بشکه تخمین زده شده است (جدول ذیل را مشاهده فرمایید).

۱. در گزارش شماره مسلسل ۲۵۰۸۲۱۳ مورخ ۱۳۸۵/۱۱/۱۶ مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی پیش‌بینی کاهش قیمت نفت به زیر ۶۰ دلار برای سال ۱۳۸۶ و اوایل سال ۱۳۸۷ پیش‌بینی شده بود که با چند ماه تأخیر این اتفاق رخ داد.



براساس آمار ارائه شده توسط شرکت ملی نفت ایران، میانگین قیمت نفت خام سبک ایران در سپتامبر سال جاری ۹۶/۴۷ دلار برای هر بشکه بوده که این رقم برای نفت خام سنگین ۹۲/۷۳ دلار گزارش شده است. اگر قیمت برنت ICE در ماه نوامبر نیز در سطح ۶۱ دلار در هر بشکه باقی بماند، ایران نسبت به ماه سپتامبر معادل ۴۰ دلار به ازای هر بشکه متضرر خواهد شد.

کارشناسان بر این باورند که رکود اقتصادی دنیا باعث خواهد شد که قیمت برنت ICE به حدود ۵۰ تا ۶۰ دلار در هر بشکه رسیده و در این قیمت تثبیت شود که این امر به شدت به اقتصاد وابسته به نفت ایران ضرر خواهد زد.

اقتصاددانان بر این باورند سقوط قیمت نفت ناگزیر رشد اقتصادی ایران را با کندی روبه‌رو خواهد کرد. به‌منظور اجتناب از وقوع بحران اقتصادی در ایران ناشی از نوسانات احتمالی قیمت جهانی نفت، صندوقی موسوم به صندوق تثبیت درآمدهای نفتی در پایان برنامه سوم توسعه (آوریل ۲۰۰۴ تا آوریل ۲۰۰۵) در ایران تأسیس شد. از آن زمان، مازاد درآمد نفتی این کشور حاصل از افزایش قیمت نفت به این صندوق که حساب ذخیره ارزی نام گرفت واریز می‌شود.

براساس پیش‌بینی‌ها، هم‌اکنون باید موجودی این حساب در حدود ۱۰۰ تا ۱۵۰ میلیارد دلار باشد، اما به گزارش برخی منابع آگاه موجودی کنونی آن به کمتر از ۱۰ میلیارد دلار رسیده است.

جدول ذیل محاسبه تخمینی از ارزش صادرات نفت خام ایران را در ماه نوامبر براساس بهای برنت ICE به میزان ۶۱ دلار در هر بشکه ارائه می‌دهد.



(قیمت‌ها برحسب دلار در هر بشکه)

| فوب خارک | بهای فوب بندر سیدی‌کریر | بهای فوب خارک | قیمت فوب خارک | مقصد نوع نفت خام |
|---------------|-------------------------|---------------|-----------------|---------------------|
| آفریقای جنوبی | | مدیترانه** | شمال غرب اروپا* | |
| ۵۶/۲ | ۵۷ | ۵۵/۱ | ۵۶/۲ | سبک ایران |
| ۵۴/۳۵ | ۵۵/۲ | ۵۴/۳ | ۵۴/۳۵ | سنگین ایران |
| ۵۴/۳ | ۵۵/۱۵ | ۵۳/۲۵ | ۵۴/۳ | فروزان |
| - | - | ۴۸ | - | سروش |
| - | - | ۴۸/۶ | - | نوروز |

* MED

** NWE (North West Europe)

مأخذ: دوشنبه ۲۷ اکتبر ۲۰۰۸، IranOilGas.com

مرحله تأیید کیفی اولیه مناقصه توسعه ۱۲ میدان نفت و گاز توسط شرکت میادین نفتی مرکزی ایران برگزار می‌شود

شرکت میادین نفتی مرکزی ایران، از شرکت‌های علاقمند به شرکت در مرحله تأیید کیفی اولیه مناقصه توسعه ۷ میدان نفتی و ۵ میدان گازی ذیل دعوت به‌عمل آورده است.



| میدان نفتی | استان | تولید پیش‌بینی شده (۱۰۰۰ بشکه در روز) | بودجه تخمینی (میلیون دلار) |
|------------|--------|--|-------------------------------|
| کوه موند | بوشهر | ۵ | ۴۵ |
| ویژنهار | لرستان | ۵ | ۴۵ |
| چشمه خوش | ایلام | ۳۰ | ۲۷۰ |
| البرز | قم | ۵ | ۴۵ |
| بوشکان | بوشهر | ۵ | ۴۵ |
| بوشهر | بوشهر | ۵ | ۴۵ |
| کوه کاکلی | بوشهر | ۵ | ۴۵ |

| میدان گازی | استان | تولید پیش‌بینی شده (میلیون متر مکعب در روز) | بودجه تخمینی (میلیون دلار) |
|------------|----------|--|-------------------------------|
| گردان | فارس | ۸/۵ | ۵۵۵ |
| عسلویه | بوشهر | ۱۶/۳ | ۱۰۸۰ |
| مختار | کهگیلویه | ۷/۴ | ۵۰۰ |
| سلخ | هرمزگان | ۳/۳ | ۲۲۵ |
| کبیر کوه | ایلام | ۷ | ۴۶۵ |

شرکت‌های علاقمند می‌توانند در روزهای ۵ تا ۱۲ نوامبر ۲۰۰۸ مدارک مناقصه را دریافت نموده و پیشنهادهای خود را تا نوزدهم نوامبر ۲۰۰۸ ارائه نمایند. قراردادهای نهایی برای توسعه میادین فوق در قالب بیع متقابل خواهد بود.

(دوشنبه، ۲۷ اکتبر ۲۰۰۸، IranOilGas.com)



مناقصه فازهای ابتدایی ترمینال نفتی جاسک در حال اتمام است

شرکت پایانه‌های نفتی ایران در حال انجام مقدمات لازم برای برگزاری یک مناقصه در مورد طراحی مفهومی، مهندسی پایه و مطالعات طراحی بنیادی (FEED) یک ترمینال نفتی در بندر جاسک واقع در دریای عمان است. شرکت پایانه‌های نفتی ایران اخیراً از شرکت‌های علاقمند دعوت به عمل آورده است تا آمادگی خود را برای شرکت در این مناقصه اعلام نمایند. به‌علاوه شرکت‌هایی که قادر به انجام این پروژه بوده‌اند از محل تعیین شده برای ساخت این ترمینال بازدید کرده‌اند.

ترمینال نفتی جاسک با در اختیار داشتن مخازن ذخیره با ظرفیت ۲۰ میلیون بشکه نفت، قادر به بارگیری و تخلیه ۴ میلیون بشکه در روز نفت خام و فراورده خواهد بود.

خط لوله ۱۵۰۰ کیلومتری نکا - جاسک روزانه معادل یک میلیون بشکه نفت خام سواپ شده در بندر نکا واقع در دریای خزر را به ترمینال نفتی جاسک انتقال خواهد داد.

(پنجشنبه ۳۰ اکتبر ۲۰۰۸، IranOilGas.com)

ایران تا سال ۲۰۱۱ سومین ناوگان نفتکش دنیا را در اختیار خواهد داشت

محمود صوری، مدیر عامل شرکت ملی نفتکش ایران درخصوص ناوگان نفتکش‌های این شرکت گفت: شرکت ملی نفتکش ایران، هم‌اکنون در مجموع ۴۲ نفتکش در اختیار دارد. این تعداد شامل ۲۵ نفتکش با مجموع ظرفیت ۷ میلیون و ۶۷۱ هزار تن، هشت نفتکش از نوع سوئزماکس با مجموع ظرفیت ۱/۲۸۲ میلیون تن، پنج نفتکش از نوع



افراماکس با مجموع ظرفیت ۴۹۰,۰۰۰ تن و سه نفتکش ۳۵ هزار تنی با مجموع ظرفیت ۱۰۵,۰۰۰ تن است که همگی برای حمل نفت خام و فراورده‌های نفتی به‌کار می‌روند. همچنین در این ناوگان یک کشتی برای حمل LPG با ظرفیت بیش از ۱۲۰۰۰ تن وجود دارد. وی با اشاره به اینکه ظرفیت کلی این ناوگان در مجموع بیش از ۹/۵۶ میلیون تن است، افزود: شرکت ملی نفتکش ایران سالیانه قادر به حمل ۹۵ میلیون تن نفت خام و فراورده‌های نفتی است. به گفته وی ۵ نفتکش دیگر توسط شرکت داخلی صدرا و صاف^۱ و ۱۴ نفتکش دیگر توسط شرکت‌های کره‌ای دوو، هیوندای و سامسونگ در دست ساخت است که با اضافه شدن آنان به ناوگان کشور ۴۵۵۱ تن به ظرفیت این ناوگان افزوده خواهد شد.

قرارداد ساخت این کشتی‌ها در سال ۲۰۰۵ منعقد شد و نظر ابتدایی بر این بود که بیشتر این نفتکش‌ها تا سال ۲۰۰۹ به آب انداخته شوند. وی در توضیح بیشتر در مورد سفارش این نفتکش‌ها افزود: ۴ عدد از آنها تا پایان سال به ما تحویل داده می‌شود و مابقی به تدریج تا پایان سال ۲۰۱۱ به ناوگان کشور افزوده خواهد شد. به گفته صوری ناوگان نفتکش‌های ایران تا سال ۲۰۱۱ به سومین ناوگان بزرگ جهان مبدل خواهد شد.

(چهارشنبه ۲۹ اکتبر ۲۰۰۸، IranOilGas.com)



شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران در صدد است بازار فراورده‌های نفتی را در اختیار خود بگیرد

به گزارش ایسنا، نورالدین شهنازی‌زاده، سرپرست شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران گفت از ابتدای سال ۲۰۰۹ تمام فعالیت‌های مربوط به بازاریابی و صادرات فراورده‌های نفتی توسط این شرکت انجام خواهد گرفت.

بازاریابی و صادرات فراورده‌های نفتی تاکنون همواره به‌وسیله شرکت ملی نفت ایران انجام می‌گرفت. سال‌هاست که مازاد تولیدات پالایشگاهی ایران از قبیل نفت، نفت سیاه و میعانات گازی توسط بخش امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران به فروش می‌رسید. این واحد همچنین مسئول واردات بنزین و گازوئیل برای جبران کمبود این فراورده‌ها در کشور بوده است. شهنازی‌زاده افزود: از سال آینده سوپ فراورده‌های نفتی نیز به‌وسیله شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران انجام خواهد شد. (دوشنبه ۲۷ اکتبر ۲۰۰۸، IranOilGas.com)

ایران در صدد است تا سال ۲۰۲۵، هشت تا ده درصد از بازار جهانی گاز را در اختیار بگیرد

رضا کسایی‌زاده، مدیر عامل شرکت ملی صادرات گاز، در مصاحبه با خبرگزاری رویترز در مورد طرح‌های صنعت گاز ایران از قبیل تأمین گاز اروپا از طریق خط لوله موسوم به پرشین توضیح داد. این پروژه در مرحله طراحی به‌سر برده و در صورت عملی شدن در سال ۲۰۱۴ به بهره‌برداری خواهد رسید. وی در این مصاحبه خاطرنشان کرد: نمی‌توان گفت که تحریم‌ها علیه ایران برای ما مشکل‌ساز نبوده‌اند ولی باعث توقف



پیشرفت ما نشده‌اند. ما پروژه‌های بسیاری را در دست انجام داریم و برنامه ما این است که تا سال ۲۰۲۵ تا ده درصد از بازار جهانی گاز را در اختیار بگیریم.

ایران سالیانه ۸ میلیارد مترمکعب گاز برای کمک به تأمین گاز مناطق شمالی کشورش که دسترسی آنها به میدان عظیم گازی جنوب کشور مشکل است، از ترکمنستان وارد می‌کند. میزان واردات از ترکمنستان به ایران به ۱۴ میلیارد مترمکعب رسیده، اما در مورد قیمت برای سال ۲۰۰۹ هنوز توافقی صورت نگرفته است. از سوی دیگر، ایران سالیانه ۱۰ میلیارد متر مکعب گاز به ترکیه صادر می‌کند.

کسایب‌زاده گفت در طول زمستان گذشته که یکی از سردترین زمستان‌ها در چند دهه اخیر بود، ما با مشکلاتی در زمینه تأمین گاز مواجه شدیم؛ اما در سال جاری تولید گاز از میدان عظیم پارس جنوبی افزایش یافته است. بنابراین شرایط ما در سال جاری نسبت به سال گذشته بسیار بهتر خواهد بود. وی افزود: خط لوله پرشین، گاز ایران را به ترکیه، یونان، ایتالیا و دیگر کشورهای علاقمند در اروپا انتقال خواهد داد. در این راستا مذاکرات با ایتالیا آغاز شده است؛ اما هنوز با یونان مذاکراتی صورت نگرفته است. خط لوله کنونی IGAT9 قرار است با ظرفیت ۱۰۰-۱۱۰ میلیون مترمکعب در روز گاز ایران را به مرز ترکیه منتقل نماید. این خط لوله در سال ۲۰۱۴ به بهره‌برداری خواهد رسید که به گفته وی این کار مرحله به مرحله خواهد بود. به گزارش منابع آگاه، ترکیه خواستار مشارکت ایران در خط لوله نوباکو که به وسیله ترکیه و شرکت‌های اروپایی پشتیبانی می‌شود، است.

(سه‌شنبه، ۲۸ اکتبر ۲۰۰۸، Reuters)



ساخت تأسیسات دریایی فاز ۹ و ۱۰ میدان گازی پارس جنوبی در مجموع ۹۴ درصد پیشرفت داشته است

براساس گزارش آژانس خبری وزارت نفت، تأسیسات دریایی فاز ۹ و ۱۰ میدان گازی پارس جنوبی تاکنون ۹۴ درصد پیشرفت فیزیکی داشته است.

(سه‌شنبه، ۲۸ اکتبر ۲۰۰۸، IranOilGas.com)

فاز مهندسی پایه خارک ان. جی. ال در حال اتمام است

مناقصه احداث تأسیسات خارک ان. جی. ال در ماه مارس سال جاری آغاز، اما تاکنون بی‌نتیجه مانده و شرکتی به‌عنوان برنده این مناقصه اعلام نشده است. فاز مهندسی پایه واحد شیرین‌سازی خارک ان. جی. ال در حال اتمام است. این قسمت از پروژه به‌طور مشترک توسط شرکت‌های فرانسوی Sorfgaz و شل انجام شده و پیش‌بینی می‌شود تا اواخر دسامبر سال جاری به پایان برسد. شرکت کانادایی «مهندسی طراحی گرمایی»^۱ قرار است پیمانکار مهندسی و تأمین کالا و تجهیزات این واحد باشد اما احداث این واحد شیرین‌سازی برعهده شرکت ایتالیایی Siirtec Nigi و براساس قرارداد مهندسی و تجهیزات (EP) خواهد بود. از آنجا که مهندسی پایه این واحد هنوز به اتمام نرسیده است کار در این دو حوزه هنوز آغاز نشده است.

مذاکرات برای تأمین نیازهای مالی این پروژه با برخی شرکت‌های مالی از قبیل Binali مالزی در حال انجام است؛ اما تاکنون هیچ نتیجه قطعی حاصل نشده است.

(چهارشنبه ۲۹ اکتبر ۲۰۰۸، IranOilGas.com)



ایران و جمهوری آذربایجان هفته آینده در مورد صادرات گاز به مذاکره خواهند پرداخت

به گزارش ایسنا، جمهوری آذربایجان و ایران در مورد امکان عملی شدن طرح پیشنهاد شده توسط تهران در مورد قرارداد صادرات گاز به مذاکره خواهند پرداخت. در این جلسه در مورد علاقمندی ایران برای خرید گاز Azeri و ترانزیت گاز از طریق خاک ایران گفت‌وگو خواهد شد.

ایران خواستار خرید گاز طبیعی و میعانات گازی میدان گازی شاه‌دینیز واقع در بخش مربوط به جمهوری آذربایجان در دریای خزر است.

(چهارشنبه ۲۹ اکتبر ۲۰۰۸، آژانس خبری Azeri)

بحرین خواستار اجرایی شدن قرارداد گاز با ایران است

بحرین علی‌رغم مخالفت‌های ایالات متحده که از متحدان مهم این کشور پادشاهی کوچک حوزه خلیج فارس به شمار می‌رود خواستار اجرایی شدن طرح‌های خرید گاز ایران است.

شیخ خلید بن احمد بن محمد الخلیفه، وزیر امور خارجه بحرین گفت: مذاکرات با تهران در مورد واردات یک میلیارد فوت مکعب گاز در روز برای ما بسیار مهم است و در مورد به نتیجه رسیدن آن اطمینان داریم. در دیدار وزیران نفت دو طرف که در منامه پایتخت بحرین انجام شد، در مورد چارچوب این قرارداد توافق حاصل گردید. اما بسیاری در مورد اینکه آیا این پروژه با وجود سیاست‌های حاکم بر منطقه و اتحاد این پادشاهی با ایالات متحده و عربستان عملی خواهد شد، ابراز تردید کرده‌اند.



بحرین با کمبود بالقوه گاز روبه‌روست. گرچه منطقه خلیج فارس سرشار از ذخایر عظیم نفت و گاز است، به جز کشورهای ایران و قطر که به توسعه ذخایر خود پرداخته‌اند، دیگر کشورهای این منطقه توجه کمی به صنعت گاز خود داشته‌اند. (یکشنبه ۲۶ اکتبر ۲۰۰۸، FT.com)

کشورهای صادرکننده گاز نشست ماه نوامبر خود را در مسکو به تعویق انداختند

به گفته یکی از مقامات روسی، مجمع کشورهای صادرکننده گاز، یک هفته پس از اینکه سه عضو اصلی آن یعنی روسیه، ایران و قطر در مورد تشکیل یک اوپک گازی به توافق رسیدند، نشست خود را که قرار بود در اواسط ماه نوامبر در مسکو برگزار شود به تاریخ نامعلومی موکول کرد. این مقام رسمی وزارت انرژی روسیه که خواست نامش فاش شود گفت: نشست وزیران انرژی اعضای مجمع که شامل ۱۲ کشور است به زمان نامشخصی موکول شده است. این نشست قرار بود هفدهم تا هجدهم نوامبر در مسکو برگزار شود. وی دلیل این تصمیم را عنوان نکرد.

آژانس خبری اینترفکس، به نقل از یک منبع نامشخص نقل کرد این تصمیم زمانی گرفته شد که کشورهای عضو نتوانستند در مورد تدوین یک منشور جدید که قرار بود برای کمک به تبدیل این مجمع غیررسمی به یک سازمان رسمی‌تر در مسکو به تصویب برسد به توافق برسند.

اروپا و ایالات متحده در مورد تشکیل این سازمان هشدار داده و آن را خطری برای امنیت انرژی جهان معرفی نموده و می‌گویند تشکیل این سازمان امکان



انحصاری کردن قیمت گاز را فراهم می‌آورد. تأمین‌کنندگان عمده گاز اروپا از جمله روسیه در تلاشند ثابت کنند که این سازمان به سازماندهی هر چه بهتر نیازهای بلندمدت گاز جهان کمک می‌کند و برنامه‌های مربوط به هزینه‌های سرمایه‌ای را هماهنگ خواهد کرد.

هفته گذشته، روسیه، ایران و قطر در مورد تشکیل یک اتحاد سه‌جانبه قدرتمند یا یک مجمع دائمی برای گفت‌وگو در مورد تحولات کلیدی در بازارهای گاز به توافق رسیدند. ایران می‌گوید این سازمان جدید شبیه سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) خواهد بود.

این مجمع همچنین شامل کشورهای الجزایر، اندونزی، لیبی، نیجریه، امارات متحده عربی، مصر، ونزوئلا، ترینیداد و توباگو و مالزی خواهد بود. نروژ نیز در این مجمع به‌عنوان عضو ناظر حضور خواهد داشت.

(چهارشنبه ۲۹ اکتبر ۲۰۰۸، Reuters)

پیشنهاد توسعه میدان نفتی اهواز - بنگستان به شرکت Tatneft

سیف ... جشن‌ساز، مدیر عامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب ایران گفت در طول سفر اخیر خود به روسیه با شرکت Tatneft در مورد توسعه لایه بنگستان میدان نفتی اهواز مذاکراتی را انجام داده و پیش‌بینی می‌کند که این شرکت عملیات جمع‌آوری داده‌های لرزه‌نگاری سه‌بعدی این میدان را برعهده گیرد. وی گفت: پروژه افزایش میزان استخراج میدان اهواز - بنگستان نیز به Tatneft پیشنهاد شد و آنها پس از بررسی مسئله در مورد همکاری در این زمینه پاسخ خواهند داد.



چهار سال پس از آغاز توسعه اهواز - بنگستان، تولید این میدان به ۱۳۰۰۰ بشکه نفت خام در روز افزایش خواهد یافت که این میزان سپس به ۱۵۵,۰۰۰ بشکه در روز و در نهایت به سقف قراردادی ۲۲۰,۰۰۰ بشکه در روز در مرحله آخر خواهد رسید. اهواز - بنگستان به‌طور تخمینی ۳۱ میلیارد بشکه نفت خام درجا را در خود جای داده است که از این میزان ۳/۴ میلیارد بشکه آن قابل استخراج است. میزان تولید انباشتی این میدان ۹۳۵ میلیون بشکه اعلام شده است.

در سال ۲۰۰۷، شرکت پارس‌تات که مشترکاً به‌وسیله Tatneft و بنیاد مستضعفان تأسیس گردید در مورد توسعه اهواز - بنگستان با شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و پیش از آن با پیدک^۱ مذاکره کرده بود که این مذاکرات هیچ نتیجه قطعی در پی نداشت.

پروژه توسعه اهواز - بنگستان به سال ۱۹۹۸ برمی‌گردد و علی‌رغم واگذاری آن به پتروایران در مارس ۲۰۰۵ تا به امروز اجرای آن به تعویق افتاده است.

(پنجشنبه ۳۰ اکتبر ۲۰۰۸، IranOilGas.com)

در نظر گرفتن اعتبار ۹۰ روزه برای شرکت سیلون پترولیوم (CPC) سریلانکا برای خرید نفت

شرکت CPC دیروز اعلام کرد در پی مذاکرات موفق با دولت ایران از این پس می‌تواند بهای نفت خریداری شده را پس از ۹۰ روز بپردازد. در همین راستا، CPC با مقامات ایرانی توافقنامه‌ای منعقد کرده است که این شرکت می‌تواند از یک اعتبار ۹۰



روزه دیگر به‌عنوان تسهیلات اعتباری تأمین‌کنندگان با نرخ بهره امتیازی استفاده نماید که این توافق از اول نوامبر قابل اجراست. این شرکت انتظار دارد به‌وسیله این تسهیلات به میزان حداقل یک میلیارد دلار نفت از ایران خریداری کند.
(سه‌شنبه ۲۸ اکتبر ۲۰۰۸، Daily Mirror, Sri Lanka)



شناسنامه گزارش

شماره مسلسل: ۹۳۰۸

عنوان گزارش: خبرنامه انرژی (۹)

Report Title: Oil Bulletin (9)

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

تهیه و تدوین: محمدرضا الزامی، هومن مقیلان

ناظر علمی: محمدرضا محمدخانی، ایرج مهرآزما

متقاضی: حمیدرضا کاتوزیان (رئیس کمیسیون انرژی)

ویراستار: —

واژه‌های کلیدی و معادل انگلیسی آنها: —

تاریخ انتشار: ۱۳۸۷/۸/۱۴