

از سوی مناطق نفتخیز جنوب صورت می‌گیرد:

مدیریت ۸۰ درصد تولید نفت و ۴۰ درصد گاز کشور



شرکت مناطق نفتخیز جنوب به عنوان یکی از بزرگ‌ترین کمپانی‌های نفتی جهان، وظیفه خطیر تولید ۸۵ درصد نفت و ۴۰ درصد گاز کشور را بر عهده دارد.

این شرکت با تولید روزانه ۳ میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه نفت خام، نقشی حیاتی در صنعت نفت ایران دارد و به واسطه سابقه طولانی در زمینه اکتشاف، حفاری و تولید نفت، مرجعی جامع برای متنوع‌ترین فعالیت‌های نفت و گاز محسوب می‌شود.

این موضوع زمانی جایگاه واقعی خود را نشان می‌دهد که بدینیم تنها با درآمد حاصل از تولید و صادرات ۲۰۰ هزار بشکه نفت، می‌توان اقتصاد کشور را افریقای راداره کرد.

تولید نفت خام در این شرکت با تصمیم‌گیری‌ها و سیاستگذاری سازمان‌های بین‌المللی همچون اوپک ارتباطی تنگاتنگ دارد، لذا مناطق نفتخیز جنوب را می‌توان بنگاهی اقتصادی به شمار آورد که ۸۵ درصد پشتیبانی ارزی کشور را رقم زده و با مسائل حاکمیتی گره خورده است، از این رو شناخت عمیق عملکرد آن می‌تواند بخش مهمی از روند تولید نفت خام در صنعت نفت ایران را نمایان سازد. مناطق نفتخیز جنوب به واسطه فعالیت مستمر شرکت‌های بهره‌برداری نفت و گاز کارون، گچساران، آغاچاری، مارون و مسجدسلیمان سال‌های متمادی بیش از ۸۰ درصد تولید نفت کشور را مدیریت کرده‌است.

در این شرکت حدود ۵۰ مخزن نفتی و دو هزار و ۵۰۰ حلقه چاه در محدوده عملیاتی در حال فعالیت هستند که گستره تولیدی متنوعی از میدان‌هاوز با بالاترین تولید تا میدان خائیز با کمترین تولید را رقم زده‌اند. این شرکت با ساخت و مدیریت تاسیسات گسترده، خود را موظف ساخته که تولیدی در سطح ۳ میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه در روز داشته باشد و از آزرایی قابل اطمینانی را برای اقتصاد کشور تضمین کند. از سال ۷۸ مناطق کارون، گچساران، آغاچاری، مارون و مسجدسلیمان به شرکت‌های مستقل و زیرمجموعه این شرکت تبدیل شدند، هرچند پیش از آن شرکت «مدیریت تولید مناطق خشکی» به عنوان سلف مناطق نفتخیز جنوب، تمام میدان‌های نفتی خشکی را پوشش می‌داد و پس از انفکاک با نام شرکت مناطق نفتخیز جنوب، ۵ شرکت بهره‌بردار برای آن تعیین شد. اکنون ۴ شرکت خدمات پشتیبانی نیز به این مجموعه افزوده شده تا در کل آن را در زمره بزرگ‌ترین شرکت‌های نفتی جهان معرفی کند.

مناطق نفتخیز جنوب، ۲۴ درصد از شرکت ملی نفت ایران، در مجمع هیات مدیره به نمایندگی از شرکت‌های زیرمجموعه حضور دارد و تلاش می‌کند آن‌ها را در قالبی به هم پیوسته شکل دهد.

این فرایند به هم پیوسته، شرایط تولید نفت خام در مناطق نفتخیز جنوب را شکل می‌دهد و اهمیت فراوانی دارد.

تنوع و گستردگی تاسیسات فنی

مناطق نفتخیز جنوب یکی از شرکت‌های بزرگ نفتی در سطح بین‌المللی است که از نظر تولید، توسعه، وسعت و تاسیسات جایگاهی مهم در میان شرکت‌های بزرگ نفتی جهان دارد، به عبارتی مجموع ساختارهای تولید و فرآوری نفت و گاز در اقصی نقاط جهان در مناطق نفتخیز جنوب گردهم آمده‌اند. چنین پشتوانه‌ای باعث شده مناطق نفتخیز به حلقه ارتباطی قدرتمند میان صنعت نفت و شرکت‌های زیرمجموعه وزارت نفت مبدل شود. تنوع و گستردگی تاسیسات فنی شامل تاسیسات نمک‌زدایی، تاسیسات فرآوری نفت، تاسیسات اندازه‌گیری کیفیت و کیمت نفت، تلمبه‌خانه‌های نفتی، خطوط لوله اصلی و صادراتی، پالایشگاه‌های گاز و گاز مایع، تاسیسات تقویت فشار و تزریق گاز موجب شده کارکنان این شرکت با کسب تجربیات متنوع و گسترده، به بخشی از کارآترین نیروهای صنعت نفت تبدیل شوند و این موضوع پتانسیل فراوانی را برای صادرات خدمات فنی به کشورهای دیگر، پیش روی ما قرار می‌دهد.

تعمیرات اساسی

در حال حاضر که مخازن بزرگ نفتی ایران نیمه دوم عمر خود را آغاز کرده‌اند چالش‌های آن نیز قابل پیش‌بینی است. پیشتر در میدان آغاچاری با ۲۰ حلقه چاه، یک میلیون بشکه نفت تولید می‌شد، اما اکنون با ۱۰۰ حلقه چاه، تنها ۱۴۰ هزار بشکه تولید می‌شود، همچنین به دلیل کهنه بودن میدان، انتقال نفت از عمق ۳ هزار متری با مشکلاتی روبه‌رو است. در چاه‌های نفتی ضخامت لایه‌های نفت کمتر شده و میزان آب همراه آن افزایش یافته، لذا در سراسر دنیا برای روبروایی با چالش‌های طبیعی، راهکاری مانند تزریق گاز پیش‌بینی می‌شود تا با فشار گاز، آب را به محل پیشین بازگردانده و از اختلاط بیش از حد آن با نفت جلوگیری شود. قدیمی بودن تاسیسات، بخش دیگری از مشکلات است که برآمده از قدمت سه دهه صنعت نفت است. با وجود این که از افتتاح شرکت مناطق نفتخیز، تعمیرات اساسی گسترده‌ای است که از سوی سازمان‌های تعمیراتی و نگهداری انجام می‌شود و اجازه نداده است تاکنون مشکلات حاد شود. بازرسی‌های مکرر باعث می‌شود قبل از بروز هر مشکل، بازسازی خطوط لوله و تاسیسات انجام شده و بازآزمایی کار ادامه یابد.

در کنار همه تمهیدات صورت گرفته، مشکلاتی چون سوراخ شدن و ترک‌خیزن خطوط لوله مشاهده می‌شود و دلیل آن وسعت و گستردگی جغرافیایی این خطوط است که احتمال فرسایش زودتر از دوره پیش‌بینی‌های ۴ ساله را فراهم می‌آورد.

جمع‌آوری گازهای همراه

طرح جمع‌آوری گازهای همراه ۲۰ سال است که آغاز شده و امروز با اطمینان می‌توان اعلام کرد که ۹۸ درصد گازهای همراه در مناطق نفتخیز جنوب جمع‌آوری می‌شود، حال آن که برای ۴ درصد باقی‌مانده نیز پروژه‌هایی تعریف شده است.

قلعه نار، ترکسی، پلنگان، کیودو و برخی از میدان‌های کوچک از جمله میدان‌هایی هستند که گازهای همراه آن جمع‌آوری نشده و این به آن دلیل است که حجم گاز موجود در آن‌ها نشان‌دهنده فقدان صرفه اقتصادی آن است. در عین حال، گران شدن گاز و اهمیت مضاعف انرژی در دنیا از یک سو و نگرانی‌های زیست‌محیطی از سوی دیگر باعث شده جمع‌آوری این گازها در دستور کار این شرکت قرار گیرد.

آرزو عطا می‌شود

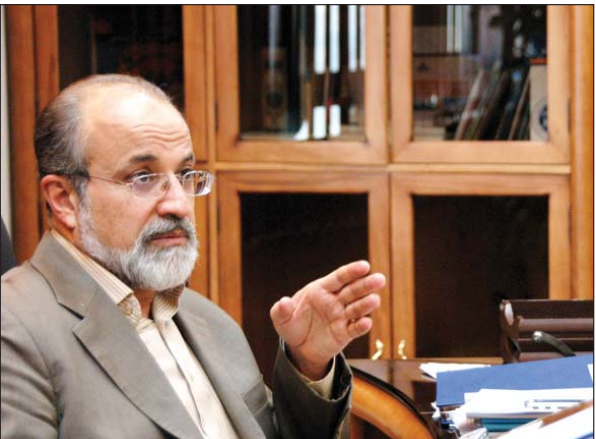
به عنوان یک واقعیت، هم‌اینک سهم کشور ما در تجارت جهانی گاز با حجم منابع و ذخایر عظیم گازی کشور متناسب نیست. شرکت ملی گاز ایران، به منظور ارتقای نقش و سهم ایران در بازارهای جهانی، برنامه‌های گسترده‌ای را در دست اقدام دارد تا بتواند از طریق اجرایی شدن این پروژه‌ها، نقش کشورمان را در بازار جهانی تجارت گاز بهبود بخشیده و آن را در پایان برنامه ۲۰ ساله به ۱۰ درصد برساند. در گفت‌وگویی که با مهندس مصطفی کشکولی، معاون مدیر عامل شرکت ملی گاز ایران داشتیم، اقدامات و برنامه‌ریزی‌های انجام شده شرکت ملی گاز ایران در جهت دستیابی به این جایگاه در بازار تجارت جهانی گاز و همچنین وضعیت پروژه‌های مختلف گازرسانی در سطح کشور را جویا شدیم که در ادامه از نظر تان می‌گذرد.

بهرمندی از ذخایر گسترده گاز طبیعی می‌تواند فرصت‌های متنوعی را برای توسعه و آبادانی کشور فراهم کند، اما گاز طبیعی به عنوان سوختی پاک، افزون بر رفع نیاز داخل، می‌تواند در زمینه‌های دیگر از جمله صادرات نیز مورد توجه قرار گیرد و نقش و موقعیت کشورمان را در دیپلماسی آینده بهبود بخشد. در برنامه چشم‌انداز به افزایش پایداری سیاسی کشور در زمینه تداوم تجارت گاز تأکید شده است. آنچه امروز اهمیت دارد، شناخت جایگاه کنونی کشور و برنامه‌ریزی‌های دقیق ومدون در جهت بهبود بخشیدن به این جایگاه است، این که در بازار جهانی تجارت سوخت پاک، در کجا قرار گرفته و چه اهدافی را دنبال می‌کنیم؟

مهندس کشکولی در این باره، نقش کشورمان را در بازار جهانی تجارت گاز، زیر یک درصد (حدود ۰/۸ درصد) می‌خواند و می‌گوید: «برنامه‌های گسترده‌ای برای افزایش تعاملات خود با کشورهای منطقه و نیز کشورهای اروپایی داریم که امیدواریم با تحقق آن‌ها، بتوانیم سهم کشورمان را در این بازار بهبود بخشیده و آن را در پایان برنامه چشم‌انداز ۲۰ ساله به ۱۰ درصد برسانیم.» وی درباره اقدامات کلی انجام شده در کشور برای حضور پررنگ‌تر در بازار جهانی گاز می‌گوید: «یک کشور برای بهبود نقش خود در بازار تجارت گاز باید روی ۳ محور ورودی گاز (تولید و واردات)، مدیریت مصرف گاز و صادرات تمرکز کند که خوشبختانه اقدامات موثری در تمامی این موارد انجام شده و در حال پیگیری است. برای مثال با تولید حدود ۱۴۰ میلیون مترمکعبی گاز از پروژه‌های جدید پارس جنوبی، طی ۲۴ ماه آینده، با افزایش ظرفیت تولید گاز در کشور مواجه خواهیم شد. در بخش واردات نیز در پی قرارداد جدیدی که با ترکمنستان امضا شد، ۶ میلیارد مترمکعب به واردات گاز کشور افزوده می‌شود که جمعا رقمی معادل ۱۴ میلیارد دلار در سال خواهد شد.»

گفت‌وگو با معاون مدیر عامل شرکت ملی گاز ایران

فرش قرمز اروپا در انتظار گاز ایران



مدیریت مصرف داخلی و تقویت تعاملات خارجی

وی همچنین درباره مدیریت مصرف به عنوان یکی از ارکان توسعه سهم ایران در بازار جهانی تجارت گاز می‌گوید: «مصرف یکی از عوامل تأثیرگذار در میزان صادرات و تعاملات گازی کشور و به دنبال آن تعیین‌کننده نقش ایران در دیپلماسی گازی کشور است. در این باره، علاوه بر بحث قیمت و فرهنگ‌سازی، باید قوانین الزام‌آوری در جهت جلوگیری از رشد بی‌رویه مصرف وجود داشته باشد، چنان که در ماه‌های اخیر، طرح‌های سودمندی در جهت کنترل مصرف داخلی کشور از جمله افزایش شیب جریم و کاهش یارانه مشترکان بر مصرف مطرح شده و با اجرایی شدن طرح هدفمند کردن یارانه‌ها، پیش‌بینی می‌کنیم مصرف گاز در بخش خانگی حدود ۲۰ درصد کاهش یابد.»

وی همچنین با تأکید بر این که دولت باید مصرف بهینه را از خود شروع کند و در بخش‌های حاکمیتی، نظارت لازم در این باره وجود داشته باشد، اقدامات صورت گرفته در این بخش را چنین ارزیابی می‌کند: «دولت در بخش اصلاح الگوی مصرف مصوبه‌ای دارد که بخش‌های دولتی و خصوصی را مکلف به اجرای قوانینی در این حوزه می‌کند. این قوانین شامل به کارگیری تمامی روش‌های سودمند جهت بهینه‌سازی مصرف سوخت در تمامی بخش‌های صنعتی شامل نیروگاه‌ها، پالایشگاه‌ها و ایستگاه‌های تقویت فشار می‌شود؛ در ضمن یکی از کارگروه‌های ما در وزارت نفت نیز کارگروه اصلاح الگوی مصرف است که تنها به مصرف بخش صنعتی تمرکز و توجه دارد تا راهکارهای لازم جهت مصرف بهینه در این بخش را تدوین و اجرایی کرده و در جهت جلوگیری از هدررفت سوخت در این قسمت‌ها، اقدامات لازم را انجام دهد. پروژه savex که از سوی شرکت صادرات گاز ایران در حال پیگیری است، یکی از اقداماتی است که مصوبه کلی آن صادر و مذاکره‌ای هم در خصوص آن انجام شده و امیدواریم به زودی اجرایی شود.»

رشد ۳۰ تا ۳۵ درصدی سرمایه‌گذاری در بخش گاز

معاون مدیر عامل شرکت ملی گاز ایران، درباره نقش صادرات و اقدامات صورت گرفته در این بخش می‌گوید: «افزایش صادرات کشور و گسترش تعاملات گازی، علاوه بر این که می‌تواند منبع درآمدی عظیم در جهت رشد و پویایی پروژه‌های صنعت نفت و اقتصاد کشور باشد، تداوم نقش تأثیرگذار کشور در منطقه خاورمیانه و بازارهای جهانی را نیز به دنبال خواهد داشت که دستاوردهایی نظیر رشد ۲۰ تا ۳۰ درصدی سرمایه‌گذاری گاز نسبت به دوره‌های گذشته و افزایش خطوط انتقال گاز سراسری کشور به حدود ۱۰ الی ۱۲ هزار کیلومتر و انتقال گاز

تولیدی کشور به نقاط سردسیر و نیز نقاط مرزی و صادراتی از آن جمله بوده است. خوشبختانه زیرساخت‌هایی که در بخش گاز طی سال‌های گذشته انجام شده، امروز به ثمر رسیده، چنان که ما در ۴ ماهه ابتدای امسال ۵۶ درصد رشد در بخش صادرات نسبت به مدت مشابه سال گذشته داشتیم. همچنین قرارداد صادرات گاز به کشور پاکستان امضا شده و در حال مذاکره جهت امضای قراردادی با کشور سوئیس هستیم.» مهندس کشکولی درباره نقش ایران در بازار منطقه می‌گوید: «کشورهای اروپایی و خاورمیانه، دنبال گاز ایران هستند. امروزه اروپا شبکه‌ای قوی در انتقال گاز دارد و در صورت صدور گاز ما به کشور ترکیه، این گاز به راحتی می‌تواند از این مبدا به تمام نقاط اروپا صادر شود.»

کشکولی در ادامه با تأکید بر این که صرف‌نظر از رکود اخیر اقتصادی جهان، صادرات و واردات اروپا در ۱۵ سال گذشته، رشد قابل توجهی داشته، با پیش‌بینی افزایش این روند رو به رشد، می‌گوید: «این کشورها به دنبال یک منبع قابل اطمینان هستند و ایران بازار مطمئنی برای آن‌ها به حساب می‌آید، بنابراین پیش‌بینی می‌شود با افزایش تعاملات ما با کشورهای همسایه و برخی کشورهای اروپایی به منظور افزایش صادرات گاز، در آینده، وضعیت مطلوبی از نظر امنیت انرژی پیش روی ما قرار داشته باشد.»

صادرات گاز ایران به عراق از دو نقطه مرزی

وی سپس به صدور گاز به کشور عراق اشاره کرده و می‌گوید: «صادرات گاز به کشور عراق، بخشی از تعاملات ما را در منطقه خاورمیانه رقم خواهد زد. در حال حاضر از دو نقطه در مرز خرمشهر و ایلام، آمادگی تجویل گاز داریم که در خط ششم، خطوط فرعی آن پیش‌بینی شده است. البته صدور گاز به کشور عراق از نقاط مرزی دیگری نیز امکان‌پذیر است، ولی در حال حاضر اولویت با ایلام است که تا یکی دو سال آینده، خطوط آن آماده شده و صادرات به عراق آغاز خواهد شد؛ البته این کار به حدود ۱۴۰ الی ۱۵۰ کیلومتر خط لوله فرعی ۳۲ اینچی نیاز دارد.» مصطفی کشکولی در پایان با تأکید بر این که هدف مجموعه فعالیت‌های انجام شده، حضور قوی‌تر ایران در عرصه تجارت جهانی گاز است، می‌افزاید: «با توجه به زیرساخت‌های ایجاد شده در چند سال گذشته و فراهم شدن بسترهای جدید در آینده، این حضور روندی رو به رشد خواهد داشت. همچنین برای دستیابی به اهداف چشم‌انداز برنامه پنجم، باید تولید و مصرف مدیریت شده و تزریق گاز به میدان‌ها در اولویت قرار بگیرد. خوشبختانه با اقدامات و حمایت‌های مثبت و موثر وزیر نفت، تأمین مالی توسعه این بسترها انجام شده و باید پروژه‌ها و طرح‌های مورد نظر اهداف چشم‌انداز و دستیابی ایران به سهم ۱۰ درصدی در بازار تجارت جهانی گاز، هرچه زودتر عملی شود.»

گفت‌وگو با دکتر نصیری درباره آخرین اقدامات HSE در صنایع پتروشیمی

پتروشیمی، پرشتاب و ایمن

صنعت پتروشیمی کشورمان که همگام با رقبای جهانی خود حرکت پرشتاب و مطمئنی را دنبال می‌کند، همچنان با بهره‌گیری از آخرین دستاوردهای فنی و استانداردهای بین‌المللی، در مسیر توسعه پايدار گام بر می‌دارد. برای اطلاع از آخرین اقدامات انجام گرفته در صنعت پتروشیمی به منظور

به آن اشاره کرد و گفت: این نرم‌افزار قادر است شاخص‌های انرژی‌بر را برای مجتمع‌ها، ساختمان‌ها و حتی حمل و نقل اندازه‌گیری کند. به عنوان نمونه در فرایند تولید و طراحی، عدد معیار برای همه ۱۸ فرایند در روند تولید مشخص شده و این نرم‌افزار می‌تواند هزینه انرژی، saving، اختلاف مصرف انرژی و ماه‌های مختلف، مقایسه روند تولید یک محصول در یک واحد با واحد دیگر از لحاظ انرژی و... را پردازش کند. همچنین با تجزیه و تحلیل داده‌ها، واحدها جایگاه خود را پیدا می‌کنند می‌توانند برنام‌ریزی مناسبی داشته باشند.

آخرین مراحل عضویت نظامنامه REACH
REACH نظامنامه‌ای است که از سوی اتحادیه اروپا به منظور مدیریت و کنترل مخاطرات و احتمالات آسیب‌زا برای سلامت و ایمنی انسان و محیط زیست، که در مراحل تولید و ساخت، واردات و استفاده از مواد شیمیایی بروز می‌کند، تدوین شده است. رئیس دپارتمان REACH در شرکت ملی صنایع پتروشیمی اظهار داشت: این قانون برای تولید یا واردات مواد شیمیایی بیش از هزار تن از اول دسامبر ۲۰۱۰ (۱۰ آذرماه) در تمام کشورهای اروپایی اجرا می‌شود. به همین منظور همه مواد شیمیایی و پتروشیمیایی، برای ورود و مصرف در خاک اروپا باید مراحل ثبت را با موفقیت به انجام برسانند. از این رو آنالیز کامل مواد شیمیایی، تهیه اطلاعات جامع از اثرات مواد شیمیایی روی انسان و محیط زیست، مطالعات سم‌شناسی، تهیه اسناد فنی و استفاده از نرم‌افزار Iuclid و گرفتن تاییدیه از آژانس شیمیایی اتحادیه اروپا از مراحل ثبت این مواد است. نصیری اظهار داشت: شرکت ملی صنایع پتروشیمی از ماه‌ها قبل مراحل اجرایی نظامنامه را دنبال کرده و پیش‌بینی می‌شود مدت مدتی باقی‌مانده، مراحل ثبت‌نام نیز تکمیل شود و همچنین خاطر نشان کرد: به منظور سرعت بخشیدن به استقرار نظام REACH شرکت ملی صنایع

تدوین شدت معیار مصرف انرژی در صنایع پتروشیمی

مدیر HSE شرکت ملی صنایع پتروشیمی در ادامه از انتشار کتاب شدت معیار مصرف انرژی در صنایع پتروشیمی از سوی مدیریت بهداشت، ایمنی و محیط زیست صنایع پتروشیمی با این کتاب به بررسی انحرافات میزان مصرف انرژی در شرایط طراحی و عملیاتی ۱۸ محصول (۳ محصول غیر پلیمری و ۱۵ محصول پلیمری) طی ۳ سال اخیر پرداخته است. به گفته نصیری میزان انحرافات انرژی‌بری برای تولید هر محصول، مطابقت با استانداردهای جهانی، تدوین معیار انرژی‌بری هر کدام و... از جمله مواردی است که در این کتاب به آن‌ها اشاره شده تا واحدهای پتروشیمی طی مدت دو سال راهکارهای لازم را ارائه و پس از بررسی آن‌ها را اجرایی کنند. پیش‌بینی می‌شود با اجرایی بهینه‌سازی مصرف انرژی در واحدهای پتروشیمی معادل ۴ میلیون بشکه نفت صرفه‌جویی داشته باشیم. مدیر HSE شرکت ملی صنایع پتروشیمی با بیان این که در حال حاضر برای ۵ محصول اوره، آمونیاک، متانول، اروماتیک و الفین، استانداردهای لازم از سوی یک شرکت معتبر بین‌المللی تهیه شده است، افزود: طراحی دوباره این واحدها را اندمان تولید و مصرف انرژی را تا حد بسیار زیادی بهبود می‌بخشد. ماهزین‌های آن بسیار بالاست. از این رو تلاش می‌شود با انجام چند پروژه در این واحدها، راندمان به بالاترین میزان افزایش یابد. در حال حاضر برای این منظور ۱۱۰ پروژه در شرکت‌ها و مجتمع‌های پتروشیمی تعریف شده است که هزینه آن‌ها بسیار کم است و نیاز به سرمایه‌گذاری دوباره نیست.

تهیه نرم‌افزار انرژی

تهیه نرم‌افزار انرژی یکی دیگر از راهبردهای مدیریت HSE شرکت ملی صنایع پتروشیمی برای تعیین شدت مصرف انرژی در واحدهای فرایندی است که دکتر نصیری



پتروشیمی و شرکت بازرگانی پتروشیمی، واحد یا دپارتمان مجزایی را راه‌اندازی کرده‌اند.

توسعه ۷۹ درصدی فضای سبز در صنایع پتروشیمی

مدیر بهداشت، ایمنی و محیط زیست شرکت ملی صنایع پتروشیمی در ادامه روند توسعه فضای سبز در صنایع پتروشیمی را بسیار خوب و جلوتر از استانداردهای جهانی اعلام کرد و با اشاره به این که نسبت مساحت فضای سبز به فضای صنعتی صنایع پتروشیمی به ۷۹ درصد رسیده است، گفت: کاشت بیش از ۱/۶ میلیون اصله نهال حرا در خورهای منطقه ماهشهر، کسب عنوان شرکت صنعتی سبز توسط ۱۶ مجتمع از مجموع ۲۷ مجتمع پتروشیمی و دریافت ۲۵ لوح صنعت سبز، برگزیده سبز و برگزیده برگزیدگان سبز از جمله افتخارات این شرکت در صیانت از محیط زیست است و با اطمینان می‌توان گفت صنایع پتروشیمی از هر سازمان صنعت دیگری حتی سازمان مراتع و جنگل‌داری نیز در کاشت نهال و توسعه فضای سبز جلوتر است. وی در پایان درباره لزوم توجه واحدهای صنعتی از نظر قانونی سازی به الزامات HSE نیز اظهار داشت: متأسفانه شاهد کاهش توجه به امور و الزامات HSE در شرکت‌های خصوصی هستیم که این امر معمولاً به پنهان‌کشی هزینه‌ها صورت می‌گیرد و حوادث اخیر در برخی واحدهای پتروشیمی ناشی از همین سهل‌انگاری‌هاست. لذا باید در سطح کلان نسبت به اجرای الزامات، آیین‌نامه‌ها و دستورالعمل‌های HSE پداقت‌غیرعامل و مدیریت بحران در تمامی واحدهای پتروشیمی چاره‌اندیشی کرد.