

اخبار

جزییات طرح صندوق پروژه

شرکت ملی نفت

مدیر سرمایه‌گذاری شرکت ملی نفت شرکات صندوق طرح صندوق پروژه شرکت ملی نفت را تشریح کرد.

محمد مصطفوی در جمع خبرنگاران ضمن تشریح طرح صندوق پروژه شرکت ملی نفت گفت: در حوزه بالادست شرکت نفت دو مدل تامین مالی برای چند سال آینده وجود دارد. یکی قراردادهای جدید نفتی IPC و دیگری بسته نگهداشت و افزایش تولید یا به عبارتی دیگر EPCFPD است.

وی افزود: این طرح صندوق پروژه تامین مالی برای ۳۶ بسته در ۱۷ میدان نفتی است که نیازمند رقمی معادل ۶۵ میلیارد دلار است. عمده سرمایه‌گذاری آن برای ۲۰۰۰ حلقه چاه نفتی است که از زمان حفاری چاه نیست. با این تامین مالی قرار است برای تعمیر و بازسازی ۱۲۰۰ حلقه چاه استفاده شود و ۸۰۰ حلقه چاه جدید نیز احداث خواهد شد.

مدیر سرمایه‌گذاری شرکت ملی نفت با اشاره به اجرایی شدن ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید و رقابت‌پذیری برنامه ششم توسعه اظهار کرد: بر اساس ماده ۱۲ قانون برنامه ششم توسعه حداکثر تا ۵۰ درصد درآمد اضافی ناشی از تولید را می‌توان به سرمایه‌گذار داد و این صندوق نیز که با سرمایه‌گذاری داخلی برای افزایش تولید ۱۷ میدان نفتی صورت می‌گیرد، می‌تواند تا ۵۰ درصد سود را بین سرمایه‌گذاران تقسیم کند.

مصطفوی درباره میزان تولید از تامین مالی این صندوق پروژه توضیح داد: میزان تولید بر اساس برآورد ما ۳۰۰ هزار بشکه در روز است و این افزایش تولید طی یک دوره چهار ساله است که مجوز آن از شورای اقتصاد گرفته شده که برای کل پروژه حدود ۲۰ میلیارد دلار درآمد ارزی خواهد داشت.

وی درباره بهادار گفت: نهاد واسط بانک تجارت است. بورس و اوراق بنگار و صندوق سرمایه‌گذاری بانک تجارت یک واقع یک صندوق سرمایه‌گذاری ارکان مختلفی دارد. بانک تجارت یکی از ارکان این صندوق است. از سوی دیگر قرار است یونیت‌های آن از سوی بورس نیز عرضه شود. البته این طرح نهایتا تا اواخر خرداد ماه سال جاری اجرایی می‌شود زیرا تاکنون همه مجوزها و تاییدیه‌ها گرفته شده است.از جمله کمیسیون شورای اقتصاد، سازمان برنامه و … همچنین منتظر تاییدیه نهایی از سوی شورای اقتصاد هستیم که مشکل خاصی هم در این زمینه وجود ندارد.

مصطفوی در پاسخ به سوالی مبنی بر چگونگی ریسک سرمایه‌گذاری این صندوق پروژه با وجود نوسانات قیمت نفت پاسخ داد: قراردادی که شرکت‌ها نفت با صندوق پروژه بسته، سود را هم تضمین کرده است. در واقع این صندوق نیز متقابلا از محل حاصل از این پروژه بازپرداخت ارزی می‌کند. سرمایه‌گذاری در این صندوق ریسک بسیار پایینی در دز زیرا با احتساب تجمع ۲۰ میلیارد دلار حاصل از تولید قطعا شرکت نفت می‌تواند از بازپرداخت ۶.۵ میلیارد دلار برآید. وی تاکید کرد با وجود علاقه‌مندی مردم برای سرمایه‌گذاری ارزی باید گفت که این صندوق می‌تواند منابع ارزی یعنی دلار ۴۲۰۰ تومانی را در قبال بازپرداخت سود در اختیار سرمایه‌گذاران قرار دهد. در واقع کار جدیدی است که قانون این اختیار را صادر کرده است.

قیمت سبد نفتی اوپک رکورد شکست

قیمت سبد نفتی اوپک دیروز برای نخستین بار در حدود چهار سال اخیر به بالای ۷۵ دلار برای هر بشکه رسید.

به گزارش پایگاه اینترنتی دبیرخانه سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک)، قیمت سبد نفتی اوپک دیروز (سه‌شنبه، ۲۵ اردیبهشت‌ماه) به ۷۵ دلار و ۴۷ سنت رسید. قیمت این شاخص در روز پیش از آن، ۷۴ دلار و ۲۰ سنت بود. سبد نفتی اوپک شامل انواع نفت خام تولیدی در ۱۴ کشور عضو اوپک است.

دیروز قیمت شاخص نفت خام برنت به ۷۸ دلار و ۴۳ سنت و قیمت شاخص نفت خام دبلیوتی‌آی آمریکا به ۷۱ دلار و ۳۱ سنت برای هر بشکه رسید.

بارش ها در حوضه دریاچه ارومیه

۴۰درصد افزایش یافت

ارتفاع ریزشهای جوی در حوضه آبریز دریاچه ارومیه از اول مهر پارسال تا دو روز گذشته (۲۴ اردیبهشت) ۳۷۰.۶ میلیمتر بود که این مقدار بارندگی نسبت به دوره مشابه پارسال، ۳۹.۸ درصد افزایش داشته است.

با اینکه ارتفاع کل ریزشهای جوی در کشور بیش از ۳۱ درصد کاهش داشته است، حوضه آبریز دریاچه ارومیه و همچنین حوضه آبریز دریای خزر، روندی افزایشی را تجربه کرده است. به طور کلی، ایران دارای ۶ حوضه آبریز اصلی است که این حوضه ها شامل «دریای خزر»، «خلیج فارس و دریای عمان»، «دریاچه ارومیه»، «فلات مرکزی»، «مرز شرقی» و «قره قوم» است.

ارتفاع کل ریزشهای جوی از اول مهر تا دو روز گذشته (۲۴ اردیبهشت) در حوضه دریاچه ارومیه نسبت به پارسال که ۲۶۵،۱ میلیمتر بود، ۳۹.۸ درصد افزایش داشته است. بارندگی در این حوضه آبریز، نسبت به متوسط سال ۳۰،۶ گذشته نیز که ۳۰۰،۳ میلیمتر بوده، ۲۳،۴ درصد افزایش داشته است. بارندگی ها در حوضه دریای خزر نیز از اول مهر تا بیست و چهارم اردیبهشت ۳۲۵،۱ میلیمتر گزارش شده است که نسبت به سال آبی گذشته پنج درصد افزایش داشته است؛ با این حال، بارندگی در این حوضه نسبت به متوسط ۴۹ ساله که ۳۳۷،۷ میلیمتر بوده، ۳۰،۷ درصد کاهش داشته است. به جز این دو حوضه آبریز اصلی (دریاچه ارومیه و دریای خزر)، بارندگی ها امسال در حوضه های آبریز دیگر روندی کاهشی داشته است. بارندگی ها در حوضه آبریز «خلیج فارس» و «دریای خزر» نسبت به پارسال حدود ۴۰ درصد کمتر بوده است، «فلات مرکزی» کاهشی بیش از ۴۰ درصدی را تجربه کرده و بارندگی در حوضه های آبریز «مرز شرقی» و «قره قوم» نیز به ترتیب ۳۷ و ۳۵ درصد کاهش داشته است.

به طور کلی، ارتفاع کل ریزشهای جوی کشور از اول مهر تا دو روز گذشته (۲۴ اردیبهشت) ۱۵۴،۱ میلیمتر بود که این مقدار بارندگی نسبت به میانگین دوره‌های مشابه درازمدت – که ۲۲۸ میلیمتر بود – ۳۲،۴ درصد کاهش داشته است. این میزان بارندگی نسبت به دوره مشابه سال آبی گذشته که ۲۲۳،۹ میلیمتر بود، نیز ۳۱،۲ درصد کاهش داشته است. سال آبی که معیار سنجش میزان بارش های سالانه در کشور است، از ابتدای مهرماه هر سال می‌شود و تا پایان شهریور ماه سال بعد ادامه دارد.

معاون آب و آبفای وزیر نیرو گفت: با وجود کاهش بارندگی ها، جیره بندی آب آخرین راهکار برای گذر از فصل تابستان است.

«عباس سروش» افزود: وزارت نیرو در درجه نخست برنامه تامین آب برای همه مشترکان را در نظر دارد. به گفته وی، تامین آب در شهرهایی که با تنش آبی مواجه هستند، از طریق استفاده از چاه های کشاورزی و شهرداری ها انجام خواهد شد.

وی ادامه داد: شرکت های آب و فاضلاب در شهرهایی که آب آنها از منابع زیرزمینی تامین می شود، مذاکرات خود را با کشاورزان و شهرداری ها آغاز کرده اند.

سروش اظهار داشت: تاکنون قراردادهای برای اجاره چاه کشاورزان و شهرداری ها توسط شرکت های آب و فاضلاب منعقد شده است.

معاون آب و آبفای وزیر نیرو افزود: در شهرهایی که امکان اجاره چاه و تامین آب از این طریق وجود ندارد، درصدد هستیم با

سخنگوی هیئت رئیسه مجلس شورای اسلامی:

نفت به قیمت منطقی و واقعی خود نز دیک شده است

سخنگوی هیئت رئیسه مجلس شورای اسلامی با بیان این‌که باید تلاش کنیم تولید نفت به حداکثر برسد، گفت: معتقدم نفت به قیمت منطقی رسیده است، همچنین درباره موضوع‌هایی که توسط آمریکا مطرح می‌شود نباید نگران بود.

بهروز نعمتی درباره قیمت اخیر نفت در بازارهای جهانی به خبرنگار شانا گفت: معتقدم نفت به قیمت واقعی و منطقی رسیده است و پیش‌بینی می‌شود قیمت‌ها با کاهش جدی روبه‌رو نشود.

سخنگوی هیئت رئیسه مجلس شورای اسلامی به خروج آمریکا از برنامه جامع اقدام مشترک (برجام) و تأثیر آن بر قیمت نفت اشاره کرد و افزود: آمریکایی‌ها باید پاسخگوی بدعهدی خود نسبت به پیمان‌های بین‌المللی باشند و در این زمینه باید به مردم آمریکا و کشورهای دنیا پاسخ بدهند.

این عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی تصریح کرد: رئیس جمهوری آمریکا سخنان متناقض زیادی مطرح می‌کند و باید توجه داشت نیاز بازار جهانی به نفت ایران بیش از آن است که رئیس جمهوری آمریکا فکر می‌کند.

عصر رسانه

روزنامه

جیره بندی آب، آخرین راهکار گذر از تابستان است



«مدیریت فشار» و «فرهنگ سازی» کمبود منابع آب را جبران کنیم. ارتفاع کل ریزش های جوی از اول مهر تا دو روز گذشته (۲۴ اردیبهشت) ۱۵۴،۱ میلیمتر بود که این مقدار بارندگی نسبت به میانگین دوره‌های

مشابه درازمدت که ۲۲۸ میلیمتر بود، ۳۲،۴ درصد کاهش داشته است.

این میزان بارندگی نسبت به دوره مشابه سال آبی گذشته که ۲۲۳،۹ میلیمتر بود نیز ۳۱،۲ درصد کاهش داشته است. معاون

سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس:

کار گروهی برای ساماندهی توزیع وعرضه سوخت تشکیل می‌شود

سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی گفت: پس از بررسی همه جوانب، کارگروهی برای ساماندهی توزیع و عرضه سوخت و همچنین گاز طبیعی فشرده (سی‌ان‌جی) تشکیل می‌شود.

اسدالله قره‌خانی در تشریح نشست عصر روز سه‌شنبه، ۲۵ اردیبهشت‌ماه کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی گفت: در نشست این کمیسیون، جزئیات طرح الزام‌های اجرایی توزیع و عرضه سوخت و همچنین بررسی شد که کلیات آن در نشست‌های گذشته مصوب شده بود. وی با بیان این‌که طرح ارائه شده از سوی نمایندگان کامل نبود، افزود: از نمایندگان پیشنهاددهنده طرح، نماینده جایگاه‌داران، نماینده سازمان مدیریت برنامه‌ریزی، مرکز پژوهش‌های مجلس، دیوان محاسبات، شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی و دیگر دستگاه‌های ذی‌ربط دعوت شد توضیح‌هایی خود را درباره این طرح ارائه دهند تا طرح یادشده به صورت کامل به صحن علنی مجلس ارائه شود. سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی با تأکید بر این‌که باید محوره‌های دیگری در طرح الزام‌های اجرایی، توزیع و عرضه سوخت و سی‌ان‌جی گنجانده شود، تصریح کرد: این طرح باید نگرانی جایگاه‌داران را برطرف کند، تصدی‌گری دولت را کاهش دهد و حقوق شهروندی را تأمین کند.

سهم اندک ایران در تجارت برق

از ترکمنستان نیز هزینه پایین تولید برق در این کشور به دلیل ارزان بودن خوراک گازی است.

نایب رییس هیات مدیره سندیکای برق ایران با بیان اینکه ایران با وجود پتانسیل های بالا سهم ناچیزی در تجارت برق دارد، تصریح کرد: با توجه به پتانسیل های کشور در تولید و صادرات برق، ایران می تواند تبدیل به هاب برقی منطقه شود. بوژیه آنکه تقریبا تمام کشورهای اطراف ایران کشورهای در حال توسعه هستند که برای رونق صنعت خود نیاز زیادی به برق دارند. اما باید توجه داشت که فرصت ایران برای تبدیل شدن به هاب انرژی منطقه هاب است چرا که هر یک از این کشورها برای تامین نیاز خود به سرعت در حال خلق منابع جدید هستند. به طور مثال پاکستان که نیاز بالایی به برق دارد از طریق پروژه کاسا ۱۰۰۰ از کشورهای مثل قرقیزستان و تاجیکستان از مسیرافغانستان برق در یافت می کند.

سایه دولت بر تجارت برق؛ خیز سودی ها

وی اظهار کرد: درحال حاضر سهم اندکی در تجارت برق داریم به نحوی که اکنون حدود ۸۰ هزار مگاوات ظرفیت نصب شده نیروگاهی داریم این در حالی است که در زمستان رقمی بیش از ۲۰ هزار مگاوات مازاد مصرف داریم که قابل صادرات است. در صورت حضور بخش خصوصی در حوزه صادرات، با سرمایه گذاری های جدید می می توانیم تجارت برق را توسعه دهیم و شاهد رونق و توسعه بیشتری دراین زمینه باشیم اما متأسفانه این کار در ایران، طی سالهای طولانی در دست بخش دولتی است.

چرایی ممنوعیت سرمایه گذاری در احداث و توسعه انبارهای نفت

احداث و خرید جایگاه‌های جدید، خدمات مورد نظر خود را در جایگاه‌های موجود ارائه کنند و در ازای عملیاتی که از دوش دولت برمی‌دارند هزینه‌های حمل‌ونقل فراورده‌های نفتی و حق‌الزحمه توزیع آن را از دولت مطالبه کنند.

اجرای این طرح در سه فاز پیش‌بینی شده است:
در فاز نخست (کوتاه‌مدت)؛ شرکت‌های زنجیره‌ای توزیع سوخت وظیفه خرید و حمل سوخت را تنها از محل انبارهای اصلی شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی و توزیع به‌موقع آن در جایگاه‌های زیر پوشش عهده‌دار هستند. این شرکت‌ها تنها می‌توانند فراورده‌های نفتی را از دولت بخرند و اختیاری در تامین فراورده‌های نفتی از دیگر منابع ندارند.

در فاز دوم (میان‌مدت) این برندها در بازه زمانی میان‌مدت گزینه بهره‌گیری از ظرفیت‌های استفاده نشده موجود را از طریق اجاره یا خرید این مخازن خواهند داشت و به این ترتیب این شرکت‌ها امکان اعمال مدیریت بر بخش گسترده‌تری از زنجیره تامین سوخت را پیدا می‌کنند.
و بالاخره در فاز سوم (بلندمدت) شرکت‌های صاحب‌صلاحیت می‌توانند ضمن مشارکت با پالایشگاه‌ها، ساخت پالایشگاه‌های جدید را در دستور کار قرار داده یا از طریق واردات نسبت به تامین سوخت مورد نیاز جایگاه‌های زنجیره‌ای خود اقدام کنند و به صورت کامل عهده‌دار زنجیره تامین و توزیع فراورده‌های نفتی در کشور باشند.

بنابر نظر مسئولان وزارت نفت، این طرح در صورت اجرای کامل، به ایجاد فضای رقابتی در حوزه خدمات توزیع فراورده‌های نفتی و متعاقب آن بهبود کیفیت خدمت‌رسانی منجر می‌شود، بنابراین ممنوعیت مداخله در توسعه و احداث انبارهای نفت از سوی شرکت ملی پالایش و پخش را می‌توان گامی هسو با تحقق برابندینگ و تقویت حضور بخش خصوصی در صنعت نفت محسوب کرد.

اخبار

لایه‌های نفتی به ایرانی‌ها نخواهد رسید؟

تولید آزمایشی از لایه‌های نفتی پارس جنوبی که به دلیل مشترک بودن با قطر اهمیت ویژه ای برای ایران داشت تا اواخر اسفند سال ۱۳۹۵ آغاز شده و طرح آن با ظرفیت تولید ۳۵ هزار بشکه نفت در روز به بهره‌برداری رسید.امضای قرارداد توسعه این میدان تا یک قدمی شرکت دانمارکی مرسک رفت، اما به نتیجه نرسید و درحالی که برخی شرکت‌های E&P ایرانی اعلام کرده‌اند توان توسعه آن را دارند، به نظر می رسد وزارت نفت بنا بر دلایلی تمایلی به واگذاری طرح توسعه این میدان به شرکت‌های ایرانی ندارد.

قرارداد خدماتی بیع متقابل طرح توسعه لایه های نفتی در سال ۱۳۸۳ با شرکت پتروایران امضا شد. این طرح به عنوان یکی از طرح‌های زیرمجموعه شرکت نفت و گاز پارس مطابق برنامه زمانبندی اولیه قرار بود در طول ۱۹ ماه به بهره برداری برسد که به دلایل متعدد، زمان اجرای پروژه به تعویق افتاد. پس از جدا شدن طرح از شرکت نفت و گاز پارس، سازمان مستقل این طرح با نام اختصاری SPOL از ابتدای سال ۱۳۹۳ با معرفی مجری، زیر نظر مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران فعالیت خود را شروع کرد. درحالی که تولید قطر طی چند سال اخیر بالغ بر ۳۰۰ هزار بشکه در روز بوده است ایران هنوز در مرحله ی پایلوت قرار دارد، هرچند قفل تولید از لایه‌های نفتی پارس جنوبی شکسته شد و چشم انداز بسیار مثبتی از بهره برداری تا سقف ۱۵۰ هزار بشکه از لایه در حال تولید (داریان بالایی) به دست آمده است.

در این بین شرکت مرسک که تقریبا تنها شرکت بود که خواهان توسعه لایه های نفتی بود از همان زمان که قراردادهای IPC از سوی وزارت نفت معرفی شد علاقه خود را به توسعه لایه های نفتی آغاز کرد و مذاکرات بین طرفین آغاز شد و تا جایی پیش رفت که حتی محمد مشکین فام، مدیرعامل گذشته و گاز پارس در نشست خبری خود که در پاییز سال گذشته برگزار شد از احتمال امضای دومین قرارداد IPC با مرسک تا دو ماه دیگر خبر داد.

البته این خبر با خرید بخش نفتی مرسک توسط توتال هرگز محقق نشد و بیژن زنگنه، وزیر نفت صراحتا اعلام کردتوسعه لایه های نفتی به توتال داده نمی شود.از سوی دیگر مشکین فام در آخرین نشست خبری خود اعلام کرد ایران برای مرسک جایگزین دارد.

با این شرایط درحالی‌که هنوز مذاکره جدی با هیچ شرکتی برای توسعه لایه های نفتی آغاز نشده و خبری مبنی بر اعلام تمایل شرکتی برای توسعه لایه های نفتی به گوش نرسیده است برخی شرکت های E&P ایرانی برای طرح توسعه این میدان ابراز تمایل کرده اند.

در این راستا،احمد قلعه بانی، مدیرعامل شرکت گلوبال پتروکک کیش با بیان اینکه در یک سال اخیر شرکت ملی نفت تمایل زیادی برای واگذاری توسعه لایه‌های نفتی پارس جنوبی به شرکت مرسک را داشته است،اظهار کرد: به همین دلیل مذاکرات شرکت گلوبال برای جلب همکاری در این میدان نفتی مدتی متوقف ماند. مجددا صحبت‌هایی را آغاز کرده‌ایم و امیدواریم شرکت ملی نفت با توجه به اهمیت بهره برداری از خدمات داخلی توسعه لایه‌های نفتی را به شرکت گلوبال کیش واگذار کند.

وی ادامه داد: شرکت گلوبال کیش برای توسعه لایه‌های نفتی تجهیزات مناسبی در اختیار دارد که در کشور کم نظیر هستند. این شرکت می تواند با استفاده از شیوه های مناسب لایه‌های نفتی را به بهره برداری برساند. مدیرعامل شرکت گلوبال پتروکک کیش به این سوال که آیا شرکت‌های ایرانی توانایی توسعه لایه‌های نفتی را دارند،پاسخ داد:بله. اگر شرکت ملی نفت بخواهد برای توسعه لایه‌های نفتی به شرکت‌های داخلی اکتفا کند امکان پذیر است و می توانیم این کار را انجام دهیم. البته در این راستا با متخصصان خارجی نیز رایزنی‌هایی را داشته ایم اما اگر امکان جلب مشارکت شرکت‌های خارجی نیز نباشد، این شرکت به تنهایی توانایی توسعه لایه های نفتی را دارد. بنابراین می توان با اعتماد و اکتفا به تخصص و تجربه شرکت‌های ایرانی هرچه زودتر شاهد فعالیت بخش‌های مختلف از جمله حفاری چاه‌های صنعتی منطقه B و C بود و سپس با کسب اطلاعات از کلیه قسمت‌های این میدان مشترک، توسعه جامع آن در و بخش ایرانی آن شاهد باشیم. این درحالی است که غلام رضا منوچهری،معاون مدیرعامل شرکت ملی نفت در امور مهندسی و توسعه در آخرین نشست خبری خود درمورد مذاکره با شرکت های ایرانی درمورد توسعه لایه های نفتی گفت: توسعه لایه‌های نفتی پارس جنوبی بسیار پیچیده است. ما به دنبال پیمانکاری ذیصلاح هستیم که بتواند تعهد تولید کند. شرکت‌های ایرانی علاقه‌مند هستند پول بگیرند و چاه بزنند ما به دنبال تولید تجمعی هستیم.

رویترز مدعی شد:

رایزنی ایران با چینی‌ها درباره خرید نفت
رویترز به نقل از سه منبع آگاه گزارش داد یک مقام بلندپایه شرکت ملی نفت ایران هفته جاری با خریداران چینی دیدار کرده تا از آنها بخواهد وارداتشان را پس از بازگشت تحریم‌های آمریکا حفظ کنند.

به گزارش ایسنا، این منابع به رویترز گفتند: سعید خورشو، مدیر امور بین‌المللی شرکت ملی نفت ایران واحد دوشدهی در بکن دیدارهای جداگانه‌ای با مدیران روس بازرگانی شرکت نفتی سینوپک و شرکت بازرگانی نفت دولتی «ژوهای ژنرنگ» برای مذاکره درباره تامین نفت و دریافت تضمین از خریداران چینی برای ادامه وارداتشان داشت. یک فرد آگاه از این دیدارها گفت: در جریان این دیدارها آقای خورشو این پیام آقای ظریف را رساند که ایران امیدوار است چین سطح واردات خود را حفظ کند. چین که بزرگترین خریدار نفت جهان است، طبق آمار گمرکی رسمی این کشور در سه ماهه نخست سال میلادی حدود ۶۵۵ هزار بشکه در روز نفت از ایران وارد کرد که معادل بیش از یک چهارم از کل صادرات ایران است. مدیران چینی قول محکمی ندادند، اما اعلام کردند به عنوان شرکت‌های نفتی دولتی مطابق با تمایلات پکن اقدام خواهند کرد. این دیدار دومین سفر رییس بازاریابی شرکت ملی نفت ایران به پکن در سال جاری است. وی یک ماه پیش نیز با مشتریان چینی دیدار کرده بود. یک منبع دیگر مطلع از این مذاکرات گفت: شرکت‌های چینی امیدوار بودند بتوانند به خریدشان ادامه دهند و این شرکت‌ها همچنان تاثیر احتمالی تحریم‌های جدید را ارزیابی می‌کنند. منابع آگاه از این موضوع مایل نبودند به دلیل محرمانه بودن این اطلاعات نامشان فاش نشود. خریداران در آسیا شامل چین و اروپا اعلام کرده اند در طول مهلت شش ماهه‌ای که آمریکا برای بازگرداندن تحریم‌ها داده است، به دنبال معافیت از این تحریم‌ها خواهند بود.