

دوشنبه ۱۲۷ اردیبهشت ۱۴۰۰ - شماره ۱۶۴

گزارش

افزایش فروش جهانی نفت ایران تدریجی خواهد بود

هم‌زمان با مذاکرات غیرمستقیم برای احیای برجام و نشانه‌های مثبت پیشرفت آن، ایران آماده افزایش فروش جهانی نفت می‌شود اما حتی اگر توافق منعقد شود، عرضه بیشتر نفت ایران به بازار ممکن است به شکل تدریجی انجام گیرد. به گزارش اقتصادسرمآمد ازایسنا، شرکت ملی نفت ایران در حال آماده سازی میادین نفت و ارتباط با مشتریان است تا اگر توافق جدید برجام اعلام شود، بتواند صادرات را افزایش دهد. در خوش‌بینانه‌ترین برآوردها، سه‌ماه‌زمان خواهد بود تا ایران به سطح تولید چهار میلیون بشکه در روز پیش از تحریمها بازگردد. همچنین ایران می‌تواند از ذخایر شناور نفت خود برای عرضه به بازار استفاده کند. اما پیش از این که چنین اتفاقی روی دهد، موانعی وجود دارند که باید رفع شوند. هر گونه توافقی باید به رفع کامل محدودیتهای آمریکا علیه تجارت، کشتیرانی و بیمه مربوط به نهادهای ایرانی منتهی شود. به گفته محمد علی خطیبی، یکی از مقامات سابق شرکت ملی نفت ایران، حتی در آن زمان هم ممکن است خریداران همچنان تمایلی به خرید نداشته باشند.

خطیبی در مصاحبه‌ای با بلومبرگ گفت: بازگشت نفت ایران به بازار جهانی ممکن است یک فرآیند تدریجی باشد و فوری و یکباره روی نمی‌دهد. این تدریجی بودن فرآیند افزایش عرضه تا حدودی به دلیل پایدی و ویروس کرونا خواهد بود که به تقاضا به میزان قابل توجهی لطمه زده است. روند بازگشت نفت ایران برای بازار جهانی اهمیت خواهد داشت. اگر چه مصرف سوخت رو به بهبود است اما تحت تاثیر قرنطینه‌ها و موج‌های جدید شیوع ویروس، شکندنه مانده است. عرضه بیشتر نفت ایران گروه‌واپک پلاس را که بیش از یک سال است محدودیت عرضه کم سابقه‌ای را برای حذف اشباع به اجرا گذاشته است، تحت فشار قرار می‌دهد. دیپلماتهای آمریکایی و ایرانی که در حال حاضر از طریق دولتهای واسطه در وین سرگرم مذاکرات اعلام کرده‌اند که به توافق نزدیک شده‌اند. اگر این مذاکرات موفقیت آمیز باشد، توافق هسته‌ای که دو نالند تراجم در سال ۲۰۱۸ به صورت یکجانبه از آن خارج شد را دوباره فعال می‌کند و ایران هم در قبال رفع تحریمها، به تعهدات برجامی باز خواهد گذاشت. تهران از کاهش فضای خصمانه پس از به قدرت رسیدن جو بایدن، رییس‌جمهور آمریکا استفاده کرده و فروش نفت خود را افزایش داده و نفت زیادی به چین فروخته است. طبق آمار گردآوری شده توسط بلومبرگ، تولید ایران امسال ۲۰ درصد افزایش یافته و به ۴.۴ میلیون بشکه در روز رسیده است. سارا وختسوری، رییس شرکت مشاوره SVB

Energy International در واشنگتن می‌گوید: حتی اگر تحریمها حذف نشوند، ایران با توجه به توانایی خود برای فروش غیررسمی نفت، تولیدش را افزایش بیشتری خواهد داد. مقامات آگاه که مایل نبودند نامشان فاش شود، اظهار کرده‌اند که مهندسان در شرکت ملی نفت تولید نفت را به بین میادین مختلف چرخشی کرده‌اند تا فشار کافی ذخایر حفظ شود. این فرآیند برای حفظ سطح تولید حیاتی است. به گفته وختسوری، تزریق گاز در میادین نفتی قدیمی تر در جنوب کشور نقش مشابهی را ایفا می‌کند. به گفته ایمان ناصری، مدیرکل امور خارومانه شرکت مشاوره FGE، اگر توافق برجام با آمریکا حاصل شود، ایران تولید نفت خود را در مدت سه تا شش ماه به حدود چهار میلیون بشکه در روز افزایش می‌دهد. سایرین روند کندتری را برای افزایش تولید ایران پیش‌بینی می‌کنند. رضا پدیدار، مدیر کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی تهران در مصاحبه تلفنی با بلومبرگ گفت: ۱۲ تا ۱۵ ماه‌زمان خواهد برد تا پس از رفع تحریمها ایران تولیدش را به ۳.۸ میلیون بشکه در روز افزایش دهد. اما ادعای فنی برای احیای ظرفیت تولید در میادین باید انجام گیرد که زمان می‌برد. حتی پیش از افزایش تولید هم ایران می‌تواند فروش نفت بیشتری داشته باشد. طبق برآوردهای ناصری، ایران حدود ۶۰ میلیون بشکه نفت ذخیره دارد. حدود ۱۱ میلیون بشکه از این نفت به‌علاوه ۱۰ نفت میلیون بشکه میعانات در مخازن چین نگهداری می‌شوند و آماده فروش به کاربران نهایی هستند. مقامات شرکت ملی نفت ایران می‌گویند تماس با مشتریان که می‌بایند خریدشان را از سر بگیرند را حفظ کرده‌اند. افزایش تولید ایران چالش‌هایی را برای گروه‌واپک به وجود می‌دهد. اگر گروه‌های نفتی گذشته به همراه متحدانش محدودیت عرضه کم سابقه‌ای را به اجرا گذاشت و اکنون با بهبود تقاضا در حال تسهیل محدودیت مذکور است. با این حال مشاهده عبدالعزیز بن سلسلمان، وزیر انرژی عربستان سعودی اعلام کرده که این گروه همانند انرژی فضا را برای افزایش تولید ایران فراهم خواهد کرد. معلوم نیست سایر کشورهای این گروه مانند روسیه و امارات متحده عربی با این مسئله سازگار هستند یا خیر.

در هر حال مذاکرات میان تهران و واشنگتن با تلاش برای کسب بهتر این امتیازها از این مذاکرات همچنان ادامه دارد و ممکن است رسیدن به توافق طولانی‌تر از حد انتظار زمان ببرد. حتی اگر تحریم‌ها رفع شوند، ایران با مشکلات دیگری روبروست. به گفته خطیبی، پالایشگاههای نفت ممکن است قراردادهای خرید سالانه‌شان را در ابتدای سال امضا کرده باشند و فضای اندکی برای تهران به منظور انعقاد قراردادهای خرید بلندمدت وجود داشته باشد. برزگرین نگرانی ایران محدودیت تحمیل شده به مشتریان را و نگرانی آنها از خرید نفت ایران است. هر چه به پایان سال نزدیک شویم، شاهد امضای قراردادهای بلندمدت بیشتری خواهیم بود. پدیدار هم خاطرنشان کرد تحریمهای ترامپ به روابط ایران با مشتریان نفتی منتهی هتد، چین، کره جنوبی، ژاپن و ترکیه بسیار بیشتر از دور قبلی تحریمها آسیب زد. بر اساس گزارش بلومبرگ، آنظر بسیاری از فعالان بازار از بانکهای وال استریت گرفته تا شرکتهای بازرگانی نظیر ویتول، تقاضا برای نفت به حد کافی بهبود پیدا می‌کند تا بتواند عرضه بیشتر از سوی ایران را جذب کند. بکارگیری سریع واکنشها هم به برداشته شدن قرنطینه‌ها و بهبود سریعتر تقاضا کمک می‌کند و افزایش تقاضا در نیمه دوم سال ۲۰۲۱ میزان مصرف را افزایش خواهد داد.



دوشنبه ۱۲۷ اردیبهشت ۱۴۰۰ - شماره ۱۶۴

گزارش

افزایش فروش جهانی نفت ایران تدریجی خواهد بود

هم‌زمان با مذاکرات غیرمستقیم اس اس آر آن SSRN، برخی کشورهای اروپایی از چند سال پیش سیاست نصب کنتورهای هوشمند برای تمامی مشترکین برق را در دستور کار قرار داده‌اند. نصب این کنتورها مزایایی همچون حذف هزینه‌های قرائت و کاهش سرقت برق را به دنبال دارد. علاوه بر این اعمال تعرفه‌ه گذاری پویا در قیمت برق، به استفاده از کنتورهای هوشمند، تا دهها میلیارد پورو صرفه جویی در هزینه‌های تولید برق برای اروپا به بار می‌آورد. برخی کشورهای اروپایی در سال‌های قبل برنامه ریزی کرده بودند که تمام کنتورهای برق را تا پایان ۲۰۲۰ خریداران همچنان تمایلی به خرید نداشته باشند.

به گزارش اقتصادسرمآمد، به این ترتیب این امکان فراهم می‌شود که در زمان‌های اوج مصرف، هزینه تولید برق بالاتر است، قیمت برق نیز افزایش یابد. در نتیجه مردم نیزس تلاش خواهند کرد که در اوج مصرف، تقاضای برق خود را کاهش دهند که به نفعیت به صرفه جویی در هزینه‌های تولید برق منجر می‌شود. تولید کنتورهای هوشمند آب، گاز و برق از سوی یک شرکت دانش‌بنیان، تحول عظیمی را در نحوه کارکرد کنتورها به وجود آورده و زمینه را برای قرائت از راه دور و وصل جریان آب، گاز و برق فراهم ساخته است. شرکت دید اسمارت، از جمله شرکت‌هایی است که از یکسال و نیم گذشته، تولید کنتورهای هوشمند را آغاز کرده و توانسته این تولیدات را با مکاینز، ساختار

امضای قرارداد توسعه میدان گازی فرزاد «ب» با گروه پتروپارس

توسعه میدان گازی فرزاد «ب» با امضای قراردادی به ارزش حدود یک میلیارد و ۸۰۰ میلیون دلار، به یک شرکت داخلی واگذار می‌شود. به گزارش اقتصادسرمآمد، قرارداد توسعه میدان گازی فرزاد «ب» با حضور وزیر نفت، بین شرکت ملی نفت ایران به‌عنوان کارفرما و به‌عنوان پیمانکار طرح امضا شد، مدت زمان اجرای این قرارداد پنج سال در نظر گرفته شده است. هدف از اجرای این قرارداد که در قالب قرارداد بیع متقابل امضا می‌شود، دستیابی به برداشت روزانه یک میلیارد فوت‌مکعب گاز (۲۸ میلیون مترمکعب) است که به پالایشگاههای منطقه پارس-۲ استان بوشهر ارسال می‌شود. بر اساس این گزارش، میدان مشترک گازی فرزاد «ب» در محدوده بلوک فارسی در نوار مرزی ایران و عربستان و در فاصله نزدیک ۲۰ کیلومتری جزیره فارسی واقع شده است. مقدار گاز درجای میدان فرزاد «ب» حدود ۲۳ هزار میلیارد فوت‌مکعب برآورده شده است که مقدار میعانات گازی آن حدود ۵ هزار بشکه در ازای هر میلیارد فوت‌مکعب گاز تخمین زده می‌شود.

کنتور هوشمند و مدیریت مصرف از سوی زنان خانه‌دار، «اقتصادسرمآمد» گزارش می‌دهد

چالش کنتورهای هوشمند مصرف انرژی



و ظاهری کاملاً متفاوت از کنتورهای قدیمی وانه بازار کند.

چالش استفاده از کنتورهای هوشمند مصرف انرژی

رضا دیده‌ور، مدیرعامل شرکت دانش بنیان دید اسمارت در گفت و گو با روزنامه اقتصادسرمآمد، در ارتباط با جوانب مثبت و منفی ورود کنتورهای هوشمند به منازل کشور در محاسبه مصرف انرژی به خیر نگار ما گفت: در حوزه تولید کنتورهای هوشمند، دو اتفاق باید به صورت هم‌زمان رخ دهد تا بتوان در این حوزه فعال عمل کرد. در حوزه صدور حقوق شهروندی، یک شهر وند باید بداند که میزان مصرف او چقدر است، نه اینکه یک قبض صادر شده و مشتری مجبور به پرداخت آن شود. از سوی دیگر، باید مصرف را هم کنترل کرد.

نصب کنتورهای هوشمند بدون دستکاری سیستم‌های اندازه‌گیری و بدون نیاز به قرائت‌گر
وی با بیان این مطلب که در حوزه شرکت‌های آب و فاضلاب، شرکت برق و توانیر و نیز شرکت

برگزیده انرژی

دبیر کمیسیون انرژی مجلس

ضرورت توجه به پتروپالایشگاه‌ها و گذر از خام‌فروشی نفت و میعانات گازی



دبیر کمیسیون انرژی مجلس گفت: استکشاف دولت از قانون پتروپالایشگاه‌ها، ۸ سرمایه‌گذار خصوصی که برای احداث ایسن واحدها وطلب شده بودند را دلسرد کرده است. برای با اثر کردن تحریم‌های نفتی ناگزیر هستیم از خام‌فروشی نفت فاصله بگیریم. به گزارش اقتصادسرمآمد، عبدالعلی رحیمی مظفری دبیر کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی با اشاره به ضرورت گذر از خام‌فروشی نفت میعانات گازی گفت: خام‌فروشی نفت نه در این مجلس و نه در مجلس قبلی هیچ گاه مورد تأکید نبوده است. ایران به عنوان اولین دارنده منابع هیدروکربوری باید به چند دلیل از خام‌فروشی نفت فاصله گرفته و سمت تولید فراورده‌های ارزش افزوده بالا حرکت کند.وی ادامه داد: اول اینکه ما وقتی به جای خام‌فروشی نفت از نفت و سایر منابع هیدروکربوری، محصولات پالین‌دستی تولید می‌کنیم ارزش افزوده بسیار بالایی خواهد داشت و نسبت به خام‌فروشی درآمد آن‌ها قابل قیاس نیست. دوم اینکه ما با تبدیل محصولات خام به محصولات زنجیره‌های بعدی با ارزش افزوده‌ی بالاتر سطح وابستگی مان به سایر کشورها کمتر خواهد شد و برعکس وابستگی سایر کشورها به ما ایجاد خواهد شد.رحیمی مظفری تأکید کرد: ما ناگزیر هستیم از یک طرف برای فروش محصولات خام مان بعضاً التماس کنیم و بعضاً برای وارد کردن همان محصولات از یک طرف ما باید هر طوری شده است از خام‌فروشی نفت تا حد امکان فاصله بگیریم که در این صورت اشتغالزایی قابل توجهی نیز برای جوانان ایجاد می‌شود.وی درباره اقدامات کمیسیون انرژی برای راهی از خام‌فروشی توضیح داد:موضوعی که در حال حاضر کمیسیون انرژی مجلس دنبال می‌کند ناظر به بحث اجرای قانون پتروپالایشگاه‌ها است که به جد مجلس پیگیر قانون الحاقی آن بوده است. ناظر به قانون قبلی که در مجلس تصویب شده است، صندوق توسعه‌ی ملی هم وظیفه خود را انجام نداده است.رحیمی مظفری گفت: ما موضوع استکاف از قانون پتروپالایشگاه‌ها توسط دولت و سازمان برنامه و بودجه را در کمیسیون انرژی مطرح کردیم، برخی از نمایندگان تقاضای اعمال ماده‌ی ۱۳۴ این نامه مجلس را کردند و اعتراض کردند که چرا دولت این قانون را به‌طور کامل اجرا نمی‌کند.

دسته‌بندی‌های صورت گرفته، اتفاقی که رخ می‌دهد آن است که آبقا از مرکز می‌تواند کنتور را قرائت کرده و الگوی مصرف را چک کند و مصرف‌کننده نیز می‌تواند میزان مصرف خود را مشاهده کرده و حتی به صورت ریالی محاسبه کند. در این روش، حتی زنان خانه‌دار می‌توانند در هر بار شست‌وشوی ظروف، میزان آب مصرفی خود را در ریال مشاهده کرده و ب‌سار بعد، میزان مصرف خود را مدیریت کنند.

آسیب‌شناسی‌ها نشان می‌دهد هوشمندسازی شبکه برق برای ایران با چالش‌هایی همراه است. تحلیلگران معتقدند به‌رغم پیشرفت‌های کسب‌شده در گسترش تکنولوژی‌های صنعت برق، کاهش چشمگیر منابع مالی و کمبود نقدینگی، هوشمندسازی شبکه انرژی کشور را با گل‌گداهایی مواجه کرده است. کارشناسان براین باورند که هوشمندسازی در مدیریت بار و یک‌سای منفقه‌ای، اثرات منفیقی بر بهبود شاخص‌های کیفیت توان و کاهش هزینه‌های سراسر آم‌ور توسعه ظرفیت غیراقتصادی تولید و کنترل افزایش بی‌رویه شدت مصرف انرژی خواهد داشت.

اما به‌رغم گام‌های برداشته‌شده در زمینه هوشمندسازی، تحلیلگران و کارشناسان صنعت برق کشور معتقدند صنعت بسرق در این زمینه عقب افتاده و این امر شایسته صنعت برق ایران نیست که همواره از صنایع سرآمد کشور به‌شمار می‌رود و بیش از ۹۰ درصد از صادرات خدمات فنی و مهندسی کشور را طی سال‌های اخیر به خود اختصاص داده است. سیاست‌گذاران صنعت برق همواره بر ایسن موضوع تأکید دارند که هوشمندسازی صنایع شکنج‌ای در جمله برق و به‌دنبال آن بخش توزیع در برخی کشورها اعم از توسعه‌یافته، در حال توسعه و حتی توسعه‌یافته به‌دلیل اهمیت آن روزبه‌روز در حال افزایش است.

برگزیده انرژی

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق

افزایش تولید گاز ایران در مرز ترکمنستان



به گفته مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق، این شرکت، سال ۹۹ در مجموع حدود ۱۶ میلیارد مترمکعب (روزانه ۴۳ میلیون مترمکعب) گاز از منطقه عملیاتی خاکیران و مخزن ذخیره سازی شوریجه (مناطق همجوار با ترکمنستان) برداشت کرد.به گزارش اقتصادسرمآمد، شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، «فرشید خبری» درباره فعالیت‌های پارسال این شرکت گفت: پارسال مقدار تحقق تولید تکلیفی به ۱۰۴ درصد رسید، در حالی که در روزهای سرد سال و اوج مصرف، برداشت گاز در بعضی روزها به ۱۶۴ میلیون مترمکعب رسید. وی با اشاره به لزوم تسریع در اجرای طرح‌های توسعه‌ای ذخیره‌سازی گاز به‌عنوان طرح‌های راهبردی صنعت نفت، از ذخیره‌سازی یک میلیارد و ۸۵۶ میلیون مترمکعب در مخزن شوریجه در سال ۹۹ خبر داد و افزود: با توجه به افزایش مصرف گاز در سید انرژی کشور و سیاست‌های کلان وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران تا تأمین پایدار سوخت زمستانی مصارف خانگی و صنعتی و همچنین پی‌نسازی از واردات گاز به‌ویژه در شمال شرق کشور، مقدار یک میلیارد و ۸۵۶ میلیون مترمکعب در مخزن شوریجه در هشت ماه نخست سال ذخیره و در مجموع ۲ میلیارد و ۵ میلیون مترمکعب گاز در چهار ماه سرد سال باز تولید شده که نسبت به مدت مشابه سال ۹۸ حدود ۲۸ درصد افزایش ذخیره‌سازی و ۱۸ درصد باز تولید داشته است.مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق درباره آغاز ذخیره‌سازی گاز در مخزن ترکمب ذخیره‌سازی: ۶۶ فروردین ماه امسال روزانه ۷.۵ میلیون مترمکب ذخیره‌سازی آغاز شده است که با رفع مشکل یکی از کمپرسورهای پالایشگاه شهید هاشمی‌نژاد این مقدار به‌زودی به ۱۱ میلیون مترمکعب می‌رسد.خبریی درباره تعمیرات اساسی و اقدام‌های فنی مهندسی برای تحقق تولید تکلیفی در سال ۹۹ اظهار کرد: برای تحقق اهداف تولید. برنامه تعمیرات اساسی در ۶ ماه نخست سال ۱۳۹۹ پیش از ۱۲ هزار نفر ساعت کار تعمیراتی انجام شد که رکورد به‌شمار می‌آید. در این سال همچنین با برنامه‌ریزی و نظارت مهندسی نفت، اقدام‌های بهبود تولید چاه، شامل چند قفره شبکه‌کاری، مسدودسازی و اسیدکاری داشتیم که در اثر انجام آنها در مجموع بیش از ۵۰۰ هزار مترمکعب در روز افزایش برداشت به‌دست آمد. تعویض ۲۱ کیلومتر پوشش خط لوله هشت اینچ از سوی پیمانکاران بومی با برنامه ریزی نظارت و همکاری واحدهای بهره‌برداری، تعمیرات و اج‌اس‌ئی از دیگر اقدام‌های پارسال است که بر داشت ایمن و پایدار را در چهار ماه آخر سال ۹۹ تضمین کرد.

اخبار شرکت‌ها

۱۲۰۰مگاوات مصرف برق مراکز غیرمجاز تولید رمز ارز

سختگوی صنعت برق میزان مصرف برق مراکز غیرمجاز تولید رمز ارز را حدود ۱۲۰۰ تا ۱۹۰۰ مگاوات دانست و گفت: فعالیت مراکز استخراج رمز ارز به صورت غیرمجاز امسال بسیار برای صنعت برق تهدید کننده است. به گزارش اقتصادسرمآمد، مصطفی رجی مشهدی، سختگوی صنعت برق اظهار داشت: روز گذشته مصرف برق کشور به ۴۹ هزار و ۷۰۰ مگاوات رسید که بیش از ۶۰۰۰ مگاوات نسبت به روز مشابه سال گذشته بیشتر بود. وی افزود: این میزان افزایش مصرف، معادل مصرف برق در ۶ استان خراسان شمالی، خراسان رضوی، خراسان جنوبی، آذربایجان شرقی، آذربایجان غربی و اردبیل است که رقم قابل توجهی است. سختگوی صنعت برق تصریح کرد: این میزان افزایش مصرف، در شرایطی که کم‌بارشی و محدودیت ظرفیت تولید برق داریم، فشار زیادی را نیز وگاههای ما و شبکه برق کشور برای تأمین برق تحمل می‌کند که از همه مردم می‌خواهم که در مصرف برق رعایت کنند. وی ادامه داد: تخمین می‌کنم مراکز علمی خارج از کشور در خصوص مصرف برق ماینرها و مراکز استخراج رمز ارز زده‌اند به این صورت است که حدود ۱۵ هزار مگاوات صرف مصرف برق این مراکز می‌شود که از این رقم با توجه به اینکه تخمین زده می‌شود ۱۰ تا ۲۰ درصد از این میزان در ایران مصرف می‌شود، حدود ۱۵۰۰ از افزایش ۶۰۰۰ مگاواتی مصرف برق مربوط به مصرف برق مراکز استخراج رمز ارز است. رجی مشهدی با بیان اینکه "مشترکانی که از وزارت صمت مجوز دارند و اقدام به خرید اشتعاب به صورت قانونی کرده‌اند حدود ۲۰۰ مگاوات مصرف برق دارند"، گفت: بقیه مصرف برق مراکز استخراج رمز ارز غیر مجاز است. وی افزود: تا روز گذشته ما ۳۵۲ مگاوات مصرف برق توسط مراکز غیرمجاز را کشف کردیم و پیش‌بینی ما این است که تا ۹۰۰ تا ۱۲۰۰ مگاوات دیگر مصرف برق توسط مراکز غیرمجاز خود را در رمز ارز در حال انجام است. سختگوی صنعت برق با بیان اینکه "فعالیت مراکز استخراج رمز ارز به صورت غیرمجاز امسال بسیار برای صنعت برق تهدید کننده است"، گفت: ما در حال شناسایی مراکز غیرمجاز تولید رمز ارز هستیم و حتماً کسانی که از شبکه برق کشور به صورت غیرقانونی استفاده کنند، برخورد خواهد شد.

ثبت پیک‌های تابستانی مصرف برق در اردیبهشت

مدفادری از پیک مصرف برق که در سالهای گذشته در تابستان‌های می‌خورد، امسال در اردیبهشت ماه به ثبت رسیده است. به گزارش اقتصادسرمآمد، رسیدن پیک مصرف برق به مرز ۵۰ هزار مگاوات از یکی از شاخصه‌های رسیدن به ایام تابستان در سالهای گذشته بود. امسال برای نخستین بار در اردیبهشت ماه بروز کرده و این مسئله نشان می‌دهد که پیک مصرف برق تابستان در مراتب بیش از این رقم خواهد بود. پیش از این، طبق آمار رسمی وزارت نیرو، شاهد ۲۲ رشد در صدی مصرف برق در فروردین ماه سال جاری نسبت به زمان مشابه سال قبل بودیم. به نظر می‌رسد با به پایان رسیدن اردیبهشت ماه، میزان مشابه رشد مصرف برق فروردین، برای رشد مصرف برق در دومین ماه سال نیز اعلام شود. طبق آمار رسمی شرکت مدیریت شبکه برق ایران، در ماه جاری، در روز بیست و دوم اردیبهشت ماه، پیک مصرف برق از مرز ۴۹ هزار مگاوات گذشت و به رقم ۴۹ هزار و ۴۸۲ مگاوات در ساعت ۱۲ و ۴۵ دقیقه ظهر رسید. ثبت این میزان مصرف برق در پیک روزانه بیست و دوم اردیبهشت ۱۴۰۰ در حالی است که در روز مشابه سال گذشته، پیک مصرف برق ۴۱ هزار و ۸۵۳ مگاوات بود.

حمایت پژوهشگاه نفت از دانش‌بنیان‌ها

پژوهشگاه صنعت نفت به‌منظور توسعه کسب‌وکار و مسئولیت‌های اجتماعی، حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان را در دستور کار خود قرار داده است. به گزارش اقتصادسرمآمد، مهدی احمدی مروت، رئیس توسعه کسب‌وکار این مجموعه گفت: به‌تازگی انجمنی با عنوان انجمن شرکت‌های دانش‌بنیان در حوزه نفت تشکیل شده که تولید محصول، ارائه خدمات و حضور در بازارهای بین‌المللی از اولویتهای این انجمن بوده و در همین زمینه، پژوهشگاه صنعت نفت نیز با هدف ایجاد هم‌افزایی با این شرکت‌ها نشست‌های مشترکی را برگزار کرده و تفاهم‌نامه‌ای با هدف بررسی ظرفیت‌های همکاری میان پژوهشگاه و شرکت‌های زیرمجموعه این انجمن امضا شده است. وی تأکید کرد: پژوهشگاه صنعت نفت با تکیه بر شعار سال و مسئولیت‌های اجتماعی خود تلاش خواهد کرد با معرفی شرکت‌های جوان دانش‌بنیان به صنعت نفت، زمینه‌ای مناسب برای اشتغال بیشتر این جوانان فراهم آورد که خوشبختانه در تحقق این هدف مشترک، اشتیاق دو‌سویه وجود دارد. رئیس توسعه کسب‌وکار پژوهشگاه صنعت نفت با بیان اینکه برای تحقق این مسئله دو هدف عمده لحاظ شده است، اظهار کرد: نخست آنکه در حوزه توسعه دانش در بازار داخل کشور، شرکت‌های زیرمجموعه این انجمن با پژوهشگاه همکاری مشترک داشته باشند و دوم اینکه به‌دنبال بازار خارج از کشور هستیم تا تولید محصولات و خدمات حاصل از هم‌افزایی بین پژوهشگاه و شرکت‌های دانش‌بنیان را به بازارهای بین‌المللی ارائه کنیم. در این مسیر، شرکت‌های دانش‌بنیان می‌توانند در بخش معاملات بین‌المللی، به پژوهشگاه که یک سازمان دولتی با محدودیت‌های ساختاری است کمک کنند و از‌سوی دیگر این شرکت‌ها با چابکی موجود در سیستم خود، می‌توانند خدمات و محصولات توسعه داده‌شده مشترک را به بازارهای جهانی ارائه کنند. احمدی مروت با تأکید بر اینکه ۲۲ شرکت دانش‌بنیان شرایط همکاری با پژوهشگاه را دارند، گفت: در مرحله نخست با سه شرکت دانش‌بنیان که می‌توانند فعالیت‌های هر دو پرسن سازمان را پوشش دهند مذاکرات فنی و تجاری را آغاز کرده‌ایم و امیدواریم در آینده نزدیک با همکاری‌های دو‌سویه، محصولات مشترک را در بازار داخل و خارج از کشور ارائه کنیم. وی درباره همکاری پژوهشگاه با شرکت‌های استارت‌آپ و دانش‌بنیان گفت: دو دسته شرکت در این همکاری وجود دارند. دسته نخست شرکت‌ها و مجموعه‌های استارت‌آپی هستند که در مرکز نوآوری پژوهشگاه صنعت نفت می‌شوند و با حمایت شتاب‌دهنده‌های مستقر در این مرکز و همکاری پژوهشگاه، ایده‌های خود را به‌طور‌های قابل اجرا تبدیل می‌کنند. هم‌اکنون چهار شتاب‌دهنده در مرکز نوآوری پژوهشگاه مستقرند که به بیش از ۲۰ استارت‌آپ خدمات ارائه می‌دهند. رئیس توسعه کسب‌وکار پژوهشگاه صنعت نفت ادامه داد: دسته دوم شرکت‌های بلوغ‌یافته دانش‌بنیان هستند که به تولید محصول و ارائه خدمات دست یافته‌اند و با معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری مجوز دانش‌بنیان دارند و هم‌اکنون در قالب همکاری اشاره شده با پژوهشگاه در تعامل هستند.

طرح طبقه‌بندی مشاغل پیمانکاری صنعت نفت

در دستور کار ملی حفاری

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران گفت: مباحث ایران طرح طبقه‌بندی مشاغل پیمانکاری صنعت نفت در این شرکت در حال بررسی است. به گزارش اقتصادسرمآمد، حمیدرضا گلیاپیگانی در نشست تخصصی که به این منظور برگزار شد، گفت: این طرح نیازمند پارسال برای نیروهای پیمانکاری شاغل در پیمان‌های مستمر غیرپروژه‌ای مطابق بخشنامه وزیر نفت و دستورعمل اجرایی بخشنامه ارائه شد. وی افزود: اجرای این طرح در شرکت ملی حفاری با توجه به ساختار سازمانی، ماهیت کار عملیاتی براساس استانداردهای بین‌المللی و اختصاصی بودن برخی سمت‌ها در صنعت حفاری، نیاز به وا‌کوی و بررسی کارشناسی بیشتر دارد که در ر‌ایزنی میان مدیریت منابع انسانی شرکت با این حوزه در شرکت ملی نفت ایران انجام‌های طرح بررسی شده را ضابطه‌بندی مجموعه کارکنان عملیاتی به نحو مطلوب مدنظر واقع شود. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران از مدیریت‌های منابع انسانی، مالی، حقوقی و پیمان‌ها و اداره ساختار و بهره‌وری شرکت خواست تا ظرف یک هفته با هم‌افزایی مدیریت‌های عملیات و فنی و مهندسی، نظرات کارشناسی نهایی خود را درباره شتاب‌بخشی پروژه در شرکت ملی نفت ایران انجام‌دهی طرح طبقه‌بندی مشاغل در صنعت نفت را مهم عنوان و اظهار کرد: از مزایای این طرح ایجاد نظام یکپارچه در سیستم پرداخت دستمزد، انضباط مالی و اداری، صیانت از حقوق کارکنان و سرمایه‌های انسانی است. ... با توجه به راه‌اندازی سامانه اطلاعات پیمانکاران نیروی انسانی صنعت نفت (ساینا) خواهد بود. شایان یادآوری است در این نشست تخصصی معاونان مدیرعامل در عملیات و خدمات فنی و مهندسی، مدیران منابع انسانی و مالی و کارشناسان اداره‌های مرتبط گزارش‌های اقدامات انجام‌دهنده در این زمینه ارائه و پیشنهادها و نظر‌های خود را برای اجرای مطلوب طرح به‌نحو‌ی که رضایت ذی‌نفعان را تأمین کند، مطرح کردند.