سهم ۲۵ درصدی شرکت نفت مناطق مرکزی در پایداری تأمین گاز ایران

سرپرست مدیریت تولید شرکت نفت مناطق مرکزی ایران با اشاره به اینکه بیش از ۲۵ درصد از گاز مورد نیاز کشور در این شرکت تولید می‌شود، گفت: میانگین تولید روزانه گاز شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در هفت ماهه سال ۱۴۰۳ حدود ۱۶۳.۵ میلیون مترمکعب در روز بوده که بیانگر تحقق ۱۲۲ درصدی اهداف شرکت در تولید گاز است.

به گزارش شانا، با آغاز سرمای هوا در کشور، تأمین گاز مورد نیاز بخش‌های مختلف از خانگی تا صنایع و نیروگاه‌ها به‌عنوان اولویت اصلی وزارت نفت در دستور کار قرار می‌گیرد. هرکدام از شرکت‌های تولیدی نفت و گاز برای تأمین گاز مورد نیاز، وظایف مشخصی برای تولید گاز برعهده می‌گیرند، البته به‌دلیل مصرف زیاد سوخت در کشور و نبود بهینه‌سازی لازم در این زمینه، همواره تولید محقق‌شده از برنامه تکلیفی بیشتر است تا گاز نیروگاه‌ها، صنایع و منازل دچار قطعی نشود. شرکت نفت مناطق مرکزی نیز از این قاعده مستثنا نبوده و با ورود نخستین جبهه هوای سرد به کشور تولید گاز خود را به حداکثر رسانده است.

حمید ایزدی، سرپرست مدیریت تولید شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در گفت‌وگو با خبرنگار شانا به تشریح نقش این شرکت در تأمین سوخت زمستانی پرداخت و اعلام کرد: تولید گاز از تمام میدان‌های این شرکت حدود ۱۹۲ میلیون مترمکعب در روز است که تحقق ۱۲۲ درصدی برنامه تولید گاز در آبان را نشان می‌دهد.

مشروح این گفت‌وگو را در ادامه بخوانید.

ناترازی گاز در سال‌های اخیر به‌عنوان چالشی جدی مطرح است. شرکت نفت مناطق مرکزی ایران به‌عنوان یکی از بزرگ‌ترین تولیدکنندگان نفت و گاز در کشور چگونه به جبران ناترازی انرژی کمک کرده است؟

این شرکت متشکل از شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی، شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق، شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب و منطقه عملیاتی سراجه قم است. افزون بر اهمیت نقش شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در تولید و تأمین گاز کشور باید بحث مهم و راهبردی ذخیره‌سازی گاز را نیز اضافه کرد که در این زمینه، دو میدان بسیار مهم سراجه قم در مرکز کشور و شوریجه دی در منطقه خانگیران شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق نقش مهمی در تأمین گاز مصرفی شمال شرق کشور در زمستان برعهده دارند.

روند ذخیره‌سازی گاز در این مخازن چگونه است؟

تزریق گاز در هشت ماه گرم سال انجام می‌شود و بازتولید آن در چهار ماه سرد سال است.

چه مقدار گاز به این دو مخزن تزریق می‌شود تا زمستان بتوانید برداشت روزانه ۲۵ میلیون مترمکعبی گاز را از آنها داشته باشید؟

بر اساس برنامه تزریق گاز، در هشت ماهه گرم سال، حدود یک میلیارد مترمکعب گاز به مخزن سراجه تزریق می‌شود که با توجه به آغاز زودهنگام سرمای هوا در کشور، ۸۱ درصد از آن محقق شده است. اکنون نیز تزریقی انجام نمی‌شود و با افزایش تقاضای گاز، برداشت را آغاز کرده‌ایم. در مخزن شوریجه دی نیز حدود ۲ میلیارد مترمکعب برنامه تزریق گاز برای ذخیره‌سازی داشتیم که ۸۱ درصد تزریق گاز انجام شده است. فعالیت‌های تبدیل تولید به تزریق با تلاش شبانه‌روزی همکاران تمام اداره‌ها و اولویت‌بندی فعالیت‌ها، در کوتاه‌ترین زمان ممکن انجام خواهد شد تا از هرگونه فرصت برای ذخیره‌سازی و کمک به رفع ناترازی در فصل سرد سال استفاده شود.

با توجه به این اقدام‌ها، شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در زمستان چه مقدار گاز تولید خواهد کرد؟

بر اساس تعهدی که از جانب کمیته سوخت کشور ایجاد و ابلاغ شده، این شرکت باید در آبان ۱۶۲ میلیون مترمکعب در روز گاز تولید می‌کرد، اما به‌دلیل شروع زودهنگام فصل سرد، تقریباً از دهم مهر اخطار آغاز فصل سرد در صنعت نفت برای تولید حداکثری اعلام و با توجه به نیاز برای افزایش تولید بیشتر از برنامه تکلیفی، اکنون درصد تحقق برنامه تولید این شرکت حدود ۱۲۲ درصد است که نشان می‌دهد نفت مناطق مرکزی بسیار بیشتر از برنامه تکلیفی به تعهد خود عمل کرده است. پیک مصرف گاز با توجه به سرمای هوا در بهمن بوده و در همین راستا حداکثر برنامه تولید تکلیفی گاز در بهمن پیش‌بینی می‌شود که ۲۴۲.۷ میلیون مترمکعب در نظر گرفته شده است.

برای دستیابی به این تولید چه عواملی تأثیرگذارند؟ و آیا این مقدار تولید با احتساب برداشت گاز از مخازن ذخیره‌سازی گاز است؟

اجرای دقیق برنامه‌های تولید و تعمیرات شرکت، تکالیف کمیته سوخت، همچنین اجرای طرح‌های توسعه‌ای و اصلاحی در رسیدن به تولید حداکثری تأثیرگذارند. امسال به‌دلیل تخصیص نیافتن زمان کافی، همچنین تغییرات در تقویم زمانی تعمیرات مناطق و ابلاغ دیرهنگام آن با مشکلات بسیاری مواجه شدیم و راندمان تعمیرات نیز تا حد زیادی تحت تأثیر قرار گرفت، اما با یاری خداوند و با دقت نظر عوامل اجرایی و نظارت دقیق همکاران ستاد و مناطق عملیاتی با آمادگی کامل به استقبال تولید پایدار زمستانی خواهیم رفت.

با توجه به سرمای هوا از ابتدای آبان امسال، اکنون با نیم درصد اختلاف در پیک تولید هستیم که این رقم فارغ از بازتولید گاز از مخازن ذخیره‌سازی است.

با افزایش برودت هوا، روزانه حدود ۲۵ میلیون مترمکعب گاز از دو مخزن ذخیره‌سازی قابل برداشت است که با احتساب آن، تولید گاز شرکت نفت مناطق مرکزی به بالای ۲۳۸ میلیون مترمکعب در روز می‌رسد که معادل بیش از ۲۵ درصد از گاز تولیدی در کشور است، همچنین اگر برنامه توسعه‌ای و پروژه‌ای این شرکت نیز اجرایی شود، یک درصد به تولید گاز افزوده خواهد شد.

هرکدام از شرکت‌های تابع چه مقدار از این ۱۷۰ میلیون مترمکعب گاز را تولید خواهند کرد؟

میانگین تولید گاز شرکت نفت و گاز زاگرس جنوبی ۱۱۸ میلیون مترمکعب در روز بوده که بالاتر از برنامه تولیدی است، همچنین میانگین تولید در شرکت نفت و گاز شرق حدود ۴۳ میلیون مترمکعب در روز برآورد می‌شود. تولید گاز در شرکت نفت و گاز غرب نیز که عمده آن مربوط به میدان تنگ بیجار است، به بیش از ۶ میلیون مترمکعب در روز می‌رسد. میانگین کلی عملکرد شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در تولید گاز، حدود ۱۷۰ میلیون مترمکعب در روز است که در اوج مصرف به ۲۴۳ میلیون مترمکعب در روز بالغ می‌شود.

مفقود گردیده

مبایعه نامه با شماره سریال هولوگرام ۱۰۰۰۹۱۹۵۲۰۲ و با شماره و تاریخ ثبت قرارداد ۲۳۹۴۸۱۹۰ و ۱۴۰۱.۴.۱۶ فی مابین فروشنده یونس جوادی آبخواره به شماره ملی ۱۳۷۸۰۴۸۴۷۴ و خریدار سعید بقال آذر دوست باشماره ملی ۱۳۸۱۷۵۲۹۱۸ برای معامله زمین دارای پلاک ثبتی اصلی به شماره ۳ در بخش ۱۶ حوزه شبستر به مساحت ۳۴۴۰ متر مربع به نشانی استان آذربایجان شرقی، شهرستان شبستر، شهر صوفیان از زمین های چله خانه سفلی معروف به شورالی چای کوی پامچال مفقود گردیده و از درجه اعتبار ساقط است.تبریز

مفقود گردیده – نوبت دوم

مدرک فارغ التحصیلی اینجانب نسیم فرهادی فرزند:محمود به شماره شناسنامه/ملی: ۱۳۷۸۴۴۳۰۳۹ صادره: تبریز در مقطع: کارشناسی رشته: مترجمی -زبان انگلیسی صادره از واحد دانشگاهی تبریز به شماره و تاریخ ثبت در سازمان ۸۷/۰۲/۲۲ – ۲۱۶۶۵ مفقود گردیده است .وفاقد اعتبار می باشد. از یابنده تقاضا می شود اصل مدرک را به دانشگاه آزاد اسلامی واحد تبریز واقع در دو کیلومتری جاده تبریز – تهران مجتمع آموزشی دانشگاه آزاد اسلامی تبریز- ساختمان اداری-اداره امور فارغ التحصیلان ارسال نمایند.

اختصاص منابع از بودجه سال ۱۴۰۴ به اجرای سامانه‌های تولید برق خورشیدی

نمایندگان مجلس شورای اسلامی در جریان بررسی لایحه بودجه سال ۱۴۰۴ کل کشور منابعی را برای اجرای سامانه‌های تولید برق خورشیدی در تمام استان‌های کشور تعیین کردند.

به گزارش ایسنا، نمایندگان مجلس شورای اسلامی در جلسه نوبت شب روز دوشنبه ۱۹ آذر ۱۴۰۳ صحن مجلس، در جریان رسیدگی به بخش هزینه‌ای لایحه بودجه ۱۴۰۴ کل کشور، با تصویب بندهای «ح»، «الحاقی ۱» و «الحاقی ۲» تبصره ۱۴ این لایحه با عنوان «برق و انرژی هسته‌ای» به شرح زیر موافقت کردند:

«ح- در اجرای ماده (۶) قانون حمایت از صنعت برق و ماده (۸) قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق، به دولت اجازه داده می‌شود نسبت به پرداخت بدهی قطعی و حسابرسی شده تا پایان سال ۱۴۰۳ به تولیدکنندگان برق بخش غیردولتی و همچنین پیمانکاران و تأمین‌کنندگان تجهیزات صنعت برق کشور با هماهنگی وزارت امور اقتصادی و دارایی و وزارت نیرو از طریق واگذاری اموال و دارایی‌های (غیرمنقول) دولت (به استثنای شرکت‌های تابعه وزارت نیرو) و انتشار اسناد خزانه اسلامی تا سقف ششصد هزار میلیارد (۶۰۰،۰۰۰،۰۰۰،۰۰۰،۰۰۰) ریال به طلبکاران مذکور توسط شرکت دولتی، با تضمین دولت نزد رکن اوراق ضامن، اقدام نماید. به میزان بدهی پرداخت شده از محل این تبصره، از میزان بدهی دولت به شرکت توانیر بابت مابه‌التفاوت قیمت تکلیفی و قیمت تمام شده برق موضوع ماده (۶) قانون حمایت از صنعت برق و ماده (۸) قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق کاسته می‌شود.

آیین‌نامه اجرائی این بند ظرف یک ماه پس از تصویب این قانون با پیشنهاد سازمان برنامه و بودجه کشور با همکاری وزارت نیرو و وزارت امور اقتصادی و دارایی به تصویب هیأت وزیران می‌رسد.

بند الحاقی ۱- وزارتخانه‌های نیرو، نفت و جهاد کشاورزی مکلفند نسبت به تعیین و تحویل سهمیه مصرف سوخت گاز طبیعی و مایع (سامانه سدف) و برق تا الگوی مصرف و سقف پروانه بهره برداری و سقف سهمیه مجاز در بخش کشاورزی اقدام نمایند. درصورت تأمین مازاد بر سهمیه و الگوی مصرف تعیین شده، تعرفه‌ها غیر یارانه‌ای و به صورت افزایشی پلکانی (آی. بی.تی) به نحوی توسط هیأت وزیران تعیین خواهد شد که در برق از پنجاه درصد (۵۰٪) نرخ تبدیل انرژی (آی. سی.ای) تا تجدیدپذیر، در گاز طبیعی و معادل آن، از ده درصد (۱۰٪) نرخ خوراک پتروشیمی تا بالاترین نرخ صادراتی یا وارداتی، در سوخت مایع از نرخ سامانه سدف تا نرخ خرید از پالایشگاه‌ها باشد.

منابع حاصل از اجرای این حکم تا سقف دویست هزار میلیارد (۲۰۰.۰۰۰.۰۰۰.۰۰۰.۰۰۰) ریال در ردیف درآمدی ...، پنجاه درصد (۵۰٪) به حساب بهینه سازی مصرف انرژی و پنجاه درصد (۵۰٪) به حساب صندوق حمایت از توسعه سرمایه گذاری در بخش کشاورزی واریز و متناسب با وصول منابع به شرح زیر هزینه می‌شود:

۱- حمایت از تأمین انرژی پاک (خورشیدی) مورد نیاز چاههای کشاورزی و صنایع تبدیلی و تکمیل بخش کشاورزی

۲- پرداخت سیزده درصد (۱۳٪) از سود تسهیلات بانکی جهت اجرای سامانه‌های تولید برق خورشیدی در تمام استانهای کشور

بند الحاقی ۲- در اجرای ماده (۱۴) قانون مانع زدایی از صنعت برق، دولت مکلف است نسبت به صدور گواهی صرفه جویی انرژی قابل فروش در بهابازار (بورس) انرژی، بابت سوخت صرفه جویی شده یا مصرف نشده مربوط به نیروگاههای تجدیدپذیر و برقابی جدید و یا در حال بهره‌برداری، تا سقف هشتاد هزار (۸۰.۰۰۰.۰۰۰.۰۰۰.۰۰۰) میلیارد ریال اقدام و منابع حاصله جهت توسعه، تکمیل و یا تسویه بدهی‌های این طرحها در اجرای تکالیف قانون برنامه هفتم پیشرفت از طریق ردیف درآمد – هزینه.... در اختیار شرکت تابعه ذیربط در وزارت نیرو قرار گیرد.»

آزادسازی واردات کولر گازی چه کمکی به کاهش مصرف برق می کند؟

تهران- ایرنا- با گذشت بیش از ۶ سال از ممنوعیت واردات کولرهای گازی، اکنون هیات وزیران برای صیانت از منابع انرژی کشور و اصلاح الگوی مصرف به مدت یک سال واردات کولرهای گازی با رتبه مصرف الف و بیشتر را آزاد کرده است.

به گزارش خبرنگار اقتصادی ایرنا، تابستان ۹۷ بود که واردات کولرهای گازی با هدف حمایت از تولید داخلی این محصول و نیز به دلیل شرایط ارزی پیش آمده در کشور ممنوع شد؛ از آن زمان تاکنون، شرایط آب و هوایی کشور به دلیل تغییرات اقلیمی، به گونه‌ای بوده که سبب شده تا هموطنان علاوه بر پایداری هوای گرم حتی در فصول سرد سال، از نظر دما نیز در فصل گرما، رکوردهای جدیدی را تجربه کنند.

افزایش متوسط دمای هوا در این سال ها، رشد جهشی استفاده از وسایل سرمایشی را به دنبال داشته است اما توان تولید صنایع داخلی به گونه ای نبوده که بتوان هم نیاز داخلی را پوشش داد و هم محصولی تولید کرد که از نظر مصرف انرژی نیز کمترین میزان مصرف برق را داشته باشد.

از سوی دیگر باید گفت که استفاده از کولرهای گازی فرسوده همواره یکی از متهمان ردیف اول وسایل پرمصرف برقی بوده است و کارشناسان و مسئولان صنعت برق وسایل سرمایشی تاکید داشته‌اند که کولرهای گازی فرسوده سهم عمده‌ای از مصرف برق کشور را به خود اختصاص داده اند.

بر اساس محاسبات صورت گرفته، مصرف یک کیلووات ساعت برق در کولرهای گازی معادل ۳۰ دقیقه کار کردن این وسیله است که مصرف بسیار بالایی در طول روز به حساب می آید.

در همین رابطه پیشتر ناظر عالی شرکت‌های توزیع برق کشور با بیان اینکه استفاده از کولر گازی برای تولید گرما در فصل سرد سال هزینه برق مشترکان را چندین برابر افزایش می‌دهد، گفته بود: یکی از بدترین اتفاق هایی که در حوزه مصرف انرژی برق به خصوص در سال‌های اخیر اتفاق افتاده است، فرهنگ بد استفاده از کولرهای گازی و داکت اسپیلیت‌ها به منظور ایجاد سرما در فصل تابستان و از آن بدتر تولید گرما در فصل زمستان در مناطق معتدل و با رطوبت کم است.

سیدسعید میرشریفی تاکید کرده بود که استفاده روزافزون از این دستگاه‌ها، یکی از مهمترین عوامل هدر رفت انرژی در کشور است که مشکلات فراوانی ایجاد می‌کند.

البته وزارت نیرو و شرکت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران نیز برای جلوگیری از هدر رفت انرژی طرح تعویض یک میلیون کولرگازی را اجرایی کرده اند؛ در این طرح قرار است یک میلیون کولر گازی پنجره‌ای در مناطق جنوبی تا پیک برق سال آینده (قبل از تابستان ۱۴۰۴) تعویض شوند که برای آن یک برنامه جدی وجود دارد و با تامین منابع مالی و جذب سرمایه‌گذاران محقق می‌شود.

به گفته محسن طرزطلب معاون وزیر نیرو، در حال حاضر ۸ میلیون کولر گازی موجود در کشور در پیک مصرف ۱۴ هزار مگاوات مصرف می کنند و سالانه یک میلیون کولرگازی بر این رقم افزوده می شود.

در این راستا، تصمیم دولت برای آزادکردن واردات کولرهای گازی با درجه مصرف ای (A) و بالاتر می‌تواند گامی مهمی در مدیریت مصرف در وسایل سرمایشی محسوب شود.

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران:

مصرف گاز بخش خانگی در آذر امسال برابر با بهمن پارسال شد

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران گفت: مصرف گاز بخش خانگی در ۲۴ ساعت گذشته ۱۳۰ میلیون مترمکعب بیشتر از مدت مشابه پارسال ثبت شد و این عدد با مقدار مصرف در بهمن پارسال برابری می‌کند.

به گزارش شانا به نقل از شرکت ملی گاز ایران، سعید توکلی یکشنبه (۱۸ آذر) در سیزدهمین نشست هماهنگی سوخت زمستانی با حضور مدیران ستادی و مدیران عامل شرکت‌های گاز استانی به‌صورت ویدیوکنفرانس با اشاره به وضع تولید و مصرف گاز در کشور اظهار کرد: در مقطع فعلی، نگاه ملی به موضوع مدیریت مصرف گاز در کشور و در نظر گرفتن اولویت‌ها، ضرورتی انکارناپذیر است. وی افزود: همان‌طور که بارها تأکید کردیم، حفظ جریان پایدار گاز برای بخش خانگی اولویت و خط قرمز شرکت ملی گاز ایران در دوره سرد سال است.

معاون وزیر نفت در امور گاز با مقایسه مقدار مصرف گاز نسبت به مدت مشابه پارسال گفت: با توجه به کاهش دما در هفته‌های گذشته، روند مصرف گاز در بخش خانگی، تجاری و صنایع جزء به‌صورت چشمگیری افزایش یافته، به نحوی که مصرف گاز بخش خانگی - تجاری در ۲۴ ساعت گذشته، ۱۳۰ میلیون مترمکعب بیشتر از مدت مشابه پارسال بوده است، این ارقام حاکی از این است که مصرف فعلی در آذر برابر با حدنصاب مصرف در بهمن پارسال است.توکلی به موضوع گازرسانی به نیروگاه‌ها اشاره کرد و توضیح داد: پس از بخش خانگی، اولویت دوم شرکت ملی گاز ایران، تأمین حداکثری گاز بخش نیروگاهی است و از آنجا که هم‌اکنون ۷۰ درصد گاز کشور در بخش خانگی، تجاری و صنایع جزء مصرف می‌شود، این شرکت تا حداکثر توان ممکن، گاز نیروگاه‌ها را تأمین کرده است.وی گفت: امسال سال منحصربه‌فردی است و نباید با سال گذشته مقایسه شود. از این رو نیاز است که مدیران و مسئولان استان‌ها و هموطنان در سراسر کشور نسبت به مدیریت بهینه مصرف گاز در کشور حساس بوده و همکاری حداکثری را در ارتباط با اقدام‌های همکاران ما در موضوع پایش دمای اداره‌ها و مراکز عمومی داشته باشند تا تمام هموطنان به‌ویژه در استان‌های شمالی کشور از نعمت جریان پایدار گاز بهره‌مند باشند.

مدیرعامل توانیر تاکید کرد:

ضرورت رعایت ۲۰ درصدی مصرف انرژی

تهران- ایرنا- مدیرعامل شرکت مدیریت تولید ، انتقال وتوزیع نیروی برق (توانیر) بر ضرورت صرفه جویی ۲۰ درصدی در مصرف انرژی تاکید کرد.

به گزارش ایرنا از توانیر، "مصطفی رجبی مشهدی" خاطرنشان کرد: با توجه به کمبود سوخت نیروگاه ها، روند کاهش دمای هوا در بیشتر نقاط کشور و استمرار آن در هفته پیش رو، صرفه جویی در مصرف برق و گاز بسیار ضروری است.

وی با اشاره به اینکه حدود ۹۰ درصد برق مورد نیاز کشور توسط نیروگاه های حرارتی و با استفاده از گاز یا گازوئیل تولید می شود، گفت: با توجه به اینکه در فصل زمستان عمده گاز طبیعی کشور به مصارف خانگی اختصاص می‌یابد، مدیریت و کاهش مصارف توام برق و گاز ضرورتی دو چندان پیدا می کند.

مدیرعامل توانیر ادامه داد: در شرایط کنونی با کاهش ۲۰ درصدی مصرف برق و گاز می توان به تامین بهتر سوخت مورد نیاز نیروگاه ها کمک شایانی کرد.

رجبی مشهدی بر ضرورت همکاری بیشتر همه مشترکان در کاهش مصرف تاکید کرد و ادامه‌داد: در شرایط فعلی همه ادارات، صنایع، بخش تجاری، اصناف و مشترکان خانگی و کشاورزی باید با اتخاذ راهکارهای مناسب و مصرف بهینه برق و گاز به استمرار تامین انرژی پایدار کمک کنند.

وی خاطرنشان کرد: به این منظور پایش جدی و دقیق روشنایی معابر و مصارف انرژی ادارات و مشترکان تجاری در دستور کار شرکت های توزیع نیروی برق سراسر کشور قرار دارد.

کشف ۱۶۰ دستگاه ماینر غیرمجاز رمزارز

مدیرعامل توانیر با اشاره به اینکه برخورد با استخراج غیرمجاز رمز ارز نیز تشدید شده است، از کشف ۱۶۰ دستگاه ماینر غیرمجاز رمزارز در روز جاری خبر داد.

رجبی مشهدی تصریح‌کرد: برخورد با افراد و استخراج کنندگان غیرمجاز رمز ارز براساس قانون جدی تر از قبل دنبال خواهد شد.

وی از همه مشترکان درخواست کرد به منظور حفظ پایداری شبکه سراسری برق نسبت به کاهش مصارف غیرضرور به‌جد اقدام کنند.

پتروشیمی تبریز درخشید؛

نشان عالی مدیر سال در دستان دکتر میراشرفی مدیرعامل و نائب رئیس هیئت مدیره پتروشیمی تبریز

نهمین اجلاس سراسری «نشان عالی مدیر سال» با حضور جمعی از مسئولان ارشد اقتصادی، نمایندگان مجلس و مدیران عامل صنایع کشور نوزدهم آذرماه در مرکز همایش‌های بین‌المللی صداوسیما در تهران برگزار شد.

به گزارش روابط‌عمومی شرکت پتروشیمی تبریز، این آیین با تجلیل از مدیران ارزش‌آفرین و تأثیرگذار در عرصه کارآفرینی و تولید کشور، با مشارکت انجمن مدیریت راهبردی ایران و با حمایت وزارتخانه‌ها و نهادهای دولتی و دانشگاهی برگزار گردید و دکتر سیدنوراله میراشرفی مدیرعامل و نائب رئیس هیئت مدیره پتروشیمی تبریز، به پاس تجارب ارزشمند و تلاش بی‌وقفه در این شرکت و دستاوردهای چشمگیر این مجتمع در حوزه‌های تولید، صادرات، ارزآوری و مسئولیت‌های اجتماعی، به عنوان یکی از مدیران ارزش‌آفرین کشور برگزیده شد و نشان افتخار این رویداد را از آن خود کرد.

بخشی از افتخارات دکتر میراشرفی در پتروشیمی تبریز

کسب عنوان مدیر توسعه‌گرا و دریافت تندیس مرد سال صنعت نفت، دریافت تندیس بلورین جایزه تعالی سازمانی صنعت پتروشیمی ایران، دریافت گواهینامه صد شرکت برتر ایرانی از سازمان مدیریت صنعتی، دریافت گواهینامه و تندیس ملی رعایت حقوق مصرف کنندگان، دریافت جایزه ملی مدیریت انرژی، دریافت تندیس رویداد سراسری تولید مسئولانه و بهره‌وری، دریافت تندیس دهمین اجلاس سراسری رضایتمندی مشتری، دریافت تندیس سومین کنگره سراسری برند ملی، اعتماد ملی، صادر کننده برگزیده استان آذربایجان شرقی و واحد نمونه صنایع شیمیایی در استان آذربایجان شرقی بخشی از افتخارات سید نوراله میراشرفی در شرکت پتروشیمی تبریز است.

پتروشیمی تبریز با تکیه بر دانش و تخصص نیروهای خود و با بهره‌گیری از فناوری‌های نوین، همواره در مسیر تعالی و پیشرفت گام برداشته و با کسب افتخارات متعدد، نشان داده است که در عرصه رقابت‌های جهانی، حرف‌های بسیاری برای گفتن دارد.

اجلاس نشان عالی مدیر سال همه ساله با هدف تحقق سیاست‌های کلان اقتصادی با نگاه ویژه به جایگاه مدیران و ارزیابی نقش مدیریت و کارآفرینی و ارائه راهکارهای نوین مدیریت بین المللی برگزار می‌شود. در این اجلاس ضمن توجه به شرایط خاص سیاسی و اقتصادی، تحریم‌های ناعادلانه و خروج از اقتصاد تک‌محصولی، به بررسی کارآفرینی سازمانی و نقش آن در اقتصاد کشور پرداخته می‌شود.