

## مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی خبر داد روند رو به رشد حجم کاتالیست مصرفی تولید داخل

سودآوری بیشتر واحدهای پالایشی با به‌کارگیری کاتالیست بومی



مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی از روند رو به رشد حجم کاتالیست مصرفی تولید داخل با توجه به ماهیت فرآیند و واکنش و ظرفیت پالایشگاه‌ها اشاره و تأکید کرد: هم‌اکنون با همت صنعتگران، واحد تولیدی و پیداش و شهر کاتالیست با ما همکاری می‌کنند و امیدواریم دیگر شرکت‌ها نیز بتوانند در آینده نزدیک واحدهای خود را تکمیل کنند و تولید صادرصد ایرانی داشته باشند و بتوانیم در کشور به‌عنوان یکی از بزرگ‌ترین تولیدکنندگان واحدهای FCC و RFCC بازرگانی تولید شده و درآمد و سودآوری بیشتری

مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی از روند رو به رشد حجم کاتالیست مصرفی تولید داخل با توجه به ماهیت فرآیند و واکنش و ظرفیت پالایشگاه‌ها اشاره و تأکید کرد: هم‌اکنون با همت صنعتگران، واحد تولیدی و پیداش و شهر کاتالیست با ما همکاری می‌کنند و امیدواریم دیگر شرکت‌ها نیز بتوانند در آینده نزدیک واحدهای خود را تکمیل کنند و تولید صادرصد ایرانی داشته باشند و بتوانیم در کشور به‌عنوان یکی از بزرگ‌ترین تولیدکنندگان واحدهای FCC و RFCC بازرگانی تولید شده و درآمد و سودآوری بیشتری

مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی از روند رو به رشد حجم کاتالیست مصرفی تولید داخل با توجه به ماهیت فرآیند و واکنش و ظرفیت پالایشگاه‌ها اشاره و تأکید کرد: هم‌اکنون با همت صنعتگران، واحد تولیدی و پیداش و شهر کاتالیست با ما همکاری می‌کنند و امیدواریم دیگر شرکت‌ها نیز بتوانند در آینده نزدیک واحدهای خود را تکمیل کنند و تولید صادرصد ایرانی داشته باشند و بتوانیم در کشور به‌عنوان یکی از بزرگ‌ترین تولیدکنندگان واحدهای FCC و RFCC بازرگانی تولید شده و درآمد و سودآوری بیشتری

تصیب پالایشگاه‌ها شود. وی هدف از برگزاری این نشست را ارائه نظرات مدیران واحدهای تولیدی و پژوهشی پالایشگاه‌ها و سازندگان، هم‌افزایی پیشنهادها و دانش‌فنی موجود در این زمینه اعلام کرد و گفت: تولیدکنندگان دارای پیشنهادهایی هستند که می‌توانند اقتصاد واحدهای RFCC و FCC را با درصد بالایی افزایش دهند. اگر اقتصاد محصول محور مدنظر ما باشد، امیدواریم با ارائه فنی، علمی و پیگیری‌های بعدی در چنین نشست‌هایی بتوانیم در آینده نزدیک روش‌های نوین و کاتالیست‌های فرموله‌شده برای اهداف خاص را از طرف سازندگان کاتالیست به پالایشگاه‌ها ارائه کنیم و متناسب با مأموریت آنها از این کاتالیست‌ها در فرآیندهای پالایشی استفاده کنیم و درآمدهای پالایشی و سودآوری را افزایش دهیم. به گزارش شانا، نخستین «نشست هم‌اندیشی مهندسی کاتالیست و ارتقای ارزش محصولات در واحدهای RFCC و FCC» به همت مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی صبح امروز با دو محور «مهندسی کاتالیست برای تولید محصولات با ارزش افزوده بالا» و «افزایش راندمان تولید محصول و سوددهی بیشتر» با حضور نمایندگان از زیرمجموعه‌های پالایشی، پژوهشگاه صنعت نفت، شرکت ملی صنایع پتروشیمی و چند شرکت داخلی و خارجی فعال در حوزه صنایع پالایشی در شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی برگزار شد.

### رئیس‌جمهوری:

### ناترازی‌ها در بخش‌های برق، گاز و نفت جبران خواهد شد



رئیس‌جمهوری با تأکید بر اینکه ناترازی‌ها در بخش‌های برق، گاز و نفت طی برنامه هفتم توسعه جبران خواهد شد، گفت: به‌طور حتم ناترازی‌ها در این بخش‌ها جبران خواهد شد، باید در نظر داشت که ما در برخی امور عقب‌ماندگی داریم که مربوط به سال‌های گذشته است که باید روی آنها کار می‌شد.

به گزارش شانا، سیدابراهیم رئیسی در نشست علنی امروز (یکشنبه، ۲۸ خردادماه) مجلس شورای اسلامی در جریان تقدیم لایحه برنامه هفتم توسعه فرهنگی، اجتماعی و اقتصادی کل کشور اظهار کرد: در قانون برنامه هفتم دو نگاه مبتنی بر توانمندی‌ها و ظرفیت‌های کشور اعم از ظرفیت‌های دولتی، بخش خصوصی، همچنین چالش‌ها و موانع وجود دارد. وی با بیان اینکه این برنامه دارای سه سند است، افزود: نخست مستندات برنامه و راهکارهای تحلیلی برنامه و هشمار می‌آید، این مستندهای یک سند مفصلی است که همه این مستندها جمع‌آوری شده است و اگر کسی بخواهد می‌تواند به آن مراجعه کند. سند دوم برنامه‌هاست که عبارت است از برنامه‌ها، مسائل و احکامی که پیش‌بینی شده و سند سوم نیز مربوط به مقرراتی است که برداشت دولت این بود نیاز به قانون ندارد و جزو اختیارات دولت بوده و مبتنی بر سیاست‌های ابلاغی است.

رئیس‌جمهوری تصریح کرد: یکی از نکات مهمی که در برنامه هفتم دیده شده، مردم‌پایه بودن برنامه است، با این نگاه که باید به مردم میدان داد و مشارکت مردمی را در همه تصمیم‌ها دنبال کرد. ما باید در حوزه‌های اجتماعی و فرهنگی، نقش مردم را به‌درستی تعریف کنیم و به مردم میدان دهیم. نقش دولت باید حمایت، نظارت و هدایت باشد تا بخش خصوصی بتواند فعالیت خوبی داشته باشد. رئیسی گفت: در مسئله‌محوری نگاه به مسائل و مشکلات ما را واقف می‌کند تا ناترازی‌ها در حوزه‌های اقتصادی را که باعث مشکلاتی شده مورد توجه قرار دهیم. ناترازی در بودجه، ناترازی در نظام بانکی و پولی، ناترازی در منابع و مصارف آب، ناترازی در

### تازه‌های پتروشیمی در ۲ سالگی دولت سیزدهم

مورد نیازش از پالایشگاه شانزد اراک تأمین می‌شود، ۱۷ گرید هموپلیمر و ۱۱ گرید کلوپلیمر تولید خواهد شد که حدود ۱۷ درصد از پلی‌پروپیلن مورد نیاز صنایع پایین‌دستی کشور را تأمین می‌کند. بر اساس پیش‌بینی‌ها با بهره‌برداری از این واحد پلی‌پروپیلن در شهرستان خمین ۲۵۰ شغل مستقیم و ۱۲۰۰ شغل غیرمستقیم ایجاد می‌شود.

پتروشیمی پارس گلاکول یازدهم اسفندماه ۱۴۰۱ به دستور رئیس‌جمهوری در فاز دوم پتروشیمی منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس افتتاح شد. ظرفیت تولید پتروشیمی پارس گلاکول در مجموع ۵۵۳ هزار و ۵۰۰ تن اتیلن گلاکول است که منواتیلن گلاکول به ظرفیت ۵۰۰ هزار تن به‌عنوان محصول اصلی و ۵۰ هزار تن دی‌اتیلن گلاکول و ۳ هزار و ۵۰۰ تن تری‌اتیلن گلاکول به‌عنوان محصولات جانبی در این مجتمع تولید خواهد شد.

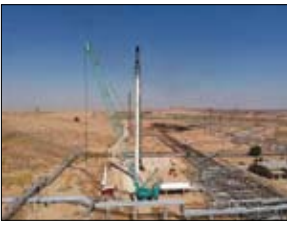
تکمیل طرح‌های نیمه‌کاره از اولویت‌های اصلی وزارت نفت دولت سیزدهم است، از این رو پیگیری و رصد طرح‌های صنعت پتروشیمی از سوی شرکت ملی صنایع پتروشیمی از همان ابتدای آغاز به‌کار دولت با جدیت به‌صورت مستمر تداوم دارد. به گزارش شانا، اکنون دو سال از عمر دولت سیزدهم می‌گذرد و بخشی از طرح‌های پتروشیمی تکمیل شده و به بهره‌برداری رسیده، از سوی دیگر اجرای طرح‌های تازه‌ای نیز آغاز شده است تا صنعت پتروشیمی همچنان پرقدرد، مسیر توسعه را به‌منظور افزایش تولید و صادرات، آزرآوری و خلق ثروت پدیداری. این گزارش مروری بر طرح‌های پتروشیمی دارد که از ابتدای دولت سیزدهم تاکنون به بهره‌برداری رسیده‌اند و طرح‌های تازه‌ای که آغاز شده‌اند. طرح انپدیدمالیکت شرکت پتروشیمی ابن‌سینا به‌عنوان نخستین طرح تکمیل‌کننده زنجیره ارزش خوراک «بوتان» با ظرفیت سالانه ۸۰ هزار تن تفکیک بوتان در منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی ماهشهر بهمین ماه ۱۴۰۰ به بهره‌برداری رسید که با راه‌اندازی این طرح از خام‌فروشی بوتان جلوگیری و همه نیازهای کشور تأمین می‌شود. رقم اشتغال این طرح در زمان اجرا حدود ۱۵۰ نفر مستقیم و در زمان بهره‌برداری حدود ۱۲۰ نفر است که تعداد زیادی اشتغال غیرمستقیم هم ایجاد می‌کند. پتروشیمی دی آریا پلیمر خمین نیز با ظرفیت سالانه ۱۷۵ هزار تن اسمال در تیرماه ۱۴۰۱ وارد مدار تولید شد. در این واحد پتروشیمی که خوراک



تکمیل طرح‌های نیمه‌کاره از اولویت‌های اصلی وزارت نفت دولت سیزدهم است، از این رو پیگیری و رصد طرح‌های صنعت پتروشیمی از سوی شرکت ملی صنایع پتروشیمی از همان ابتدای آغاز به‌کار دولت با جدیت به‌صورت مستمر تداوم دارد.

به گزارش شانا، اکنون دو سال از عمر دولت سیزدهم می‌گذرد و بخشی از طرح‌های پتروشیمی تکمیل شده و به بهره‌برداری رسیده، از سوی دیگر اجرای طرح‌های تازه‌ای نیز آغاز شده است تا صنعت پتروشیمی همچنان پرقدرد، مسیر توسعه را به‌منظور افزایش تولید و صادرات، آزرآوری و خلق ثروت پدیداری. این گزارش مروری بر طرح‌های پتروشیمی دارد که از ابتدای دولت سیزدهم تاکنون به بهره‌برداری رسیده‌اند و طرح‌های تازه‌ای که آغاز شده‌اند. طرح انپدیدمالیکت شرکت پتروشیمی ابن‌سینا به‌عنوان نخستین طرح تکمیل‌کننده زنجیره ارزش خوراک «بوتان» با ظرفیت سالانه ۸۰ هزار تن تفکیک بوتان در منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی ماهشهر بهمین ماه ۱۴۰۰ به بهره‌برداری رسید که با راه‌اندازی این طرح از خام‌فروشی بوتان جلوگیری و همه نیازهای کشور تأمین می‌شود. رقم اشتغال این طرح در زمان اجرا حدود ۱۵۰ نفر مستقیم و در زمان بهره‌برداری حدود ۱۲۰ نفر است که تعداد زیادی اشتغال غیرمستقیم هم ایجاد می‌کند. پتروشیمی دی آریا پلیمر خمین نیز با ظرفیت سالانه ۱۷۵ هزار تن اسمال در تیرماه ۱۴۰۱ وارد مدار تولید شد. در این واحد پتروشیمی که خوراک

## با نصب یک دستگاه برج هیدروژن سولفور مزدا کیفیت نفت تولیدی شرکت نفت و گاز مارون برای خوراک پالایشگاهی افزایش می‌یابد



مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون از اتمام موفقیت‌آمیز عملیات برپایی و نصب یک دستگاه برج هیدروژن سولفور مزدا در واحد بهره‌برداری شماره ۵ این شرکت خبر داد.

به گزارش شانا به نقل از شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون، قباد ناصری امروز (یکشنبه، ۲۸ خردادماه) در تشریح اهداف این پروژه اظهار کرد: با راه‌اندازی این برج و سایر تجهیزات فرآیندی نصب‌شده در چارچوب پروژه فرآورش نفت ترش مارون، کیفیت نفت خام (خوراک پالایشگاه‌های داخلی) بهبود یافته و علاوه بر کاهش هزینه‌های پالایشی، کیفیت محصولات پالایشگاهی افزایش قابل توجهی خواهد داشت و آلاینده‌های صنعتی در کلان‌شهرهای کشور به حداقل خواهد رسید.

وی اظهار کرد: این عملیات با نظارت امور طراحی و مهندسی، ناظران اجرایی امور مهندسی، معاونت طرح‌های نفت و گاز مارون در زمینه دستیابی به حداکثر بازدهی، ایمنی، آتش‌نشانی و حراست شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون، بدون توقف فعالیت واحد و با حداقل کاهش تولید، با رعایت کامل اصول ایمنی انجام شد. مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون افزود: این برج با قطر بخش تحتانی و فوقانی به ترتیب ۲.۵ و ۱.۸ متر و ارتفاع ۴۸ متر (با احتساب ملخقات داخلی و بیرونی) بیش از ۱۰۰ تن وزن داشته و ظرفیت عملیاتی آن، ۴۰ هزار بشکه در روز نفت نمکی است و برای برپایی این برج عظیم، از دو دستگاه جرثقیل فوق‌سنگین ۴۰۰ تنی استفاده کرده‌ایم.

ناصری با بیان اینکه تحت نظارت متخصصان فنی اداره کل مهندسی نفت و شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون در زمینه دستیابی به حداکثر بازدهی، یکی از بهترین سازندگان داخلی از روزآمدترین روش‌های طراحی در ساخت آن بهره برده است، یادآور شد: پیش‌بینی می‌شود با تکمیل سایر تجهیزات فرآیندی بالادستی و سیستم‌های کنترل، این پروژه به پیش از پایان اسمال راه‌اندازی شود.

### مدیرعامل شرکت گاز استان سیستان و بلوچستان:

### علمک‌گذاری در منطقه سیستان شتاب گرفت

مدیرعامل شرکت گاز استان سیستان و بلوچستان از جذب ۱۴۱۶ مشترک گاز طبیعی در شهر زابل و شتاب‌بخشی علمک‌گذاری در منطقه سیستان خبر داد.

به گزارش شانا به نقل از شرکت ملی گاز ایران، محمدرضا میرشکاری در حاشیه بازدید از پروژه‌های منطقه سیستان گفت: با بهره‌برداری از خط انتقال گاز زاهدان - زابل در شهریورماه سال ۱۴۰۱، زمینه بهره‌مندی مردم منطقه سیستان از این موهبت الهی فراهم شده است. وی افزود: شهر زابل اکنون با اجرای ۴۸۶ کیلومتر شبکه گازرسانی از مجموع ۴۹۸ کیلومتر شبکه مورد نیاز و اتصال ۳۱۰ کیلومتر آن به شبکه گاز کشور با تلاش همکاران شرکت‌های گاز استانی سیستان و بلوچستان و گیلان از نعمت گاز طبیعی بهره‌مند است. مدیرعامل شرکت گاز استان سیستان و بلوچستان تصریح کرد: بر اساس برآورد انجام‌شده، تعداد علمک مورد نیاز در این شهر ۱۸ هزار علمک است که تاکنون حدود ۷ هزار و ۲۰۰ علمک در مناطق مختلف این شهر نصب و یک هزار و ۴۱۶ مشترک از این موهبت الهی بهره‌مند شدند، این در حالی است که پیمانکار نصب علمک با چند گروه اجرایی همچنان در منطقه مشغول فعالیت است.

میرشکاری درباره تازه‌ترین وضع گازرسانی به شهرهای ادیمی، دوست‌محمد، محمدآباد، زهک و علی‌اکبر نیز گفت: شبکه مورد نیاز شهرهای ادیمی و دوست‌محمد با پیشرفت ۱۰۰ درصدی معادل ۱۴۳ کیلومتر و شهر علی‌اکبر با اجرای ۴۲ کیلومتر شبکه به‌طور کامل اجرا شده و شهرهای محمدآباد و زهک از ۱۳۵ کیلومتر شبکه مورد نیاز، با اجرای ۱۲۷ کیلومتر مرزهای پایانی کار است که امید می‌رود عملیات تزریق گاز این شهرها به‌زودی آغاز شود. وی با اشاره به گازرسانی به دیگر شهرها و روستاهای باقی‌مانده منطقه سیستان بیان کرد: با انتخاب شرکت گاز استان یزد به‌عنوان استان معین، عملیات گازرسانی به شهرهای بنجار، جزینک، ۴۷ روستای حوزه شهرستان ادیمی و ۲۶ روستای دیگر در دستور کار قرار گرفته و این در حالی است که پس از اجرایی شدن این پروژه‌ها، گازرسانی به دیگر شهرها و روستاهای منطقه سیستان نیز به‌عهده توان و تجربه شرکت گاز استان یزد خواهد بود.

مدیرعامل شرکت گاز استان سیستان و بلوچستان در پایان آیراز امیدواری کرد که با بهره‌مندی منطقه سیستان از این موهبت الهی، شاهد شکوفایی و گشایش اقتصادی این منطقه با شتاب‌بخشی به چرخ صنعت باشیم که افزون بر ایجاد اشتغال برای جوانان متعهد و متخصص منطقه، غبار محرومیت نیز از چهره این دیار زوده شود.

### مفقود گردیده (نوبت اول)

مدرک فارغ التحصیلی اینجانب هادی صفری رودبار فرزند: ماشائه به شماره شناسنامه/ملی: ۴۶۲۱۸۰۲۶۲۳

صادر: شهرکرد در مقطع: کارشناسی ارشد رشته:

مهندسی برق - مخابرات صادره از واحد دانشگاهی

تبریز به شماره و تاریخ ثبت در سازمان ۹۳/۰۵/۱۳

- ۰۳۹۹۰۲۳۶۶۰۱۷۹ مفقود گردیده است. و فاقد 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.

**آگهی رای هیات قانون تعیین تکلیف وضعیت ثبتی اراضی و ساختمانهای فاقد سند رسمی**

برابر آراء صادره اصلاحی به شماره ۰۳۰۶/۱۱۸۰/۳۳۲۱۱۰۱۶۰ مورخه ۱۴۰۱/۱۲/۲۸ هیات تعیین تکلیف مستقر در ثبت اسناد و املاک شهرستان سمنان تصرفات مالکانه پلامعارض متقاضیان ذیل تایید گردیده لذا بدین وسیله مشخصات املاک در یک نوبت جهت اطلاع عموم آگهی میگردد در صورتی که اشخاص نسبت به صدور سند مالکیت متقاضیان اعتراضی داشته باشند می‌توانند از تاریخ انتشار آگهی و در روستاها از تاریخ الصاق در محل تا مدت یک اعتراض خود را به این اداره تسلیم نمایند و پس از اخذ رسید ظرف مدت یک ماه از تاریخ تسلیم اعتراض دادخواست خود را به مرجع قضایی تقدیم و گواهی اخذ و تحویل اداره ثبت نمایند بدیهی است در صورت انقضای مدت اعلام شده در صورت انقضای مدت مذکور و عدم وصول و گواهی اخذ تحویل اداره ثبت نماینده بدیهی است در صورت انقضای مدت مذکور و عدم وصول اعتراض سند مالکیت طبق مقررات صادر خواهد شد صدور سند مالکیت مانع مراجعه متضرر به دادگاه نیست.

۱- شش‌دانگ یک قطعه زمین مزروعی بنام خانم خدیجه رحیمی فرزند عبدالله صادره سمنانج تحت پلاک ۲۴۳۳۲ فرعی از یک اصلی بخش ۱۰ منطقه ۲ سمنانج به مساحت شش‌دانگ ۱۴۱۱۲ متر مربع جزء نسق زارعانه عبدالله رحیمی به آدرس سمنانج روستای قرادین .

( م الف : ۱۶۴۲ )

تاریخ انتشار: ۱۴۰۲/۰۳/۲۰

**هیوا احمدیان- رئیس ثبت اسناد منطقه ۲ سمنانج**

## حفظ و تقویت محیط زیست، اولویت وزارت نفت در پروژه‌های صنعتی

- توسعه طرح‌های پالایشی در جهت ارتقای کیفی محصولات؛  
- توسعه و تقویت سامانه‌های پایش و کنترل آلاینده‌های محیط زیست؛  
- تغییر اقلیم؛  
- برنامه‌های مدیریت پسماندهای صنعتی؛  
- کمک به حفاظت از زیست‌بوم و مناطق مهم زیست‌محیطی؛  
- رفع نیازهای زیست‌محیطی از طریق شرکت‌های دانش‌بنیان و سازندگان داخلی.



پروژه‌های متعددی در راستای محورهای بالا با هدف صیانت و حفاظت از محیط زیست در شرکت‌های تولیدی و عملیاتی، همچنین طرح‌های توسعه‌ای وزارت نفت تعریف شده که بسیاری از آنها به بهره‌برداری رسیده و بخشی از آنها در حال انجام است. تدوین و اصلاح ضوابط زیست‌محیطی در چند سال اخیر به علت افزایش درک و سواد محیط‌زیستی جامعه و اهمیت حیاتی این موضوع توجه و سخت‌گیری محیط‌زیستی در روند قانونگذاری در مجلس و دولت، افزایش یافته (نظیر قانون هوای پاک و قانون حفاظت از خاک)، از این رو در سال‌های آینده با حجم بیشتری از قوانین، مقررات و الزامات محیط‌زیستی مواجه خواهیم بود که ضروری است با افزایش آگاهی حقوقی در حوزه محیط‌زیست، از این روند به‌عنوان یک فرصت برای ایفای مأموریت‌های محیط‌زیستی صنعت بزرگ نفت استفاده کنیم. در این مسیر و با استفاده از فرصت پیش‌آمده و تحولی که در سال‌های ۱۴۰۰ (بالای قانون جدید مصوب مجلس) و ۱۴۰۱ (بالای آیین‌نامه اجرایی) در این زمینه به‌وجود آمده و فرآیند قرارگیری در فریست صنایع آلاینده شفاف‌تر شده است، باید در روندهای گذشته تجدیدنظر کنیم. در آینده، پرداخت عوارض آلاینده‌های امری ناپسند خواهد بود و سعی و توجه همکاران در آینده بر این باشد که مقدار عوارض آلاینده‌های به‌سمت صفر سوق داده شود، از این رو از تمامی ظرفیت‌های حقوقی، مالی و فنی استفاده می‌کنیم تا در آینده نزدیک، شاهد خروج تأسیسات نفتی از آلاینده بودن باشیم و مشمول پرداخت عوارض آلاینده‌ها نباشیم.

به عقیده بسیاری از صاحب‌نظران و دانشمندان، یکی از مسائل اساسی پیش‌روی بشر در قرن حاضر، موضوع تغییرات اقلیمی است، اینکه ما در صنعت نفت چگونه رویارویی با این تهدید داریم، چالش اساسی، پیچیده و مداومی است که باید به آن بیندیشیم.

این موضوع، به‌واسطه یافته‌های جدید علمی و وقوع پدیده‌های نادر اقلیمی، افزایش نگرانی ملت‌ها و توافق‌های مستحکم‌تر بین‌المللی، به‌سرعت در حال گسترش است. مباحثی نظیر مدیریت کربن، کاهش شدت مصرف انرژی، برنامه‌های سازگاری (ADAPTATION) روزبه‌روز اهمیت بیشتری خواهند یافت، از این رو در نگاهمان به آینده، این موضوعات نقش کلیدی دارند.

موضوع آلاینده‌ها و آلودگی‌های محیط‌زیستی، چالش بعدی صنعت نفت در حوزه محیط‌زیست است که به‌طور مدام درگیر آن هستیم. اگرچه فعالیت‌های صنعت نفت در تمام دنیا با ایجاد آلودگی عجین شده است، حفظ کیفیت محیط‌زیست جزو ارزش‌های همتن‌ها سیاستگذاران است که هر فرد شاغل در صنعت نفت است. حفظ اعتماد عمومی به صنعت نفت و پاسداشت سرمایه اجتماعی برند صنعت نفت در گرو حفظ کیفیت محیط‌زیست است و تلاش‌های همکاران ما در مدیریت‌های بهداشتی، ایمنی، محیط زیست صنعت نفت، برای تطابق فعالیت‌ها با قوانین و مقررات محیط زیستی، تلاشی خودجوش و با انگیزه رسیدن به اهداف توسعه پایدار و احترام به ارزش‌های حرفه‌ای است، نه فقط به‌دلیل نگرانی از نظرات‌های برون سازمانی. وزارت نفت با در اختیار داشتن سرمایه انسانی متخصص و مجرب، اقدام‌های بزرگی در راستای اهداف محیط‌زیستی در کاهش خسارات به محیط‌زیست انجام داده است و در دست اقدام دارد (نظیر پروژه‌ها و طرح‌های محیط‌زیستی منجر به کاهش آلودگی‌ها و کاهش مصرف منابع و انرژی، مطالعات ارزیابی اثرات محیط‌زیستی و بهبود شاخص‌های عملکرد محیط‌زیستی) که بهبود کمتی و کیفی این اقدام‌ها، در آینده نیز در اولویت صنعت نفت خواهد بود. مبلغ اعتبارات و هزینه‌هایی که به‌منظور بهبود شرایط محیط‌زیستی در صنعت نفت