

فراکنی خارجی‌ها و بلا تکلیفی وزارت نفتی‌ها

واکاوی اظهارات وزرای سابق و فعلی نفت و مقام‌های مسئول نشان می‌دهد که آنها نیز هنوز بلا تکلیف هستند. چه اینکه سال گذشته غلامحسین نوذری وزیر نفت در روز ۲۸ فروردین در مورد نهایی شدن قرارداد توسعه فاز ۱۱ میدان گازی پارس جنوبی با شرکت توتال، گفت: شرکت توتال هزینه اجرای پروژه را رقمی اعلام کرده که مورد قبول ایران نیست و آخرین بحث‌هایی که انجام شد آن بود که بسته ال.ان.جی فاز ۱۱ پارس جنوبی را به بسته‌های کوچکتر تقسیم کنیم تا امکان رقابت پیمانکاران بیشتری فراهم شود. او پایان خرداد ماه ۸۸ را آخرین زمان برای نهایی کردن قرارداد توسعه فاز ۱۱ میدان گازی پارس جنوبی اعلام کرد و گفت: در صورتی که در تاریخ یاد شده این قرارداد نهایی نشود، پروژه تعیین تکلیف می‌شود. سه روز بعد حسین نقره کار شیرازی مدیر امور بین‌الملل وزارت نفت با تأکید بر اینکه مهلت توتال قابل تمدید نیست گفت: در صورت تأخیر دوباره این شرکت، از شرکت‌های دیگر بین‌المللی برای اجرای پروژه فاز ۱۱ پارس جنوبی دعوت می‌کنیم. او گفت: در صورت رعایت نکردن ضرب‌العجل اعلام شده به توتال همان طور که با اینکس ژاپن عمل شد با آنها نیز برخورد خواهد شد. نقره کار شیرازی تأکید کرد: این کشورها دوست ندارند این موقعیت ارزنده را از دست بدهند و ما هم برای آنها زمان تعیین کرده‌ایم.

دوم اردیبهشت ماه سال گذشته نصرت‌اله سیفی مدیر عامل وقت شرکت ملی صادرات گاز ایران درباره وضعیت پروژه پارس ال.ان.جی گفت: این پروژه در مرحله FID قرار دارد و با توجه به اینکه قیمت‌های پیمانکاری در دنیا افزایش یافته است، شرکای این پروژه تصمیم گرفتند تا این طرح و قیمت‌های پیمانکاری را دوباره بررسی کنند. به همین دلیل در اجرای این پروژه تأخیر داشته‌ایم و در حال تصمیم‌گیری برای خارج شدن از بن بست هستیم. وی ادامه داد: مذاکرات این پروژه را با ترکیب جدیدی دنبال می‌کنیم و به دنبال راه برون‌رفت هستیم نه تعطیل کردن پروژه، ضمن اینکه شرکای این طرح نیز بر این اراده‌اند تا حتماً پارس ال.ان.جی را اجرا کنیم. او درباره وضعیت پروژه پرشین ال.ان.جی نیز گفت: هنوز در این

پروژه به مرحله دریافت قیمت پیمانکاری نرسیده‌ایم و از این جهت با پروژه پارس ال.ان.جی یک سال فاصله داریم. به گفته سیفی، علاوه بر طرح‌های ایران ال.ان.جی، پرشین ال.ان.جی و پارس ال.ان.جی، سه طرح دیگر برای تولید ال.ان.جی در میدان گازی پارس شمالی با مشارکت شرکت سینوک چین، تولید ال.ان.جی از میدان گلشن و فردوس با مشارکت شرکت اس.کی.اس مالزی و تولید ال.ان.جی در حجم کم در قشم از میدان سلخ نیز طراحی شده است. فردای همان روز ایرج حامدی‌زاد مدیر پروژه پرشین ال.ان.جی از احتمال جایگزینی فاز ۱۳ میدان گازی پارس جنوبی با فازهای دیگر این میدان برای اجرای پروژه پرشین ال.ان.جی خبر داد و با اشاره به مذاکرات وزیر نفت و معاونت برنامه‌ریزی تلفیقی وزارت نفت با شرکت‌های شل و ریپسول در اسفند ماه سال ۸۶ گفت: در این جلسه از این شرکت خواسته شد تا فاز ۱۳ میدان گازی پارس جنوبی با دیگر فازهای این میدان جایگزین شود. او توضیح داد: به دلیل مرزی بودن فاز ۱۳ و امکان استفاده قطر از این فاز و ضرورت سرعت دادن به بهره‌برداری از آن، از شرکت‌های شل و ریپسول خواسته شد تا نسبت به جایگزینی این فاز اقدام شود. حامدی‌زاد درباره اینکه آیا مهلت نهایی شل و ریپسول برای ارائه FID پروژه پرشین ال.ان.جی مشخص شده است یا نه؟ پاسخ داد: براساس قرارداد پیمانکاری شرکت نفت و گاز پارس و شرکت‌های شل و ریپسول، زمان ارائه FID اواخر ماه ژوئن امسال (اواخر تیر) مشخص شده بود که باید شرکا مناقصه‌های خود را برای مشخص کردن هزینه‌های پروژه برگزار می‌کردند تا بتوانند FID را تعیین کنند. وی ادامه داد: چون این مراحل با توجه به مسائل موجود به تأخیر افتاده شرکت‌های شل و ریپسول راه‌حلی برای برون‌رفت از این مشکل ارائه داده‌اند که در حال بررسی است. مدیر پروژه پرشین ال.ان.جی درباره پیشنهاد شرکت‌های شل و ریپسول خاطر نشان ساخت: در این پیشنهاد قرار شد تا برای پروژه پرشین ال.ان.جی، فاز ۱۳ با فازهای دیگر حوزه پارس جنوبی جایگزین شود که هنوز فازهای جایگزین مشخص نشده‌اند. حامدی‌زاد ادامه داد: اختصاص فاز جایگزین وابسته به تصمیم وزارت

نفت است اما قاعدتاً نباید مشخصات فنی گاز ورودی به پلنت‌های ال.ان.جی تفاوت زیادی با فاز ۱۳ داشته باشد چرا که در این صورت تمامی مطالعات مهندسی تحت تأثیر قرار گیرد. وی درباره هزینه اجرای پروژه پرشین ال.ان.جی گفت: افزایش قیمت‌های پیمانکاری همه پروژه‌ها را تحت تأثیر قرار داده ولی برای اینکه بتوانیم هزینه‌ها را کاهش دهیم یک پیمانکار کل کار این پروژه را انجام نخواهد داد و پروژه به بسته‌های کوچکتری تقسیم می‌شود. مدیر پروژه پرشین ال.ان.جی با بیان اینکه هنوز قیمت‌های این پروژه مشخص نشده و باید مناقصه‌های آن برگزار شود، اظهار داشت: پس از بررسی پیشنهادهای این دو شرکت و اخذ تصمیم نهایی جلسه دیگری با شل و ریپسول برگزار می‌شود. وی درباره نحوه تأمین سرمایه لازم برای اجرای این پروژه خاطر نشان ساخت: وزارت نفت ۵۰ درصد سهام این پروژه را دارد که ما برای تأمین این بخش از سرمایه مشکلی نداریم و می‌توانیم از منابع داخلی استفاده کنیم اما شرکای دیگر نیز باید با توجه به

سهام خود سرمایه لازم را تأمین کنند. ۱۱ اردیبهشت ۸۷ نقره کار شیرازی درباره مهلت نهایی توتال نیز اظهار داشت: ما با آنها اتمام حجت کرده‌ایم و آنها نیز این مسئله را جدی گرفته‌اند. وی ادامه داد: ما در حال اجرایی کردن تصمیم خود هستیم و اعلام کرده‌ایم که اگر این شرکت تا پایان ژوئن به قرارداد احترام نگذارد و نخواهد که به صورت جدی وارد عمل شود، ما را مختار کرده‌اند تا تصمیم دیگری بگیریم، همانگونه که در رابطه با پروژه آزادگان نیز چنین کردیم. معاون وزیر نفت در امور بین‌الملل تصریح کرد: برای اجرای پروژه پارس ال.ان.جی در درجه اول شرکت توتال که قرارداد را امضاء کرده در اولویت قرار دارد اما در صورتی که وارد عمل نشوند طبق قرارداد حق داریم راه‌های عملیاتی دیگری را دنبال کنیم. ضمن اینکه ما با هر شرکت دیگری که بخواهد با ما طبق اصول اقتصادی عمل نکند و عوامل سیاسی را دخالت دهد فرصت‌های انتخاب دیگری را دنبال می‌کنیم.



۲۳ اردیبهشت ماه مدیرعامل شرکت‌های شل در ایران بر ادامه کارهای تدارکاتی و آماده‌سازی پروژه پرشین ال.ان.جی در ایران تأکید کرد و از توافق با شرکت ملی نفت ایران برای جایگزین کردن فاز ۱۳ میدان گازی پارس جنوبی با فاز دیگری خبر داد. ایو مرر درباره انتشار اخباری مبنی بر خروج شل از پروژه پرشین ال.ان.جی گفت: ما توافقی‌های اصولی را برای جانشین‌سازی فاز ۱۳ با فاز مناسب دیگری انجام داده‌ایم، بدین ترتیب شرکت ملی نفت ایران می‌تواند فاز ۱۳ را هر چه زودتر به بهره‌برداری برساند. مدیرعامل شرکت‌های شل در ایران تصریح کرد: انتظار نمی‌رود که جانشین‌سازی فازها اثر عمده‌ای بر پیشرفت کلی کارهای اولیه و آماده‌سازی پروژه پرشین ال.ان.جی داشته باشد و ما همچنان به کارهای تدارکاتی و آماده‌سازی پروژه ادامه خواهیم داد. فردای همان روز وزیر نفت درباره خروج شرکت شل از ایران گفت: با توجه به مرزی بودن فاز ۱۳ و مناسب بودن آن برای تولید گاز، قرار است به پیشنهاد ایران، وزارت نفت فاز ۱۳ را برای پروژه پرشین ال.ان.جی جایگزین کند. وزیر نفت تأکید کرد: به تعبیر دیگر وزارت نفت شرکت شل را از ایران اخراج نکرده و به آنها فرصت حضور در فازهای ۲۰ تا ۲۲ پارس جنوبی را داده است. وزیر نفت یادآوری کرد: علاوه بر انتشار اسناد مناقصه توسعه این فازهای ۲۰ و ۲۱ برای شرکت‌های داخلی، توسعه این دو فاز به شرکت‌های شل و ریسول هم پیشنهاد شده است. دو روز بعد هم خبرگزاری فرانسه از مادرید به نقل از یکی منبع آگاه در شرکت ریسول اعلام کرد: ریسول، بزرگترین شرکت نفتی اسپانیا و شرکت رویال داج شل در حال مذاکره دوباره برای حضور در یک پروژه چندین میلیارد دلاری گازی در ایران هستند. وی همچنین تأکید کرد: ریسول و شل هم‌اکنون در حال مذاکره با دولت ایران برای تغییر پروژه خود در توسعه میدان عظیم گازی پارس جنوبی هستند. این دو شرکت خواستار حضور در توسعه فاز ۲۰ و ۲۱ پارس جنوبی به جای فاز ۱۳ این پروژه بزرگ گازی ایران هستند. سخنگوی ریسول نیز تأکید کرده بود فشارهای آمریکا هیچ تأثیری در تصمیم این شرکت نداشته است. وی ادامه داد: اگر این چنین بود، ما برای حضور در پروژه دیگری با ایران وارد مذاکره نمی‌شدیم.

۲۶ اردیبهشت ماه اکبر ترکان معاون وزیر نفت در امور برنامه‌ریزی با بیان اینکه دلایل منطقی زیادی برای تأخیر شرکت‌های شل و ریسول در پروژه ال.ان.جی پارس جنوبی اظهار داشت: در صورت تأخیر این شرکت‌ها برای حضور در این پروژه دلایل آن یگیری خواهد شد. یک روز بعد مدیرعامل وقت شرکت ملی صادرات گاز درباره آخرین نتایج مذاکرات ایران و شرکت توتال گفت: ما به

شرکت توتال پیشنهاد تغییر فاز ۱۱ را ارائه داده‌ایم که در دست بررسی دارند و این شرکت پیشنهاد متقابلی دارد. سیفی با بیان اینکه توتال قبول کرده است که شرایط قبلی مورد پذیرش ما نیست و طرحی برای ماندن در پروژه پارس ال.ان.جی داده است، گفت: همچنین این شرکت طرحی داده تا تأخیر آن قابل قبول باشد و این به آن معناست که اولتیماتوم داده شده به این شرکت اجرا شده است. وی تأکید کرد: توتال دو ماه دیرتر FID پارس ال.ان.جی را ارائه می‌دهد. سیفی درباره جایگزینی فاز ۱۳ در پروژه پرشین ال.ان.جی نیز گفت: ابتدا دو فاز ۱۳ و ۱۴ برای تأمین گاز مورد نیاز این پروژه در چارچوب قرارداد مشخص شده بود، زیرا پرشین ال.ان.جی پروژه بزرگی است و اگر گاز کافی نداشته باشد دو طرف متضرر می‌شوند؛ بنابراین طرف قرارداد باید از تأمین گاز این پروژه مطمئن باشند. وی ادامه داد: با توجه به اینکه در فازهای مرزی مشکل تأخیر در اجرا داریم و فاز ۱۳ مرزی است، به شرکت‌های شل و ریسول پیشنهاد داده شد تا زودتر از این پروژه را اجرایی کنند. وی تأکید کرد: این دو شرکت به دلایل فنی و حقوقی با این پیشنهاد موافقت نکردند؛ از این رو به آنها پیشنهاد شده به جای فاز ۱۳ فاز دیگری به این پروژه اختصاص یابد که آنها قبول کرده‌اند. سیفی با بیان اینکه برای تغییر فاز در پروژه پرشین ال.ان.جی در حال مذاکره هستیم، چه تغییری باید در موارد فنی و حقوقی قرارداد ایجاد شود؟ گفت: پس از نهایی شدن این مذاکرات در وزارت نفت، نتایج تغییر فاز به شرکت‌های شل (انگلیسی-هلندی) و ریسول (اسپانیا) ابلاغ می‌شود و این دو شرکت هم از پروژه پرشین ال.ان.جی خارج نمی‌شوند.

۷ خرداد ۱۳۸۷ معاون بازرگانی شهروزی مدیر پروژه ایران ال.ان.جی اعلام کرد که نخستین محموله ال.ان.جی ایران تا پایان سال ۲۰۱۰ میلادی صادر خواهد شد. او در گفت‌وگو با رویترز اعلام کرد که ایران در نظر دارد اولین محموله ال.ان.جی خود را تا اواخر سال ۲۰۱۰ میلادی به برخی کشورهای اروپایی و چین صادر کند و کار مرحله اول تا پایان سال ۲۰۱۰ میلادی به پایان می‌رسد و این زمانی است که اولین محموله برای حمل با کشتی آماده می‌شود. او ادامه داد: دو پروژه ال.ان.جی ایران یعنی پارس ال.ان.جی و ایران ال.ان.جی که دو شرکت توتال فرانسه و رویال داج شل در آن سهم دارند، به دلیل پاره‌ای مسائل در دست بررسی است.

۱۵ تیر ماه ۸۷ وزیر نفت درباره وضعیت مذاکره با شرکت‌های شل و توتال نیز به دیدار خود با مدیرعامل این شرکت‌ها اشاره کرد و گفت: آقای دو مارزی پیشنهادی برای تداوم همکاری‌ها و راه‌های حفظ پروژه‌ها داشت و بر حضور خود در ایران تأکید داشتند. وی ادامه داد: راه‌های

مختلف ادامه همکاری‌ها را دنبال می‌کنیم و پیشنهاداتی داشته‌اند که به گروه کارشناسی برای بررسی ارائه شده است. یک هفته بعد با اعلام انصراف احتمالی توتال از ایران، نوذری وزیر نفت ایران در واکنش به اظهارات اخیر مدیرعامل شرکت توتال مبنی بر خودداری توتال از سرمایه‌گذاری در ایران به دلیل آنچه آن را "ریسک‌های سیاسی" خوانده است، گفت: ما اعلام کرده‌ایم هر کس علاقه‌مند است برای سرمایه‌گذاری به ایران بیاید. اگر علاقه‌مند نیستند ما هیچ اصراری نداریم و خودمان می‌توانیم پروژه‌های خودمان را اجرا کنیم. او در پاسخ به یک خبرنگار خارجی مبنی بر اینکه موضع وزارت نفت در خصوص اظهارات کریستف دومارزری، مدیرعامل توتال چیست، با بیان این مطلب، افزود: البته این موضوع باید بررسی شود، چون آقای دومارزری در اجلاس اخیر در مادرید، هم در سخنرانی و هم در جلسه‌ای که با من داشتند به این موضوع تأکید داشتند که برای تأمین امنیت تولید در آینده، باید در ایران و سایر کشورهای دارای پتانسیل سرمایه‌گذاری کنند. نوذری حتی گفت: شرکت توتال کاری در ایران نداشته است و تنها موافقت‌نامه‌ای برای پارس ال.ان.جی با این شرکت داشتیم که مدت‌ها در تعلیق بود، در نتیجه کار را خودمان آغاز کرده‌ایم.

نوذری حتی استقبال شرکت‌های خارجی برای حضور در پروژه ایران ال.ان.جی (فاز ۱۲ پارس جنوبی) را بسیار خوب ارزیابی کرد و گفت: برای عرضه سهام بخش پایین‌دستی پروژه ایران ال.ان.جی با محدودیت روبه‌رو هستیم و تصمیم داریم بخشی از سهام پایین‌دستی پروژه ایران ال.ان.جی را برای شرکت ملی نفت ایران محفوظ نگه داریم. وزیر نفت با بیان اینکه با شرکت او.ام.وی اتریش برای سهم شدن در پروژه ایران ال.ان.جی مذاکره‌هایی داشته‌ایم، تصریح کرد: این شرکت آمادگی خود را برای فعالیت در این بخش اعلام کرده است. وزیر نفت تصریح کرد: به دلیل شش‌پایه بودن بازار ال.ان.جی، هر یک از شرکت‌های خارجی برای سهم شدن در پروژه‌های ال.ان.جی ایران باید به میزان ۲ برابر در بخش بالادستی آن پروژه سرمایه‌گذاری کنند. نوذری گفت: افزون بر این شرکت اتریشی، با یک شرکت آلمانی نیز تفاهم‌نامه‌ای امضاء شده است؛ همچنین با شرکت ریسول و دو شرکت هندی نیز مذاکره‌هایی برای حضور در پروژه ایران ال.ان.جی انجام شده است.

۲۰ روز بعد وزیر نفت خبر داد که در نشست مشترک با نمایندگان شرکت‌های «ای.ان» آلمان و «او.ام.وی» اتریش درباره مشارکت در بخش بالادستی پروژه ایران ال.ان.جی در فاز ۱۲ میدان گازی پارس جنوبی تا دو هفته دیگر مذاکره می‌کند و گفت: قرار است هر شرکتی که بخواهد در ایران ال.ان.جی سهمی داشته باشد، دو



معاون امور بین‌الملل وزیر نفت با بیان اینکه اگر شرکت‌های آمریکایی شرایط ایران را بپذیرند با آنها وارد مذاکره می‌شویم، گفت: شرکت‌های آمریکایی که به دلیل سیاست‌های این کشور سال‌ها از حضور در فعالیت‌های صنعت نفت ایران محروم مانده‌اند، با پذیرش شرایط ما می‌توانند به فعالیت در پروژه‌های نفتی ایران بپردازند. وی افزود: سال ۸۶ به عنوان سال اولویت کار با همسایگان مطرح شد و سال ۸۷ نیز به همین منوال کار ادامه یافت. به گفته وی، حضور در برخی کشورهای همسایه و مشارکت در پروژه‌های آنان به دلیل ساختار ارتباط آنها با آمریکا و انگلیس قدری کار را برای ما مشکل کرده اما علی‌رغم این مشکلات تعامل و کار با این کشورها را آغاز کرده‌ایم. نقره کار شیرازی افزود: در این راستا تعامل و همکاری با کشورهای آفریقایی و آمریکای لاتین نیز با جدیت آغاز شده که سفرهای اخیر رئیس‌جمهور به این کشورها مؤید مطلب فوق است.

معاون امور بین‌الملل وزارت نفت یادآور شد: کشورهای ونزوئلا، اکوادور و بولیوی در صدر کشورهایی هستند که در این سفرها با آنها مذاکره و تعامل صورت گرفته و به صدور خدمات فنی و مهندسی در زمینه‌های بالادستی، میان‌دستی و پایین‌دستی خواهیم پرداخت. این مقام مسئول اذعان کرد: فرآیند توسعه میدانی نیز زمان‌بر است؛ بر این اساس روند مذاکره و حضور کشورهای مختلف در پروژه‌های صنعت نفت کشور قدری با کندی مواجه شده ولی متوقف نشده است. به گفته وی، نوع تعامل ما با کشورهای مختلف در درجه اول بر مبنای مشارکت در پروژه‌های مختلف آنها و تأمین مالی طرح‌های گوناگون است که صادرات گاز در این راستا انجام می‌شود. نقره کار شیرازی تصریح کرد: از جمله این کشورها عراق است که پیش از این مجموعه‌ای از اقدامات و کارها تعریف شده بود در سفر اخیر مقامات دو کشور هیئت‌های اجرایی طرفین برای کار در میدانی غیرمشترک به یکدیگر معرفی شدند که امیدواریم در سال جدید با اعزام هیئت‌های اجرایی کارها شکل عملیاتی به خود بگیرد.

وی افزود: در زمینه سوآپ نفت با کشورهای شمالی نیز هم‌اکنون تأسیسات موجود در نکا ظرفیت ۳۵۰ هزار بشکه سوآپ نفت در روز را دارد که این میزان به تدریج به ۵۰۰ و در آینده تا یک میلیون بشکه افزایش خواهد یافت.

نقره کار شیرازی یادآور شد: با ترکمنستان نیز مذاکراتی داشتیم که این کشور از ما برای حضور در دو میدان دعوت کردند که ما نیز شرکت پتروپارس را به آنها معرفی کردیم. وی در ادامه با اشاره به اینکه مذاکره با کشور عمان از پیشرفت خوبی نسبت به دیگر همسایه‌ها برخوردار است، گفت: در زمینه تحویل گاز و تبدیل آن به LNG در کنار تأسیس صنایع پایین‌دستی با این کشور مذاکره صورت گرفته است. به طور کلی ما به دنبال ایجاد دو مرکز بزرگ LNG در جاسک و چابهار هستیم.

۲۴ بهمن ماه ۸۷ یک مقام شرکت ریسول اسپانیا با تأکید بر اهمیت بسیار زیاد پروژه پرشین ال.ان.جی، از ادامه مذاکرات با شرکت ملی نفت ایران درباره پیشرفت این پروژه خبر داد. به گزارش شانا، ماریکیو ماریاکو معاون مدیر بخش ال.ان.جی شرکت ریسول اسپانیا اعلام کرد: درحال حاضر پروژه پرشین ال.ان.جی اهمیت بسیار زیادی برای ما دارد و ما گفت‌وگوهای خود را با شرکت ملی نفت ایران و شرکت شل درباره پیشرفت این پروژه ادامه می‌دهیم. ماریاکو که در حاشیه کنفرانسی با موضوع انرژی در ابوظبی سخن می‌گفت، تأکید کرد: این پروژه مهم است به این دلیل که پرستیژی در خاورمیانه به ما می‌دهد.

دو روز بعد یک مقام شرکت توتال فرانسه از ادامه گفت‌وگوها با مقامات ایرانی درباره پروژه پارس ال.ان.جی خبر داد. ایوس لویس داریکاری مدیر بخش اکتشاف و تولید شرکت توتال فرانسه، با اشاره به اینکه هنوز با مقامات پروژه پارس ال.ان.جی ایران در تماسیم، گفت: گفت‌وگوها با سرعت خیلی کمی در حال پیشرفت است و باید فضای بین‌المللی را (برای ادامه مذاکره) در نظر بگیریم. این مقام شرکت توتال خاطر نشان کرد: گفت‌وگوها کامل نشده است و هنوز زمان زیادی تا تصمیم‌گیری نهایی درباره سرمایه‌گذاری باقی مانده است. داریکاری گفت: ما نیازمند ادامه مطالعه درباره چگونگی طراحی این کارخانه و تعیین هزینه‌ها هستیم، اما تا تصمیم نهایی برای سرمایه‌گذاری فاصله زیادی داریم. وی تأکید کرد که پس از آن، ما نیازمند قراردادی ویژه با ال‌گویی محیط زیستی و تجاری هستیم. او در ادامه اعلام داشت که نه تنها درباره خود قرارداد توسعه فاز دوم بلکه درباره بسیاری از قراردادهای نیز توافق در مورد میزان سهام در پروژه پارس ال.ان.جی باید مذاکره شود. داریکاری اضافه کرد که ما اخیراً توافق کردیم که چین تنها در زمان تصمیم‌گیری در مورد سرمایه‌گذاری به پروژه بپیوندد.

۳۰ بهمن ماه مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران از امضای قرارداد حدود ۵ میلیارد دلاری این شرکت با شرکت نفتی توتال فرانسه تا پایان سال جاری خبر داد. سیف‌الله جشن‌ساز با بیان اینکه توتال هیچ‌گاه مذاکره و ارتباط خود را با شرکت ملی نفت ایران قطع نکرده بود، گفت: بیشتر این مذاکرها درباره فاز ۱۱ پارس جنوبی بوده که هم‌اکنون در حال به نتیجه رسیدن است. معاون وزیر نفت با بیان اینکه این مذاکرات تا پایان سال به قرارداد تبدیل می‌شود، افزود: براساس این قرارداد شرکت توتال فرانسه در بخش بالادستی توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی و در بخش پایین‌دستی ساخت کارخانه ال.ان.جی (تولید گاز طبیعی مایع شده) را به عهده خواهد گرفت. او گفت: شرکت‌های هلندی - انگلیسی شل و ریسول اسپانیا نیز برای مذاکره جدید با ایران با پیش گذاشته‌اند. جشن‌ساز ادامه داد: مذاکره با شرکت انی ایتالیا تا پایان سال جاری یا اوایل سال آینده به قرارداد تبدیل خواهد شد. وی همچنین از آغاز مذاکرات‌های گازی با شرکت ای.اوان آلمان خبر داد و اظهار داشت: هدف نخست شرکت ای.اوان آلمان سرمایه‌گذاری در طرح ایران ال.ان.جی (تولید گاز طبیعی مایع شده) و سپس سرمایه‌گذاری در سایر میدان‌های گازی ایران است.

برابر این سه‌میش در بالادستی فاز ۱۲ مشارکت کند که هم او.ام.وی و هم «ای.ان» آلمان در این زمینه اعلام آمادگی کرده‌اند. وزیر نفت یادآوری کرد: قرار است جلسه مشترکی با آنها گذاشته و سه‌میش مشخص شود تا آنها بتوانند متناسب با سهم خود سرمایه‌گذاری کنند و فکر می‌کنم ظرف یکی دو هفته آینده این جلسه مشترک برگزار شود.

۱۴ مهر ۸۷ سیدرضا کسای زاده مدیرعامل شرکت ملی صادرات گاز ایران که به جای نصرت‌اله سیفی انتخاب شده بود، گفت: در پایان سال ۱۳۹۱ اولین پالایشگاه طرح ایران ال.ان.جی به بهره‌برداری می‌رسد و نخستین محصول آن وارد بازار می‌شود. او خاطر نشان کرد: ایران هم اکنون سه پروژه مهم ال.ان.جی در دست دارد که ایران ال.ان.جی به عنوان نخستین پروژه‌ای که به بهره‌برداری خواهد شد با ظرفیت ۱۰/۵ میلیون تن در سال با سرمایه‌گذاری شرکت ملی نفت ایران و صندوق‌های بازنشستگی در حال پیگیری است. وی افزود: این طرح در حال حاضر ۱۰ درصد پیشرفت فیزیکی دارد، پیمانکار مربوطه انتخاب شده و بخشی از مشکلات تأمین مالی آن از طریق صندوق ذخیره ارزی در حال مرتفع شدن است. ضمن اینکه برخی از شرکت‌های خارجی برای خرید سهام این طرح اعلام آمادگی کرده‌اند. کسای زاده ادامه داد: طرح پارس ال.ان.جی نیز با ظرفیت ۱۰ میلیون تن در سال با مشارکت شرکت‌های توتال، پتروناس و شرکت ملی نفت ایران در مرحله اتمام فعالیت‌های مهندسی قرار دارد. او با بیان اینکه در ادامه روند احداث این طرح به دنبال یک شرکت چهارم نیز بوده‌ایم، گفت: شرکت چینی سی.ان.بی.سی به عنوان شرکت چهارم بخشی از سهام شرکت ملی نفت ایران را خرید و به این ترتیب سهم این شرکت به ۳۹ درصد کاهش یافت. مدیرعامل شرکت ملی صادرات گاز ایران درباره پروژه پرشین ال.ان.جی نیز توضیح داد: این طرح به ظرفیت ۱۶/۲ میلیون تن در سال توسط کنسرسیومی متشکل از شرکت ملی نفت ایران، شل و ریسول در مرحله انجام کارهای مهندسی قرار دارد. وی افزود: محل احداث پروژه تعیین شده و پس از انتخاب پیمانکار باید کار طبق زمان‌بندی مشخص شده دنبال شود. کسای زاده با بیان اینکه تا پایان سال ۲۰۱۴ این سه پروژه به بهره‌برداری خواهد رسید، خاطر نشان کرد: شرکت ملی نفت ایران در نظر دارد طرح‌های ال.ان.جی دیگری در میدانی گلشن و فردوسی، پارس شمالی و قشم اجرایی کند.

یک هفته بعد اکبر ترکان از برنامه‌ریزی ایران برای توسعه ظرفیت‌های صادرات گاز ایران به وسیله خط لوله و جایگزینی برخی پروژه‌های ال.ان.جی کشور با خط لوله خبر داد. او تأکید کرد: پروژه‌های ال.ان.جی کشور که قرارداد آنها منعقد شده است اجرا می‌شوند اما ترجیح می‌دهیم توسعه ظرفیت‌های صادرات گاز کشور به وسیله خط لوله انجام شود. ترکان افزود: ترجیح می‌دهیم پروژه‌هایی که قرارداد آنها امضاء نشده است به طرح‌های صادرات گاز به وسیله خط لوله تبدیل شود، البته ایران به قراردادهای منعقد شده پروژه‌های ال.ان.جی و تفاهنامه‌های تعهدآور در این زمینه پایبند است و برای جایگزینی تفاهنامه‌هایی که زمان آنها گذشته و دیگر تعهدآور نیستند برنامه ریزی جدیدی می‌شود. او درباره اینکه آیا دستورالعملی در این باره ابلاغ شده است یا نه؟ گفت: این مسئله به شرکت ملی صادرات گاز اعلام شده است و باید در این باره گفت‌وگو کنیم.