

دبیر انجمن صنفی کارفرمایان صنعت سیمان مطرح کرد

وجود ۱۷ هزار تن سیمان مازاد در کشور

بیان داشت: با توجه به این موضوع مبنی بر وجود مازاد تولید نسبت به مصرف در کشور، چنانچه تقاضای سیمان بازار داخلی کشور تأمین نشود و در صورت همکاری نکردن انجمن صنفی و شرکت‌های تولیدی برای تنظیم آئینش بازار سیمان و مدیریت تأمین نیاز استان، صادرات سیمان و کلینگر مشروط خواهد شد. این مسؤول اظهار داشت: وزارت صنعت، معدن و تجارت می‌تواند از طریق وضع عوارض صادراتی را مشروط نماید تا تعادل بازار سیمان برقرار شود که در این خصوص گمرک جمهوری اسلامی ایران نیز همکاری لازم را انجام داده‌است.

اولویت کارخانه‌های تولیدی تأمین سیمان بازار هرمزگان است

همچنین ایرج حیدری، معاون هماهنگی امور اقتصادی استانداری هرمزگان، نیز با اشاره به اهمیت تأمین سیمان در استان گفت: اولویت مهم و اساسی تولیدات کارخانه‌های سیمان، تأمین بازار آیین محصول در استان است. حیدری، افزود: تمامی کارخانه‌های تولید سیمان خارج از هرمزگان که از زیرساخت‌های بندری استان اقدام به صادرات بازارهای هدف خود می‌کنند ملزم هستند بخشی از نیاز بازار هرمزگان را تأمین کنند. طبق گزارش سازمان صنعت، معدن و تجارت هرمزگان، مصرف روزانه سیمان در استان ۹ هزار تن است که شش هزار و ۴۰۰ تن شامل شش‌هزار تن در کارخانه سیمان بندرخمیر و ۴۰۰ تن کارخانه سیمان قشم تولید و مابقی از استان‌های همجوار تأمین می‌شود.



اطلاعات لازم را به دبیرخانه کار گروه تنظیم بازار و سازمان‌های صنعت، معدن و تجارت استان‌ها ارسال نماید، وی ضمن تأکید به بند مندرج در ابلاغیه یادشده مبنی بر برنامه‌ریزی لازم به‌منظور تولید، تأمین و توزیع سیمان متناسب با نیاز کشور که باید در دستور کار انجمن صنفی و کارخانه‌های تولید این نوع محصول قرار گیرد،

و به‌ویژه با اولویت استان‌هایی همچون هرمزگان که کمبود بیشتری دارند را رفع نموده که این امر تا پایان مهرماه (فصل ساخت‌وساز) ادامه خواهد داشت. قاسمی، از دیگر موارد مهم این ابلاغیه را مکلف دانستن انجمن صنفی کارفرمایان صنعت سیمان، جهت تعیین کارخانه اصلی و همچنین یک یا چند کارخانه به‌عنوان معین است که باید

در این نشست با اشاره به ارسال ابلاغیه تنظیم بازار سیمان در ابتدای خردادماه سال جاری از دبیرخانه کارگروه تنظیم بازار کشور، گفت: طبق این ابلاغیه که مسؤولیت اصلی تنظیم بازار سیمان بر عهده انجمن صنفی کارفرمایان این صنعت بوده و تا پایان هفته جاری انجمن یادشده موظف است که کمبود این کالا در کشور

گروه زمین و معدن | مناقضه

دبیر انجمن صنفی کارفرمایان صنعت سیمان کشور، با اشاره به اینکه میزان تولید سیمان در کشور در بهترین حالت ممکن ۸۸ میلیون تن است، گفت: افزون بر ۱۷ میلیون تن مازاد تولیدی این محصول داریم که می‌توان آن را صادر کرد. عبدالرضا شیخان، در نشست ستاد تنظیم بازار هرمزگان با موضوع بررسی وضعیت سیمان در این استان، افزود: طبق محاسبات انجام شده، نیاز بازار کشور به سیمان نزدیک به ۷۰ میلیون تن است که با تولید ۸۸ میلیون تن، مشکل و کمبودی در بحث این محصول نداریم. وی بیان داشت: صنعت سیمان از ۲۹،۵ میلیون تن در سال گذشته امروز به ۸۸ میلیون تن تولید رسیده است که هم جایگویی مصرف داخلی و هم امکان صادرات را دارد. دبیر انجمن صنفی کارفرمایان صنعت سیمان کشور، اظهار داشت: در بهترین شرایطی که در سال گذشته داشتیم بیش از ۱۷ درصد سیمان تولید و بیش از ۱۳ درصد نیز توزیع شد. شیخان، در ادامه به مشکل کمبود در برخی استان‌ها از جمله هرمزگان پرداخت و اظهار داشت: الگوی مصرف سیمان در کشور تغییر کرده است و به دلیل گران شدن مصالح ساختمانی و فولاد، از آنجایی که قیمت این محصول نسبت به سایر مصالح ساختمانی به‌مرقه بود، بیشتر ساخت‌وسازها به مصرف سیمان روی آوردند. خلیل قاسمی، رئیس سازمان صنعت، معدن و تجارت هرمزگان، نیز

عرضه محصولات ۱۰ شرکت سیمانی شستاد بورس کالا

مدیرعامل شرکت سرمایه‌گذاری تأمین اجتماعی، با اشاره به ورود محصول ۱۰ شرکت سیمانی تابعه شستا و سیتا به بورس کالا، گفت: شرکت سرمایه‌گذاری تأمین اجتماعی با هدف افزایش شفافیت و کاهش نقش واسطه‌گری بین تولیدکنندگان و مصرف‌کنندگان سیمان از روز یکشنبه ۹ خردادماه محصولات سیمانی خود را در بورس کالا عرضه می‌کند. به گزارش مناقصه‌مزایده به نقل از بورس کالا، محمد رضوانی فر، با تأکید بر این که عرضه و تقاضا باید نقش اصلی قیمت‌گذاری را بازی کند، افزود: پیش از این در مقطعی شکاف قیمت سیمان از کارخانه تا بازار مصرف معادل ۳۰۰ درصد قیمت کارخانه بود و مصرف‌کننده مجبور بود با قیمت بسیار گزافی این محصول را خریداری کند. این اتفاق که به ضرر مصرف‌کننده و تولیدکننده بود و تنها واسطه‌ها از آن سود می‌بردند با ورود سیمان به بورس کالا رفع می‌شود و از این پس نظام عرضه و تقاضا بر قیمت‌گذاری نقش خواهد داشت. خوشبختانه با ورود سیمان به بورس کالا علاوه بر افزایش شفافیت اقتصادی در حوزه مبادلات سیمان قیمت سیمان نیز متعادل می‌شود و مصرف‌کنندگان و تولیدکنندگان نیز می‌توانند با قیمت مناسب‌تری به مبادلات اقتصادی خود ادامه دهند. وی با اشاره به اینکه شستا در این اقدام محصولات بزرگ‌ترین کارخانه‌های تولید سیمان خاورمیانه و کشور را وارد بورس کالا می‌کند، از شرکت‌های مورد پذیرش نام برد: محصولات شرکت‌های سیمانی آبیک، ساوه، صوفیان، فارس نو، فارس، غرب، خزر، کرمان، قائن و خاش آماده ورود به بورس کالا هستند و روز یکشنبه هفته جاری نخستین عرضه انجام می‌شود. مدیرعامل شرکت سرمایه‌گذاری تأمین اجتماعی، همچنین خبر از ورود محصولات تولیدی دیگر شرکت‌های سیمانی شستا داد و گفت: روز یکشنبه محصول ۱۰ شرکت از مجموعه شستا و سیتا وارد بورس کالا می‌شود و دیگر شرکت‌های سیمانی تابعه شستا نیز در آینده بسیار نزدیک محصولات خود را وارد بورس کالا می‌کنند. رضوانی فر، معتقد است که شستا با عرضه سیمان به بورس کالا موفق می‌شود یکی از صنایع استراتژیک کشور را از مخاطراتی که به دلیل قیمت‌گذاری دستوری ایجاد شده ببرد و هائیده و همچنین زمینه‌ساز منطقی تر شدن فضای مبادلاتی می‌شود.

بازگشت ۱۹ معدن را کد اردبیل به چرخه فعالیت

رئیس سازمان صنعت، معدن و تجارت استان اردبیل، گفت: از سال گذشته تاکنون ۱۹ معدن را کد در استان اردبیل به چرخه فعالیت بازگشته و فعالیت خود را از سر گرفته‌اند. به گزارش مناقصه‌مزایده، رامین صادقی، افزود: به‌عنوان یکی از نیازهای مبرم و اساسی در استان اردبیل برای توسعه حوزه صنعت و بالتبع اقتصاد و پیشرفت استان در صدد هستیم تا برنامه‌ریزی‌های لازم را برای بهره‌گیری از ظرفیت‌های معدن استان به‌نحو احسن پیش ببریم. وی بیان کرد: در این زمینه هم تاکنون میزان استخراج مواد معدنی در استان از سال گذشته از مرز پنج میلیون تن گذشته و امسال نیز در سالی که م‌زین به نام «تولید، پشتیبانی‌ها و مانع‌زدایی» است در صدد هستیم تا استخراج سالیانه مواد معدنی استان اردبیل را امسال نسبت به سال‌های گذشته تا حد قابل توجهی افزایش دهیم. رئیس سازمان صنعت، معدن و تجارت استان اردبیل، گفت: طبق آمار سال‌های گذشته استخراج سالیانه مواد معدنی در سال گذشته افزایش ۱۱،۳ درصدی را نسبت به سال ۹۸ نشان می‌دهد که این میزان آمار قابل توجهی بوده و نیازمند برنامه‌ریزی‌های ویژه و اساسی است. صادقی، بیان کرد: در راستای صدور پروانه بهره‌برداری و اکتشاف نیز نسبت به سال ۹۸ تحولات خوبی رقم خورده و افزایش هفت‌درصدی در صدور پروانه اکتشاف و ۶،۲ درصدی در پروانه بهره‌برداری را نشان می‌دهد که این آمار همچنان ادامه خواهد یافت و امسال این میزان نیز افزایش داشته باشد.

تولید ۴۰ درصد فروسیلیس کشور در ملایر

رئیس سازمان صنعت، معدن و تجارت استان همدان، گفت: بیش از ۴۰ درصد فروسیلیس کشور در ملایر تولید می‌شود و به جرأت می‌توان آن را قطب تولید فروسیلیس در کشور به‌شمار آورد. به گزارش مناقصه‌مزایده، حمیدرضا متین، با اشاره به رشد سرمایه‌گذاری در صنعت فراوری سیلیس، افزود: ۱۰ سرمایه‌گذار متقاضی احداث واحد جدید هستند که مراحل ساخت‌وساز را طی می‌کنند و به‌زودی با دریافت پروانه بهره‌برداری به چرخه تولید وارد می‌شوند و یاد در مرحله صدور جواز تأسیس قرار

دارند. متین، اظهار کرد، از سال گذشته شاهد جهش سرمایه‌گذاری در صنعت همدان هستیم به‌طوری که هفت‌هزار میلیارد تومان اعتبار در این زمینه جذب شده است و صنایع فراوری سیلیس سهم بسزایی در این موفقیت دارند. وی معتقد است، سرمایه‌های سرگردان مردم به بخش تولید سرارزیر شده و صدور یک‌هزار و ۳۰۰ فقره جواز تأسیس برای واحدهای صنعتی و معدنی در استان همدان گواه این ادعاست. ظاهر پورمجاهد، معاون هماهنگی امور اقتصادی استانداری همدان نیز با بیان اینکه در حوزه

فراوری معدنی چند طرح فراوری فروسیلیس با حجم سرمایه‌گذاری دوهزار و ۵۰۰ میلیارد تومان در دست اجرا داریم گفت: طرح فراوری فروسیلیس لوتوس ادلی، فروسیلیس رهاورد زاگرس، طرح توسعه فروسیلیس غرب پارس و طرح توسعه فروسیلیس آذرخش بخشی از این طرح‌ها می‌باشند. پورمجاهد، آبراز امیدواری کرد: در شش ماهه نخست امسال و حتی زودتر، این طرح‌ها تکمیل و به مرحله بهره‌برداری بررسند و مردم طعم شیرین اشتغال و تولید را بچشند.



آگهی مناقضه عمومی

مرحله دوم

نام و نشانی دستگاه مناقضه‌گزار: مؤسسه سازندگی بعثت – کرمانشاه، بلوار شهید بهشتی، چهارراه بسیج، کوئ شهید کامران ایکایی، ساختمان بعثت، پلاک ۲۰، تلفن: ۰۸۳-۳۸۲۵۵۳۱۰۳ و دورنگار: ۰۸۳-۳۸۲۵۵۳۵۰
موضوع مناقضه: عملیات خاکبرداری در زمین‌های سنگی با چکش هیدرولیکی در سد مخزنی سومار و حجمی در حدود (۲۵۰۰۰ مترمکعب) (براساس فهرست بهای رشته راه، راه آهن و باند فرودگاه سال ۹۸ و مبلغ پایه در حدود ۶،۵۰۰،۰۰۰ ریال)
محل اجرای پروژه: سد مخزنی سومار (استان کرمانشاه، ۲۵ کیلومتر مانده به شهرستان سومار)
مدت پیمان: سه (۳) ماه
تاریخ، مهلت، مبلغ و محل دریافت اسناد از رزایی: واجدین شرایط می‌توانند ضمن واریز مبلغ (۲۰۰،۰۰۰) و دو میلیون ریال به حساب شماره ۲۱۷۱۷۱۳۴۵۰۳ بانک ملی شعبه ارشاد کرمانشاه یا کد شعبه ۵۷۵۴ به نام تنخواه گردان عامل ذی‌حساب مؤسسه بعثت (قابل پرداخت در کلیه شعب بانک ملی) در ساعت‌های اداری تا تاریخ ۱۴۰۰/۰۳/۱۳ نسبت به خرید و دریافت اسناد، از دفتر قرار دادهای این مؤسسه اقدام نمایند. اسناد و مدارک مناقضه فقط به نماینده مناقضه گر با ارائه معرفی نامه معتبر مجاز و با قید موضوع مناقضه و فیش واریزی تحویل خواهد شد.
تاریخ، مهلت و محل تحویل اسناد از رزایی: مناقضه‌گران پس از دریافت و مطالعه اسناد مناقضه حداکثر تا پایان وقت اداری مورخ ۱۴۰۰/۰۳/۲۳ اسناد مربوطه را تکمیل و در پاکت لاک و مهر شده به نشانی مناقضه گزار تحویل و رسید دریافت نمایند.
میزان سپرده شرکت در مناقضه: مبلغ ۳۵۰،۰۰۰،۰۰۰ (سیصد و پنجاه میلیون) ریال و به صورت ضمانتنامه بانکی (به نام قرارگاه سازندگی خاتم الانبیا (ص)) بدون پیشوند و یا پسوند) و یا واریز وجه نقد به شماره حساب قید شده فوق (به نام واحد اجرایی بعثت) ■ اجرای حداقل یک کار مشابه جهت شرکت در مناقضه الزامی می‌باشد.
■ هزینه چاپ آگهی به عهده برنده مناقضه می‌باشد.

آگهی مناقضه عمومی

مرحله دوم

نام و نشانی دستگاه مناقضه‌گزار: مؤسسه سازندگی بعثت – کرمانشاه، بلوار شهید بهشتی، چهارراه بسیج، کوئ شهید کامران ایکایی، ساختمان بعثت، پلاک ۲۰، تلفن: ۰۸۳-۳۸۲۵۵۳۱۰۳ و دورنگار: ۰۸۳-۳۸۲۵۵۳۵۰
موضوع مناقضه: عملیات اجرایی سازه سرریز کمکی سد مخزنی سومار و احجامی در حدود (آر ماتور بندی ۳۴۱، قالب بندی ۷،۵۰۰ مترمربع، بتن ریزی ۵،۲۰۰ مترمکعب، بنای سنگی ۳،۵۰۰ مترمکعب و سایر کارهای مر تبیط) (براساس فهرست سد سازی سال ۹۸ و مبلغ پایه در حدود ۶۵۰،۰۰۰،۰۰۰ ریال)
محل اجرای پروژه: سد مخزنی سومار (استان کرمانشاه، ۲۵ کیلومتر مانده به شهرستان سومار)
مدت پیمان: پنج (۵) ماه
تاریخ، مهلت، مبلغ و محل دریافت اسناد از رزایی: واجدین شرایط می‌توانند ضمن واریز مبلغ (۲۵۰،۰۰۰) و دو میلیون و پانصد هزار ریال به حساب شماره ۲۱۷۱۷۱۳۴۵۰۳ بانک ملی شعبه ارشاد کرمانشاه یا کد شعبه ۵۷۵۴ به نام تنخواه گردان عامل ذی‌حساب مؤسسه بعثت (قابل پرداخت در کلیه شعب بانک ملی) در ساعت‌های اداری تا تاریخ ۱۴۰۰/۰۳/۱۳ نسبت به خرید و دریافت اسناد، از دفتر قرار دادهای این مؤسسه اقدام نمایند. اسناد و مدارک مناقضه فقط به نماینده مناقضه گر با ارائه معرفی نامه معتبر مجاز و با قید موضوع مناقضه و فیش واریزی تحویل خواهد شد.
تاریخ، مهلت و محل تحویل اسناد از رزایی: مناقضه‌گران پس از دریافت و مطالعه اسناد مناقضه حداکثر تا پایان وقت اداری مورخ ۱۴۰۰/۰۳/۲۳ اسناد مربوطه را تکمیل و در پاکت لاک و مهر شده به نشانی مناقضه گزار تحویل و رسید دریافت نمایند.
میزان سپرده شرکت در مناقضه: مبلغ ۳۵۰،۰۰۰،۰۰۰ (سه میلیارد و پانصد میلیون) ریال و به صورت ضمانتنامه بانکی (به نام قرارگاه سازندگی خاتم الانبیا (ص)) بدون پیشوند و یا پسوند) و یا واریز وجه نقد به شماره حساب قید شده فوق (به نام واحد اجرایی بعثت) ■ اجرای حداقل یک کار مشابه جهت شرکت در مناقضه الزامی می‌باشد.
■ هزینه چاپ آگهی به عهده برنده مناقضه می‌باشد.

فراخوان مناقصات عمومی

با ارزیابی کیفی (فشرده)

شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان (سهامی خاص) در نظر دارد فعالیت‌های مربوط به خرید کالا و تجهیزات، انتقال نیرو و برق رسانی، اصلاح و نوسازی شبکه و تأسیسات توزیع نیروی برق و روشنایی معابر حوزه عملیاتی خود را از طریق مناقضه عمومی یک مرحله‌ای با ارزیابی کیفی و از طریق سامانه تدارکات الکترونیکی دولت (ستاد) به شرح اطلاعات و جدول زیر به پیمانکار واجد صلاحیت واگذار نماید.

ردیف	شماره مناقضه	موضوع مناقضه	منطقه عملیاتی	ضمانت نامه شرکت در فرآیند ارجاع کار (ریال)	شماره فراخوان در سامانه ستاد	زمان گشایش پاکات مناقضه
۱	۱۳-۱۴۰۰	خرید کالا و تجهیزات، انتقال نیرو و برقرسانی، اصلاح و نوسازی شبکه و تأسیسات توزیع نیروی برق و روشنایی معابر حوزه عملیاتی شرکت توزیع نیروی برق شمال کرمان	زرد	۴۵۲،۱۰۱،۰۰۰	۲۰۰۰۰۵۶۳۰۰۰۰۱۵	ساعت ۱۱:۰۰ شنبه ۱۴۰۰/۰۳/۲۲
۲	۵۱-۱۴۰۰		رفسنجان و کشکوئیه	۸۹۱،۶۲۵،۰۰۰	۲۰۰۰۰۵۶۳۰۰۰۰۰۱۶	
۳	۲۱-۱۴۰۰		شهربابک فاز ۱	۶۹۲،۰۰۰،۰۰۰	۲۰۰۰۰۵۶۳۰۰۰۰۰۱۷	
۴	۳۳-۱۴۰۰		شرق کرمان و کوهپایه فاز ۲	۵۷۰،۰۰۰،۰۰۰	۲۰۰۰۰۵۶۳۰۰۰۰۰۱۸	ساعت ۱۱:۰۰ دوشنبه ۱۴۰۰/۰۳/۲۴
۵	۳۸-۱۴۰۰		زردفاز ۲	۵۳۳،۵۰۰،۰۰۰	۲۰۰۰۰۵۶۳۰۰۰۰۰۱۹	
۶	۴۱-۱۴۰۰		کشکوئیه	۴۰۵،۰۰۰،۰۰۰	۲۰۰۰۰۵۶۳۰۰۰۰۰۲۰	

۹- حضور پیشنهاد دهندگان در جلسه با ارائه معرفی نامه و کارت شناسایی پلامانج می‌باشد.

۱۰- مناقضات به صورت یک مرحله‌ای با ارزیابی کیفی می‌باشند و سایر جزئیات، شرایط و الزامات مربوطه در اسناد مناقضه مندرج است.

۱۱- اطلاعات تماس مناقضه‌گزار جهت دریافت اطلاعات بیشتر در خصوص مناقصات: کرمان، خیابان خواجوی کرمانی، خیابان توانیر، شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان، ساختمان شماره ۱۳، اداره تدارکات و قراردادهای، تلفن ۰۳۴-۳۲۵۲۰۰۰۳

۱۲- کلیه مراحل برگزاری مناقصات از طریق درگاه سامانه تدارکات الکترونیکی دولت (ستاد) به آدرس (www.setadiran.ir) انجام خواهد شد. اطلاعات تماس دفاتر ثبت نام در سایت سامانه مذکور بخش ثبت نام/پروفاایل تأمین کننده مناقضه گر موجود می‌باشد.

■ ضمناً این آگهی عیناً در سایت‌های اینترنتی به شرح زیر در دسترس می‌باشد.

■ سایت اینترنتی این شرکت به آدرس: www.nked.co.ir می‌باشد.

■ شبکه اطلاع رسانی معاملات توانیر به نشانی www.tavanir.org.ir می‌باشد.

■ پایگاه ملی اطلاع رسانی مناقصات <http://iets.mporg.ir> می‌باشد.

مدیر عامل شرکت نفت و گاز پارس

هندی ها هر زمان که بخواهند می توانند به میدان «فرزاد بی» ورود کنند

مدیر عامل شرکت نفت و گاز پارس، گفت: پروژه های در حال ساخت پارس جنوبی به طور مستمر از سوی کارفرما بررسی و ارزیابی می شود تا با رفع موانع پیش رو، اجرای این طرح ها با سرعت بیشتری دنبال شود. به گزارش شانا به نقل از شرکت نفت و گاز پارس، محمد مشکین فام؛ اظهار کرد: براساس تعهدهایی که به وزارت نفت داده شده و بنابر ضرورت تکمیل پروژه های باقیمانده میدان گازی پارس جنوبی، نخستین ردیف شیرین سازی پالایشگاه فاز ۱۴ به عنوان آخرین پالایشگاه این میدان مشترک در آینده نزدیک به مرحله راه اندازی می رسد. وی با اشاره به نظارت مستمر کارفرما بر کنترل اجرای طرح توسعه فاز ۱۴ در بخش خشکی،

افزود: تعهدات پیمانکاران در همه واحدهای در حال ساخت این بخش به طور مستمر پایش می شود و در صورت بروز مشکل، علل آن شناسایی و ریشه یابی می شود تا خللی در برنامه زمان بندی از پیش تعیین شده ایجاد نشود.

روشن شدن مشعل پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی؛ به زودی

مدیر عامل شرکت نفت و گاز پارس، از برنامه ریزی برای به عملیاتی شدن نخستین واحد فرآیندی پالایشگاه فاز ۱۴ خبر داد و گفت: واحد ۱۲۲ که سوخت مصارف داخلی پالایشگاه از طریق آن تأمین می شود، از مدت ها پیش آماده بهره برداری است، اما به دلیل بروز اشکالی جزئی در مسیر خط لوله رابط بین خط ششم سراسری و واحد ۱۲۲، راه اندازی این بخش با اندکی تأخیر روبه رو شده است که با رفع آن و پس از تزریق گاز شیرین به این واحد، در آینده نزدیک مشعل پالایشگاه فاز ۱۴ روشن می شود، مشکین فام با اشاره به پیشرفت

مطلوب فعالیت های اجرایی آخرین پالایشگاه پارس جنوبی، انسجام، تقویت و یکپارچه سازی فعالیت پیمانکاران را برای دستیابی به اهداف این طرح ضروری عنوان کرد و افزود: خوشبختانه تمامی اعضای کنسرسیوم پالایشگاه فاز ۱۴ به بالاترین سطح از همکاری رسیده اند و امیدواریم به زودی نخستین ردیف شیرین سازی گاز در پالایشگاه این فاز تحویل گروه راه اندازی شود. وی از آمادگی نخستین اسکله بارگیری و صادرات گاز مایع (ال بی جی) بندر سیراف پارس با ظرفیت بارگیری دوهزار و ۵۰۰ مترمکعب در ساعت خبر داد و گفت: با همکاری شرکت ملی گاز در روزهای آینده شنورهای صادرات گاز مایع با پهلوگیری در این بندر، محموله های گاز مایع تولید شده در پالایشگاه فاز ۱۹، پتروپالایش کنگان و پالایشگاه فازهای ۲۲-۲ پارس جنوبی را بارگیری کرده و عازم مقاصد صادراتی می شوند. مدیر عامل شرکت نفت و گاز پارس در بخش دیگری از سخنان خود به آخرین وضع پیشرفت پروژه مر کاپتان زدایی از میعانات گازی فازهای ۳و۲ (DMC) نیز اشاره کرد و گفت: این طرح نیز به پیشرفت قابل قبولی رسیده است و مطابق با برنامه هدف گذاری شده، تیرماه امسال آماده راه اندازی می شود. به گفته مشکین فام، این شرکت همچنین به سفارش

شرکت ملی گاز ایران، در حال ساخت واحدی کوچک برای باز یافت گاز های مشعل در بندر منطقه پارس ۱ است که پیش بینی می شود تا اواخر مردادماه امسال به بهره برداری برسد. وی درباره وضع پیشرفت طرح نیروگاه سیکل ترکیبی بحث که برای تأمین کمبود برق مورد نیاز پالایشگاه های مستقر در مناطق عشویه و کنگان در حال ساخت است، توضیح داد: مراحل توسعه این نیروگاه در شرایط مطلوبی قرار دارد و با انجام آزمون نهایی و آمادگی نخستین توربین بخار این طرح، به زودی نخستین بلوک نیروگاه سیکل ترکیبی بحث با ظرفیت تولید برق ۱۶۰ مگاوات به بهره برداری می رسد. مدیر عامل شرکت نفت و گاز پارس، درباره اخبار منتشر شده در بعضی از رسانه های خارجی مبنی بر تماس دولت هند با ایران پس از امضای قرارداد توسعه میدان گازی «فرزاد بی» با شرکت «پتروپارس» اظهار کرد: همان طور که پیش تر نیز ذکر شده، هندی ها هر زمان که تمایل به مشارکت و سرمایه گذاری در توسعه این میدان گازی داشته باشند، می توانند پیشنهاد های خود را ارائه داده و پس از بررسی و قبول شرایط از سوی شرکت ملی نفت به عنوان کارفرما، به این طرح ورود کنند. مشکین فام با اشاره به لزوم تسریع در اجرای این قرارداد گفت: به هر حال نمی توان فعالیت های توسعه ای این میدان را متوقف کرد و بر اساس تصمیم شرکت ملی نفت ایران، توسعه میدان «فرزاد بی» با شرایطی که پیش از این اعلام شد، به شرکت پتروپارس واگذار شده است. از سوی دیگر هندی ها به صورت رسمی درخواست کرده اند تا از نوس مطالب قراردادی این طرح مطلع شوند که موضوع در حال بررسی است.

معاون مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت تأکید کرد

ضرورت حرکت به سمت اقتصاد فناوری محور در مسیر توسعه صنعت نفت



درصد تولید ناخالص داخلی شان را به تحقیق و توسعه اختصاص داده اند، این سهم در ایران کمتر از نیم درصد است. محمدزاده با اشاره به نتایج نظرسنجی معتبری از ۳۵۰ مدیر نفت و گاز از ۲۵ کشور جهان درباره رویکردهای سازمانی شان

نسبت به نوآوری، گفت: نتایج این نظرسنجی نشان می دهد شرکت های پیشرو در مقایسه با دیگر شرکت ها به طور محسوسی نوآوری را مورد توجه قرار می دهند و نوآوری در خدمات، فرایندها و عملیات، محصولات و الگوهای درآمدی این

شرکت ها به کار گرفته شده است. وی با بیان اینکه در زمینه تعداد کسب و کارهای راه اندازی شده و سهولت راه اندازی کسب و کار هم ایران شرایط قابل دفاعی ندارد، تصریح کرد: ایران جزء معدود کشورهایی است که در حوزه فعالیت های

برنامه افزایش ظرفیت تولید نفت در دستور کار مناطق نفت خیز جنوب

توان شرکت های فناور در قالب پارک نوآوری و فناوری صنعت نفت برای واحدهایی با ظرفیت کمتر از ۲۵ هزار بشکه استفاده کرد و با عبور از بوروکراسی های مرسوم، این کار را در کمترین زمان ممکن به نتیجه رساند. محمدی؛ به دیگر برنامه های در حال اجرای این شرکت از جمله بسته های قراردادی طرح نگهداشت و افزایش تولید و هزار برنامه ترمیمی به منظور بهبود ظرفیت تولید در سال جاری نیز اشاره کرد و گفت: امیدواریم با مجموع اقدام های برنامه ریزی شده، ظرفیت تولید نفت شرکت

ملی مناطق نفت خیز جنوب به عنوان بزرگ ترین، قدیمی ترین و ساختارمندترین شرکت تولیدی توسعه ای صنعت نفت افزایش یابد. وی با اشاره به توجه جدی صنعت نفت به توان سازندگان و پیمانکاران ایرانی به ویژه در سال های اخیر، اضافه کرد: امیدوارم روزی برسد که در زمینه صادرات خدمات فنی و مهندسی حرف های زیادی برای گفتن داشته باشیم که چنین هدفی با توجه به ظرفیت های صنعت نفت، به طور حتم تحقق یافتنی است.

نفت خیز جنوب برای افزایش ظرفیت تولید، افزود: با اتکا به این ظرفیت ها، برنامه سنگین و شاید بتوان گفت، جسورانه افزایش تولید این شرکت تدوین شده است، به این شکل که در گام نخست، دستیابی به مقدار تولید پیش از تحریم سپس افزایش دوباره این مقدار تولید مدنظر قرار دارد. وی ا

مدیر عامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، گفت: افزایش ظرفیت تولید نفتی که در دستور کار این شرکت قرار دارد، بیشترین هدف گذاری افزایش تولید مناطق نفت خیز جنوب در ۲۰ سال گذشته به شمار می رود. به گزارش شانا، احمد محمدی؛ گفت: ذخایر اثبات شده نفت در جای این شرکت حدود ۳۵۱ میلیارد بشکه است که با احتساب میانگین ضریب بازیافت ۳۸ درصدی، حدود ۱۰۰ میلیارد بشکه آن قابل بازیافت است. وی با اشاره به ظرفیت های مناطق



کیوسک اخبار

فعالیت های اکتشافی خاور میانه در بخش فراساحل گسترش می یابد

بررسی روند فعالیت ها در بازار اکتشاف نفت و گاز نشان می دهد؛ شاخص هایی مانند اندازه این بازار، تعداد جاهای اکتشافی و سهم اکتشاف از سرمایه گذاری در بخش بالادستی نفت و گاز، با طی کردن سیری نسبتاً نزولی، در سال ۲۰۲۰ به کمترین میزان خود در سال های اخیر رسیده است و پیش بینی می شود اکتشاف های آتی در خاور میانه بیشتر بر بخش فراساحل متمرکز شود. به گزارش شانا، پتروویو (PetroView) در گزارشی با عنوان «روندهای بازار اکتشاف نفت و گاز»، با استناد به گزارش های بین المللی به بررسی شاخص هایی از جمله سهم اکتشاف از سرمایه گذاری در بخش بالادستی نفت و گاز جهان، اندازه بازار اکتشاف، منابع کشف شده، تعداد جاهای اکتشافی و همین طور هزینه های اکتشافی در بخش فراساحل خاور میانه پرداخته است که در ادامه به آن اشاره می شود.

کاهش سهم اکتشاف در سرمایه گذاری های بخش بالادستی نفت و گاز
براساس این گزارش، یافته های آژانس بین المللی انرژی (IEA) نشان می دهد که هر چند اقتصاد اکتشاف بهبود یافته، اما سهم اکتشاف از سرمایه گذاری های بالادستی در سال ۲۰۲۰ به کمترین مقدار خود در ۱۰ سال گذشته رسیده که این کاهش سهم ناشی از دو مؤلفه است: نخست افزایش بهروری و دیگری مواجهه با بحران کووید ۱۹.

ظرفیت های اکتشافی ناشناخته

اندازه بازار اکتشاف نیز در سال های ۲۰۱۴ تا ۲۰۲۰ (به جز سال ۲۰۱۹) روندی نزولی داشته و از میان ۳۴۲ نقطه که در پنج سال اخیر حفاری اکتشافی انجام شده، بیش از ۶۰ درصد اکتشاف ها، حاصل دستاوردهای حفاری در ۱۰ نقطه (سه درصد کل نقاط) بوده است. محدودیت های هزینه ای و زیست محیطی تمایل شرکت ها را برای حضور در مناطق جدید مانند آمازون یا مناطق قطبی آلاسکا کاهش می دهد و این موضوع سبب می شود ظرفیت چنین مناطقی ناشناخته باقی بماند.

کاهش قابل توجه حجم منابع کشف شده در سال ۱۰

براساس گزارش آژانس بین المللی انرژی، اگرچه شیب حرکت شاخص منابع کشف شده هیدروکربوری در سال های اخیر یکنواخت نبوده و فراز و فرودهایی داشته، اما اکتشاف های پنج سال اخیر در مقیاس ده سال های ۲۰۱۱ تا ۲۰۱۵، کاهش بیش از ۵۰ درصدی را تجربه کرده است.

ثبت بیشترین حجم اکتشاف ها در ۲۰۱۹

مطابق گزارش آژانس بین المللی انرژی، اگرچه حجم اکتشاف های سال ۲۰۱۹ به دلیل اکتشاف های انجام شده در ایران، روسیه، کویت و ترینیداد و توباگو، همچنین چین، مالتزی، اندونزی، نروژ و آفریقای جنوبی، به بالاترین سطح از سال ۲۰۱۵ تا کنون رسیده، اما این شاخص در سال ۲۰۲۰ نسبت به سال ۲۰۱۹ کاهش ۴۰ درصدی همراه بوده است. غالب اکتشاف های سال ۲۰۱۹ گازی بوده و کشف میدان گازی جبل علی در امارات متحده عربی نیز از مهم ترین اکتشاف های سال ۲۰۲۰ به شمار می رود. به گزارش شانا، پیش تر وودمکنزی اعلام کرده بود ایران با ثبت ۴.۷ میلیارد بشکه معادل نفت ذخیره هیدروکربوری قابل استحصال یعنی حدود یک چهارم مجموع اکتشاف های جهان، رتبه نخست اکتشاف های ۲۰۱۹ را به خود اختصاص داده است.

کاهش موفقیت های اکتشافی در خشکی

در گزارش پتروویو به یافته های مؤسسه ریسک استناد انرژی در زمینه تعداد جاهای اکتشافی نیز استناد شده و آمده است: با کاهش موفقیت های اکتشافی در مناطقی مانند خاور میانه، احتمال موفقیت عملیات اکتشاف در خشکی به شدت کاهش یافته و به ۱۰ درصد رسیده است. در بخش فراساحل هم کاهش در موفقیت عملیات با شیب ملایم تری دیده می شود.

حرکت به سمت اکتشاف های فراساحلی

بر پایه این گزارش، پیشرفت فناوری و افزایش بهروری موجب افزایش اکتشاف های خاور میانه در بخش فراساحل خواهد شد، به طوری که پیش بینی می شود امسارات ۸۰۰ کویت ۶۰۰ و ترکیه ۳۵۰ میلیون دلار به انجام فعالیت های اکتشافی در بخش فراساحل اختصاص دهند و عربستان، بحرین، لبنان و رژیم صهیونیستی نیز در افزایش حجم اکتشاف های فراساحل نقش مؤثری ایفا کنند.

قاره آمریکا؛ پشتتاز اکتشاف ها در ۲۰۲۱

این گزارش به نقل از مؤسسه تحقیقاتی وست وود انرژی نیز، آورده است: از مجموع ۱۷ میلیارد بشکه معادل نفت کشف شده در سال ۲۰۲۰، حدود ۱۰ میلیارد به اکتشاف های گازی مربوط بوده و اکتشاف های نفت و گاز روسیه در دریا ی کارا و سیبری غربی، بیش از ۷۰ درصد اکتشاف های جهان در این سال را تشکیل داده است. همچنین به پایه این گزارش، قاره آمریکا به خصوص مکزیک، برزیل و گویان بزرگ ترین بازار اکتشافی در سال ۲۰۲۱ خواهند بود.

واکنش روسیه به بازگشت نفت ایران به بازار جهانی

الکساندر نساوک، معاون نخست وزیر روسیه، در آستانه دیدار وزیران اوپک پلاس، اظهار کرد: در حال حاضر حدود یک میلیون بشکه در روز کمبود جهانی نفت مشاهده می شود. به گزارش ایسنا، نواک؛ هفته گذشته گفته بود بازار نفت نسبتاً متوازن است و تقاضا اندکی از میزان عرضه فراتر رفته است. بازار قطعاً دچار کمبود عرضه است و به همین دلیل سطح ذخایر نفت نسبت به سال گذشته کاهش پیدا کرده و به میانگین پنج ساله نزدیک شده است. اوپک و متحدانش شامل روسیه در قالب گروه اوپک پلاس بر حال احیای تولید به میزان ۲.۱ میلیون بشکه در روز تا پایان ژوئیه هستند و محدودیت عرضه خود را از ماه مه تا ژوئیه بشکه در روز تسهیل می کنند. دیدار بعدی وزیران نفت گروه اوپک پلاس اول ژوئن (۱۱ خرداد) تعیین شده است. ارزیابی تحلیلگران بر این است که در صورت به نتیجه رسیدن مذاکرات وین و احیای برجام که به رفع تحریم های آمریکا منجر می شود، بین یک تا دو میلیون بشکه در روز به عرضه اوپک پلاس اضافه خواهد شد. نواک؛ به خبرنگاران گفت: ما همواره بازگشت نفت ایران را در نظر داشتیم و باید این موضوع را بررسی کنیم. ما می توانیم به طور مشترک توازن عرضه و تقاضا را محاسبه کنیم. نفت برنت پس از این که هفته گذشته تحت تأثیر انتظارات برای بازگشت نفت ایران به بازار جهانی به پایین ۶۵ دلار در هر بشکه نزول کرد، روز چهارشنبه گذشته در حدود ۶۸ دلار و ۶۲ سنت در هر بشکه ایستاد. کومرس بانک در یادداشتی نوشت: اوپک پلاس احتمالاً تولیدش را از ماه مه تا ژوئیه افزایش می دهد که این افزایش مطابق با احیای تقاضا انجام می شود. این بانک به کاهش آمار ابتلا به کووید ۱۹ در هند و کشورهای دیگر و کاهش محدودیت های رفت و آمد در سراسر جهان اشاره کرد. براساس گزارش رویترز، گروه مالی سیتی برآورد کرد پس از توافق اولیه زودترین زمان برای بازگشت ۵۰۰ هزار بشکه در روز نفت ایران به بازارها ژوئیه خواهد بود. سیتی تقاضای تابستانی قوی را پیش بینی کرد که کمک می کند نفت در میانه محدوده ۵۷۰ دلار بماند.