تابستانی خاموش در راه است؟

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی گفت: از هم اکنون برنامه‌ریزی برای پیک سال آینده آغاز شده است و تمام تلاش وزارت نیرو این است که تابستان بدون مشکل سپری شود.همایون حائری با اشاره به اقدامات صورت گرفته برای پیک سال آینده، اظهار کرد: وزارت نیرو برنامه منسجمی را برای پیک سال آینده تدوین کرده که بر اساس آن تا زمان پیک حدود ۶۰۰۰ مگاوات به ظرفیت تولید کشور اضافه خواهد شد و این رقم قابل توجهی است.وی با اشاره به جزئیات اجرای این طرح، گفت: بخشی از این برنامه برعهده نیروگاه‌های حرارتی، بخشی برعهده صنایع و بخشی دیگر توسط تجدیدپذیرها خواهد بود و از اکنون برنامه‌های آن نیز تنظیم شده و در دست اجرا قرار گرفته است.معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی درباره احتمال وقوع خاموشی‌ها در تابستان، اظهار کرد: تمام تلاش وزارت نیرو این است که تابستان بدون خاموشی و مشکل سپری شود.بر این اساس، در حال ظرفیت منصوبه مجموع نیروگاه‌های ایران به ۸۶ هزار و ۲۱۵ مگاوات رسیده که از این میزان ۶۹ هزار و ۶۲۲ مگاوات آن سهم نیروگاه‌های حرارتی بوده و از ابتدای سال تا نیمه آذرماه ۹۵ درصد برق کشور توسط نیروگاه‌های حرارتی تولید شد؛ در این بازه زمانی سهم این واحدها در تامین برق مورد نیاز مشترکان ۲۵۷ میلیارد کیلووات ساعت بوده است.براساس برآوردهای صورت گرفته تا پیک سال آینده در ۲۸۶ واحد نیروگاهی کشور طرح‌های ارتقای توان تولید به ظرفیت ۱۱۱۳ مگاوات اجرایی می‌شود، علی اکبر محرابیان - وزیر نیرو نیز چندی پیش از افزایش ظرفیت تولید برق کشور به ۶۰۰۰ مگاوات خبر داد و گفت: از این میزان ۴۵۰۰ مگاوات از طریق نیروگاه‌های حرارتی، گازی و بخار تامین شود. برای تولید برق در کشور برنامه چهارساله‌ای پیش بینی شده است. براساس این برنامه کسری موجود در تولید برق کشور جبران خواهد شد. متاسفانه در تابستان گذشته شرایط سختی را پشت سر گذاشته و در قطعی برق مصارف خانگی و صنعتی با مشکلاتی مواجه شدیم.

رتبه سوم پتروشیمی جم در ارزیابی پروژه‌های بهبود شرکت ملی صنایع پتروشیمی

پروژه سامانه یکپارچه بهره‌برداری شرکت پتروشیمی جم در ارزیابی پروژه‌های بهبود شرکت ملی صنایع پتروشیمی که بر اساس EFQM۲۰۲۰ برگزار شده بود رتبه سوم را کسب کرد. "محمدحسین پاشنه‌طلا"، معاون برنامه‌ریزی و فناوری اطلاعات شرکت پتروشیمی جم اعلام کرد وجود این سامانه در ثبت اطلاعات ۵ واحد تولیدی الفین، پلی‌اتیلن سنگین، پلی‌اتیلن سبک، بوتادین و بوتن-۱ و سایر نقاط مورد نظر در مجتمع علاوه بر منافع حاصل از پایش مستمر سنسورها و پایانه‌های اندازه‌گیری، نقش بسیار مهمی در شناخت رفتاری ادوات و تجهیزات و تحلیل‌های آماری و داده‌کاوی دارد.وی افزود: سامانه یکپارچه بهره‌برداری همچنین امکان پیش‌بینی‌های متعددی را بر اساس داده‌های گذشته در اختیار مدیران بهره‌برداری و تصمیم‌گیران قرار می‌دهد.

پاشنه طلا با اعلام این مطلب عنوان کرد: در این ارزیابی ۳۰ پروژه از ۷ مجتمع پتروشیمی بر اساس موازین مدل EFQM مورد پذیرش قرار گرفته بودند. نتایج این ارزیابی پس از بررسی و مقایسه روند انتخاب، اجرا و اندازه‌گیری نتایج پروژه طی سال جاری و در پایان صحه‌گذاری گروه ارزیابی ثبت و در مراسمی با حضور مسئولین در محل شرکت ملی صنایع پتروشیمی اعلام گردید.

معاون برنامه‌ریزی پتروشیمی جم در پایان ابراز امیدواری کرد بهره‌گیری از مدل‌های روزآمد سرآمدی و استفاده از تجربه موفق کسب‌وکارهای برتر جهان موجب رشد و تعالی سازمان‌های ایرانی شود.

آگهی تغییرات شرکت پرتو کیهان طوس شرکت سهامی خاص به شماره ثبت ۱۰۹۱۱ و شناسه ملی ۱۰۳۸۰۲۶۶۲۳۰

به استناد صورتجلسه مجمع عمومی عادی مورخ ۱۴۰۰/۰۸/۰۶ تصمیمات ذیل اتخاذ شد : صورتهالی مالی منتهی به پایان سال ۱۳۹۹ مورد تصویب قرار گرفت . آقایان محمد کاظم روحانیان به شماره ملی۴۴۳۲۱۲۰۹۲۴ و حمیدرضا استاد مودب خوشرو به شماره ملی ۰۹۳۳۷۰۱۰۷۱ به ترتیب به سمت بازرسین اصلی و علی البدل شرکت برای مدت یکسال مالی تعیین گردیدند . روزنامه اخبار صنعت جهت درج آگهی های شرکت تعیین گردید.

اداره کل ثبت اسناد و املاک استان خراسان رضوی اداره ثبت شرکت ها و موسسات غیر تجاری مشهد (۱۲۵۷۰۸۸)

اداره کل ثبت اسناد و املاک استان گیلان
اداره ثبت اسناد و املاک حوزه ثبت ملک ماسال
هیات موضوع قانون تعیین تکلیف وضعیت ثبتی اراضی و ساختمانهای فاقد سند رسمی

آگهی موضوع ماده ۳ قانون و ماده۱۳آئین نامه قانون تعیین تکلیف وضعیت ثبتی و اراضی و ساختمانهای فاقد سند رسمی

برابر رای شماره ۱۴۰۰۶۰۳۱۸۰۲۲۰۰۴۴۹۰-۱۴۰۰/۰۹/۲۸ هیات اول موضوع قانون تعیین تکلیف وضعیت ثبتی اراضی و ساختمانهای فاقد سند رسمی مستقر در واحد ثبتی حوزه ثبت ملک ماسال تصرفات مالکانه بلامعارض شهریار کاظمی فرزند سبقت اله بشماره شناسنامه ۹۲۴ صادره از ماسال در شش دانگ یک قطعه زمین محصور به مساحت ۱۵۴۲ متر مربع مشتمل بر یک باب ساختمان مسکونی به مساحت ۱۰۰ مترمربع پلاک ۲۶۴ فرعی از ۱۹ اصلی مفروز و مجزی شده از پلاک ۳۷ فرعی از ۱۹ اصلی واقع در قریه طاسکوه بخش ۲۶ گیلان خریداری از مالک رسمی ارس بک شریفی طاسکوه محرز گردیده است .لذا به منظور اطلاع عموم مراتب در دو نوبت به فاصله ۱۵ روز آگهی می شود در صورتی که اشخاص نسبت به صدور سند مالکیت متقاضی اعتراضی داشته باشند می توانند از تاریخ انتشار اولین آگهی به مدت دو ماه اعتراض خود را به این اداره تسلیم و پس از اخذ رسید ظرف مدت یک ماه از تاریخ تسلیم اعتراض، دادخواست خود را به مراجع قضایی تقدیم نمایند. بدیهی است در صورت انقضای مدت مذکور و عدم وصول اعتراض طبق مقررات سند مالکیت صادر خواهد شد.

تاریخ انتشار نوبت اول:۱۴۰۰/۱۰/۰۵
تاریخ انتشار نوبت دوم:۱۴۰۰/۱۰/۲۰

م/الف ۲۷۲۳ جعفر عبادی–ثبت اسناد و املاک

اخطاریه دفتر خانه

نام ونام خانوادگی مخاطب: آقای صیاد علی قرباغستانی شغل : بیکار اقامتگاه و آدرس: طبق حکم مجهول المکان

احتراما آقای صیاد علی قرباغستانی فرزند بخش علی به اطلاع می رساند همسرتان خانم خدیجه محمدی با ارائه دادنامه شماره ۱۴۰۰۵۰۳۹۰۰۰۲۷۳۳۵۳۵ – ۱۴۰۰/۷/۲۲ و دستور شماره ۱۴۰۰۵۰۹۹۰۰۲۴۷۴۴۱۱۱ – ۱۴۰۰/۱۰/۱۲ شعبه ۵ دادگاه خانواده کرمانشاه تقاضای اجرای حکم طلاق را دارد لذا بدینوسیله از شما دعوت بعمل می آید حداکثر ظرف یک هفته پس از رویت با در دست داشتن مدارک جهت ثبت طلاق به این دفتر خانه مراجعه فرمائید بدیهی است در صورت عدم حضور طلاق در غیاب شما به ثبت خواهد رسید.

کرمانشاه –میدان وزیری ابتدای خیابان رشیدی دفتر خانه ۱۲ / ۸ کرمانشاه –(خرم شاهی)

مفقودی (برگ سبز)

برگ سبز اینجانب بهزاد کریمی مالک سواری سیستم پراید رنگ سفید مدل ۱۳۹۴ به شماره پلاک ۷۳ س ۱۸۲ ایران ۶۱ به شماره موتور ۵۵۱۴۸۳۳ و شماره شاسی NAS۴۱۱۱۰۰F۱۱۷۸۸۹۶ مفقود گردیده و از درجه اعتبار ساقط است.

گاز ارزان؛ بلای جان راندمان نیروگاه‌های ایران

ارزان بودن قیمت گاز تحویلی به نیروگاه‌های کشور یکی از مهمترین دلایل پایین بودن راندمان نیروگاه‌ها شده که سالیانه ۳۱ درصد از گاز تولید شده در ایران را مصرف می‌کنند، اما بازدهی حدود ۴۰ درصد دارند.

شدت مصرف انرژی در کشور بسیار بالا است. سالانه معادل ۵۰۰ میلیون بشکه نفت خام با ارزش ۲۵ میلیارد دلار در کشور هدر می‌رود که ظرفیت بهینه‌سازی ۵۰ درصد از آن در کشور وجود دارد.

یکی از مشکلات جدی در حوزه انرژی در سال‌های اخیر، تمرکز بیشتر روی عرضه به جای تقاضا بوده است. در ۲۰ سال اخیر که برنامه‌های توسعه‌ای بیشتر در کشور اجرا شده، تمام برنامه‌های توسعه‌ای به جای مدیریت تقاضا بر تولید و عرضه انرژی تمرکز داشته است.

این باعث شده ایران شدت مصرف انرژی بالایی در مقایسه با میانگین جهانی داشته باشد و این در حالی است که ایران اقلیم معتدلی دارد اما جزو ۱۰ کشور بالای مصرف‌کننده انرژی است.

این موضوع ظرفیت بالایی را در بهینه‌سازی ایجاد می‌کند. توپ این موضوع نیز در زمین دولت است و دولت بدون آنکه بخواهد با مردم عادی و ۸۰ میلیون جمعیت درگیر شود با اصلاح ساختاری که در چرخه تولید، توزیع و انتقال ایجاد می‌شود، و عمدتا اصلاح رابطه مالی با مصرف‌کنندگان کلان انرژی است می‌تواند بخش قابل توجهی از این ظرفیت را آزاد کند.

از افزایش راندمان نیروگاه تا کاهش اتلاف در شبکه برق و گاز و فرآورش نفت و گاز از جمله اقداماتی است که دولت بدون درگیر شدن با مصرف‌کننده نهایی می‌تواند در زمینه بهینه‌سازی اجرا کند.

در واقع پایین بودن راندمان (بازدهی) نیروگاه‌های تولید برق باعث افزایش مصرف سوخت شده است. راندمان نیروگاه‌ها در ایران بسیار پایین است و به طور میانگین با سوخت‌رسانی ۱۰۰ درصدی با استفاده از گاز ۴۰ درصد برآورد می‌شود. البته این عدد برای نیروگاه‌های سیکل ترکیبی بیشتر است و به بالای ۵۰ درصد می‌رسد و در برخی نیروگاه‌های حرارتی بازدهی تا حدود ۲۰ درصد پایین می‌آید.

راندمان پایین نیروگاه‌ها در کشور باعث شده تا تولید میزان مشخصی برق در قبال سوزاندن سوخت بیشتر محقق شود.

در واقع نیروگاه‌ها اگر با بازدهی بالاتری کار کنند مصرف سوخت نیز

پایین می‌آید و از همین رو حتی با وجود محدودیت تامین گاز که به دلیل بدمصرفی در بخش خانگی رخ می‌دهد، بازهم نیاز کمتری به سوخت مایع خواهند داشت.

اما چرا نیروگاه‌های ایران به دنبال افزایش بازدهی خود نیستند و همواره سوخت بیشتری را برای تولید برق طلب می‌کنند؟

پاسخ این سوال را باید در قیمت پایین سوخت نیروگاه‌ها جستجو کرد.

طبق تبصره ۱۴ قانون بودجه سال جاری، قیمت گاز برای تحویل به نیروگاه‌ها معادل ۱۰۰ ریال است که به وزارت نیرو پرداخت می‌شود و شرکت گاز تنها قبضی را صادر می‌کند تا این مبلغ به حساب وزارت نیرو واریز شود. بنابراین از این محل وزارت نفت و شرکت ملی گاز درآمدی ندارد.

در مقابل، بر اساس قانون بودجه از سازمان هدفمندی به ازای هر مترمکعب گاز تحویلی به نیروگاه‌ها، ۷۰ تومان حق‌العمل به شرکت ملی گاز پرداخت می‌شود.

نگاهی به این اعداد نشان می‌دهد که نیروگاه‌ها تقریبا گاز را به قیمت رایگان از وزارت نفت تحویل می‌گیرند و همین موضوع یکی از اصلی‌ترین دلایل عدم توجه به افزایش راندمان نیروگاه‌ها است.

در واقع با توجه به ارزانی گاز و یا سوخت مایع جایگزین برای نیروگاه‌ها، توجه به افزایش بازدهی دور از انتظار است.

اگرچه قیمت سوخت تحویلی به نیروگاه‌ها بسیار پایین است اما قیمت گاز تحویلی به سیمان نیز در مقایسه با قیمت خوراک پتروشیمی‌ها ارزان بوده و معادل ۱۰ درصد قیمت خوراک پتروشیمی‌ها است.

فولادی‌ها نیز به ازای هر مترمکعب گاز ۳۰ درصد قیمت خوراک پتروشیمی‌ها را پرداخت می‌کنند.

با توجه به فرمول خوراک پتروشیمی‌ها که توسط معاونت برنامه‌ریزی شرکت ملی نفت تعیین و به شرکت ملی گاز ابلاغ می‌شود، آخرین قیمت اعلام شده مربوط به مهرماه سال جاری است که قیمت هر مترمکعب گاز برای خوراک پتروشیمی‌ها ۵ هزار و ۷۰ تومان اعلام شده است.

این در حالی است که نیروگاه‌ها ۳۱ درصد از گاز تولیدی کشور را مصرف می‌کنند و سهم پتروشیمی‌ها تنها ۱۰ درصد است.

در مقابل اما آنگونه که معاون وزیر نفت اعلام کرده، صادرات محصولات پتروشیمی تا پایان امسال ۱۴ میلیارد دلار ارزآوری برای کشور خواهد داشت. این در حالی است که پتروشیمی‌ها به دلایل مختلف از جمله کمبود خوراک با تمام ظرفیت خود کار نمی‌کنند.

بنابراین افزایش راندمان نیروگاه‌ها و اختصاص گاز بیشتر به خوراک پتروشیمی‌ها می‌تواند علاوه بر ایجاد ارزش‌افزوده، ارزآوری برای کشور به همراه داشته باشد.

بر اساس آمار شرکت ملی گاز ایران، از ابتدای سال جاری تاکنون ۶۱ میلیارد مترمکعب گاز به نیروگاه‌ها تحویل شده است. بنابراین اگر تنها ۱۰ درصد در مصرف گاز نیروگاه‌ها صرفه‌جویی شود و مصرف گاز در این بخش بهینه شود، بیش از ۶ میلیارد مترمکعب گاز آزاد خواهد شد که می‌تواند در بخش‌های مولد تزریق شود.پتروشیمی‌ها در سال جاری به طور میانگین حدود ۶۰ میلیون مترمکعب گاز در روز دریافت کرده‌اند که این رقم در زمستان محدودتر شده است.اگر کاهش ۱۰ درصدی مصرف گاز در نیروگاه‌ها اتفاق بیافتد، حدود ۲۰ میلیون مترمکعب گاز بیشتری برای تحویل به پتروشیمی‌ها به عنوان خوراک آزاد خواهد شد.

این اقدام با اجرای سیاست‌های قیمتی که در بودجه سال ۱۴۰۱ پیش‌بینی شده آغاز خواهد شد. زیرا تجربه جریمه مشترکان پرمصرف در بخش خانگی از کاهش ۵۰ درصدی مصرف حکایت دارد.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران تأکید کرد

لزوم وجود رویه‌های سخت‌گیرانه، شفاف و بین‌المللی در حوزه اچ‌اس‌ئی

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با اشاره به اهمیت جایگاه مدیریت بهداشت، ایمنی و محیط زیست، پدافند غیرعامل و مدیریت بحران در صنعت نفت بر ضرورت تدوین رویه‌های سخت‌گیرانه، شفاف و مبتنی بر استانداردهای بین‌المللی در این حوزه تأکید کرد.

به گزارش شرکت ملی نفت ایران، محسن خجسته‌مهر در آیین تکریم مانی عبدالله‌زاده و معارفه عباس رزمی، سرپرست مدیریت اچ‌اس‌ئی این شرکت، با بیان اینکه این حوزه از حساسیت زیادی برخوردار است به‌طوری که همواره باید عبارت «اول ایمنی، بعد کار» در رأس اقدام‌ها و فعالیت‌های شرکت ملی نفت قرار گیرد، گفت: همه افراد در هر مقامی باید مطیع مقررات اچ‌اس‌ئی باشند، زیرا رعایت ایمنی هم وظیفه فردی و هم وظیفه جمعی تلقی می‌شود.

وی اظهار کرد: چنانچه هدف، برخورداری از یک مدیریت اچ‌اس‌ئی درخور و شایسته در سطح شرکت ملی نفت ایران است، باید رویه‌ها به‌صورت شفاف تدوین شوند، به‌طوری که همه رویه‌ها مبتنی بر استانداردهای بین‌المللی و قابل قبول در سطح جهانی باشند.

لزوم استقرار شرایط سخت‌گیرانه

معاون وزیر نفت با اشاره به ضعف کنونی حاکم بر رویه‌های اچ‌اس‌ئی، تصریح کرد: اگر به‌دنبال صدور خدمات فنی و شایستگی لازم برای فعالیت در سطح بین‌المللی هستیم، باید مدارک و مجوزهای قانونی و استاندارد درباره صلاحیت فعالیت در حوزه مرتبط را داشته باشیم، زیرا نخستین گام برای همکاری در سطح بین‌المللی، محرز شدن شایستگی علمی و فنی در زمینه کاری است.

خجسته‌مهر افزود: در بطن رویه‌های اچ‌اس‌ئی، باید شرایطی بسیار سخت‌گیرانه حک‌فرما باشد، به این معنا که مدیران این حوزه بر اصول و رویه‌های استاندارد و لازم‌الاجرا بودن آنها در هر شرایطی پایبند باشند، در غیر این صورت عواقب جبران‌ناپذیری در انتظار هر مجموعه‌ای خواهد بود.

وی با مهم شمردن اصل تجربه، تکامل آن را نیازمند و وابسته به تحصیلات و دانش فنی مرتبط خواند و بر ضرورت آن در شرایطی همچون همکاری در سطح بین‌المللی تأکید کرد.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با تأکید بر تقویت جنبه فرهنگی رعایت مقررات و دستورعمل‌های اچ‌اس‌ئی، افزود: اگر مشکلاتی در بحث ایمنی وجود دارد، بخش قابل‌توجهی از این نقص‌ها سهل‌انگاری و بی‌اهمیت انگاشتن این موضوع است، زیرا مقام مجری حتی با در اختیار داشتن هرگونه تجهیزات و امکانات در این حوزه، ممکن است بدون تحصیلات و تجربه مرتبط باشد، یا ضرورت موضوع اچاس‌ئی را کوچک شمرده باشد.

دانش فنی مرتبط با اچ‌اس‌ئی احراز شود

خجسته‌مهر با مهم برشمردن احراز دانش فنی مرتبط با حوزه اچ‌اس‌ئی از سوی نیروهای انسانی این مدیریت، به هماهنگی و سازگاری تحصیلات و جایگاه نیز به‌عنوان یکی از چند اصل مهم فعالیت در زمینه ایمنی اشاره کرد.

وی ضمن تأکید بر لزوم تناسب سمت سازمانی در حوزه اچ‌اس‌ئی و تجربه پیشین، یادآوری سنخیت شغل و تجربه گفت: مقام اجرایی اچ‌اس‌ئی باید حافظ کل تجهیزات و امکانات باشد و نیروهای انسانی شاغل خود را نیز از نزدیک رصد و آنها را در همه جنبه‌ها، چه فیزیکی و چه روانی بررسی کند.

نظارت مستمر بر خدمات و فعالیت پیمانکاران

معاون وزیر نفت با بیان اینکه کارفرما باید به امور تسلط کامل داشته باشد، اظهار کرد: مدیریت اچ‌اس‌ئی نیز همسو با این موضوع باید همه امور به‌ویژه خدمات پیمانکاران در زمینه رعایت ایمنی را زیر نظر داشته باشد.

خجسته‌مهر بر ضرورت دریافت گواهینامه‌ها و استانداردهای لازم از سوی اچ‌اس‌ئی شرکت ملی نفت تأکید و بیان کرد: باید به لحاظ احراز گواهینامه‌های لازم و بررسی در مورد تاریخ انقضای مجوزها اقدام‌های لازم انجام و در مجموع وضع آنها از نزدیک رصد و در صورت لزوم به‌روزرسانی شود.

وی ادامه داد: حتی در شرایط تحریم نیز می‌توانیم به‌دنبال راهی باشیم تا معادل مجوزها و استانداردهای بین‌المللی اچ‌اس‌ئی را ایجاد کنیم و منتظر شرکت‌های خارجی نباشیم. در این زمینه می‌توان از تخصص دانشگاه‌های داخلی و حتی دانشگاه صنعت نفت نیز مطابق با استانداردهای بین‌المللی کمک گرفت.

بررسی و مراقبت از سلامت روان کارکنان

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران بررسی و مراقبت از سلامت روان کارکنان به‌ویژه کارکنان فعال در مناطق عملیاتی را نیز در زمره وظایف مدیریت اچ‌اس‌ئی برشمرد و تصریح کرد: این مدیریت باید در جایگاه مددکار اجتماعی از آخرین وضع سلامت روان کارکنان به‌ویژه در مناطق عملیاتی مطلع شود، زیرا رسیدگی نکردن به مشکلات احتمالی، خانواده کارکنان را نیز تحت‌الشعاع قرار می‌دهد و همان‌طور که پیش از این نیز تأکید شد، رعایت سلامت خانواده یکی از ارکان و اولویت‌های شرکت ملی نفت ایران است، زیرا صنعت نفت باید «خانواده‌محور» باشد.

خجسته‌مهر بر لزوم همکاری مدیران عامل با مدیریت اچ‌اس‌ئی تأکید کرد و افزود: کوتاهی یک مدیرعامل می‌تواند سبب ناکارآمدی همه تلاش‌ها و زحمات مدیریت اچ‌اس‌ئی شود، بنابراین با در اختیار داشتن نیروی انسانی

مرتبط و فرهنگ‌سازی مناسب می‌توان از ضررهای احتمالی جانی و مالی اجتناب کرد که این موضوع تنها زمانی محقق می‌شود که شرایط محیط کار به‌گونه‌ای باشد که هیچ فردی با رعایت نکردن ضوابط و مقررات مستعد اشتباه نباشد.

وی همچنین از تلاش‌های مانی عبدالله‌زاده و همکاران وی در دوران تصدی مدیریت اچ‌اس‌ئی قدردانی و به مدیریت جدید این مدیریت تأکید کرد که برای بررسی دقیق روند بهبود و ارتقای اچ‌اس‌ئی نشست‌های دوره‌ای و مستقیم با مدیران عامل شرکت‌ها تشکیل شود تا وضع ایمنی و محیط زیست با همکاری و همفکری طرفین به وضع مطلوب برسد.

در این نشست مانی عبدالله‌زاده‌راد نیز مهم‌ترین اقدام‌ها در مدت تصدی سمت مدیریت اچ‌اس‌ئی را تشریح و در ادامه عباس رزمی برنامه‌های خود برای مدیریت این امور را ارائه کرد.

عبدالله‌زاده به اقدام‌ها و دستاوردهای مدیریت اچ‌اس‌ئی در چهار سال اخیر پرداخت و گفت: بیش از ۷۰ دستورعمل ابلاغی در بخش بالادستی در حوزه ایمنی به‌منظور به‌روزرسانی و رفع مشکلات ایمنی در شرکت‌های عملیاتی تهیه و تدوین شده است.

وی همچنین از به صفر رسیدن نرخ حوادث فرآیندی برای نخستین‌بار در صنعت نفت کشور در سال ۹۸ سخن گفت و افزود: در حوزه محیط زیست نیز، کاهش جرائم محیط زیستی و کاهش فلرینگ انجام شده است.

عبدالله‌زاده، ارتقاء سطح تعامل مدیریت اچ‌اس‌ئی شرکت نفت و سازمان محیط زیست کشور را از جمله دستاوردها برشمرد و بر حساسیت‌های این مدیریت در حوزه بهداشت به‌ویژه شناسایی و کاهش عوامل زیان‌آور بر سلامت جامعه شرکت ملی نفت ایران تأکید کرد.

یک فرصت گازی برای ایران

وزیر نفت در دیداری که با هیئت ترکمنستان داشت اعلام کرد که اسنادی بین دو طرف امضا می‌شود که نشان از توسعه همکاری های دو کشور دارد، موضوعی که به گفته کارشناسان می تواند یک فرصت برای ایران تلقی شود.

ایران با بیش از ۳۴ تریلیون مترمکعب ذخیره گازی (دومین دارنده ذخایر گازی جهان) در منطقه‌ای قرار گرفته است که تقاضاکنندگان برای این سوخت ارزشمند و پاک روزبه‌روز در حال افزایش هستند و ایران می‌تواند بازار تشنه منطقه را سیراب کند. در این راستا عملیات سوآپ سه‌جانبه میان ترکمنستان، ایران و آذربایجان که هفتم آذرماه در حاشیه پانزدهمین نشست سران سازمان همکاری اقتصادی (اکو) امضا شده بود، از دوازدهم دی ماه آغاز شد. ایران بر اساس این قرارداد سالانه ۱,۵ تا ۲ میلیارد مترمکعب گاز ترکمنستان را به آذربایجان تحویل می‌دهد.

روشن است که یکی از فرصت‌های ایران برای افزایش سهم خود از بازار جهانی گاز و تبدیل شدن به قطب گازی منطقه، آذربایجان است که چنین به نظر می‌رسد ایران گام نخست را با امضای قرارداد سوآپ سه‌جانبه، هوشمندانه برداشته است و برای تقویت و توسعه روابط در آینده از طریق دیپلماسی سازنده و فعال می‌تواند به این مهم دست یابد. از دیگر سو موقعیت راهبردی ایران در نزدیکی دارندگان بزرگ ذخایر گازی سبب می‌شود که برای تصاحب سهم ۱۰ درصدی از تجارت جهانی گاز به منابع دیگر کشورهای همسایه نیز اندیشید تا بتوان با استفاده از منابع این کشورها تجارت گاز در منطقه با محوریت ایران را شکل داد.

با همه این اوصاف، بسیاری از ناظران داخلی و خارجی اقتصاد می‌گویند برگ برنده ایران، استفاده از فرصت‌های ترانزیتی است که گویا راهبرد آمریکا برای منزوی کردن ایران از این مسیر به بن‌بست رسیده است. سوآپ سبب وابسته شدن کشورهای حوزه مرز شمالی به کشور می‌شود که این موضوع تحکیم و تقویت روابط سیاسی و ثبات سیاسی در منطقه را نیز در پی خواهد داشت.

اگرچه حجم قرارداد سوآپ گاز ترکمنستان از مسیر ایران به آذربایجان بالا نیست، اما آغاز آن را باید به فال نیک گرفت زیرا با حل مشکلات اقتصادی و افزایش تولید نفت و گاز در کشور، ایران می‌تواند ثابت کند نه‌تنها عرضه‌کننده نفت و گاز تولیدی خود است، بلکه می‌تواند مسیر مناسب و امنی برای انتقال نفت و گاز کشورهای همسایه به اشکال مختلف باشد. اگر دیپلماسی انرژی را حرفه، فعالیت و مهارت روابط بین‌المللی بدانیم، قرارداد سوآپ گاز در این قالب قرار می‌گیرد و همسو با دیپلماسی انرژی کشور است.

ترکمنستان و دولت وقت افغانستان تلاش داشتند با اجرای طرح انتقال گاز ترکمنستان - افغانستان - پاکستان - هند موسوم به تاپی (TAPI) ایران را یک‌بار برای همیشه از معادلات گازی منطقه خارج کنند. حالا شرایط تغییر کرده و دولت‌های ذی‌نفع متوجه این واقعیت شده‌اند که تا زمان تحقق تاپی خیلی باید صبر کنند. سرمایه‌گذاری سنگینی هم لازم است که حالا هیچ سرمایه‌گذاری در شرایط پر ابهام منطقه حاضر به ورود نیست. در هر صورت این حالا نخستین پنجره راهبردی گازی ایران به همسایگان و شاید قدم کوچکی است، اما همیشه مسافت‌های طولانی با قدم‌های کوچک طی می‌شوند.

به گفته تحلیلگران، ترکمنستان دسترسی به آب‌های آزاد برای ورود به بازارهای صادراتی را در سر می‌پروراند و در این میان ایران گزینه مهمی است زیرا به‌راحتی می‌تواند به آب‌های جنوبی دسترسی یابد و گاز خود را صادر کند و در صورت تحقق این موضوع در آینده ما نیز از آن منتفع خواهیم شد.

روز گذشته هیئت ترکمنستان با وزیر نفت کشورمان دیدار داشتند که بر اساس این دیدار قرار شد تا امروز اسنادی میان دو کشور به امضا برسد، آنطور که جواد اوجی گفته زیرساخت کافی برای واردات و سوآپ گاز وجود دارد، برای انتقال ۴۰ میلیون مترمکعب گاز در روز یا ۱۰ تا ۱۵ میلیارد مترمکعب در سال آمادگی داریم.

وی ضمن تشریح عملیاتی شدن سوآپ گاز از ترکمنستان از مسیر خاک ایران به کشور آذربایجان از ابتدای ماه ژانویه سال جاری میلادی گفت: همکاران ما که در ایستگاه میترینگ منطقه سرخس ترکمنستان مستقر هستند بر اجرای سوآپ با شروع ۴ تا ۵ میلیون مترمکعب در روز یا به عبارتی ۱,۵ تا ۲ میلیارد متر مکعب در سال نظارت دارند.

وزیر نفت با بیان اینکه ۱۸ و ۱۹ دی‌ماه اسنادی بین دو طرف امضا می‌شود، گفت: این اسناد از سوی کارشناسان ایرانی و کارشناسان کشور دوست و برادر، ترکمنستان، تهیه شده است و مربوط به حوزه‌های نفت و گاز می‌شود که دو طرف ظرفیت خوبی برای همکاری در این زمینه‌ها دارند. در قراردادهایی که امضا می‌شود، برای احیای قرارداد گازی و نیز بحث افزایش سوآپ با کشورهای همسایه تمرکز می‌کنیم، همچنین در حوزه‌های انرژی، تهاتر فرآورده‌های نفتی و تبادل خدمات فنی - مهندسی مذاکرات خوبی انجام شد.

وی بر تمرکز برای افزایش سهم تجارت انرژی تأکید کرد و گفت: بیشتر تمرکز در اسناد پیش رو، افزایش سهم تجارت انرژی در بعد گاز، فرآورده‌های نفتی و محصولات پتروشیمی است.

همچنین رشید مردوف - وزیر امور خارجه ترکمنستان نیزضمن اشاره به گذشته خوب همکاری‌های حوزه انرژی این کشور با ایران گفت: با توجه به پتانسیل و زیرساخت‌های موجود، عزم و اراده قاطع برای توسعه همکاری‌ها داریم و آمادگی برای این موضوع وجود دارد.

وی ضمن ابراز خرسندی از انجام مذاکرات سازنده گفت: امروز مذاکرات شفاف و خوبی درباره قرارداد گازی که در سال‌های استقلال ترکمنستان منعقد شده بود؛ همچنین همکاری‌های آینده داشتیم. ما تجربه خوبی برای انتقال گاز طبیعی به ایران که از سال ۱۹۹۷ آغاز شده است، داشتیم و گاز طبیعی از سه مسیر به ایران صادر می‌شد. با توجه به پتانسیل‌ها و زیرساخت‌هایی که وجود دارد، عزم و اراده قاطعی برای توسعه همکاری‌ها داریم و آمادگی لازم از سوی ترکمنستان برای این منظور وجود دارد.

مردوف در تشریح مذاکرات انجام شده با وزیر نفت ایران گفت: دو کشور در بخش پتروشیمی و گاز می‌توانیم با یکدیگر همکاری داشته باشیم و از تجربیات طرفین استفاده کنیم. قصد داریم در حوزه خزر و در میادین نفتی طرف ترکمنستان با جمهوری اسلامی ایران همکاری‌ها را توسعه دهیم و امروز در این زمینه مواردی را با یکدیگر بررسی کردیم و امیدواریم در آینده نزدیک همکاری در میادین نفتی خزر را توسعه دهیم. ترکمنستان در همه زمینه‌ها آمادگی توسعه روابط با جمهوری اسلامی ایران را دارد، آمادگی کامل برای توسعه روابط بهویژه در بخش انرژی که یکی از بخش‌های راهبردی در روابط دو کشور است، داریم.به نظر می رسد که فرصت‌های زیادی برای دو کشور در حوزه انرژی وجود دارد که می تواند منفعت دو کشور را تضمین کند، جواد یارجانی - کارشناس ارشد حوزه انرژی در همین رابطه به ایسنا گفت: هر قدمی که موجب شود روابط ایران در حوزه انرژی به ویژه با همسایگان و تمام دنیا بهتر شود، بی شک نتایج مثبتی را به دنبال خواد داشت. اگر به دنبال هم افزایی باشیم و بتوانیم شرایط را با افزایش روابط تجاری به نفع هر دو کشور تنظیم کنیم، اقدامی بسیار مثبت است.

وی با تاکید بر اینکه مانع بزرگ در این مسیر تحریم‌های ظالمانه است که امیدواریم به زودی برداشته شود، اظهار کرد: اهداف این تحریم ها این است که روابط نزدیک با همسایگان در مورد مسائل انرژی نداشته باشیم، اگر به سیاست‌های اعلام شده و دنبال شده توسط قدرت‌هایی مثل آمریکا بنگریم، درمی‌یابیم که میخواستند هیچگاه ایران به عنوان مسیر ترانزیت انرژی به دنیا شناخته نشود و تمام تلاش آن‌ها این بوده که ایران با همسایگان خود روابط نزدیک نداشته باشد.

این کارشناس ارشد حوزه انرژی با بیان اینکه سیاست‌های آمریکا در راستای محدود کردن هرچه بیشتر ایران بوده و به ویژه در بخش انرژی به خصوص نفت و گاز را مورد توجه قرار داده است تا بدین وسیله بیشترین ضربه را به ما بزنند، گفت: امضای قرارداد و تقاهم نامه با کشورهای دیگر بسته به حجم و محتوایی که در آن ها وجود دارد، تاثیراتی را برای کشور به همراه می آورد، اما باتوجه به پتانسیل‌ها و ذخایری که در ایران وجود دارد، نمی توانیم از این اقدام به عنوان کلید طلایی یاد کنیم و این عنوان باید در روابط گسترده‌تر بکار برده شود.

یارجانی افزود: با این حال این دسته از اقدامات قدم مثبتی است که برداشته می‌شود و باتوجه به اینکه اگر ما از نظر ذخایر انرژی، نفت و گاز را بایکدیگر حساب کنیم، در دنیا جزو اولین‌ها هستیم و لازم است گام‌های بیشتری برداشته شود؛ باید توجه داشت که داشتن ذخایر کافی نیست چراکه ونزوئلا از نظر ذخایر در دنیا اول است ولی شرایط مناسبی ندارد، درنتیجه هر قدمی که در این مسیر برداشته شود، مثبت است.

وی با بیان اینکه باتوجه به پتانسیل‌هایی که در ایران وجود دارد، اینگونه اقدامات اولیه هستند، گفت: بی شک این اقدام بسیار خوب است و باید بتوانیم به اینطور اقدامات تداوم ببخشیم و با خلاص شدن از شرایطی که برای ما فراهم کرده‌اند به جایگاه واقعی خود دست یابیم.