

ایران به دنبال فناوری ساخت سکوهای تقویت فشار

[ad_1]



روابط عمومی گروه تجاری ققنوس؛ مدیرعامل نفت و گاز پارس با بیان اینکه کار توسعه پارس جنوبی به جز فاز 11 سال آتی پایان می یابد، گفت: تاکنون 80 میلیارد دلار برای توسعه فازهای مختلف پارس جنوبی سرمایه گذاری شده اما با احتساب قیمت های کنونی نفت و گاز، از زمان راه اندازی در اوایل دهه هشتاد تاکنون حدود 250 میلیارد دلار درآمد کسب شده است.

به گزارش خبرگزاری روابط عمومی گروه تجاری ققنوس ، محمد مشکین فام امروز (شنبه) در نشست خبری با تشریح وضعیت توسعه میدان گازی پارس جنوبی، افزود: میزان تولید تجمعی میدان گازی پارس جنوبی از زمان راه اندازی تاکنون به بیش از یک هزار و 300 میلیارد مترمکعب رسیده است.

ماجرای پرداخت رشوه توسط توتال مربوط به 20 سال پیش است مدیرعامل نفت و گاز پارس درباره محکومیت توتال فرانسه به علت

پرداخت رشوه در زمان توسعه میدان گازی پارس جنوبی، گفت: این پرونده مربوط به پرداخت رشوه در 20 سال پیش و توسعه فازهای 2 و 3 پارس جنوبی بوده است.

وی یادآور شد: «ما مدارک و مستنداتی درباره این ماجرا نداریم و محکومیت در دادگاه های فرانسه رخ داده است.»

تعیین تکلیف توسعه فاز 11 تا پایان امسال مدیرعامل نفت و گاز پارس درباره آخرین وضعیت توسعه فاز 11 پارس جنوبی، گفت: توتال به علت تحریم ها، ناتوانی خود برای مشارکت در توسعه این فاز را اعلام کرده است.

مشکین فام اضافه کرد: اکنون طبق مفاد قرارداد، مراحل انتقال اپراتوری قرارداد از توتال به شرکت سی.ان.پی.سی چین در حال انجام بوده و قرار است بین شرکت های عضو کنسرسیوم، یک توافقنامه امضا شود.

وی با بیان اینکه عملیات انتقال اپراتوری این فاز در مراحل نهایی است، اضافه کرد: با امضای این قرارداد، عملیات توسعه فاز 11 ادامه می یابد.

ایران به دنبال فناوری ساخت سکوهای تقویت فشار وی گفت: هدف اصلی ما از مشارکت با توتال، پیگیری موضوع تقویت فشار در این میدان گازی بوده است.

وی با بیان اینکه پارس جنوبی دچار افت فشار شده است، اضافه کرد: فناوری ساخت سکوهای 20 هزار تنی تقویت فشار در دریا وجود ندارد، بنابراین قصد داشتیم از طریق توتال این فناوری را وارد کشور کنیم.

مدیرعامل نفت و گاز پارس ادامه داد: در صورت راه اندازی این طرح در فاز 11، می توانیم آن را در سایر فازهای پارس جنوبی نیز اجرا کنیم.

وی گفت: البته توتال در یک سال گذشته، درباره این موضوع، مطالعات خوبی داشته که می تواند به انجام این پروژه در آینده کمک کند؛ اکنون این مطالعات به شرکت چینی تحویل داده شده است.

محدودیتی در تامین بودجه توسعه پارس جنوبی نیست مدیرعامل نفت و گاز پارس با بیان اینکه همه منابع مالی مورد نیاز توسعه فازهای مختلف پارس جنوبی تامین شده است، گفت: قرار بود برای فازهای 13، 22، 23 و 24 پارس جنوبی از طریق صندوق توسعه ملی چهار میلیارد دلار تامین مالی انجام شود که طبق برنامه پیش می رود و مشکلی وجود ندارد.

پایان کار توسعه پارس جنوبی در سال 98
مشکین فام با بیان اینکه میزان منابع میدان گازی پارس جنوبی 673
تریلیون فوت مکعب است، گفت: به جز فاز 11، کار توسعه همه فازهای
این میدان گازی انجام شده و یا در حال اجراست.

وی با بیان اینکه 70 درصد گاز کشور از پارس جنوبی تامین می شود،
افزود: تا پایان امسال سه میلیارد فوت مکعب به ظرفیت تولید گاز
از پارس جنوبی افزوده می شود.

مشکین فام ادامه داد: میزان تولید گاز پارس جنوبی در سال 1392
روزانه 285 میلیون مترمکعب بود که اکنون به 580 میلیون مترمکعب
رسیده است.

مدیرعامل نفت و گاز پارس ادامه داد: چهار مخزن 500 هزار بشکه ای
نیز برای ذخیره میعانات گازی پارس جنوبی ساخته شده است.

وی گفت: 13 پالایشگاه گازی در پارس جنوبی برنامه ریزی شده بود که
به جز پالایشگاه فاز 14، همه آنها تحویل داده شده اند و یا مراحل
پایان راه اندازی آنها در حال انجام است.

مدیرعامل نفت و گاز پارس اضافه کرد: پالایشگاه فاز 14 نیز تا
پایان سال 98 راه اندازی خواهد شد.

تولید گاز از پارس جنوبی با قطر یکسان شد
مشکین فام گفت: ایران کار توسعه فازهای پارس جنوبی را تقریباً با
قطر همزمان آغاز کرد و میزان تولید از سال 1381 تا سال 1386
فاصله زیادی نداشت اما به تدریج قطری ها پیشی گرفتند.

مدیرعامل نفت و گاز پارس افزود: اما امسال میزان تولید گاز از
این میدان به روزانه 600 میلیون مترمکعب می رسد که تقریباً با قطر
برابر خواهد بود.

افزایش 372 میلیون مترمکعبی تولید گاز از سال 1392 تاکنون
مدیرعامل نفت و گاز پارس گفت: در فاصله سال های 1384 تا 1391
تعداد پنج سکو و از سال 91 تا 97 تعداد 21 سکو نصب و وارد مدار
شد.

مشکین فام ادامه داد: در فاصله سال های 1384 تا 1391 حدود 141
میلیون مترمکعب به تولید گاز پارس جنوبی افزوده شد، اما در دولت
های 11 و 12 میزان افزایش تولید به 372 میلیون مترمکعب رسید.
وی یادآور شد: طبق برنامه، امسال تعداد 6 سکو در پارس جنوبی نصب
خواهد شد.

ادامه مذاکره با هندی های برای توسعه «فرزاد بی»
مدیرعامل نفت و گاز پارس درباره طرح توسعه میدان گازی «فرزاد بی»

نیز گفت: مذاکره با هندی ها برای توسعه این میدان در جریان است. مشکین فام اضافه کرد: گاز این میدان، ناخالصی زیادی دارد که بررسی برای مصرف آن به صورت تزریق به شبکه سراسری و یا تزریق به چاه های نفتی ادامه دارد.

وی به توسعه میدان گازی بلال نیز اشاره کرد و گفت: قرار است گاز تولیدی این میدان از طریق سکوی فاز 12 پارس جنوبی به خشکی منتقل شود.

مذاکره با شرکت های ایرانی برای توسعه لایه نفتی پارس جنوبی مدیرعامل نفت و گاز پارس درباره توسعه لایه نفتی پارس جنوبی نیز گفت: به علت خریداری شرکت «مرسک» توسط توتال، مذاکره با این شرکت برای توسعه این لایه نفتی منتفی شده و اکنون در حال مذاکره با شرکت های ایرانی هستیم.

مشکین فام افزود: تاکنون 90 میلیون دلار برای توسعه فاز 11 سرمایه گذاری شده که 45 میلیون دلار از آن متعلق به توتال بوده است که با خروج این شرکت از توسعه این فاز، این سرمایه گذاری در ایران باقی می ماند و به توتال بازپرداخت نمی شود.

[ad_2]