نماینده پیشین ایران در هیئت عامل اوپک:

افزایش همکاری دوجانبه ایران و روسیه هم‌صدایی در اوپک‌پلاس را به دنبال دارد

نماینده پیشین ایران در هیئت عامل اوپک با بیان اینکه ایران و روسیه در مجامع بین‌المللی انرژی مانند اوپک‌پلاس و جی‌ئی‌سی‌اف تقریبا سیاست‌های مشترکی را دنبال می‌کنند، گفت: افزایش همکاری دوجانبه دو کشور در شرایط کنونی می‌تواند به نزدیک شدن مواضع هر دو کشور در این سازمان‌های مهم منجر شود.

محمدعلی خطیبی با اشاره به اینکه تشکیل صندوق مشترک پوشش ریسک بین ایران و روسیه می‌تواند سبب ایجاد قوت‌قلب میان شرکت‌های روس و ایران برای همکاری با یکدیگر شود، به خبرنگار شانا گفت: حضور شرکت‌های دولتی و خصوصی روس در صنعت نفت ایران و به عکس می‌تواند نتیجه‌بخش باشد.

وی تأکید کرد: از گذشته تاکنون در سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) ایران در یک سو و عربستان در سوی دیگر قرار می‌گرفته است، هم‌اکنون نزدیکی روابط و همسویی ایران و روسیه در بازار انرژی می‌تواند کفه ترازو را در اوپک به نفع ایران سنگین‌تر کند.

نماینده پیشین ایران در هیئت عامل اوپک با تأکید بر اینکه همواره رؤسای جمهوری ایران و روسیه از ادوار گذشته تاکنون سطح همکاری‌های تجاری دو کشور را بسیار پایین ارزیابی می‌کنند، گفت: به گفته رئیس‌جمهوری اسلامی ایران، سطح همکاری‌های دو کشور باید سالانه به ۱۰ میلیارد دلار برسد که این موضوع نیاز به حمایت و پیگیری بیشتری از سوی دولت‌ها دارد.

خطیبی با طرح این پرسش که چرا با وجود اقتصاد بزرگ ایران و روسیه و ظرفیت‌های موجود و تأکیدهای چندباره سران دو کشور مبنی بر افزایش سطح همکاری‌ها، همچنان شاهد سطح پایین مراودات تجاری هستیم، تصریح کرد: هرچه سریع‌تر باید مشکلات و موانع روابط تجاری دو کشور آسیب‌شناسی شود.

وی افزود: باید در سطحی گسترده و از جمیع جهات موانع موجود تجاری بین دو کشور بررسی شود. از سوی دیگر انتظار می‌رود سران سیاسی کشور پس از امضای تفاهم‌نامه یا قرارداد با کشورهای همسایه تا آخرین مرحله اجرای، کار را از دست‌اندرکاران کشور پیگیری و موانع را برطرف کنند.

نماینده پیشین ایران در هیئت عامل اوپک یکی از چالش‌های فراروی تجارت ایران و روسیه را ناآگاهی سازندگان و شرکت‌های ایرانی از ساختار سیاسی، تجاری، حقوقی و اقتصادی روسیه خواند و گفت: در سال‌های گذشته سهام شرکت‌های بزرگ روس فعال در صنعت نفت در بورس این کشور از سوی شرکت‌های چندملیتی غربی خریداری شده و شرکت‌های ایرانی باید این‌گونه موارد را در همکاری خود با شرکت‌ها مدنظر قرار بدهند.

خطیبی با تأکید بر اینکه هم‌اکنون باید بپذیریم که کار در صنعت نفت ایران به‌واسطه تحریم‌های یک‌جانبه آمریکا برای شرکت‌های چندملیتی خصوصی با ریسک زیادی همراه است، گفت: به نظر می‌رسد تشکیل صندوق‌های مشترک بین دولت‌های ایران و روسیه برای پوشش ریسک حضور شرکت‌های روس در صنعت نفت ایران و برعکس می‌تواند سودمند باشد؛ این کار سبب ایجاد قوت‌قلب شرکت‌های روس برای حضور در ایران با وجود تحریم‌ها می‌شود.

وی تأکید کرد: شرکت‌های دولتی و خصوصی ایران و روسیه برای فعالیت در صنعت نفت یکدیگر به حمایت‌های سیاسی و اقتصادی دولت‌های خود نیاز دارند، از این رو امروز نیز بدون حمایت دولت‌ها شرکت‌های خصوصی و حتی دولتی ایرانی و روس نمی‌توانند با یکدیگر همکاری داشته باشند. نباید فراموش کنیم که همکاری ما با روسیه و چین در صنعت نفت می‌تواند به الگویی برای دیگر کشورها همچون کشورهای مستقل همسود (سی‌آی‌اس)، چین و کشورهای مستقل آمریکای جنوبی برای همکاری با ایران تبدیل شود.

تاسیس شرکت با مسئولیت محدود شاهان زر گروس

درتاریخ ۱۴۰۰,۱۱,۰۲ به شماره ثبت ۹۵۸ به شناسه ملی ۱۴۰۱۰۷۱۷۴۷۷ ثبت و امضا ذیل دفاترتکمیل گردیده که خلاصه آن به شرح زیر جهت اطلاع عموم آگهی میگردد. موضوع فعالیت :کلیه خدمات زمین شناسی،دورسنجی،مطالعه ماهواره ای،انجام پروژه های جی آی اس درمقیاس مختلف،نقشه برداری و تهیه انواع نقشه،پی جویی مواد معدنی واکتشاف واستخراج معادن(بجز نفت و گاز)مطالعات امکان سنجی وارزیابی فنی و اقتصادی پروژه های معدنی،طراحی معادن وتدوین طرح های معدنی،کنترل و مدیریت پروژه های معدنی،ممیزی فنی و اقتصادی معادن،بازرسی و نظارت عالیه کارگاهی،بازاریابی غیر هرمی وغیر شبکه ای،ارزش گذاری،خریدوفروش موادمعدنی و معادن و ماشین آلات معدنی،انجام کلیه عملیات خاکبرداری وخاکریزی،مهندسی انفجار،آتشباری در معادن و انجام انفجارات ویژه،فراوری موادمعدنی(بجز نفت و گاز)نمونه برداری سیستماتیک وانجام کلیه آزمایشات مواد معدنی،کلیه خدمات ژئو تکنیک و مکانیک سنگ ،مطالعه مهندسی ساختگاه ها و سازنده ها برای احداث سد،تونل،نیروگاه،جاده،مطالعه و اکتشاف منابع آب،ارزیابی جامع سفره های آب زیرزمینی،تعیین نقاط بهینه حفر چاه های آب وحفاری چاه های عمیق و نیمه عمیق با استفاده از تکنیک های مختلف حفاری،تعیین حوزه آبخوان ها،تولید اب شیرین،مشاوره و پیمانکاری در کلیه امور مرتبط با فعالیت شرکت تماما با رعایت قوانین و مقررات موضوعه کشور خریدوفروش کالاهای مجاز بازرگانی .تمامی موارد فوق به استثنای اکتشاف و استخراج و فرآوری نفت و گاز و پتروشیمی وفعالیت و عملیات بالا دستی و حاکمیتی مربوط به نفت و گاز و پتروشیمی درصورت لزوم پس از اخذ مجوزهای لازم از مراجع ذیربط مدت فعالیت : از تاریخ ثبت به مدت نامحدود مرکز اصلی : استان کردستان ، شهرستان بیجار ، بخش مرکزی ، شهر بیجار، محله شهرک آفتاب ، کوچه شقایق ۱۸ ، خیابان دکتر عزت الله ریاضی ، پلاک ۰ ، طبقه اول کدپستی ۶۶۵۱۸۸۴۶۶۶ سرمایه شخصیت حقوقی عبارت است از مبلغ ۱,۰۰۰,۰۰۰ ریال نقدی میزان سهم الشرکه هر یک از شرکا آقای شاهین داوودی به شماره ملی ۳۷۷۰۱۶۳۹۶۶ دارنده ۵۰۰۰۰۰ ریال سهم الشرکه آقای ایرج محمدی یار به شماره ملی ۳۷۸۲۳۴۸۷۲۹ دارنده ۵۰۰۰۰۰ ریال سهم الشرکه اعضا هیئت مدیره آقای شاهین داوودی به شماره ملی ۳۷۷۰۱۶۳۹۶۶ به سمت نایب رئیس هیئت مدیره به مدت نامحدود و به سمت مدیرعامل به مدت نامحدود و به سمت عضو اصلی هیئت مدیره به مدت نامحدود آقای ایرج محمدی یار به شماره ملی ۳۷۸۲۳۴۸۷۲۹ به سمت رئیس هیئت مدیره به مدت نامحدود و به سمت عضو اصلی هیئت مدیره به مدت نامحدود دارندگان حق امضا : کلیه اوراق و اسناد بهادار و تعهد آور شرکت از قبیل چک ، سفته ، بروات ، قراردادها، عقود اسلامی و همچنین کلیه نامه های عادی و اداری باامضاء مدیرعامل اقای شاهین داوودی همراه با مهر شرکت معتبر می باشد اختیارات مدیر عامل : طبق اساسنامه روزنامه کثیر الانتشار اخبار صنعت جهت درج آگهی های شرکت تعیین گردید. ثبت موضوع فعالیت مذکور به منزله اخذ و صدور پروانه فعالیت نمی باشد.

اداره کل ثبت اسناد و املاک استان کردستان مرجع ثبت شرکت‌ها و موسسات غیر تجاری بیجار (۱۲۶۵۳۹۵)

اگهی دعوت مجمع عمومی عادی به طور فوق العاده شرکت چاپ و نشر طلا کوب خراسان (سهامی خاص) بشماره ثبت ۲۴۰۱۸

بدینوسیله از کلیه سهامداران شرکت فوق دعوت میشود در جلسه مجمع عمومی عادی به طور فوق العاده مورخه ۱۴۰۰/۱۱/۱۸ در ساعت ۱۷ در مرکز اصلی شرکت واقع در استان خراسان رضوی شهرستان بینالود بخش شاندیز دهستان شاندیز روستا شهرک صنعتی طوس محله شهرک صنعتی بلوار تلاش جنوبی کوچه تلاش جنوبی ۲ پلاک ۲ طبقه همکف واحد ۱۰۱ حضور بهم رسانند.

دستور جلسه : ۱-تعیین اعضای هیئت مدیره ۲-تعیین بازرسان اصلی و علی البدل ۳-انتخاب روزنامه محلی

هیئت مدیره

مصرف بنزین بالا رفت

برودت هوا در روزهای گذشته در برخی نقاط کشور، طی چند سال اخیر بی‌سابقه بوده و با توجه به بارش سنگین برف و باران‌های سیل‌آسا در بسیاری از استان‌های غربی و شمال‌غرب، بعضی از مسیرهای مواصلاتی و حتی راه‌های روستایی بسته شده است و امکان تردد در برخی از نقاط وجود ندارد. با این حال طبق اعلام شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی در هیچ نقطه‌ای از کشور کمبود سوخت وجود ندارد و سوخت مورد نیاز روستاییان در نقاط سخت‌گذر نیز تأمین شده است.

از ابتدای سال ۱۴۰۰ تاکنون به‌طور میانگین روزانه ۸۶ میلیون لیتر بنزین در کشور مصرف شده است که این رقم با توجه به مدت مشابه پارسال با ۷۴.۷ میلیون لیتر مصرف، رشد ۱۵ درصدی نشان می‌دهد. میانگین مصرف روزانه بنزین کشور در دی‌ماه به حدود ۸۹.۹ میلیون لیتر رسید که این رقم در مدت مشابه سال گذشته (دی ۹۹) ۷۶ میلیون لیتر بود و با توجه به نزدیک شدن به روزهای پایانی سال باز هم افزایش خواهد یافت.

همچنین از ابتدای امسال تا پایان آذرماه به‌طور میانگین روزانه ۵۱۰۰ تن گاز مایع نیز در کشور توزیع شد، مصرف گاز مایع در دی‌ماه امسال روزانه ۵۷۰۰ تن بود، همچنین در دی ماه دی‌ماه به‌صورت میانگین روزانه ۸.۸ میلیون لیتر نفت‌سفید در کشور توزیع شد که به‌صورت میانگین از ابتدای سال ۳.۸ میلیون لیتر بود.

میزان مصرف نفت‌گاز غیرنیروگاهی در کشور نیز از ابتدای امسال روزانه ۷۶ میلیون لیتر بوده که این رقم در دی‌ماه امسال به‌صورت میانگین روزانه ۷۷ میلیون لیتر بوده است.

این آمار در حالی است که در هفته گذشته در بیشتر نقاط کشور با بارش شدید برف و در برخی نقاط از جمله استان‌های هرمزگان، سیستان و بلوچستان، جنوب کرمان و بوشهر و فارس با بارش بی‌سابقه باران و سیل روبه‌رو بودیم اما با این حال آنطور که کرامت ویس کرمی - مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی روز گذشته به وزارت نفت اعلام کرده با ذخیره‌سازی مناسب سوخت، با هیچ مشکلی در تأمین سوخت گرمایشی، پخت‌وپز و سوخت موردنیاز خودروها مواجه نشدیم.

به گفته وی، در نیروگاه ها نیز افزون بر آن سوخت‌رسانی زمستانی به نیروگاه‌ها نیز به‌صورت مستمر انجام شد. در زمستان که مصرف گاز خانگی به‌شدت بالا می‌رود و رکورد می‌زند، سوخت نیروگاه‌ها و نیز صنایعی که مشمول قطع گاز طبیعی می‌شوند، از جمله کارخانه‌های سیمان با سوخت دوم (گازوئیل و مازوت) جایگزین می‌شود.سوخت‌رسانی به نیروگاه‌ها در شرایط سخت امسال استمرار داشت و با مدیریت صحیح مصرف توسط وزارت نیرو نیز تاکنون مشکلی در زمینه تأمین برق در کشور به‌وجود نیامده و برق به‌صورت پایدار در کشور تولید شده است.مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی از وضع مناسب ذخیره‌سازی سوخت در انبارهای نفت کشور خبر داد و گفت: وضع ذخایر بنزین، گازوئیل و دیگر فرآورده‌های کشور مناسب است و اگرچه مصرف سوخت بنزین با توجه به شرایط برودت هوا بالاست، اما تلاش می‌کنیم افزون بر تأمین بنزین موردنیاز روزانه کشور، ذخیره‌سازی مناسب برای ایام عید نوروز را نیز انجام دهیم تا بتوانیم در تعطیلات نوروزی پاسخگوی نیاز هموطنان باشیم.

حضور فعال ایران در بازارهای آینده جهانی با توسعه پتروپالایشگاه‌ها

موسسات بین‌المللی حوزه انرژی پیش‌بینی می‌کنند تقاضای محصولات پتروشیمیایی در سال‌های آینده افزایش چشمگیری پیدا می‌کند و ازین رو لازم است روند احداث پتروپالایشگاه‌ها در کشور سرعت بگیرد.

بررسی آمارهای بین المللی و پیش‌بینی‌های علمی آژانس مدیریت اطلاعات انرژی آمریکا (EIA) بیانگر رشد نرخ تقاضا برای انواع محصولات پتروشیمیایی و سوختی در دهه‌های آتی می‌باشد. با فرض مجموع ذخایر ۴ تریلیون بشکه‌ای نفت خام در دنیا (EUR)، بیشینه تولید در حدود سال ۲۰۳۰ میلادی خواهد بود.

در ادامه به دلیل افت فشار مخازن زیرزمینی شاهد کاهش میزان تولید نفت خام توسط تولیدکنندگان به موازات افزایش تقاضای جهانی برای آن خواهیم بود که منجر به افزایش چشمگیر قیمت جهانی نفت خام می‌شود.

همچنین پیش بینی می‌شود که کشورهای صادرکننده نفت خام و گاز طبیعی تنها برای مدتی محدود بتوانند به دلیل عدم صرفه اقتصادی، نیازهای انرژی داخلی خود را از نفت خام تهیه کنند. بنابراین پیشرفت و توسعه در زمینه منابع نوین و پاک انرژی مهم و ضروری می‌باشد.

نگاه داخلی به توسعه و رشد ظرفیت پتروپالایشی

بیماری مزمن وابستگی چرخ اصلی اقتصاد کشور به میزان فروش نفت خام منجر به عدم قطعیت در میزان فروش و وصول درآمدهای دولت با توجه به تحریم‌ها شده‌است. توسعه ظرفیت پتروپالایشگاهی کشور شرایط لازم برای تولید محصولات سوختی و پتروشیمیایی با ارزش افزوده بالاتر و امکان فروش آسان‌تر نسبت به نفت خام در بازارهای بین المللی را علی رغم وجود تحریم‌ها فراهم می‌کند.طبق آمارهای داخلی با افزایش میزان مصرف انواع سوخت در کشور روند کاهشی درآمدهای ارزی ناشی از صادرات مازاد سوخت رخ داده است. بنابراین در صورت عدم ایجاد و توسعه طرح‌های پتروپالایشگاهی در آینده‌ای نزدیک در کشور شاهد صفر شدن درآمدهای صادرات فراورده‌های نفتی و چه بسا مشکلات کمبود سوخت خواهیم بود. توجه مسئولان کشور به توسعه و رشد صنعت پتروپالایشگاهی می‌تواند علاوه بر خنثی سازی تحریم‌ها و بهره‌مندی دولت از درآمدی پایدار منجر به اشتغال زایی و تثبیت جایگاه اقتصادی و سیاسی منطقه‌ای و جهانی بشود.

رشد جایگاه جهانی ایران همراه با توسعه صنعت پتروپالایشگاهی

در صورتی که ظرفیت پتروپالایشگاهی کشور بتواند به میزان خوراک خام تولید شده توسط وزارت نفت توسعه پیدا کند، تحریم نفت خام در عمل خنثی می‌شود. با توجه به بهره مندی کشور از منابع نفت و گاز ملی، تهیه خوراک پتروپالایشگاه ها نسبت به سایر کشورهای دنیا نظیر چین، هند، کره جنوبی و ... بسیار آسان‌تر و به نسبت ارزان‌تر خواهد بود و ایران می‌تواند نقش تنظیم گری قیمت محصولات پتروشیمیایی در دنیا را با توجه به نزدیکی به منابع انرژی و ظرفیت پتروپالایشگاهی ایجاد شده را ایفا کند.

در این شرایط جدید بخش اقتصاد نفتی ایران دیگر به فروش نفت خام وابسته نبوده و از راه ایجاد ارزش افزوده بر نفت خام می‌چرخد. در واقع ایران می‌بایستی با توسعه ظرفیت پتروپالایشگاهی خود به دنبال تأسیس و رهبری یک سازمان جهانی جدید برای محصولات پتروشیمیایی به جای عضویت در سازمان جهانی اوپک برای حفظ ظرفیت فروش نفت خام خود باشد. بنابراین ارزش پول ملی، نفوذ و قدرت سیاسی ایران در منطقه و جهان افزایش چشمگیری خواهد یافت.

آینده بازار جهانی نفت خام

بر اساس آمارهای منتشر شده توسط (EIA) از حجم ذخایر، مقدار تولید و میزان تقاضای جهانی برای نفت خام توسط تولید کنندگان جهانی، پیش بینی می‌شود که طی یک دهه آتی با کاهش میزان تولید جهانی و افزایش تقاضای خرید نفت خام قیمت جهانی آن افزایش چشمگیری خواهد یافت.

بنابراین هزینه‌های حمل و انتقال نفت خام توسط کشتی‌های فعلی با مصرف سوخت فسیلی نیز از مقصد خاورمیانه به غرب و شرق بسیار افزایش خواهد یافت. از این رو هر کشوری در منطقه خاورمیانه که بتواند بیشترین ظرفیت پتروپالایشگاهی متناسب با ظرفیت تولید منطقه‌ای نفت خام را ایجاد کند، می‌تواند کمترین هزینه تولید و بیشترین منافع اقتصادی و سیاسی را در منطقه و جهان کسب کند.

پتروپالایشگاه‌سازی در ایران

در سال‌های گذشته علی‌رغم تأکیدات رهبری و برنامه‌های بالادستی اقتصادی که مبتنی بر جلوگیری از خام فروشی و توسعه ظرفیت پالایشی است، به نظر می‌رسید اراده‌ای برای ساخت پالایشگاه و پتروپالایشگاه موجود نبود. با این وجود به منظور تشویق دولت و سرمایه‌گذاران به سخت پتروپالایشگاه، قانون توسعه پتروپالایشگاه‌ها نیز در سال ۹۸ تدوین شد. البته اصلاحات این قانون اوایل امسال در مجلس شورای اسلامی تدوین و آئین‌نامه آن در ماه گذشته ابلاغ شد.

با این اصلاحیه می‌توان گفت تأمین مالی پتروپالایشگاه‌ها آسان‌تر از گذشته شده است زیرا حداقل آورده بانی پروژه از منابع مورد نیاز، از ۳۰درصد به ۱۵درصد کاهش یافته و بانی می‌تواند این منابع را متناسب با پیشرفت فیزیکی و مراحل تأمین مالی به پروژه تزریق کند. همچنین به شرکت مجری طرح اجازه داده شد واگذاری ۳۰درصد از سهام شرکت را تا دو سال پس از صدور مجوز، انجام دهد بنابراین یکسال به مهلت تعیین شده در آئین‌نامه قبلی اضافه شده است.

همچنین عماد رفیعی، کارشناس حوزه انرژی در گفت‌وگو با خبرنگار مهر در این باره گفت: در قانونی پیشین گفته شده بود که شرکت‌ها حداکثر یک سال پس از دریافت مجوز خوراک باید ۳۰ درصد سهام را از طریق پذیره نویسی عمومی به مردم واگذار کنند و آنچه مشاهده شد این بود که این فرصت برای این شرکت‌ها بسیار کم بود و در مدت یک سال نهایتاً شرکت‌ها می‌توانستند به انتخاب، تسطیح و فنس‌کشی زمین و انتخاب لایسنسورها بپردازند و فرصت کافی برای عرضه ۳۰ درصد سهام در بازار سرمایه نداشته باشند و به همین دلیل به دو سال تمدید شد تا شرکت‌ها بتوانند عرضه بهتری در بورس داشته باشند و ثانیاً به مشکلات متعهد پذیره نویسی مواجه نشوند.

وی افزود: البته یک اجازه دیگری هم در قانون داده شد و آنکه با توجه به تأمین مالی سنگین شرکت‌ها، این اجازه داده شد که یک بار بدون متعهد پذیره نویسی و با تأیید سازمان بورس اقدام به تأمین مالی کنند، مشابه آنچه برای صندوق پالایشی یکم رخ داد.

در مجموع به نظر می‌رسد تمام آنچه از لحاظ قانونی و حقوقی مورد نیاز بوده است، فراهم شده و تنها عزم و اراده مسئولین وزارت نفت که یکی از برنامه‌های اصلی خودشان را به اتمام رساندن طرح‌های پتروپالایشی عنوان کرده بودند را می‌طلبد.

اجرای طرح رایگان اصلاح موتورخانه منازل برای کاهش مصرف گاز

مدیرکل روابط عمومی وزارت نفت با اشاره به اجرا شدن طرح رایگان اصلاح موتورخانه‌ها گفت: هم‌وطنانی که سیستم گرمایشی منازلشان موتورخانه است، می‌توانند در سایت شرکت ملی گاز ثبت‌نام کنند و کارشناسان این شرکت به‌صورت رایگان موتورخانه‌های مردم را اصلاح می‌کنند.

علی فروزنده از ثبت رکورد تازه مصرف گاز با فاصله‌ای قابل‌توجه خبر داد و گفت: سال ۱۳۹۹ رکورد مصرف حدود ۶۴۰ تا ۶۵۰ میلیون مترمکعب در روز بود، اما امسال به‌طور تقریبی به ۷۰۰ میلیون مترمکعب در روز رسیده‌ایم که این عدد حدود معادل کل تولید ایران از بزرگ‌ترین میدان گازی جهان یعنی پارس جنوبی است.

وی با بیان اینکه کل گاز تولیدشده از میدان پارس جنوبی در منازل، مراکز تجاری و صنایع غیرعمده مصرف می‌شود، اظهار کرد: مقدار مصرف گاز در کشور در اندازه جهانی نیز بسیار بزرگ است. ایران سومین تولیدکننده بزرگ گاز جهان و هم‌زمان چهارمین مصرف‌کننده بزرگ گاز جهان نیز هست. این در حالی است که کشورهای یکم تا سوم از نظر جمعیت، اقلیم و صنعتی بودن از ایران بسیار بزرگ‌تر هستند که شامل آمریکا، روسیه و چین می‌شوند.

مدیرکل روابط عمومی وزارت نفت با بیان اینکه در زمستان و محیط سرد نباید انتظار داشته باشیم دمای محیط به اندازه دمای تابستان باشد، بیان کرد: از نظر کارشناسی دمای مناسب ۱۸ تا ۲۱ درجه است و اگر یک تا دو درجه از دمای کنونی محیط کم شود، نگرانی‌ها از کمبود گاز نیز برطرف می‌شود.

فروزنده افزود: وقتی دمای هوا کاهش می‌یابد مصرف گاز بالا می‌رود اما این بدان معنا نیست که در فصل سرما، باید مشابه تابستان زندگی کنیم، متأسفانه برخی همان‌طوری که در تابستان لباس می‌پوشند، در زمستان نیز لباس می‌پوشند.

وی درباره راهکارهایی که هم می‌توان مصرف گاز را کاهش داد و هم گرمای بدن را حفظ کرد اشاره و اظهار کرد: پوشیدن لباس گرم و خاموش کردن وسایل گرمایشی پیش از خروج از منزل دو اقدام ساده‌ای هستند که تأثیر زیاد بر کاهش مصرف گاز دارند.

مدیرکل روابط عمومی وزارت نفت یادآور شد: هم‌وطنانی که موتورخانه دارند و از این محل گرمایش منازل خود را تأمین می‌کنند، می‌توانند در سایت شرکت ملی گاز ثبت‌نام کنند و کارشناسان این شرکت به‌صورت رایگان موتورخانه‌های مردم را اصلاح می‌کنند، تاکنون از این طریق برای اصلاح چند ۱۰ هزار موتورخانه اقدام شده است.

پیش بینی اوپک از تقاضای نفت در ۲۰۲۲

سرانجام انتظارها برای رسیدن تقاضای نفت به سطح «عادی» پایان می یابد؟

اوپک، آژانس بین‌المللی انرژی و اداره اطلاعات انرژی آمریکا هر سه در تازه‌ترین گزارش‌های ماهانه خود به این پرسش پاسخ مثبت داده‌اند. در واقع، همه آنها معتقدند تقاضا به رشد قوی خود در سال ۲۰۲۲ ادامه خواهد داد؛ با این حال، اوپک و آژانس برآورد کرده‌اند در فصل اول سال عرضه جهانی نفت از تقاضا پیشی بگیرد.

آژانس بین‌المللی انرژی (IEA)، اوپک و اداره اطلاعات انرژی آمریکا(EIA) در نخستین گزارش‌های ماهانه خود در سال ۲۰۲۲ پیش‌بینی‌های مثبتی درباره تقاضا داشتند و در بسیاری از موارد هم‌نظر نشان دادند. هر سه معتقدند تقاضای جهانی نفت در سال‌جاری به دوره پیشاکرونایی بازخواهد گشت. البته در این مورد، ارقام این موسسات متفاوت است. اوپک بدون تغییر برآورد خود نسبت به گزارش ماه قبل، گفته تقاضای نفت در سال‌جاری به ۸/ ۱۰۰میلیون بشکه در روز به‌طور متوسط خواهد رسید.

با این حال، آژانس و اداره آمریکایی به‌ترتیب ارقام ۷/ ۹۹میلیون بشکه و ۵۲/ ۱۰۰میلیون بشکه در روز را تخمین می‌زنند. با وجود افزایش جزئی پیش‌بینی تقاضای دو نهاد اخیر نسبت به گزارش‌های ماه دسامبر، هنوز اوپک در این باره خوش‌بین‌تر است. اوپک و آژانس هر دو معتقدند که با وجود ناتوانی ائتلاف اوپک‌پلاس در تحقق کامل برنامه افزایش تولید، عرضه در فصل اول سال از تقاضا سبقت خواهد گرفت. البته نهاد آمریکایی کسری تولید را هر چند موقتی، پیش‌بینی کرده است.

آژانس با وجود برآورد پیشی‌گرفتن عرضه، هشدار می‌دهد که رسیدن موجودی‌های نفت جهان به کف هفت‌ساله در کنار کاهش روزافزون ظرفیت مازاد موجب می‌شود در صورت اختلال عرضه نتوان واکنش مناسبی به آن نشان داد. در این میان، اداره اطلاعات انرژی پیش‌بینی کرده است که متوسط بهای برنت و وست تگزاس اینترمدییت در سال ۲۰۲۲، به‌ترتیب ۷۵دلار و ۳/ ۷۱دلار بر بشکه باشد.

بازگشت تقاضا به دوره پیشاکرونا

هر سه موسسه معتبر بین‌المللی در حوزه انرژی ادامه رشد قوی تقاضا برای سال‌جاری را پیش‌بینی می‌کنند. در این مورد اوپک به برآورد ماه قبل خود دست نزده و گفته که تقاضا با ۲/ ۴میلیون بشکه رشد روزانه به ۸/ ۱۰۰میلیون بشکه در روز خواهد رسید. این رقم البته متوسط سالانه تقاضا از منظر اوپک است و این سازمان معتقد است تقاضا در فصل سوم سال از ۱۰۰میلیون بشکه فراتر خواهد رفت. آژانس بین‌المللی انرژی مستقر در پاریس نزدیک به ۲۰۰هزار بشکه روزانه به پیش‌بینی قبلی خود از تقاضای سال قبل و فعلی افزوده؛ چراکه محدودیت‌های کرونایی کمتر از انتظار بوده است.

با این رشد، رقم تخمینی تقاضا از دیدگاه آژانس برای ۲۰۲۲ به ۷/ ۹۹میلیون بشکه در روز خواهد رسید. اداره اطلاعات انرژی هم حدود ۶۰هزار بشکه در روز به برآورد پیشین خود اضافه کرده تا پیش‌بینی کند که تقاضای طلای سیاه در سال‌جاری با ۶/ ۳میلیون بشکه رشد به ۵۲/ ۱۰۰میلیون بشکه در روز خواهد رسید. این موسسه همچنین معتقد است تقاضا در سال آینده با ۸/ ۱میلیون بشکه رشد به ۲۷/ ۱۰۲میلیون بشکه می‌رسد.

با چنین پیش‌بینی‌هایی حجم تقاضا در سال ۲۰۲۲ از سطوح پیش از شیوع کرونا یعنی سال ۲۰۱۹ فراتر خواهد رفت. اوپک همچنین در گزارش خود برآورد کرد، با وجود اینکه شیوع سویه جدید کرونا موسوم به اُمیکرون ممکن است در نیمه اول سال ۲۰۲۲ تاثیری داشته باشد که آن هم به قرنطینه بیشتر و افزایش بستری بیماران بستگی دارد و به نیروی کار آسیب می‌زند، تخمین‌ها از رشد اقتصادی همچنان قوی است.

به گفته این سازمان، افزایش نرخ بهره که انتظار می‌رود در سال‌جاری جلوی رشد تورم را بگیرد و از نظر برخی برای تقاضای نفت ریسک محسوب می‌شود، بعید است چشم‌انداز را تغییر دهد. افزایش مورد انتظار نرخ بهره آمریکا در فصل دوم سال با فصل رونق رانندگی در نیم‌کره‌شمالی همزمان می‌شود که تقاضای سوخت را بهبود می‌بخشد.

اوپک معتقد است اقدامات پولی، رشد اقتصادی فعلی را تحت‌تاثیر منفی قرار نمی‌دهد، بلکه راه را برای بیش از حد داغ شدن اقتصادها فراهم می‌کند. بنابراین اوپک می‌گوید بازار نفت در تمام طول سال ۲۰۲۲ از حمایت کافی برخوردار خواهد بود.

عرضه از تقاضا پیشی می‌گیرد

با وجود برآورد تقاضای قوی از سوی هر سه موسسه، اوپک و آژانس برآورد کرده‌اند که در فصل نخست سال ۲۰۲۲ عرضه جهانی نفت از سطح تقاضا سبقت می‌گیرد. این پیش‌بینی با وجود این واقعیت انجام شده که اوپک‌پلاس در رسیدن به اهداف تولید خود طبق توافق ناکام بوده است. این در حالی است که اداره اطلاعات انرژی ایالات متحده برای اولین بار کسری در عرضه را پیش‌بینی کرده است که البته کوتاه‌مدت خواهد بود؛ چراکه موجودی‌ها در فصول بعدی به روند افزایشی خود بازخواهند گشت.

آژانس در این باره گفته که برخی تولیدکنندگان به سطوح بالای تاریخی خود خواهند رسید. چنین چشم‌اندازی می‌تواند به معنای تضعیف رالی اخیر قیمت نفت به دلیل محدودیت عرضه باشد؛ چراکه تولیدکنندگان بالاخره توانایی تامین تقاضا را پیدا خواهند کرد.

آژانس گفته که آمریکا، کانادا و برزیل احتمالا به اوج‌های تاریخی خود در تولید نفت خواهند رسید؛ عربستان و روسیه هم ممکن است رکوردهای خود را جابه‌جا کنند. در گزارش آژانس آمده است: «عرضه جهانی نفت در ۲۰۲۲ پتانسیل این را دارد که روزانه رشد عظیم ۲/ ۶میلیون بشکه‌ای با محوریت عربستان را داشته باشد؛ به شرطی که اوپک‌پلاس به روند بازگرداندن عرضه کاهش‌یافته خود از سال ۲۰۲۰ ادامه دهد.»

اوپک و متحدانش از جمله روسیه که به اوپک‌پلاس معروف‌اند، از سال ۲۰۲۰ برای حمایت از بازار اقدام به کاهش بی‌سابقه تولید خود به میزان ۷/ ۹میلیون بشکه در روز کردند و حالا بخشی از این حجم برای بازگشت به بازار باقی مانده است.

گزارش اوپک همچنین تولید بیشتر اعضای آن را نشان داد. بر این اساس، تولید اوپک در ماه پایانی سال قبل ۱۷۰هزار بشکه رشد داشته و به ۲۸میلیون و ۸۸۰هزار بشکه در روز رسیده است. با این حال، این مقدار تولید کمتر از برنامه اوپک است. در واقع، ۱۰عضو این سازمان، به استثنای ایران، لیبی و ونزوئلا که در توافق کاهش تولید سال ۲۰۲۰ حضور دارند، باید در ماه‌های گذشته هر ماه ۲۵۳هزار بشکه از ۴۰۰هزار بشکه افزایش اوپک‌پلاس را بر عهده می‌گرفتند که تاکنون چنین رشدی محقق نشده است. اوپک‌پلاس در ماه دسامبر ۷۹۰هزار بشکه در روز از برنامه تولید خود عقب بود.

اوپک پیش‌بینی کرد که دنیا در سال ۲۰۲۲، به ۹/ ۲۸میلیون بشکه در روز از عرضه اعضای این سازمان نیاز خواهد داشت که نسبت به پیش‌بینی خود در ماه گذشته بدون تغییر مانده است و از نظر تئوریک به آنها اجازه رشد تولید را خواهد داد.

موجودی‌ها در کف هفت‌ساله

به گفته آژانس بین‌المللی انرژی، ذخایر جهانی نفت در پایین‌ترین سطح هفت‌ساله قرار دارد. با این حال، مازاد عرضه پیش‌بینی‌شده از سوی این نهاد و همین‌طور اوپک، باید موجب افزایش موجودی‌ها شود.

آژانس هشدار می‌دهد که با رسیدن موجودی صنعتی و انبارهای سوخت در کشورهای عضو سازمان همکاری‌های اقتصادی و توسعه(OECD) به پایین‌ترین سطح هفت‌ساله، هر گونه اختلال در عرضه می‌تواند بازار را در سال ۲۰۲۲ دچار نوسان کند. اثر این موضوع وقتی برجسته‌تر می‌شود که بدانیم افزایش عرضه به معنای کاهش ظرفیت مازاد موثر اوپک است و حالا در کشورهای عربستان و امارات متمرکز شده؛ چراکه تولیدکنندگان کوچک‌تر اوپک با مشکلاتی در تولید مواجه‌اند.

آژانس پیش‌بینی کرده که ظرفیت مازاد موثر تولیدکنندگان اوپک‌پلاس در نیمه دوم سال به ۶/ ۲میلیون بشکه در روز کاهش خواهد یافت. البته این رقم بدون در نظر گرفتن تولید نفت ایران است که به دلیل تحریم پایین‌تر از سطوح عادی بوده است.

به گفته EIA، شاخص برنت در سال گذشته به طور میانگین ۷۱دلار بر بشکه بوده است و پیش‌بینی می‌شود در سال‌جاری و سال آینده به ترتیب ۷۵ و ۶۸ دلار در هر بشکه معامله شود. همچنین قیمت نفت خام آمریکا در سال ۲۰۲۲، ۳۲/ ۷۱دلار بر بشکه خواهد بود.