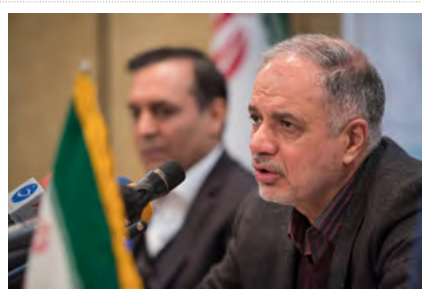


تشریح آخرین دستاوردهای ملی برای توسعه صنعت نفت در دو نشست مهم



اعلام جزئیات پنج میدان نفتی و گازی کشف شده جدید

سید صالح هندی، مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران نیز در روزهای پایانی بهمن ماه با اطلاعات جدید در جمع اصحاب رسانه حاضر شد و آنها را در جریان آخرین وضعیت میدان‌های اکتشافی قرار داد.

او در این نشست اعلام کرد: «مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران با اکتشافات جدید نفتی و گازی خود در طول برنامه پنج‌ساله پنجم توسعه کشور، موفق شد که ۸۰ درصد نفت تولیدی و ۱۹۰ درصد گاز تولیدی را جایگزین کند که در مجموع رقم قابل قبولی است.»

هندی از کشف ۱۱ میدان گازی جدید، ۱۰ میدان نفتی جدید، ۲ مخزن گازی و ۲ مخزن نفتی در طول شش سال گذشته تاکنون (در طول برنامه پنجم توسعه و امسال) خبر داد و گفت: «میزان هیدروکربور مایع درجا نیز ۳۰ میلیارد بشکه برآورد می‌شود که ۴/۷ میلیارد بشکه آن قابل استحصال است.»

وی میزان گاز کشف شده درجا از ابتدای برنامه پنجم توسعه تاکنون را ۱۲۸ تریلیون فوت مکعب اعلام کرد و گفت: «از این میزان ۸۳/۸ تریلیون فوت مکعب آن قابل استحصال است. کشف ۳۰ میلیارد بشکه نفت درجا و ۱۲۸ تریلیون فوت مکعب گاز درجا از طریق حفر ۳۷ حلقه چاه اکتشافی و تحدیدی اتفاق افتاده است.»

هندی با اشاره به انعقاد ۱۴ قرارداد

ماه دسامبر ۲۰۱۶ (آذر-دی)، ۹۰۰ هزار بشکه اعلام کرد و گفت: «متوسط صادرات به کشورهای اروپایی هم‌اکنون ۶۰۰ هزار بشکه است که با تلاش گروه بین‌المللی شرکت ملی نفت ایران به دنبال افزایش صادرات به کشورهای اروپایی هستیم.»

کاردر با اشاره به تکمیل طرح جمع‌آوری گازهای همراه نفت (طرح آماک) تا نیمه اول اسفندماه امسال، گفت: «اجرای شدن فاز دوم آماک از دستاوردهای برجرام در شرکت ملی نفت ایران است. متأسفانه در دوران تحریم به دلیل ممنوعیت حضور برخی شرکت‌ها در پروژه‌های نفتی ایران، زمینه اجرایی شدن این طرح فراهم نشده بود اما در دوران پسابرجام با مذاکرات مثبت صورت گرفته موفق شدیم که این طرح مهم در حوزه زیست‌محیطی را به مرحله اجرا در آوریم.»

وی در مورد روند توسعه پروژه‌های در دست اجرای شرکت ملی نفت ایران گفت: «به تدریج فازهای ۱۹، ۲۰ و ۲۱ تکمیل شده و به مدار تولید وارد می‌شود. همچنین پیش‌بینی می‌شود تا پایان شهریورماه بخشی از فاز ۲۲ را تکمیل و راه‌اندازی کنیم. با برنامه‌ریزی انجام شده به‌زودی واحد تولید ال‌پی‌جی و تولید اتان فازهای ۱۷ و ۱۸ نیز به مدار تولید وارد می‌شود. همچنین انتظار می‌رود که تولید ۳۰ تا ۳۵ هزار بشکه‌ای نفت از لایه نفتی پارس جنوبی تا پایان امسال عملیاتی شود.»

کاردر با اشاره به توسعه فازهای ۱۵ تا ۲۱ پارس جنوبی، از افزایش تولید ۲۵۰ میلیون متر مکعبی گاز در این میدان مشترک خبر داد و گفت: «تولید نفت از میدان مشترک آزادگان جنوبی نیز تا اواسط اسفندماه به ۴۰ هزار بشکه در روز می‌رسد. همچنین تولید ۱۰ تا ۱۵ هزار بشکه‌ای نفت میدان آذر تا پایان سال به مدار وارد می‌شود.»

علی کاردر، معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران و سید صالح هندی، مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران در روزهای زمستانی بهمن‌ماه در دو نشست مهم به تشریح آخرین دستاوردها برای توسعه صنعت نفت و گاز ایران پرداختند. علی کاردر که در ایام دهه مبارک فجر به میان اصحاب رسانه آمده بود با اشاره به اکتشافات جدید نفتی و گازی، گفت: «هم‌اکنون در بخش گاز ۶۶ تریلیون فوت مکعب گاز در جا (۳۷ تریلیون فوت مکعب گاز قابل استحصال) و در بخش نفت ۱۵ میلیارد بشکه در جا (۲ میلیارد بشکه نفت قابل استحصال) کشف شده است.»

کاردر میزان تولید نفت‌خام در مردادماه ۱۳۹۲ را ۲ میلیون و ۶۵۰ هزار بشکه اعلام کرد و گفت: «بعد از تحریم، میزان تولید نفت به ۳ میلیون و ۹۰۰ هزار بشکه افزایش یافته که با راه‌اندازی تأسیسات نمکزدایی تا پایان سال انتظار می‌رود تولید نفت مرغوب به ۴ میلیون بشکه در روز نیز برسد. میزان صادرات نفت نیز در سال ۱۳۹۲ یک میلیون بشکه بوده است که بعد از تحریم در پیک خود به ۲ میلیون ۳۳۵ هزار بشکه رسیده و با احتساب ۶۵۰ هزار بشکه میعانات گازی، میزان صادرات ۲ میلیون ۹۸۵ هزار بشکه بوده است.»

وی میزان تولید گاز در مردادماه ۱۳۹۲ را ۴۹۰ میلیون متر مکعب در روز اعلام کرد و گفت: «این در حالی است که هم‌اکنون تولید گاز با افزایش ۳۵۰ میلیون متر مکعبی به ۸۴۰ میلیون متر مکعب رسیده است.» وی میزان تولید میعانات گازی در سال ۱۳۹۲ را ۳۲۵ هزار بشکه اعلام کرد و گفت: «هم‌اکنون میزان تولید میعانات گازی ۵۵۰ هزار بشکه در روز است.»

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران میزان صادرات نفت به کشورهای اروپایی را در

در ۱۳۹۳ آغاز و با کشف ۱۷/۳۸ تریلیون فوت مکعب گاز درجا و ۱۷۴ میلیون بشکه نفت و میعانات گازی درجا به نتیجه رسیده است.» هندی ادامه داد: «میدان یادمان نیز از جمله میدان‌های کشف شده در دولت یازدهم است که در ۶۵ کیلومتری غرب اهواز و ۲۲ کیلومتری جنوب غرب هویزه در بخش شمال غربی زیر پهنه ساختاری دشت آبادان در غرب ساختمان جفیر، شمال غربی ساختمان سپهر و شرق میدان آزادگان واقع شده است. میدان یادمان که یک تله چینه‌ای محسوب می‌شود، ۲/۸ میلیارد بشکه ذخیره نفت درجا دارد.»

به گفته او، میدان سپهر جنوب غربی در استان خوزستان یکی دیگر از میدان‌های کشف شده است که در منطقه دشت آبادان در فاصله ۶۵ کیلومتری اهواز و ۳۶ کیلومتری جنوب غرب هویزه در جنوب میدان نفتی جفیر و شمال میدان یادآوران و شرق میدان نفتی آزادگان واقع شده است.

وی هدف از حفاری ساختمان سپهر جنوب غربی را ارزیابی سازند ایلام و فهلیام اعلام کرد و گفت: «با اخذ نتیجه مثبت از این دو سازند، حفاری چاه در سال ۱۳۹۴ با اتمام رسیده است. بر اساس برآوردهای انجام شده حجم نفت در جای میدان سپهر جنوب غربی که یک تله چینه‌ای محسوب می‌شود، ۲/۱۹۱ میلیارد بشکه است.»

در بخش شمال غرب میدان پازن و در سایر افق‌ها و مخازن و حفر چاه تحدیدی در آینده به میزان قابل توجهی به حجم ذخایر این میدان افزوده خواهد شد.»

مدیر اکتشاف با اشاره به کشف میدان گازی خارتنگ در استان بوشهر گفت: «این میدان در ۱۲۲ کیلومتری شرق بوشهر و ۶۰ کیلومتری شرق خورموج واقع شده است. حفاری این ساختمان با اهداف اکتشافی دهرم و افق‌های پالئوزویک زیرین در سال ۱۳۹۰ آغاز و در سال ۱۳۹۲ به نتیجه رسیده است. در مجموع چهار مورد لایه آزمایشی در چاه خارتنگ-۱ صورت گرفت که نتیجه آن، وجود گاز و میعانات گازی در سازندهای کنگان، دالان، فراقون و زکین بوده است.»

به گفته هندی، حجم درجای ذخیره گاز اکتشاف شده در افق دهرم میدان گازی خارتنگ، ۱۶/۴ تریلیون فوت مکعب و حجم درجای نفت و میعانات گازی آن ۲۶۱ میلیون بشکه برآورد می‌شود.

وی میدان گازی چارک را از دیگر میدان‌های کشف شده در طول دوران دولت یازدهم اعلام کرد و گفت: «این میدان در استان هرمزگان و در ۲۲۰ کیلومتری غرب بندرعباس و در ۸۰ کیلومتری بندر لنگه و شمال بندر چارک واقع شده است. حفاری این ساختمان با هدف افق دهرم در سال

بلوک‌های اکتشافی گفت: «هم‌اکنون ۱۱ قرارداد اجرایی شده و ۳ قرارداد به صورت نیمه‌تمام باقی مانده است. در ضمن از محل این قراردادها در دوره‌های مختلف تاکنون، ۱/۲ میلیارد دلار جذب سرمایه انجام شده است که نتیجه آن، کشف ۱/۶ میلیارد بشکه نفت و ۱۶/۶ تریلیون فوت مکعب گاز بوده است.»

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران از همکاری با شرکت‌ها و دانشگاه‌های بین‌المللی به منظور انجام مطالعات میدان‌های هیدروکربوری خبر داد و گفت: «هم‌اکنون مدیریت اکتشاف با شرکت OMV اتریش، لوک‌اویل روسیه، دانشگاه بارسلونای اسپانیا با همکاری مشترک با یک شرکت معتبر اسپانیایی فعال در حوزه نفت و گاز و دانشگاه ناپل ایتالیا با همکاری مشترک با شرکت ادیسون گاز ایتالیا، همکاری مطالعاتی دارد. انجام ۷ هزار کیلومتر عملیات لرزه‌نگاری دو بُعدی و ۶ هزار کیلومتر عملیات لرزه‌نگاری سه بُعدی نیز از جمله برنامه‌های مدیریت اکتشاف در طول زمان اجرایی برنامه ششم توسعه است.» هندی با بیان اینکه مدیریت اکتشاف هم‌اکنون استفاده از ۶ دکل خشکی و یک دکل دریایی را در ناوگان حفاری خود دارد، افزود: «در برنامه ششم توسعه کشور، حفر ۳۵ حلقه چاه خشکی و ۵ حلقه چاه دریایی در خلیج فارس در دستور کار قرار دارد.»

پنج میدان جدید کشف شده کدامند؟

به گفته هندی، میدان گازی پازن در استان فارس و در ۱۷۷ کیلومتری جنوب شیراز و ۶۵ کیلومتری جنوب عسلویه و شمال شرق شهرستان جم قرار دارد. این ساختمان با هدف گروه دهرم حفاری و در سال ۱۳۹۴ به نتیجه رسیده است. حجم ذخیره گاز اکتشاف شده در افق دهرم میدان گازی پازن ۱۹/۰۵ تریلیون فوت مکعب و حجم درجای نفت و میعانات گازی آن ۴۳۶ میلیون بشکه برآورد شده است. او ادامه داد: «با حفر یک حلقه چاه دیگر

