



با اجرای طرح‌های فشارافزایی در پارس جنوبی رقم می‌خورد

تولد دوباره

بانگت اکبر
و «خمینی امام ما است»
فرودگاه را به لوزه در آورد

سخنرانی امام در فرودگاه

امام آمد



پس از ۱۵ سال
در ساعت ۹ و ۲۷
دقیقه و ۳۰ ثانیه
صبح امروز پای
امام خمینی بنگار
وطن رسید

لحظات حرکت در فرودگاه - شارل دوگل

آخرین پیام امام خمینی در پاریس

پاریس - روزنامه «لوموند»
۱۳۶۳ - ۱۲
پس از یک ماه و هفتاد و یک روز
از تبعید در فرانسه، امام خمینی
صبح امروز در فرودگاه شارل دوگل
پاریس به ایران رسید. در این
فرودگاه، هزاران نفر از مردم
فرانسوی و ایرانی جمع شده بودند
تا امام را بدرستی بدرست و
به استقبال آورند. امام در این
فرودگاه، سخنرانی کرد و فرمود:

بخش
تعمیر
بن



شنبه ۷ بهمن ۱۴۰۲

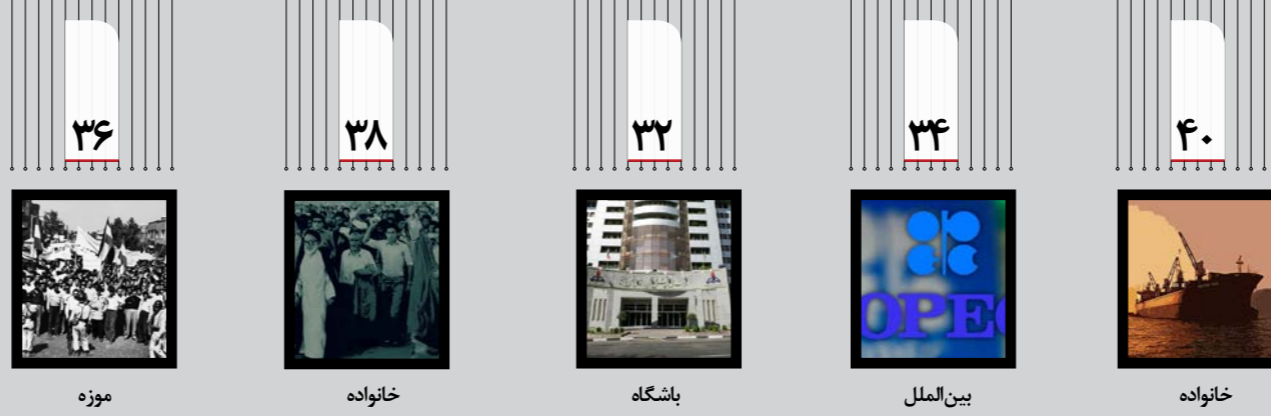
نشانی: تهران، خیابان طالقانی، رو به روی ساختمان مرکزی وزارت نفت
ساختمان شماره ۳۴ - طبقه چهارم
تلفن: ۶۱۶۲۶۰۸۴
فکس: ۶۶۴۹۱۳۰۹
اداره کل روابط عمومی وزارت نفت
جمهوری اسلامی ایران

www.mashal.ir

MASHAL.MOP.IR

Email: mashal@mop.ir

از طریق اسکن بارکد «کیو آر» وارد سایت
مشعل شوید.



موزه

خانواده

باشگاه

بین الملل

خانواده

در گفت و گو با مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران مطرح شد:

نقشه راه برای فناوری‌های اولویت دار

۱۸

مصرف گاز زیر ذره بین پایشگران استان قزوین رصد می شود

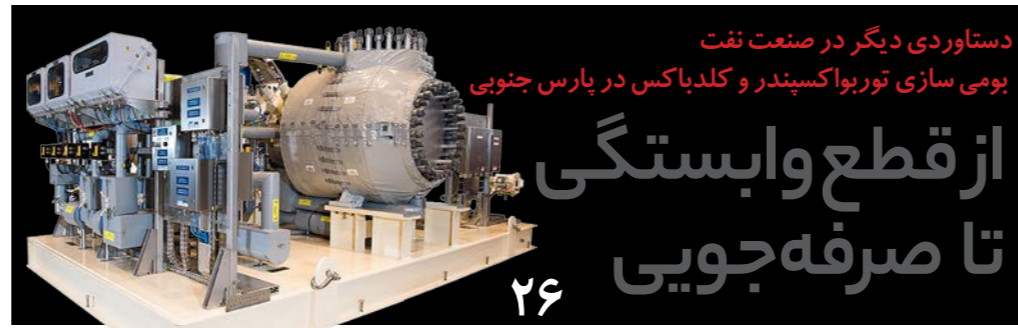


بازی برد-برد در زمین بهینه سازی

مشعل | ورود سامانه جدید
سرما، کاهش محسوس دما و
آغاز بارش برف، تعدادی از
استان‌ها را سپیدپوش کرده است
و همزمان با ثبت روزهای سرد در
کشور، مصرف بهینه گاز نیز با نگاهی

ویژه‌تر پیگیری می‌شود. بر پایه گزارش مدیریت دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران و براساس گزارش سازمان
هواشناسی، همزمان با موج جدید کاهش گسترده دما در کشور، افزایش روزانه ۱۰۰ میلیون مترمکعبی مصرف
گاز در بخش خانگی را شاهد خواهیم بود. مدیریت مصرف افسار گسیخته گاز در همه بخش‌ها،
به ویژه بخش خانگی را شاید بتوان یکی از مهم ترین چالش‌های صنعت گاز برشمرد؛ چالشی که
زمینه افزایش ناترازی تولید و مصرف را فراهم می‌کند. با بررسی مصرف گاز در تعدادی از
استان‌ها، شاهد ثبت رکوردهای جدید خواهیم بود و مصداق آن استان قزوین است که مصرف
گاز مهر ماه آن در قیاس با مهر ماه سال گذشته، ۶۲ میلیون مترمکعب افزایش داشته است. در
این میان آنچه می‌تواند در مدیریت مصرف بهینه گاز کمک کننده و راهکاری برای استفاده
عموم مردم از این انرژی ارزشمند باشد، رصد و پایش مصرف گاز در همه بخش‌هاست،
مصرفی که بازی برد- برد است برای همه در بخش تولید و مصرف؛ موضوعی
که علی حجتی پور، مدیر عامل شرکت ملی گاز استان قزوین نیز به آن اشاره
و تاکید دارد.

۱۲



دستاوردی دیگر در صنعت نفت
بومی سازی توربوآکسپندر و کلدباکس در پارس جنوبی

از قطع وابستگی تا صرفه جویی

۲۶



ورود پالایشگاه گاز پارسین
به عصر تازه ساخت تجهیزات فناورانه

درخشش باور ایرانی

۱۶

وزیر کشور از پویش مردمی مدیریت مصرف گاز در خراسان رضوی تقدیر کرد

جایزه ۲۰ میلیون تومانی برای مشترکان کم مصرف

همزمان با ورود به دومین فصل سرد سال و آغاز موج جدید کاهش دما و بارش برف در مناطقی گسترده از کشور، شرکت ملی گاز استان خراسان رضوی افزون بر
طرح‌های تشویقی شرکت ملی گاز ایران، اقدام به راه اندازی پویشی مردمی با هدف مدیریت مصرف گاز کرده است. در طرح یک هزار جایزه ۲۰ میلیونی، برای
مشترکاتی که ۱۰ درصد مصرف کمتر نسبت به سال گذشته دارند، جوایزی هدفمند در نظر گرفته شده است که به کاهش مصرف گاز کمک می‌کند. بر این اساس،
مشترکان گاز استان خراسان رضوی برای حضور در پویش مردمی کاهش مصرف گاز بخش خانگی می‌توانند با ثبت شماره اشتراک خود...

۱۴

در حضور روسای جمهوری ایران
و ترکیه
سند همکاری تهران و
آنکارا در حوزه انرژی
امضا شد
۶

بازدید معاون حقوقی
رئیس جمهوری
از پالایشگاه نفت
سنگین پاسارگاد قشم
۴

مدیر عامل شرکت ملی نفت
ایران مطرح کرد:

تحقق اهداف توسعه‌ای با همراهی شرکت‌های اکتشاف و تولید

۷



مشعل

با اجرای طرح‌های فشار انرژي در پارس جنوبی رقم می‌خورد

تولکد دوباره

بازدید معاون حقوقی رئیس جمهوری از پالایشگاه نفت سنگین پاسارگاد قشم



معاون حقوقی رئیس جمهوری با حضور در پالایشگاه نفت سنگین پاسارگاد قشم از بخشی از ظرفیت‌های جزیره قشم در حوزه انرژی و شرکت‌های زیرمجموعه گروه گسترش انرژی پاسارگاد بازدید کرد.

در بازدید محمد دهقان، محمدحسینی، فرماندار، حجت‌الاسلام غلامرضا حاجی، امام جمعه و عادل پیغامی، مدیرعامل سازمان منطقه آزاد قشم نیز حضور داشتند. پالایشگاه نفت فوق سنگین پاسارگاد قشم،

رئیس کل بانک مرکزی برای امضای قرار داد ۶۰۰ میلیون دلاری با وزارت نفت خبر داد.

آمادگی برای امضای قرار داد ۶۰۰ میلیون دلاری با وزارت نفت

بانک مرکزی از آمادگی بانک مرکزی برای امضای قرار داد ۶۰۰ میلیون دلاری با وزارت نفت خبر داد. محمدرضا فرزین در این باره اظهار کرد: منابع ارزی کشور به گونه‌ای است که این پیشنهاد برای سرمایه‌گذاری در توسعه چاه‌های نفتی به وزارت نفت ارائه شده است و به‌زودی قرار داد امضا خواهد شد.

وی گفت: در عرصه دیپلماسی اقتصادی نیز توافق‌های بسیار خوبی با کشورهای همسایه و شریکان تجاری مان داشته‌ایم که آثار آن بر بازار ارز در آینده برای همگان ملموس خواهد بود.

رئیس شورای پول و اعتبار با اشاره به توان سامانه‌های نظارتی

جابه‌جایی رکورد تولید متانول در پتروشیمی بوشهر

جدا سازی گوگرد، اتان و متان و در نتیجه تولید متانول و تأمین حداکثری بوتیلیتی در درون این مجموعه اظهار کرد: امسال متانول با ۹۵ درصد ظرفیت تولید خواهد شد و با اشاره به عواملی که در ثبت رکورد تولید نسبت به سال‌های قبل دخیل بوده است، افزود: آموزش مستمر کارکنان بهره‌برداری برای مهار هر چه بهتر پارامترهای کنترلی واحد با هدف بهینه‌سازی تولید و تشخیص زودهنگام مشکلات، بررسی دقیق و مداوم سایت و گزارش موارد خرابی تجهیزات و نشستی‌ها در سریع‌ترین

پتروشیمی بوشهر رکورد تولید متانول در دوره‌های گذشته این شرکت را با عبور از تولید یک میلیون و ۳۱۸ هزار تن متانول در پایان دی‌ماه جابه‌جا کرد. جواد حاتم‌ی، مدیرعامل شرکت پتروشیمی بوشهر در آیین قدردانی از مهندسان، متخصصان و کارکنان این شرکت در تحقق اهداف شرکت، فاز نخست و تولیدی شرکت را که ویژگی‌هایی خاص در صنایع بالادستی و پایین‌دستی دارد همچون فاز توسعه‌ای و در حال اجرا مهم برشمرد و اعلام کرد: تولید در زنجیره در اختیار را

سخت‌گویی دولت:

هیچ تصمیمی برای افزایش قیمت بنزین در دولت گرفته نشده است



سخت‌گویی دولت گفت: هیچ تصمیمی برای افزایش قیمت بنزین در دولت گرفته نشده است.

علی بهادری چهرمی درباره احتمال افزایش قیمت بنزین هنگام بررسی لایحه بودجه سال آینده در مجلس گفت: لایحه بودجه به صورت عمومی در رسانه‌ها منتشر می‌شود و متن آن بوده و امکان انجام آن به‌سادگی و بدون خرج کردن آن از سرویس میسر نبود، یکی دیگر از مسائلی است که واحد بهره‌برداری توانست با بهره‌گیری از تکنیک‌های فنی و توقف تولید ملوم، در کنترل شرایط و حفظ تولید موفق عمل کند.

از سرگیری تولید در بزرگ‌ترین میدان نفتی لیبی



تولید نفت خام در میدان شراره لیبی پس از لغو حالت فوق‌العاده در این تأسیسات نفتی از سر گرفته شد.

شرکت ملی نفت لیبی با لغو حالت فوق‌العاده، تولید در میدان نفتی شراره، بزرگ‌ترین میدان نفتی این کشور آفریقای شمالی عضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) را پس از توقف دو هفته‌ای به دلیل اعتراض‌ها از سر گرفت.

شرکت ملی نفت لیبی هفته گذشته در پی شماری از معترضان لیبیایی متشکل از گروهی موسوم به «جنبش ریشه‌کن کردن فساد» که طی بیانیه‌ای ویدیویی و اولتیماتومی ۷۲ ساعته تهدید کرده بودند دو تأسیسات نفت و گاز در نزدیکی طرابلس، پایتخت لیبی را تعطیل خواهند کرد، در میدان «شراره» حالت فوق‌العاده اعلام کرد.

فعالیت در این میدان نفتی لیبی هفته گذشته از سوی معترضان منطقه فزان در جنوب کشور به حال تعلیق درآمد تا خواسته‌های خود را برای خدمات مطلوب‌تر مطرح کنند.

معترضان تهدید کرده بودند فعالیت تأسیسات مجتمع «ملیته» را که سرمایه‌گذاری مشترک شرکت ملی نفت لیبی و ائی‌ایتالیاست، متوقف می‌کنند. هرگونه توقف در فعالیت تأسیسات یادشده، عرضه گاز از خط لوله گازی «گرین استریم لیبی» به ایتالیا را مختل می‌کند. معترضان خواستار برکناری فرحت بنگدارا، ریاست شرکت ملی نفت لیبی به‌دلیل آنچه آنها «تخطی در حد جرم و جنایت» نامیده‌اند، بودند، آنها همچنین خواستار ممانعت بنگدارا از امضای هرگونه قرارداد نفت و گاز شده بودند.

میدان شراره با یک سرمایه‌گذاری مشترک بین شرکت ملی نفت لیبی و شرکت‌های رسپول اسپانیا، اوام‌وی اتریش، اکتینور نروژ و توتال انرژی فرانسه اداره می‌شود. توقف فعالیت در میدان شراره، عملیات در میدان الغیل با تولید روزانه ۶۰ هزار بشکه نفت را هم تحت تأثیر قرار داد.

گروه معترضان هشدار داده بودند که فعالیت پالایشگاه نفت «زاویه» متعلق به شرکت ملی نفت لیبی در غرب طرابلس با ظرفیت پالایش روزانه ۱۲۰ هزار بشکه نفت را متوقف می‌کنند. این پالایشگاه نفت خام میدان «شراره» با ظرفیت برداشت روزانه ۳۰۰ هزار بشکه را فرآوری می‌کند.

قدردانی امام جمعه اردبیل از عملکرد شرکت ملی گاز



وی در بخش دیگری از سخنان خود نعمت‌گاز طبیعی را از برکات نظام جمهوری اسلامی برشمرد و افزود: توسعه زیرساخت‌های گاز طبیعی و بهره‌مندی عموم مردم از این نعمت خدادادی از دستاوردهای انقلاب اسلامی است. امام جمعه اردبیل تصریح کرد: دولت برای توسعه زیرساخت‌های گازرسانی در استان سرمایه‌گذاری بزرگی انجام داده است.

عاملی در پایان با اشاره به اینکه استان اردبیل در منتهی‌الیه خط انتقال گازرسانی واقع شده ضمن بیان اهمیت اجرای خط انتقال دوم استان در تأمین گاز واحدهای صنعتی و کشاورزی همچنین تأمین گاز بزرگ‌ترین گلخانه کشور، بر لزوم تسریع در تکمیل این پروژه تأکید کرد.

امام جمعه اردبیل ضمن قدردانی از عملکرد مجموعه شرکت گاز در توسعه گازرسانی به اقصی نقاط استان، گفت: توسعه زیرساخت‌های گاز طبیعی و بهره‌مندی عموم مردم از این نعمت خدادادی از دستاوردهای انقلاب اسلامی است.

سیدحسین عاملی در خطبه‌های نماز جمعه با اشاره به بارش برف سنگین اخیر و سرمای حاکم در استان به توان شرکت گاز در تأمین گاز موردنیاز مشترکان بدون افت فشار و قطعی با وجود دمای هوا ۲۰ درجه سانتیگراد زیر صفر اشاره کرد و افزود: این در حالی است که گازرسانی گسترده به اقصی نقاط استان و واحدهای صنعتی و کشاورزی انجام شده است.

در حضور روسای جمهوری ایران و ترکیه

سند همکاری تهران و آنکارا در حوزه انرژی امضا شد



وزیر نفت ایران و وزیر انرژی ترکیه در حضور رؤسای جمهوری دو کشور سند همکاری دو طرفه در حوزه انرژی را در آنکارا امضا کردند. به گزارش پایگاه اطلاع رسانی ریاست جمهوری، در ادامه برنامه‌های سفر رسمی سیدابراهیم رئیسی به ترکیه، جواد اوجی و آلپ ارسلان بیرقدار در حضور روسای جمهوری دو کشور یک سند همکاری در حوزه انرژی امضا کردند. مقام‌های دو کشور پس از حضور در هشتمین نشست شورای عالی همکاری‌های ایران و ترکیه، در حضور رؤسای جمهوری، رئیس شورای عالی همکاری‌های ایران و ترکیه، در محل کاخ «آی‌سرای»، با وی ملاقاتی خصوصی دو ساعته داشت و سپس هشتمین نشست شورای عالی همکاری‌های ایران و ترکیه به ریاست رئیس جمهوری دو کشور برگزار شد. روسای جمهوری ایران و ترکیه پس از حضور در مراسم امضای اسناد همکاری دو کشور، در نشست مطبوعاتی مشترک نتایج رایزنی‌های خود را تشریح کردند. اوجی به منظور مذاکره بر سر محورهای

همکاری‌های تهران و آنکارا در حوزه انرژی به‌ویژه تمدید قرارداد صادرات گاز ایران به ترکیه، آغاز مذاکرات برای افزایش صادرات گاز، صادرات محصولات پتروشیمی و فرآورده‌های نفتی ایران به این کشور همسایه، سرمایه‌گذاری شرکت‌های ترکیه‌ای در صنعت نفت ایران و صدور خدمات فنی و مهندسی

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران مطرح کرد:

تحقق اهداف توسعه‌ای با همراهی شرکت‌های اکتشاف و تولید



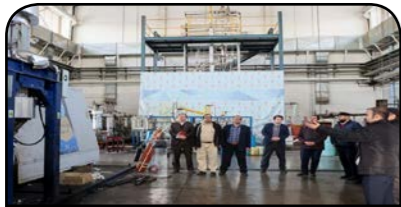
مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران بر تحقق اهداف توسعه‌ای این شرکت با همراهی شرکت‌های اکتشاف و تولید تأکید کرد و گفت: شرکت‌های اکتشاف و تولید بازبگرن اصلی زنجیره ارزش بالادستی هستند محسن خجسته‌مهر در نشست هم‌اندیشی با حضور همه مدیران عامل شرکت‌های اکتشاف و تولید که در مرکز همایش‌های بین‌المللی شرکت ملی نفت ایران (کوشک) برگزار شد، گفت: در دو ماه پایانی امسال شاهد امضای قراردادهای مهم توسعه میدان‌ها خواهیم بود، ضمن آنکه شرکت‌های اکتشاف و تولید بازوی توانمند شرکت ملی نفت ایران در توسعه و تولید از این میدان‌ها هستند؛ میدان‌هایی که نقش اصلی در رشد اقتصادی ۸ درصدی در برنامه هفتم را ایفا خواهند کرد و یابان اینک اشتغال آفرینی، تأمین مالی و توسعه فناوری حاصل فعالیت شرکت‌های اکتشاف و تولید است، افزود: نقش این شرکت‌ها در زنجیره ارزش بالادستی متشکل از اکتشاف، توسعه، حفاری، تولید و ازدیاد برداشت آنکارا ناپذیر است. معاون وزیر نفت افزود: شرکت‌های اکتشاف و تولید پیشران کارآفرینی فناورانه در کشور هستند و می‌توانند به‌عنوان پیشران در زیست‌بوم توسعه و فناوری کشور ذیل راهبری شرکت ملی نفت ایران مشارکت فعالی داشته باشند و از این مسیر سهم بسزایی در به‌کارگیری و اشتغال‌نخبگان و جوانان توانمند ایفا کنند. خجسته‌مهر با بیان اینکه طرح‌های افزایش تولید نفت و گاز، زمان‌بر هستند، افزود: شرکت ملی نفت ایران اقدام‌های مهمی را برای تسریع در فرآیند امضای قرارداد و رسیدن به مرحله توسعه انجام داده است و این اقدام‌ها

ادامه دارد تا شرکت‌های اکتشاف و تولید به‌سرعت بتوانند به بحث توسعه میدان ورود کنند. وی به مدل همکاری سه‌جانبه بین شرکت ملی نفت ایران، شرکت‌های اکتشاف و تولید و صندوق توسعه ملی هم اشاره کرد و افزود: تعاملات سازنده‌ای در این زمینه با صندوق توسعه ملی جهت حضور در توسعه میدان‌های نفتی و گازی انجام شده است. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران اظهار کرد: شرکت‌های اکتشاف و تولید هر ظرفیتی که برای توسعه دارند، به شرکت ملی نفت ایران اعلام کنند. خجسته‌مهر تصریح کرد: برای جذب سرمایه و مردمی‌سازی اقتصاد نیز طرح‌های مهمی در دستور کار قرار گرفته است که می‌توان به طرح خرید تضمینی خدمات حفاری از سوی شرکت ملی نفت ایران در بازه‌های ۱۰ ساله اشاره کرد.

در بازدید کارشناسان و متخصصان

شرکت توانیر انجام شد

آشنایی با دستاوردهای پژوهشگاه صنعت نفت



گروهی از کارشناسان و متخصصان شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر) از پژوهشگاه صنعت نفت بازدید کردند. بازدید متخصصان توانیر از دستاوردهای علمی و فناورانه پژوهشگاه صنعت نفت با هدف آشنایی آنها با تازه‌ترین دستاوردهای علمی و فناورانه پژوهشگاه به‌منظور توسعه تبادلات علمی و پژوهشی انجام شد. بر اساس این گزارش، بازدیدکنندگان با آخرین ظرفیت‌های پژوهشی و صنعتی و فناوری‌های این مرکز علمی - پژوهشی آشنا شدند. پژوهشگاه صنعت نفت به‌منظور ارتقای تعاملات صنعتی سالانه میزبان سازمان‌ها، نخبگان، دانشگاه‌ها، دانشجویان و استادان حوزه‌های مرتبط است.

مدیرکل اچ‌اس‌ای وزارت نفت:

دقت و نظارت، مهم‌ترین عوامل پیشگیری از حوادث است



مدیرکل بهداشت، ایمنی، محیط‌زیست و پدافند غیرعامل وزارت نفت با حضور در شرکت پالایش نفت بندرعباس از زیرساخت‌های ایمنی، اقدام‌ها و دستاوردهای این شرکت در حوزه ایمنی بازدید کرد. مظاهر انصاری با حضور در این شرکت از واحدهای فرآیندی و واحدهای ایمنی و آتش‌نشانی بازدید کرد و در نشست با حضور هاشم نامور، مدیرعامل و دیگر مدیران این مجموعه پالایشی، چالش‌های موجود در حوزه بهداشت ایمنی و راهکارهای رفع آن بررسی شد. کمبود زیرساخت‌های بهداشت و درمان در هرمزگان، لزوم افزایش ایمنی پیرامون پالایشگاه به لحاظ تراکم شرکت‌های همجوار، تردد خودروهای سنگین و بهبود تجهیزات ایمنی منطقه با توجه به افزایش صنایع نفتی از جمله موارد بررسی شده در این نشست بود. مدیرکل بهداشت، ایمنی و محیط‌زیست وزارت نفت در این نشست ضمن تقدیر از اقدام‌ها و برنامه‌های اجرایی در حوزه ایمنی و انجام تعمیرات اساسی بدون حادثه در پالایشگاه نفت بندرعباس گفت: مهم‌ترین عامل در پیشگیری از حادثه دقت و نظارت است. انصاری افزود: انجام تعمیرات اساسی در صنایع نفتی با توجه به حجم کار و تعداد نیروی انسانی در فرآیند تعمیرات از حساسیت بالایی برخوردار است و در این زمینه مسئولان باید مجوزهای کار را همراه با نظارت مستقیم صادر کنند.

وی بیان کرد: بهره‌بردار و تعمیرات باید ارتباط نزدیک و مستمر با یکدیگر داشته باشند و در اجرای برنامه‌های کاری افزون بر ارزیابی و مدیریت ریسک به‌عنوان یک عامل پیشگیرانه، به مدیریت تغییر نیز به‌منظور کنترل تغییرات در فرآیند توجه کامل شود. مدیرعامل شرکت پالایش نفت بندرعباس نیز در این نشست با اشاره به اقدام‌های انجام شده در حوزه ایمنی در این شرکت گفت: ایمنی و توجه به استانداردهای آن جزئی از فرهنگ کار در این شرکت است که با تعریف و رعایت دستورعمل‌های استاندارد در همه بخش‌های فرآیندی، تعمیراتی، ستادی و پشتیبانی اجرامی شود. نامور افزود: هنگام تعمیرات اساسی به‌منظور کنترل و نظارت هم‌چنین هماهنگی و رفع موارد ناپایمن روزانه در دو نوبت صبح و عصر در ابتدای هر شیفت کاری نشست ایمنی (HSE MEETING) برگزار می‌شود و افزون بر آن هر هفته بازدید ای‌اس‌ای سر زده با حضور همه مدیران شرکت از یکی از واحدهای فرآیندی انجام می‌شود. وی تصریح کرد: به‌منظور حفظ ایمنی و کنترل تجهیزات، در طول سال چند مرحله آزمایش درون‌واحدی و مشترک با صنایع همجوار برگزار می‌شود و افزون بر آن برگزاری کلاس‌های آموزشی لازم، تشکیل تیم‌های واکنش سریع در واحدهای فرآیندی، تدوین دستورعمل‌های ایمنی برای هر یک از واحدها به‌صورت کتاب، انجام

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت ایران:

پیگیری مستمر برای جمع‌آوری گازهای مشعل غرب کارون



مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت گفت: شرکت ملی نفت ایران برای جمع‌آوری گازهای مشعل غرب کارون پیگیری مستمری دارد. ابودر شریفی در نشست قبل از آغاز ارسال آخرین مرحله گازهای همراه نفت میدان یادآوران که با حضور داوود میرشکار، مدیرکل حفاظت محیط‌زیست استان خوزستان و ایاد مطوری، فرماندار هویزه انجام شد، با بیان اینکه برای نخستین بار در میدان‌های غرب کارون شاهد کاهش ۹۸ درصد از گازهای مشعل در یک میدان هستیم، افزود: با تلاش همکارانمان در طرح توسعه میدان یادآوران و راه‌اندازی کمپرسورهای گازی نفت سنگین، جمع‌آوری این بخش از گاز تولیدی نیز فراهم و ارسال آن به تأسیسات NGL ۲۲۰۰ آغاز شد. وی ادامه داد: آغاز این عملیات با ارسال ۸۵ میلیون

فوت‌مکعب در سال گذشته شروع و هم‌اکنون بیش از ۱۱۶ میلیون فوت‌مکعب گاز به کارخانه گاز و گاز مایع ۳۲۰۰ ارسال می‌شود. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت در پایان اظهار کرد: با روی کار آمدن دولت سیزدهم و اهتمام وزارت نفت به راه‌اندازی کارخانه گاز و گاز مایع ۳۲۰۰ و برنامه‌ریزی و پیگیری‌های مستمر شرکت ملی نفت برای جمع‌آوری کامل گازهای مشعل در منطقه غرب کارون و با توجه به کارهای انجام‌شده تاکنون امید می‌رود در دیگر میدان‌های نفتی غرب کارون از جمله دارخوین، سپهر و جفیر و آزادگان نیز در خصوص جمع‌آوری گازهای مشعل و به‌دنبال آن ایجاد ارزش افزوده، جلوگیری از هدررفت منابع ملی و کاهش آلاینده‌های محیط‌زیست گام‌های مهمی برداشته شود.

برگزاری سومین دوره تربیت و تعالی راویان پیشرفت صنعت نفت



سومین دوره مقدماتی تربیت و تعالی راویان پیشرفت صنعت نفت از سوی قرارگاه روایت پیشرفت و خدمت مرکز بسیج وزارت نفت به میزبانی پالایشگاه آبادان برگزار می‌شود. سیدمحمد تقی قریشی، دبیر قرارگاه روایت پیشرفت و خدمت صنعت نفت گفت: سومین دوره مقدماتی تربیت و تعالی راویان پیشرفت صنعت نفت با هدف آموزش راوی از میان کارکنان صنعت نفت در قالب کلاس‌ها و کارگاه‌های تخصصی آموزش می‌بینند. قریشی گفت: ملت ایران، متخصصان و همه کارکنان صنعت نفت و خانواده‌هایشان باید بدانند اهالی خدوم صنعت نفت ایران دست به چه کارهای بزرگی در حوزه‌های مختلف نفت، گاز، پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی و پتروشیمی زده‌اند.

۳۰۰ شرکت‌کننده حضور داشتند، اظهار کرد: در دوره آبادان نیز ۳۰۰ نفر از کارکنان صنعت نفت در حوزه روایتگری صنعت نفت در قالب کلاس‌ها و کارگاه‌های تخصصی آموزش می‌بینند. قریشی گفت: ملت ایران، متخصصان و همه کارکنان صنعت نفت و خانواده‌هایشان باید بدانند اهالی خدوم صنعت نفت ایران دست به چه کارهای بزرگی در حوزه‌های مختلف نفت، گاز، پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی و پتروشیمی زده‌اند.

باید بتوانیم

زحمت‌های کارکنان

صنعت نفت را به

منصه ظهور

برسانیم



این است که خدمات اولویت‌دار در دولت سیزدهم مورد توجه فعالانه قرار بگیرد. روح‌الامینی افزود: در این الگو نسخه واحد برای همه وزارخانه‌ها نداریم. تدوین برنامه اختصاصی تحول اداری برای دستگاه‌های اجرایی، تمرکز در خدمت و خدمت‌گیرنده و معلوم شدن خدمات‌های اولویت‌دار و شاخص‌های آن از ویژگی‌های الگوی عمومی تحول اداری است.

روح‌الامینی گفت: با توجه به الگوی تحول نظام اداری، توقع این است که خدمات اولویت‌دار در دولت سیزدهم مورد توجه فعالانه قرار بگیرد.

معاون نوسازی اداری سازمان اداری و استخدامی کشور همچنین با اشاره به موضوع ترکیب و تغییر در شورای تحول اداری اظهار کرد: با توجه به الگوی تحول نظام اداری کارهای اصلاحی روی این شورا انجام شده است.

روح‌الامینی ادامه داد: توقع ما این است که تغییرات ایجادشده منجر به آن شود تا نشست‌های حداقل دو ماهه با موضوع خدمات اولویت‌دار مانند سوخت‌رسانی تشکیل شود.

تقدیر از برترین‌ها

با توجه به ارائه گزارش نتایج ارزیابی عملکرد سال ۱۴۰۱ فرایند ارزیابی عملکرد دستگاه‌های اجرایی شامل مواردی همچون سازماتدهی، آموزش، تعامل با سازمان، ارائه مستندات بوده که جایگاه وزارت نفت در مقایسه بین دستگاهی سال ۱۴۰۱ با رشد همراه بوده است. این وزارتخانه همچنین در بخش شاخص‌های عمومی با ۲۱ درصد رشد رتبه اول را کسب کرده است.

در پایان این نشست با توجه به ارائه گزارش نتایج ارزیابی عملکرد سال ۱۴۰۱ از علی فروزنده، مدیرکل روابط عمومی ستاد وزارت نفت و رئیس کارگروه روابط عمومی، تقدیر شد.

همچنین کارگروه توسعه دولت الکترونیک به عنوان کارگروه برتر شناخته شد که طی آن از حامد هاشمی ملابری، مدیرکل توسعه فناوری اطلاعات، امنیت و دولت هوشمند و رئیس این کارگروه و مدیران فناوری چهار شرکت اصلی تقدیر شد.

کارگروه مدیریت سرمایه انسانی یکی دیگر از کارگروه‌های برتر بود که طی آن از ستوده مدیرکل آموزش، برنامه‌ریزی نیروی انسانی و تحول اداری تقدیر به عمل آمد. مرتضی رضیعی، رئیس کارگروه سلامت اداری و صیانت از حقوق شهروندی، امید شاکری، مدیرکل سیاست‌گذاری، برنامه‌ریزی راهبردی و مدیریت انرژی، جواد یزدانی، مدیرکل منابع انسانی ستاد و رئیس کارگروه پشتیبانی و جمعی دیگر از مدیران صنعت نفت به‌عنوان متولیان دست‌اندر کاران کارگروه‌های برتر در زمینه کسب نتایج برتر در ارزیابی عملکرد وزارت نفت در سال ۱۴۰۱ تقدیر و تجلیل شد.



معاون وزیر نفت با تقدیر از عملکرد سرمایه انسانی در افزایش تولید:

منابع انسانی به عنوان یکی از ارکان مهم سازمانی، موضوعی است که وزارت نفت از ابتدای فعالیت دولت سیزدهم نیز به آن توجه خاصی داشته و برای بهبود بخشی هر چه بیشتر به این رکن مهم سازمان، گام‌های متعددی برداشته است. هفته‌ای که گذشت، پانزدهمین نشست تخصصی شورای راهبری توسعه مدیریت صنعت نفت با حضور معاون وزیر نفت در توسعه مدیریت و سرمایه انسانی برگزار شد؛ شورایی متشکل از کارگروه‌هایی که بنا بر وظایف محوله تلاش کردند تا وزارت نفت در ارزیابی عملکرد سال ۱۴۰۱ در حوزه نیروی انسانی نتایج خوبی کسب کند.

کسب موفقیت‌ها در گرو نیروی انسانی

مهدی علی‌مددی، معاون وزیر در توسعه مدیریت و سرمایه انسانی در پانزدهمین نشست تخصصی شورای راهبری توسعه مدیریت صنعت نفت با تقدیر و تشکر از تمامی کارکنان صنعت نفت که تلاش چشمگیری در طول دوسالانه عمر دولت سیزدهم داشتند، خطاب به آنها اعلام کرد: به تمامی همکاران خود در کل صنعت نفت که با وجود تحریم‌ها خوش درخشیدید، خداقوت می‌گویم.

او با اشاره به اینکه صنعت نفت بر سه محور سرمایه‌گذاری، تکنولوژی و نیروی انسانی خلاصه می‌شود، افزود: همه موفقیت‌ها در صنعت نفت از جمله افزایش تولید مرهون تلاش و عزم نیروی انسانی است؛ از این رو ما مسئولیت سنگینی در قبال این ظرفیت درونی صنعت نفت به‌عهده داریم و باید بتوانیم زحمات‌های کارکنان صنعت نفت را به‌منصه ظهور برسانیم. او همچنین با اشاره به موضوع جذب سرمایه گفت: وزارت نفت با وجود تحریم‌ها، در این حوزه نیز با دیپلماسی انرژی، موفق ظاهر شد. علی‌مددی در ادامه با اشاره به دغدغه ریاست جمهوری در موضوع عملکرد و بهره‌وری و تأکید ویژه مقام عالی وزارت در این زمینه

کارکنان خوش درخشیدید

مشعل | پانزدهمین نشست تخصصی شورای راهبری توسعه مدیریت صنعت نفت با ارائه گزارش تحلیل از نتایج ارزیابی عملکرد سال ۱۴۰۱ همراه بود. در این نشست دیدگاه نماینده سازمان اداری و استخدامی، همچنین معاون توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزیر نفت ارائه و طی آن از کارگروه‌ها و افراد موثر در کسب نتایج برتر در ارزیابی عملکرد سال ۱۴۰۱ تقدیر شد.

میدان گازی پارس جنوبی به عنوان یکی از بزرگ‌ترین منابع گازی جهان روی خط مرزی مشترک ایران و قطر در خلیج فارس و در ۱۰۰ کیلومتری ساحل جنوبی ایران قرار گرفته‌است. این میدان مشترک ۴۰ تریلیون مترمکعب گاز طبیعی (۲۱ درصد از ذخایر گاز دنیا) و حدود ۵۰ میلیارد بشکه میعانات گازی را در خود ذخیره کرده که نزدیک به سه هزار و ۷۰۰ کیلومتر مربع آن در آب‌های سرزمینی ایران و ۶ هزار کیلومتر مربع دیگرش در آب‌های قطر واقع شده‌است. توسعه میدان مشترک گازی پارس جنوبی باهدف تأمین گاز موردنیاز کشور در بخش‌های تزریق به میادین نفتی، عرضه به واحدهای صنعتی و نیروگاه‌ها، گازرسانی به واحدهای خانگی – تجاری، همچنین تأمین خوراک مجتمع‌های پتروشیمی و صادرات گاز، میعانات گازی، گاز مایع و گوگرد از برنامه‌های وزارت نفت است.

حفر اولین چاه اکتشافی در مخزن مشترک پارس جنوبی به سال ۱۳۶۹ بازمی‌گردد. قرارداد فازهای ۱ تا ۳ در سال ۱۳۷۶ و فعالیت اجرایی طرح‌های توسعه پارس جنوبی نیز در سال ۱۳۷۷ آغاز شده‌است و قطری‌ها هم کار در این میدان را از سال ۱۳۶۹ آغاز کردند تا نخستین برداشت ایران از این میدان به سال ۱۳۸۱ برسد. ظرفیت تولید گاز ایران از میدان پارس جنوبی اکنون بیش از ۷۰۰ میلیون مترمکعب در روز است. افزون بر اهمیتی که ذکر شد، این میدان گازی به عنوان قطب انرژی، دارای منابع ارزش آفرین متنوعی برای اقتصاد کشور به شمار می‌رود و هم‌اکنون نیز بزرگ‌ترین کانون توسعه صنعتی و موتور اصلی توسعه اقتصادی ایران است که افزون بر تأمین حداکثری تقاضای گاز، می‌تواند با ایجاد هزاران شغل پایدار، سالانه دهها میلیارد دلار در آمد را ایجاد کند. توسعه اولیه میدان گازی پارس جنوبی با تکمیل عملیات اجرایی ۲۴ فاز استاندارد به‌زودی پایان می‌یابد.

چرا همه از فشارافزایی می‌گویند؟

از آنجا که بخش اعظم گاز تولید شده از میدان گازی پارس جنوبی در بخش‌ها خانگی، صنایع و واحدهای پتروشیمی مصرف و بخشی نیز صادر شده‌است، همچنین با توجه به اینکه به واسطه روند افزایشی مصرف گاز در کشور، بخش قابل توجهی از فازهای میدان گازی پارس جنوبی، نیمه اول عمر خود را پشت سر گذاشته‌اند و شاهد کاهش تدریجی فشار گاز سرچاهی هستیم، این مهم تسریع در اجرای برنامه فشارافزایی در این میدان گازی را بسیار ضروری ساخته‌است.

بر آورد کارشناسان این است که افت فشار گاز در میدان مشترک پارس جنوبی تا چند سال آینده آغاز خواهد شد، از این‌رو اگر از هم‌اکنون فکری برای آن نشود، باید منتظر کاهش

سالانه بیش از ۲۵ میلیون مترمکعب گاز از تولید این میدان باشیم. با همین آمار وارقام می‌توان به این نتیجه رسید که چرا جواد اوجی، وزیر نفت طرح‌های فشارافزایی پارس جنوبی را برنامه‌ای کلیدی و ملی و از مهم‌ترین پروژه‌های صنعت نفت کشور خوانده‌است.

با توجه به اهمیت این موضوع، کارگروه راهبردی طرح حفظ و نگهداشت تولید میدان گازی پارس جنوبی نیز تشکیل شده‌است تا برنام‌های توسعه آینده در حوزه پارس جنوبی به‌طور مستمر ارزیابی و کنترل و موافقت احتمالی فراروی اجرای صحیح و به‌موقع این طرح، بر طرف شود.

از جمله اهدافی که این کارگروه پیگیری می‌کند، مواردی همچون پیاده‌سازی سیاست‌های کلان شرکت ملی نفت ایران در زمینه توسعه پارس جنوبی، و عرضه بخشی از گاز موردنیاز کشور در سال‌های آتی، بررسی اصلاح و تصویب نقشه راه و برنامه کلان توسعه، ایجاد سازوکار تصمیم‌سازی و تصمیم‌گیری مناسب برای پیشبرد اهداف توسعه‌است.

انتقال تجربیات شرکت ملی نفت ایران در زمینه توسعه به دستگاه مجری (شرکت نفت و گاز پارس)، نظارت و ارزیابی عملکرد شرکت نفت و گاز پارس و تطبیق آن با نقشه راه، استماع گزارش‌های پیشرفت دوره‌ای شرکت نفت و گاز پارس و ارائه و هنمود اصلاحی، همچنین پیگیری عملیات اجرایی مرتبط با حفظ و نگهداشت تولید حداکثری و پایدار از میدان مشترک پارس جنوبی، موارد دیگری هستند که کارگروه راهبردی طرح حفظ و نگهداشت تولید میدان گازی پارس جنوبی مسئول پیگیری آنهاست.

محمدحسین متجلی، مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس در این باره به مشعل توضیح داد: به دلیل افت فشاری که در مخزن پارس جنوبی مواجه هستیم، به ناچار باید استراتژی‌هایی تعریف شود که بتوانیم از ظرفیت مخزن مشترک پارس جنوبی به‌طور کامل استفاده کنیم. به عنوان اولین راهکار و هدف کوتاه‌مدت، حفاری ۳۵ حلقه چاه در پارس جنوبی در چهار بسته تعریف شده‌است که انجام آن به‌چهار پیمانکار صاحب‌نام در حفاری واگذار شده‌است.

به گفته او، برنامه حفاری چند بسته چاه‌های میان‌میدانی نیز در حال تعریف است که با قیمت‌های برآورد شده به شرکت‌هایی که سابقه مناسبی در این زمینه دارند، واگذار شود. متجلی افزود: براساس چشم‌انداز تعریف شده قرار است حفاری ۳۵ حلقه چاه به‌طور میانگین در سه‌سال کار حفاری به اتمام برسد و تولید از آنها قابل دسترس باشد.

اواشاره کرد: این چاه‌ها باهدف حفظ نگهداشت تولید است و باعث می‌شود به ایمنی سکوها افزوده و چاه‌ها هم با افزایش برداشت مواجه نباشند و با درصد استاندارد بالا، بیشترین و

با اجرای طرح‌های فشارافزایی در پارس جنوبی رقم می‌خورد

تولید دوپاره

مشعل | پارس جنوبی که مدت‌هاست دغدغه از دست رفتن منابع مشترک آن با کشور قطر بر ایمن رنگ باخته، مدتی است با لزوم اجرای پروژه‌های فشارافزایی بر سر زبان‌ها افتاده‌است.

فشارافزایی در پارس جنوبی از جمله برنامه‌های کلیدی و ملی و از مهم‌ترین پروژه‌های صنعت نفت کشور به‌شمار می‌رود که جواد اوجی، وزیر نفت با اشاره به لزوم سرمایه‌گذاری ۲۰ میلیارد دلاری برای اجرای آن طرف هشت سال، از کلید خوردنش در آینده نزدیک خبر داده‌است؛ به این ترتیب با اقدام یادشده، این طرح برای نخستین بار در کشور است که اجرایی می‌شود.



بهترین تولید را داشته باشیم.

خجسته مهر، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران نیز در این زمینه گفته‌است: حفاری ۳۵ حلقه چاه درون میدانی پارس جنوبی با صرف اعتبار یک میلیارد و ۱۷۰ میلیون دلار در مدت زمان حدود سه‌سال و با نظارت شرکت نفت و گاز پارس به‌عنوان کارفرما انجام می‌شود.

به گفته معاون وزیر نفت، واگذاری این پروژه عظیم به پیمانکاران داخلی از یک‌سویه توسعه صنعت گاز، حفظ تولید و رشد اقتصادی کشور کمک خواهد کرد و از سوی دیگر، سبب ایجاد اشتغال و ارتقای توانمندی‌های داخلی خواهد شد.

شرکت ملی نفت ایران در صدد است به‌زودی بسته‌های کاری مشابیهی برای حفاری تعداد بیشتری چاه درون‌میدانی به سایر پیمانکاران واجد صلاحیت واگذار کند.

طرح‌های فشارافزا چه می‌کند؟

افزون بر راه‌های کوتاه‌مدت، برای حفظ و نگهداشت تولید از مخزن مشترک پارس جنوبی که شامل حفر چاه‌های اضافی، کشیدن خطوط لوله مازاد و اسیدکاری چاه‌ها است، راه بلندمدت، دستیابی به فناوری سکوی فشارافزا است؛ احداث این سکوها می‌تواند به تولد دوباره فازهای پارس جنوبی و تولید با توان حداکثری از این میدان منجر شود.

در سه‌سال اخیر بیش از نیمی از منابع شرکت ملی نفت ایران به سمت پروژه‌های پارس جنوبی سرآزیر شده تا روند توسعه فازهای پارس جنوبی سرعت گیرد. با این حال، این میدان برای حفظ تولید خود و عقب‌نماندن از رقبا، همچنان به سرمایه‌گذاری به‌ویژه در حوزه سکوهای فشارافزا نیاز دارد.

اگر برایتان این سوال مطرح است که در قالب طرح‌های فشارافزایی پارس جنوبی چه اقداماتی قرار است انجام شود، ابتدا باید به نقش سکوهای فشارافزا بپردازیم.

این اطلاعات در دسترس است که فشار سرچاهی برای اینکه یک میلیارد فوت‌مکعب گاز به خشکی منتقل شود، به‌صورت متعارف ۱۲۰ بار است. حال اگر این ۱۲۰ بار به ۱۰۰ بار کاهش یابد به‌راحتی نمی‌توان یک میلیارد فوت‌مکعب گاز را به خشکی منتقل کرد و اگر به ۹۰ بار برسد، تنها می‌توان ۷۰۰ میلیون فوت‌مکعب گاز را به خشکی انتقال داد و به همین صورت، افت تولید خواهیم داشت. یعنی به مرور زمان که فشار سرچاهی کاهش می‌یابد تولید نیز متناسب با آن، افت می‌کند. اینجاست که نقش سکوی فشارافزا مشخص می‌شود؛ با نصب این سکوها، جلوی افت تولید گرفته خواهد شد.

تولید چند برابری گاز با سکوهای فشارافزا

وجود سکوهای فشارافزا در هر فاز پارس جنوبی، یعنی تولید چند برابری از چاه‌های این میدان گازی؛ بنابراین دستیابی به طراحی و ساخت این مدل سکوها برای ایران در آینده، سودی هنگفت در بر خواهد داشت. در آینده باید حدود ۲۰ سکوی فشارافزای گاز برای دیگر فازهای پارس جنوبی تعریف، ساخت، نصب و راهاندازی شود؛ از این‌رو دقت و حساسیت کافی در ساخت نخستین سکو، ضروری است. هم‌اکنون بررسی مدل‌های مختلف و محل نصب این سکوها در دریا و خشکی در شرکت ملی نفت ایران در حال بررسی است. سکوی فشارافزا مورد نظر با ظرفیت دو میلیارد فوت‌مکعب از قابلیت فشارافزایی به میزان ۹۰ بار برخوردار خواهد بود. ایران قصد دارد سکوی فشارافزا را در یاردهای خود بسازد، اما از آنجا که این سکو، حدود ۲۰ هزار تن وزن خواهد داشت و در ایران سابقه و تجربه مهندسی تفصیلی، ساخت و نصب سکو با وزن

بیش از هفت هزار تن وجود ندارد؛ بنابراین باید زیرساخت‌های موجود در کشور ارتقا یابد.

طراحی پیچیده، ضرورت چیدمان درست تجهیزات، رعایت مسائل ایمنی و امور عملیاتی، از ویژگی‌های این سکوی فشارافزا است و برای نصب آن باید از روش قلویت اور (Float Over) استفاده شود که فناوری آن در ایران موجود نیست. با توجه به این موارد، طراحی مفهومی و پایه سکوی تقویت فشار گاز لازم است از سوی مشاور بین‌المللی انجام گیرد تا به‌الگویی درست و دقیق برای بهره‌مندی ایران در دیگر فازهای پارس جنوبی بدل شود.

یاردهای کنونی در تاسیسات نفتی ایران شاید در حال حاضر نتوانند پذیرای سکوهای غول‌پیکر ۲۰ هزار تنی فشارافزا باشند، اما می‌توانند با تغییر و تحولات بنیادین در زیرساخت‌های خود سهمی از ۲۰ سکوی فشارافزای دیگر را که قرار است در دیگر فازهای پارس جنوبی نصب شوند، داشته باشند؛ شاید به‌همین خاطر باشد که سناریوی نصب تاسیسات فشارافزا در خشکی هم‌اکنون در شرکت ملی نفت ایران در حال بررسی و تدوین است.

به گفته کارشناسان با توجه به افت فشار گاز در بعضی مخازن پارس جنوبی که به تدریج این پدیده شامل کل میدان خواهد بود، ضروری است تمهیداتی برای تقویت فشار گاز به منظور انتقال به بالا‌یشگاه بررسی شود، از این‌رو شرکت نفت و گاز پارس انجام پروژه مطالعاتی امکان‌سنجی استفاده از سکوهای تقویت فشار را به شرکت پتروپارس محول کرده‌است و این شرکت ضمن عقد قرارداد با یک شرکت معتبر بین‌المللی شرکت مهندسی امشاور معتبر بین‌المللی دوریس فرانتسه در حال بررسی طراحی مفهومی بهینه تقویت فشار گاز است.

رویکرد وزارت نفت

با توجه به وجود ۲۴ فاز و ۴۲ سکو در میدان پارس جنوبی، مطالعات تقویت فشار برای هر یک از آنها به‌صورت جداگانه با ظرفیت‌های ۵۰۰ و ۱۰۰۰ MMSCFD و یا چند سکو به‌صورت مشترک با ظرفیت ۲۰۰۰ و ۵۰۰۰ MMSCFD در حال بررسی است. نصب و راهاندازی سیستم‌های تقویت فشار، امکان استحصال گاز از میدان پارس جنوبی را تا حدود ۲۰ سال دیگر فراهم می‌کند. در طراحی سکوهای تقویت فشار امکانات موجود نصب و حمل و ساخت پیمانکاران داخلی منظور شده‌است. اگر چه تاکنون سکوهایی تا ۷ هزار تن در داخل کشور ساخته و نصب شده‌اند، ولی پیمانکاران داخلی باید این دسته از امکانات را جهت کاهش هزینه‌ها و زمان ساخت و نصب یارخود توسعه دهند. از تجهیزات عمده این سکوها تقویت فشار استفاده از توربوکمپرسورهای گازی است که بررسی انتخاب نوع آنها با یک سازنده بین‌المللی شروع و تلاش شده‌است که دانش ساخت این تجهیزات به ایران منتقل شود.

هم‌اکنون طراحی مفهومی این سکوها تقریباً انجام شده و انتظار می‌رود به‌زودی انجام مطالعات سکوهای تقویت فشار به‌اتمام برسد و نتایج جهت تصمیم‌گیری به شرکت نفت و گاز پارس برای نهایی کردن طراحی پایه انتخاب شود.

با توجه به آنکه رسیدن به فشارافزایی نیازمند فناوری و تجهیزات کمپرسور و... است، وزارت نفت دولت سیزدهم آنگونه که جواد اوجی، وزیر نفت تأکید کرده‌است در دوره سخت‌ترین تحریم‌ها و یک‌روکرد انفعالی نداشت‌ه و دست‌نکذاشته‌اند و با اعتماد به شرکت‌هایی که توانمندی خود را اثبات کرده‌اند، برنامه‌های مهمی برای تداوم تولید گاز در پارس جنوبی در برنامه دارد.



مصرف گاز زیر ذره‌بین پیشگراان استان قزوین رصد می شود

بازی برد-برد در زمین بهینه‌سازی

مشعل | ورود سامانه جدید سرما، کاهش محسوس دما و آغاز بارش برف، تعدادی از استان‌ها را رسیدپوش کرده است و همزمان با ثبت روزهای سرد در کشور، مصرف بهینه گاز نیز با نگاهی ویژه‌تر پیگیری می‌شود. بر پایه گزارش مدیریت دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران و براساس گزارش سازمان هواشناسی، همزمان با موج جدید کاهش گسترده دما در کشور، افزایش روزانه ۱۰۰ میلیون مترمکعبی مصرف گاز در بخش خانگی را شاهد خواهیم بود. مدیریت مصرف افسار گسیخته گاز در همه بخش‌ها، به‌ویژه بخش خانگی را شاید بتوان یکی از مهم‌ترین چالش‌های صنعت گاز برشمرد؛ چالشی که زمینه افزایش ناترازی تولید و مصرف را فراهم می‌کند. بر بررسی مصرف گاز در تعدادی از استان‌ها، شاهد ثبت رکوردهای جدید خواهیم بود و مصداق آن استان قزوین است که مصرف گاز مهرماه آن در قیاس با مهرماه سال گذشته، ۶۲ میلیون مترمکعب افزایش داشته است. در این میان آنچه می‌تواند در مدیریت مصرف بهینه گاز کمک‌کننده و راهکاری برای استفاده عموم مردم از این انرژی ارزشمند باشد، رصد و پایش مصرف گاز در همه بخش‌هاست، مصرفی که بازی برد- برد است برای همه در بخش تولید و مصرف؛ موضوعی که علی‌حجتی‌پور، مدیرعامل شرکت گاز استان قزوین نیز به آن اشاره و تأکید دارد.

سایر اماکن عمومی به‌هدف مدیریت مصرف سوخت از ابتدای آذرماه امسال آغاز شده است و تا پایان زمستان نیز به‌صورت روزانه ادامه خواهد داشت.

۳ هزار پایش در ادارات، اصناف و اماکن عمومی

به‌گفته علی‌حجتی‌پور، از ابتدای آغاز طرح تاکنون بیش از ۳ هزار مورد پایش دمای ادارات، اصناف و سایر اماکن عمومی انجام شده است.

وی با اشاره به پایش مستمر دمای ادارات دولتی و خصوصی استان

تکرار تخلف، با قطعی انشعاب گاز مواجه می‌شوند. وی با بیان اینکه هر یک درجه کاهش دمای منزل ۵ تا ۶ درصد صرفه‌جویی در مصرف انرژی را در پی دارد، از عموم مردم استان و همچنین از اصناف مختلف خواست تا یار عایت نکات مرتبط با کاهش مصرف گاز، شرکت گاز را در پایداری فشار شبکه و گازرسانی به مناطقی که در انتهای شبکه قرار دارند، یاری کنند.

برگزاری ۳۲ جلسه در قرارگاه مدیریت بحران

مدیرعامل شرکت گاز استان قزوین اعلام کرد: جلسات قرارگاه مدیریت بحران استان قزوین از ابتدای آذرماه به‌منظور کنترل مصرف گاز و برای پایداری شبکه ۳۲ جلسه برگزار کرده و در این خصوص چندین اختط و صدور دستور قطعی گاز داشته‌ایم.

حجتی‌پور با بیان اینکه این قرارگاه با توجه به جایگاه گاز طبیعی در سبد انرژی کشور و توجه به مولفه‌های شرایط اضطراری و بحران به‌منظور تداوم جریان گاز و پایداری شبکه از جایگاهی ویژه برخوردار است، تصریح می‌کند: از ۳۲ جلسه تشکیل شده ۹ جلسه با اصناف، اتحادیه‌ها و سازمان‌های مختلف بوده و تاکنون ۳۷ اختط برای دستگاه‌های دولتی و بخش تجاری داشته‌ایم. وی تعداد قطع گاز و وسایل گرمایشی بر مصرف در فضای باز را ۲۴ مورد و تعداد قطعی در مراکز تجاری و عمومی به علت عدم رعایت اصول مصرف بهینه را ۱۴۱ مورد اعلام کرد. مدیرعامل شرکت گاز استان قزوین ادامه داد: از ابتدای آذرماه و با سرد شدن هوا و ماندگاری هوای آن که افزایش مصرف گاز را در سطح کشور و استان به دنبال دارد، جلسات قرارگاه مدیریت بحران گاز همه روزه با حضور مسئولان فنی و عملیاتی شرکت برگزار شده است.

حجتی‌پور ضوابط ابلاغی شرکت ملی گاز ایران، بررسی و کنترل روند مصارف صنایع عمده، بررسی و پایش مصارف ادارات و مدارس، نحوه فعالیت‌های تبلیغی و اطلاع‌رسانی را از مهم‌ترین مطالب طرح شده در جلسات این قرارگاه برمی‌شمرد و می‌گوید: با توجه به ضرورت تعامل بین دستگاهی در مدیریت بحران، هماهنگی‌های خوبی با استانداری، فرمانداری‌ها و سایر دستگاه‌های اجرایی استان به عمل آمده است.

ارسال یک میلیون پیامک برای مشترکان

مدیرعامل شرکت گاز استان قزوین با اشاره به دیگر اقدام‌های این شرکت برای فرهنگ‌سازی و مدیریت مصرف گاز می‌گوید: آذرماه امسال بیش از یک میلیون پیامک با موضوع تأکید بر مصرف بهینه و ایمن گاز برای مشترکان قزوینی ارسال شده است. وی ادامه می‌دهد: شرکت گاز استان قزوین در راستای نهادینه‌سازی فرهنگ مصرف بهینه و ایمن، از ظرفیت پست‌های مختلف اطلاع‌رسانی استانی از جمله شبکه‌های محلی صداوسیما، شبکه‌های مجازی، استفاده از ظرفیت بیلبوردها، ارسال بنرهای حاوی نکات مربوط به مصرف ایمن گاز برای بانک‌ها و دستگاه‌های اجرایی استان و... به‌منظور آگاه‌سازی مشترکین و مصرف صحیح و ایمن گاز اقدام کرده است. وی ادامه می‌دهد: جلسات کمیته سوخت‌زمستانی همه‌روزه در شرکت گاز برگزار می‌شود. در این نشست‌ها اعضای کمیته، ضمن ارائه گزارش مصرف روز گذشته به‌صورت مصرف هر روز پرداخته و تجربیات خود را در راستای بهبود مستمر و پایداری جریان گاز مورد بررسی و تبادل نظر قرار می‌دهند. حجتی‌پور با اشاره به اینکه میزان مصرف گاز به‌ویژه باید در ساختمان‌های دولتی کنترل شود، می‌گوید: رعایت کامل مصوبات ابلاغی از سوی مراجع ذی‌صلاح ضروری است؛ از این رو روشن کردن وسایل گرمایشی ادارات یک ساعت قبل از آغاز وقت اداری و خاموش کردن آن‌ها یک ساعت قبل از پایان وقت اداری باید رعایت شود و وسایل گرمایشی

در روزهای تعطیل حتما باید خاموش شود.

بهینه‌سازی ۱۶۵ موتورخانه

مدیرعامل شرکت گاز استان قزوین از تعمیر رایگان ۱۶۵ موتورخانه در سطح استان به عنوان یکی دیگر از برنامه این شرکت برای بهینه‌سازی و مدیریت مصرف گاز خبر می‌دهد و می‌گوید: برای بهینه‌سازی و تعمیر ۱۶۵ موتورخانه در مجموع ۲ میلیارد و ۶۰۰ میلیون تومان هزینه شده است. وی با بیان اینکه طرح تعمیر و بهینه‌سازی رایگان موتورخانه‌ها در همه استان‌های کشور در دست اجراست، می‌گوید: اجرای این طرح رایگان از اثرگذارترین راه‌های منتج به استفاده بهینه گاز خواهد بود، زیرا میزان هدررفت آن را به حداقل می‌رساند و با کاهش هزینه انرژی خانوارها به کاهش مصرف گاز نیز دامن می‌زند. به‌گفته حجتی‌پور، این طرح اگر چه برای شرکت گاز هزینه‌بر است، اما این اقدام را یک سرمایه‌گذاری بزرگ می‌دانیم، زیرا اجرای آن افزون بر کاهش بخشی از هزینه‌های شهروندان، موجب بررسی موتورخانه‌ها و شناسایی نقاط و معایب موثر در هدررفت گاز شده و ضمن پیشگیری از هدررفت میلیون‌ها مترمکعب گاز، در نهایت به صرفه‌جویی کلان در بعد ملی و حفظ منابع ارزشمند کشور منجر می‌شود.

وی ادامه می‌دهد: کاهش بار مالی مشترکین چه در قالب تعمیر رایگان موتورخانه‌ها و چه به شکل کاستن هزینه گاز مصرفی خانواده‌ها هر دو از نظر ما یک سرمایه‌گذاری پرمفعت محسوب می‌شود، زیرا از دیدگاه ما سود فقط جنبه ربالی ندارد، بلکه سود و حفظ منافع مشترکین نیز جنبه دیگری از سود ماست.

مدیرعامل شرکت گاز استان قزوین یادآور می‌شود: مردم، ادارات و سازمان‌های استان می‌توانند به‌منظور بهینه‌سازی موتورخانه ساختمان‌های شخصی و اداری خود در سایت شرکت ملی گاز ایران به آدرس gov.nigcir ثبت‌نام و از مزایای این طرح استفاده کنند.

نشت‌یابی ۱۰ هزار کیلومتر از خطوط لوله

مدیرعامل شرکت گاز استان قزوین با اشاره به نشت‌یابی ۱۰ هزار و ۲۴۰ کیلومتر از شبکه توزیع و خط تغذیه گاز استان تا پایان آذرماه می‌گوید: نشت‌یابی صورت گرفته در ۵ شهرستان و ۲۲ شهر استان صورت گرفته و ۷۵ درصد از مجموع خطوط گاز در سراسر استان را شامل می‌شود. وی با اشاره به اینکه نشت‌یابی این شرکت بر اساس برنامه‌های مدون و تعیین شده صورت پذیرفته و به‌صورت برخط پایش می‌شود، تأکید می‌کند: از ابتدای فروردین تا پایان آذرماه افزون بر نشت‌یابی گسترده از شبکه‌های گاز، با استفاده از فناوری و سیستم‌های جدید بیش از ۲۲۰ هزار انشعاب و هزار و ۲۰۰ ایستگاه گاز نیز در سراسر استان نشت‌یابی شده است.

حجتی‌پور با بیان اینکه این اقدام به‌منظور بازرسی و نگهداری خطوط گاز با هدف حفظ پایداری جریان گاز و صیانت از دارایی ملی صورت گرفته است، تأکید می‌کند: هدف از اجرای نشت‌یابی پیشگیری از حوادث و اتفاقات غیرمترقبه و افزایش ضریب ایمنی تأسیسات است.

مدیرعامل شرکت گاز استان قزوین در پایان، پایداری، نگهداشت و حفظ ایمنی تأسیسات و شبکه گازرسانی را یکی از اولویت‌های اصلی این شرکت برشمرد و می‌گوید: این شرکت برنامه‌های مدونی برای شناسایی و رفع نشتی‌ها تدوین کرده که تحقق این اهداف زمینه‌ساز ارائه خدمات بدون حادثه و جلوگیری از هدررفت منابع انرژی است.



کاهش بار مالی مشترکین چه در قالب تعمیر رایگان موتورخانه‌ها و چه به شکل کاستن هزینه گاز مصرفی خانواده‌ها هر دو از نظر ما یک سرمایه‌گذاری پرمفعت محسوب می‌شود

جایزه

برای مشترکان کم مصرف

وزیر کشور از پویش مردمی مدیریت مصرف گاز در خراسان رضوی تقدیر کرد

میلیون تومانی

مصرف بهینه گاز به ویژه در فصول سرد سال که دمای هوا افت نسبتاً زیادی می‌کند، اهمیت بسزایی دارد. در چنین شرایطی این مشترکان و مصرف‌کنندگان هستند که می‌توانند با مدیریت صحیح و بهینه و البته ارائه رهنمودهایی از سوی متولیان تامین انرژی کشور موجب شوند تا این انرژی پاک و ارزشمند، برای همگان قابل استفاده و گرمابخش کانون خانواده‌هایشان باشد. شرکت گاز استان خراسان رضوی با توجه به این مهم که همراهی مشترکان می‌تواند کمک بزرگی در طی این مسیر برای رسیدن به هدف باشد، پویش مردمی مدیریت مصرف گاز را کلید زد و البته جوایزی را هم برای آن دسته از مشترکان کم‌مصرف در نظر گرفت که در مراسمی با حضور احمد وحیدی وزیر کشور، یعقوبعلی نظری استاندار خراسان رضوی و جمعی از مدیران ارشد شرکت ملی گاز ایران به آنها اهدا شد.

کار جهادی در گازرسانی

وزیر کشور در مراسم پویش مردمی مدیریت مصرف گاز با کاهش ۱۰ درصدی در بخش خانگی که در یکی از واحدهای صنعتی مشهد برگزار شد، با تقدیر از مدیران استان برای اجرای مناسب پویش مدیریت مصرف در سال گذشته اظهار کرد: اجرای خوب این پویش مردمی در سال گذشته و کاهش ۱۰ درصدی مصرف گاز از سوی مردم خراسان رضوی جلوی برخی محدودیت‌های گازی در صنایع در فصل سرما را گرفت. احمد وحیدی افزود: راه اصلی عبور از بحران انرژی صرفه‌جویی و تغییر در شیوه مصرف بوده و استان خراسان رضوی در این زمینه کار قابل تقدیری انجام داده است. وی با اشاره به محدودیت‌های پیش آمده در سال گذشته برای صنایع گفت: محدودیت‌های پیش آمده در واقع کمک صنایع برای تامین گاز خانگی بود و امروز مردم خراسان رضوی با صرفه‌جویی به کمک صنایع استان آمده‌اند تا محدودیت صنایع را در زمستان کاهش دهند.

وحیدی افزود: سال گذشته یک کار ارزشمند جهادی در خصوص گاز انجام شد و در حالی که ما شاهد بودیم در اروپا بسیاری بر اثر سرما جان سپردند، اما در ایران با وجود همه این مسائل یک نفر به خاطر سرمازدگی دچار مشکل نشد که به دلیل این هماهنگی‌ها و کار جهادی بود. اگر امسال نیز با چنین سرما و کمبودی مواجه شویم، بهتر از سال گذشته آن را مدیریت خواهیم کرد.

وزیر کشور با بیان اینکه اگر مردم را در هر طرحی دخیل کنیم، به بهترین وجه می‌توانند اقتصاد خانوار را اداره و به اقتصاد ملی کمک کنند، تاکید کرد: هر زمان مردم پای کار باشند و کار مردمی‌سازی شود، موفقیت آن تضمین شده است و در برنامه‌ریزی بخش‌های مختلف نیز باید رویکرد مردمی‌سازی را گسترش دهیم. وحیدی یادآور شد: هر فرمولی که به مشارکت مردم در همه حوزه‌ها کمک کند، بسیار ارزشمند است. هرچه می‌توانیم باید این پویش را توسعه دهیم، تشویق کنیم و در همه حوزه‌ها پیش ببریم.



فاصله تولید و مصرف گاز و قرارگیری در انتهای شبکه

استاندار خراسان رضوی نیز در این مراسم با پیوستن به پویش مردمی مدیریت مصرف گاز در استان خراسان رضوی گفت: شرکت گاز استان خراسان رضوی جالبی را آغاز کرده است که با اجرای آن شاهد صرفه‌جویی خوبی در زمستان ۱۴۰۲ خواهیم بود. یعقوبعلی نظری افزود: این پویش می‌تواند تاثیر فراوانی روی صرفه‌جویی گاز بگذارد و نباید فراموش کنیم با اجرای این طرح و با یک صرفه‌جویی منطقی می‌توان بی‌آنکه مردم تحت فشار قرار گیرند، گاز مورد نیاز صنایع را هم فراهم کرد. وی با تشکر از شرکت گاز خراسان رضوی تصریح کرد: البته در این مسیر وظیفه تمام دستگاه‌هاست که همدل و همراه پیش بروند.

استاندار خراسان رضوی همچنین با اشاره به جمعیت بالای استان خراسان رضوی، فاصله زیاد با مراکز تولید انرژی و محدودیت شبکه انتقال گاز از نظر خط لوله و انتقال گاز تصریح کرد: باید از همه کسانی که در زمینه کاهش یا رفع مسئله جدی ناپایداری انرژی در شرق کشور تلاش می‌کنند، تشکر کنم.

وی افزود: در انتهای شبکه گاز قرار داریم و این موضوع باعث می‌شود که گاهی اوقات، مسائلی مثل سال گذشته اتفاق بیفتد، امیدوارم با پروژه خط ۱۱ که در دستور وزارت نفت قرار گرفته است همچنین بسته شدن قرارداد خط لوله تابش که انتقال سوخت مایع را رقم می‌زند، شاهد کاهش مشکلات باشیم. استاندار خراسان رضوی تاکید کرد: همت و وحدت مسئولان در لایه‌های مختلف ملی، استانی و شهرستانی، مشکلات را حل می‌کند.

جوایز هدفمند با موضوع بهینه‌سازی

سرپرست مدیریت انرژی و کربن شرکت ملی گاز ایران هم در مراسم پویش مردمی مدیریت مصرف گاز گفت: در این طرح، یکپارزه جایزه ۲۰ میلیونی برای مشترکینی که ۱۰ درصد مصرف کمتر نسبت به سال گذشته دارند، در نظر گرفته شده که این طرح به کاهش مصرف گاز کمک می‌کند.

ساجد کاشفی با اشاره به اینکه طرح بهینه‌سازی مصرف انرژی، یک طرح مبارک و فرخنده است، تصریح کرد: برگزاری این رونمایی را در «لیله‌الغائب» به فال نیک می‌گیریم. در پایتخت معنوی کشور و در جوار بارگاه امام رضان (این طرح اجرایی شده و این موضوع هم اتفاقی خجسته است. یکی از نقاط برجسته این طرح، برنده بودن همه بازیگران است.

وی افزود: از یک طرف مردم طبق آیین‌نامه‌های دولت و مصوبات مجلس، با کاهش مصرف و صرفه‌جویی، شامل طرح‌های تشویقی تحقیقی می‌شوند که در قبوض لحاظ می‌شود. علاوه بر این با کمکی که صنعت و فولاد استان انجام داده، یکپارزه جایزه ۲۰ میلیونی با هدف بهینه‌سازی در نظر گرفته شده که اتفاق خوبی است. جوایز هم هدفمند و شامل لوازمی است که منجر به کاهش مصرف می‌شوند. کاشفی گفت: ضلع دومی که برنده خواهد بود، صنعت است چون قرار است گاز صرفه‌جویی شده به صنعتگران اختصاص یابد. شرکت گاز خراسان رضوی در یک بازه زمانی کوتاه، هم سامانه‌ای به راه انداخت و هم به صورت فراگیر روی اطلاع‌رسانی این موضوع کار کرده که جای تقدیر و تشکر دارد.

سرپرست مدیریت انرژی و کربن شرکت ملی گاز ایران گفت: موضوع اصلاح الگوی مصرف ازغدغه‌های مهم مقام معظم رهبری(مدظله‌العالی) است. ایشان سال ۱۳۸۸ را به نام سال اصلاح الگوی مصرف نام‌گذاری کردند و مجمع تشخیص مصلحت نظام، سیاست‌های کلی اصلاح الگوی مصرف را تبیین کرد که در سال ۱۳۸۹ از سوی رهبری ابلاغ شد. وی افزود: در سال ۱۳۸۹ مجلس هم این قانون را تصویب کرد. آن قانون یکی از مترقی‌ترین قوانینی است که می‌توان به آن اشاره کرد. در این قانون نقش دستگاه‌های مختلف از وزارت صمت تا جهاد کشاورزی و بقیه ارگان‌ها، در نظر گرفته شده و اگر همه دستگاه‌ها به تکالیفشان در این حوزه عمل

می‌کردند، شاید کشور به این مرحله نمی‌رسید.

بزرگ می‌توانند گام تعیین‌کننده‌ای در میزان مصرف گاز در فصل سرما داشته باشند.

مدیرعامل شرکت گاز خراسان رضوی همچنین با اشاره به اجرای موفق ایده هر خانه یک اتاق گرم، در سال گذشته، تبدیل ایده به فرایند را لازمه تداوم موفقیت خواند و اظهار امیدواری کرد با همراهی مشترکان خانگی، امسال مصرف گاز نسبت به سال گذشته ۱۰ درصد کاهش یابد. به گفته افتخاری، گازی که به خاطر صرفه‌جویی شهروندان، در

دسترس قرار گیرد برای صنعت و تداوم اشتغال و تولید استفاده می‌شود. وی حمایت استانداری و مدیران ارشد شرکت ملی گاز را پشتوانه پویش مردمی صرفه‌جویی در مصرف گاز دانست و افزود: به پاس همراهی و همکاری مردم با شرکت گاز در جهت تامین همزمان گاز خانه‌ها و کارخانه‌ها، یکپارزه جایزه ۲۰ میلیون تومانی به مشترکان کم‌مصرف به قید قرعه اعطا می‌شود.

افتخاری همچنین اشاره به مصوبه دولت مبنی بر پاداش صرفه‌جویی و کاهش قیمت مصرف قبوض تا حد رایگان، پویش مردمی مدیریت مصرف در خراسان رضوی را استمرار اجرای این مصوبه با نیت تشویق مردم به استفاده بهینه از این سرمایه خدادادی دانست.

“

مدیرعامل شرکت گاز خراسان رضوی:

تلاش داریم با راهکارهای عملی در حوزه مصرف بهینه گاز در منازل، ۱۰ درصد صرفه‌جویی داشته باشیم تا این‌گاز در بخش صنعت مصرف و باعث جلوگیری از توقف فعالیت‌های بخش تولید شود.

سرپرست مدیریت انرژی و کربن شرکت ملی گاز ایران یادآوری کرد: در همین مدت کوتاه که از دولت سیزدهم گذشته و به‌طور ویژه در سال ۱۴۰۲، اقدامات زیرساختی زیادی را شرکت ملی گاز آغاز کرده است. صدور گواهی‌های صرفه‌جویی گاز طبیعی که مورد پذیرش بورس انرژی قرار می‌گیرد و سرمایه‌گذاران با سرمایه‌گذاری‌هایی که در حوزه بهینه‌سازی انجام می‌دهند، با این گواهی، می‌توانند بازگشت سرمایه داشته باشند.

وی افزود: اقدامات کوتاه‌مدت یک تا دو ساله را هم با کمک معاونت علمی نهاد ریاست جمهوری و از طریق شرکت‌های دانش‌بنیان‌پیکیری می‌کنیم. طرح تعویض فناوری کوره‌های آجری هافمنی را به کوره‌های تونلی دنبال می‌کنیم. شیوه تامین مالی این موضوع می‌تواند برای سرمایه‌گذاران جذاب باشد. اگر موفق شویم به صورت پایلوت، در استانی که مشخص شده آن را اجرا کنیم، این طرح را به اقصی نقاط کشور خواهیم برد. کاشفی افزود: بحث پیوست انرژی برای متقاضیان گاز غیرخانگی نیز از دیگر محورهای فعالیت شرکت گاز است. یکی از روال‌های ناصحیح در سال‌های قبل این بود که اشتراک گاز به هر میزان که متقاضی درخواست می‌داد، تعلق می‌گرفت. امروز شرکت ملی گاز روی رعایت پارامترهای مدنظر سازمان ملی استاندارد پافشاری می‌کند و فقط در این صورت گاز به مشترک عرضه می‌شود.

صرفه‌جویی عامل رونق تولید و اشتغال

در این مراسم مدیرعامل شرکت گاز خراسان رضوی نیز با اشاره به اینکه صرفه‌جویی در مصرف سوخت توسط شهروندان، عامل رونق تولید و اشتغال است، افزود: تلاش داریم با راهکارهای عملی در حوزه مصرف بهینه گاز در منازل، ۱۰ درصد صرفه‌جویی داشته باشیم تا این گاز در بخش صنعت مصرف و باعث جلوگیری از توقف فعالیت‌های بخش تولید شود.

حسن افتخاری با بیان اینکه خراسان رضوی رتبه دوم مصرف‌کننده خانگی بعد از استان تهران را دارد، اظهار کرد: در حال حاضر دو میلیون و ۶۵۰ هزار مصرف‌کننده بخش خانگی در خراسان رضوی وجود دارد که این مجموعه

ورود پالایشگاه گاز پارسیان به عصر تازه ساخت تجهیزات فناورانه

درخشش باور ایرانی

مشعل | داخلی سازی و بومی سازی قطعات و تجهیزات صنعت نفت و بهره گیری از ظرفیت شرکت‌های توانمند و دانش بنیان ایرانی همزمان با تشدید تحریم‌ها به یکی از مهم ترین اولویت‌های این صنعت بدل شد؛ به طوری که همسویا با سیاست‌های اقتصاد مقاومتی، شاهد ثبت اقدام‌هایی بی نظیر در سال‌های گذشته بوده‌ایم.

با ادامه روند شتابان داخلی سازی و بومی سازی اقلام و کالا، جوانان ایرانی با افراتر گذاشتند و به ساخت مجموعه‌های بزرگ نظیر توربو کمپرسور و مواد شیمیایی ورود کردند؛ تجهیزات و موادی که معدود کشورهایی دانش و ظرفیت ساخت آن را دارند. با ایجاد زیرساخت‌ها و حمایت‌های تصمیم سازان کشور طی دهه‌های گذشته، افزون بر ساخت تجهیزات، هم اکنون مجموعه‌های بزرگ پالایشگاهی از سوی جوانان این مرز و بوم ساخته می‌شود و بهره برداری می‌رسد و همزمان با صرفه جویی‌های چند میلیارد دلاری، زمینه خوداتکایی و بی‌نیازی از دیگر کشورها فراهم می‌آورد. در ادامه این مسیر پر فراز و نشیب نیز صادرات خدمات فنی و مهندسی شتاب گرفته و مهندسان ایرانی، ساخت مجموعه‌های بزرگ صنعت نفت را در برخی کشورها کلید زده‌اند.

صنعت گاز نیز از این دستاوردهای درخشان بی‌نصیب نمانده است؛ به طوری که بخش قابل توجهی از اقلام، تجهیزات و دانش فنی در بخش‌های مختلف آن از جمله پالایشگاه‌های گاز، بایره گیری از ظرفیت مهندسان و شرکت‌های ایرانی تامین می‌شود. هومان کشاورزی، دبیر کمیته خودکفایی پالایشگاه گاز پارسیان درباره فعالیت‌های ساخت داخل این پالایشگاه توضیحاتی داده است که در ادامه می‌خوانید.

در دهه‌های گذشته برای کمتر کارشناسی باور پذیر بود که ایران بتواند تجهیزات مدرن صنعت نفت را بدون همکاری کشورها و غول‌های بزرگ حوزه انرژی تولید کند؛ در حالی که با اتکا به باور ملی، ظرفیت مراکز دانشگاهی، همچنین مشارکت صنعت و دانشگاه

و توسعه شرکت‌های دانش بنیان، هم اکنون بخش قابل توجهی از اقلام، کالاها و تجهیزات راهبردی این صنعت بزرگ در حوزه‌های مختلف از جمله گاز داخلی سازی شده است.

تهیه ۲۷۰۰ شناسنامه تجهیزات راهبردی

دبیر کمیته خودکفایی شرکت پالایش گاز پارسیان می‌گوید: با



به منظور ایجاد زبان مشترک بین سازندگان و متقاضی، کاهش هزینه تامین به واسطه تولید داخل، امکان انجام مهندسی مجدد، بازرسی و کنترل کیفیت با شناسنامه فنی فراهم شده است.

وی با اشاره به مهم ترین اقدام‌های انجام شده در حوزه بومی سازی اقلام و قطعات کلیدی در این پالایشگاه می‌گوید: تعویض روغن پترو ترم مورد استفاده در سیکل واحد ۱۳۳ با روغن حرارتی معادل داخلی، ساخت و آزمایش بیش از ۱۴۰ عدد کارت الکترونیکی UV DETECTOR & FLAME DETECTOR برای استفاده در کوره‌ها تنها بخشی از فعالیت‌های این پالایشگاه در حوزه بومی سازی و خودکفایی به شمار می‌آید.

کشاورزی تاکید می‌کند: با توجه به پیگیری‌های به عمل آمده و با هدف قطع وابستگی به خارج از کشور در زمینه تامین چسب و پوشش‌های ضد خوردگی مورد استفاده در ظروف تحت فشار و لوله‌های مختلف پالایشگاه (پوشش‌های بلزونا) مراحل آزمایش چسب‌های ساخت شرکت‌های داخلی نیز مورد تایید قرار گرفت.

بی‌نیازی از واردات انواع سنسور

دبیر کمیته خودکفایی شرکت پالایش گاز پارسیان یادآور می‌شود: این شرکت در حوزه ساخت و بی‌نیازی از واردات انواع سنسور نیز پیشگام بوده است. بر این اساس ساخت داخل سنسورهای ترموکوپل و RTD ساخت داخل برای استفاده در توربین‌های Zorya، ساخت INNER MAGNET RING پمپ‌های مگنتی پارسیان ۲، ساخت و آزمایش سنسورهای RTD کمپرسور گاز ایستگاه، ساخت و نصب سنسور VGV توربین گاز نیروگاه، ساخت سنسور دور توربین ایستگاه محقق شده است.

وی با تاکید بر استفاده از ظرفیت تولید و دانش تولیدکنندگان داخلی می‌گوید: به لطف الهی و در سایه همت و تلاش متخصصان صنعت نفت، گاز و پتروشیمی در میدان دادن به تولیدکنندگان داخلی، ملزومات صنایع نفت، گاز و پتروشیمی، سال به سال شاهد افزایش سهم تولیدکنندگان، طراحان و مشاوران داخلی در این پروژه‌ها بوده‌ایم و اکنون دو صنعت مهم نفت، گاز و پتروشیمی و فولاد بیشترین سهم استفاده از تولیدات داخلی را به خود اختصاص داده‌اند.

ساخت ۱۰۰ درصدی مکانیکال سیل‌ها

کشاورزی با بیان اینکه فعالیت‌های این پالایشگاه در حوزه خودکفایی در حوزه اقلام محدود نشده و به حوزه ساخت دستگاه و تجهیزات نیز ورود کرده ایم، اعلام می‌کند: ساخت دستگاه تخلیه باتری‌های صنعتی، ساخت دستگاه بانگ گسکت با همکاری شرکت‌های دانش بنیان، ساخت دستگاه پکینگ گراف اوپل با همکاری شرکت‌های دانش بنیان، تهیه و ارسال فرم ثبت نیازهای فناورانه برای داخلی سازی سلیکاژل نوع WS&H، روغن انتقال حرارت سنتتیک و ترمینول ۶۶ و فنآوری شرکت ملی گاز ایران، ساخت مکانیکال سیل‌های مورد نیاز به صورت ۱۰۰

درصدی از طریق سازندگان داخلی و... از جمله فعالیت‌های این پالایشگاه در این حوزه به شمار می‌آید.

دبیر کمیته خودکفایی شرکت پالایش گاز پارسیان با بیان اینکه ساخت قطعات کمپرسورهای اورهد با ۶۸ درصد تولید داخل و کمپرسورهای ۱۰۲ با بیش از ۵۹/۱۸ درصد تولید داخل از دیگر اقدام‌های این پالایشگاه به شمار می‌آید، می‌گوید: در شرایط تحریم تامین این قطعات به سختی امکان پذیر بود، با این حال با حمایت مدیران ارشد سازمان و به همت کارشناسان واحد ماشینری، کمپرسورهای آمریکایی در قسمت سیلندر گاز به عنوان بر مصرف ترین قطعات این بخش با ۱۰۰ درصد قطعات ایرانی در حال کار هستند.

تولید پایدار گاز با تجهیزات ایرانی

وی ادامه می‌دهد: در بخش قطعات پمپ‌ها نیز این واحد توانسته تاکنون، با اتکا

شرکت پالایش گاز پارسیان در حوزه ساخت

و بی‌نیازی از واردات انواع سنسور

پیشگام بوده است

به امکانات کارگاه مرکزی و توان تولیدکنندگان داخلی نیازهای خود را مرتفع کرده و با یاری دیگر واحدهای عملیاتی و تعمیراتی تولید پایدار گاز را به بهترین شکل ممکن رقم بزنند.

کشاورزی با اشاره به اینکه مسیر دنباله دار خودکفایی تداوم دارد، یادآور می‌شود: افزون بر موارد یادشده، اقدام‌های جدیدی نیز در دستور کار قرار دارد که می‌توان به بهینه سازی قطعات شیرهای kv از طریق بهبود فرآیند ساخت و پوشش قطعات، پیگیری و سفارش گذاری ساخت شیرهای KV، پیگیری ساخت داخل مبدل Cold Box، امکان سنجی استفاده از تولیدات شرکت‌های داخلی نظیر ترانسسمیترهای فشار و دما و... اشاره کرد.

دبیر کمیته خودکفایی شرکت پالایش گاز پارسیان با بیان اینکه ساخت ۲۷۰۰ قلم قطعات بدکی دارای شناسنامه فنی که تاکنون ساخته نشده در کارگاه مرکزی در حال پیگیری است، اعلام می‌کند: هم اکنون فرایند ساخت بیش از ۱۵۰ قلم از کالاهای درخواستی بر اساس دستورالعمل کالای تغییر شکل یافته آغاز شده است.

ساخت داخل بار اول غربال مولکولی

وی یادآور می‌شود: در ادامه فعالیت‌های این پالایشگاه در حوزه داخلی سازی قطعات و تجهیزات، درخواست اعلام نیاز فناورانه برای ساخت داخل بار اول غربال مولکولی به مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی گاز ایران ارسال شده است. به گفته کشاورزی، شناسایی سایزو متر یال اقلام عمومی که در حال حاضر در سیستم پیوسته و یکتواخت کالا دارای کد ۳ بوده شامل اورینگ‌ها، پیچ و مهره‌ها، واشرها، ساخت دکتورهای گاز متان با فناوری IRGD شرکت Drager واحد پارسیان ۲، ساخت میکرو سویچ‌های وضعیت XVهای واحد ۱۰۴، ارتباط با شرکت‌های دانش بنیان داخلی برای امکان ساخت پنل کنترل کمپرسور هوای ابزار دقیق Sullair پارسیان ۱، ارتباط با شرکت‌های داخلی جهت بومی سازی بوسترهای مورد استفاده در ولوهای کنترلی پارسیان ۱، ساخت کارت‌های الکترونیکی ترانسسمیترهای اندازه گیری سطح مایعات (LT Mobery) و... از دیگر برنامه‌های این پالایشگاه در حوزه داخلی سازی به شمار می‌آید.

دبیر کمیته خودکفایی شرکت پالایش گاز پارسیان در پایان اعلام کرد: با توجه به کارنامه این پالایشگاه در حوزه بومی سازی و داخلی سازی قطعات، تجهیزات و موارد شیمیایی پر کاربرد صنعت پالایشگاهی، خوشبختانه، محوریت ساخت داخل این روغن ترمینول حرارتی به شرکت پالایش گاز پارسیان محول شده است.

در گفت‌وگو با مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران مطرح شد:

نقشه‌راه برای فناوری‌های اولویت‌دار

سمیه راهیما شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران از جمله شرکت‌هایی است که پژوهش و فناوری را در راس برنامه‌های کاری خود قرار داده و در این مسیر از توانمندی شرکت‌های دانش‌بنیان، شرکت‌های مطرح خودروساز و دانشگاهیان بهره‌مند می‌شود. مصداق این امر، ارتقای عملکرد موتورهای در حال استفاده دو خودروساز بزرگ کشور، ایجاد انستیتوی احتراق، تقطیر، کربن و غشاء برای نخستین بار در کشور است. با هدف آشنایی با فعالیت‌های این مدیریت، با رضا کاظم‌نژاد، مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران گفت‌وگویی انجام داده‌ایم که در ادامه می‌خوانید.

پژوهش و فناوری، یکی از ارکان اصلی صنعت نفت به شمار می‌رود که در همه بخش‌های آن از جمله شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، به این موضوع پرداخته شده است. لطفاً بفرمایید در ۹ ماه گذشته چه اقدام‌هایی با هدف ارتقای دانش فنی در این حوزه صورت گرفته است؟

پژوهش و فناوری و ارتقای آن از جمله اهداف مهمی است که بر پایه آن گام برداشته می‌شود. در ۹ ماه گذشته نیز پیرو اهداف تعریف شده، فعالیت‌های متنوع و مختلفی در این حوزه انجام شده است. نزدیک به ۲۸ درصد از تولیدات فرآورده‌های ظرفیت پالایشگاهی کشور به نفت کوره تبدیل می‌شود که به‌طور متوسط دارای ۳/۵ درصد گوگرد است. به منظور ارتقای کیفی و ایجاد ارزش‌افزوده، با همکاری یک شرکت دانش‌بنیان در شرکت پالایش نفت کرمانشاه پس از موفقیت فعالیت‌ها و بررسی‌های آزمایشگاهی، تبدیل این محصول به محصولات با ارزش اقتصادی بالاتر در مقیاس پایلوت، در دستور کار قرار گرفت و به دنبال تثبیت نتایج و تکرار آنها در اندازه پایلوت، قرارداد احداث واحد صنعتی به ظرفیت ۱۲ هزار بشکه در آبان امسال امضا شد. بر اساس نتایج به دست آمده، این فناوری براساس نتایج به دست آمده، این فناوری تولید گازوئیل را حدود ۳۰

درصد افزایش و گوگرد موجود در نفت کوره را ۰/۸ درصد کاهش داده است. از دیگر اقدام انجام شده در مدیریت پژوهش و فناوری می‌توان به استفاده از شوینده‌های دوستدار محیط‌زیست در صنعت نفت اشاره کرد. این شوینده‌ها به منظور شست‌وشوی تجهیزات فرایندی پالایشگاه‌ها استفاده می‌شوند. از این رو به پالایشگاه‌های تهران، امام خمینی (ره) شازند، اصفهان و آبادان معرفی و عملکرد آن مورد تایید قرار گرفته است. در همین خصوص و در فاز بعدی، این محصول به دیگر پالایشگاه‌های کشور نیز معرفی خواهد شد. همچنین به منظور کاهش مصرف آب در پالایشگاه‌ها، نصب مجموعه کولینگ هیبریدی به‌صورت نیمه‌صنعتی در پالایشگاه تهران در دستور کار قرار گرفت و پیرو آن تفاهمنامه‌ای میان پالایشگاه تهران و شرکت داخلی دارنده این فناوری امضا شد. ارتقای راندمان برج‌های تقطیر را نیز با همکاری یک شرکت داخلی در دستور کار داریم که هدف از اجرای این طرح، افزایش بهره‌وری در برج‌های تقطیر، افزایش راندمان، کاهش حجم و اندازه برج‌های تقطیر و در نهایت کاهش هزینه تقطیر است.

توسعه مخازن نسل چهار در صنعت CNG، یکی از برنامه‌های اولویت‌دار وزارت نفت به شمار می‌رود که



مسئولیت تولید و بهره‌برداری از آن به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران سپرده شده، لطفاً بفرمایید چه گام‌هایی در مسیر تحقق این مهم برداشته شده است؟

برای نخستین بار در کشور، به دانش تولید مخازن نسل چهار کامپوزیتی دست پیدا کرده‌ایم. به منظور تحقق این امر از شرکت‌های تولیدکننده دعوت کردیم تا ضمن همکاری، مراحل استاندارد به‌کارگیری این مخازن را از سازمان ملی استاندارد دریافت کنند. با توجه به اقدام‌های انجام شده در این زمینه و پیگیری‌های مدیریت پژوهش و فناوری، خوشبختانه یکی از این شرکت‌ها موفق به کسب نشان استاندارد ملی کشور برای تولید مخازن CNG تمام کامپوزیتی شده و انتظار می‌رود شرکت‌های دیگر نیز به این مهم دست یابند. دو گانه‌سوزی خودروها با مخازن نسل چهار کامپوزیتی، باعث بهبود شتاب در خودرو، کاهش مصرف سوخت و میزان آلودگی هوا و همچنین جلوگیری از استهلاک موتورها می‌شود.

در برخی خبرها، موضوع احداث جایگاه‌های سوخت بدون اپراتور دیده می‌شود. هدف از احداث این نوع جایگاه‌ها چیست؟

هدف از احداث جایگاه‌های سوخت بدون اپراتور، جلوگیری از اتلاف وقت مردم، کاهش مسافت برای رسیدن به جایگاه‌ها و در نتیجه، کاهش آلودگی است. احداث این نوع جایگاه‌ها به صورت نمونه در مجتمع تفریحی، فرهنگی - آموزشی محمودآباد و پارکینگ وزارت نفت در دست اجراست. به دنبال رفع برخی موانع حقوقی هستیم تا این فرایند در کل کشور گسترش یابد. با این روش، استفاده از سیستم اتوماسیون و ابزار دقیق بیشتر خواهد شد.

استفاده از توانمندی شرکت‌های دانش‌بنیان با هدف پیشبرد توسعه صنعت پالایش و پخش، یکی از ارکان مهم به شمار می‌رود. این شرکت‌ها بر اساس چه معیارهایی انتخاب می‌شوند؟

اکنون تعداد زیادی از شرکت‌های دانش‌بنیان، با هدف همکاری، به بخش مدیریت پژوهش و فناوری مراجعه می‌کنند، اما با آنهایی که درصد برطرف کردن چالش‌های فناورانه شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران هستند، قرارداد همکاری بسته می‌شود. قرارداد با این شرکت‌ها دو طرفه است، به گونه‌ای که شرکت‌های دانش‌بنیان، راهکار رفع چالش‌های موجود را بررسی و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران نیز پس از

اطمینان از صحت موارد ارائه شده، با آنها شروع به همکاری خواهد کرد. شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران به دلیل گستردگی فعالیت‌هایش با چالش‌هایی روبه‌روست که شرکت‌های دانش‌بنیان می‌توانند در این زمینه بسیار کمک‌کننده باشند.

برای نخستین بار در کشور چند انستیتو (موسسه پژوهشی) از سوی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران در حال احداث است. هدف از ایجاد آنها چیست؟

برای نخستین بار در کشور چند انستیتو ایجاد خواهیم کرد که شامل احتراق، تقطیر، کربن و غشا می‌شود. متولی این امر شرکت‌های خصوصی خواهند بود و می‌خواهیم فاصله دانش و فناوری خود را به سطح دنیا نزدیک کنیم. برای تحقق این امر از شرکت‌ها حمایت خواهیم کرد.

چگونه از توانمندی دانشجویان در کنار شرکت‌های دانش‌بنیان استفاده می‌کنید؟

از سال گذشته، شاهد ورود استادان و دانشجویان در چالش‌های عملیاتی هستیم و پایان‌نامه‌های مقطع کارشناسی ارشد و دکتری بر اساس نیازهای عملیاتی تعریف شده است. این رویکرد، دستاوردهای خوبی داشته است. به عنوان مثال، دانشجویان را وارد حوزه علمی و عملیاتی چالش‌ها کردیم و شاهد ارتقای دانش و بینش آنها در صنعت هستیم. در صورت لزوم شرکت‌های دانش‌بنیان را نیز در روند اجرایی سازی پایان‌نامه‌ها همراه می‌کنیم تا از این طریق، بخش خصوصی در کنار دانشجویان قرار گیرد و پروژها به دلیل کمبود منابع مالی معطل نماند.

افزون بر مواردی که اشاره شد، چه برنامه‌های دیگری در دستور کار دارید؟

ساخت نشت‌یاب و پیگ هوشمند در شرکت خطوط لوله و مخابرات ایران را در دستور کار داریم. ضمن آنکه ارزان‌سازی عملیات پالایشگاهی و ارتقای فناوری کوره‌ها را دنبال می‌کنیم. هوش مصنوعی را وارد حوزه عملیاتی کرده‌ایم که در این زمینه با پالایشگاه‌ها همکاری و هماهنگی خوبی داریم. از ابتدای سال تاکنون سه همایش سوخت امولسیون (آب اندود)، مهندسی و بهینه‌سازی کاتالیست در واحدهای FCC، RFCC و گوگردزایی و ارتقای نفت کوره را با حضور شرکت‌های دانش‌بنیان، دانشگاه‌ها و پژوهشگاه‌ها برگزار کرده‌ایم.

اگر صحبتی باقی مانده، بفرمایید؟

تدوین نقشه راه فناوری‌های اولویت‌دار صنعت پالایش و پخش انجام شده و سال گذشته در این زمینه سند راهبردی توسعه فناوری‌های پالایش و پخش منتشر شد. همچنین نسخه جدید کتابچه مشخصات فرآورده‌های نفتی را پس از سال ۱۳۸۳ در سال ۱۴۰۱ منتشر کردیم و بنا داریم هر سال حداقل یک ویرایش منتشر کنیم.

امسال دو مورد از استانداردهایی که وزارت نفت درخواست ملی سازی آنها را تکلیف کرده، شروع کرده‌ایم که یکی از آنها در زمینه حفاظت فنی و دیگری در زمینه ابزار دقیق است.



نزدیک به

28 درصد

از تولیدات فرآورده‌های ظرفیت پالایشگاهی کشور به نفت به‌طور متوسط دارای ۳/۵ درصد گوگرد است

کارکنان مرکز انتقال نفت شاهرود از سختی‌های کار می‌گویند

(بخش دوم)

در مسیر سربلندی

مشعل | در شماره پیشین (۱۰۴۱) هفته‌نامه «مشعل» گزارشی از مهم‌ترین دستاوردها و فعالیت‌های شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه شمالشرق منتشر شد؛ در این شماره نیز ضمن بازتاب عملکرد مرکز انتقال نفت شهید سربزرگ شاهرود به عنوان مهم‌ترین مرکز انتقال نفت این منطقه، گفت و گو با برخی کارکنان آن را در ادامه می‌خوانید.



بازدید از مرکز انتقال نفت شاهرود که از آن به عنوان مرکز انتقال شهید سربزرگ یاد می‌کنند، بخش دوم از سفر به منطقه شمالشرق است. این مرکز انتقال و تأسیسات جنبی آن در محدوده حوزه ستادی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه شمالشرق واقع شده است. ساعت حدود ۱۰ صبح یک روز پاییزی است که بعد از اتمام مصاحبه با مدیر منطقه، وارد مرکز انتقال نفت شهید سربزرگ می‌شویم. تأسیسات آهنین آرمیده در این مرکز، در یک فضای ۸ هزار هکتاری محصور است که البته بخش دیگری از این محوطه به ساختمان اداری، فضای سبز و انبوهی از درختانی که در فصل بهار و تابستان به بار می‌نشینند، اختصاص داده شده است.

در بدو ورود به مرکز و با استقبال علیرضا طالع‌زاری، رئیس مرکز انتقال نفت شهید سربزرگ شاهرود، به سمت دفتر کار وی هدایت می‌شویم. محور اصلی گفت‌وگو، آگاهی از نحوه کار و فعالیت در این مرکز انتقال نفت است که کم‌کم پای مشغله‌ها و سختی‌های کار کارکنان نیز به گفت و گو باز می‌شود.

تلمبه‌خانه سه‌قلو

رئیس مرکز انتقال نفت شهید سربزرگ شاهرود فعالیت در مراکز انتقال نفت را یکی از پراسترس‌ترین مشاغل در دنیا می‌داند که با سختی‌ها و دست‌اندازهای زیادی روبه‌روست و تنها داشتن یک اراده و روحیه‌ای قوی و مصمم است که ادامه این مسیر پرپیچ و خم را برای رسیدن به هدف ممکن می‌سازد.

طالع‌زاری نزدیک به ۲۵ سال سابقه خدمت و فعالیت در صنعت نفت دارد که مرکز انتقال نفت شهید سربزرگ را اینگونه معرفی می‌کند: مرکز انتقال شهید سربزرگ در جنوب شرق شهرستان شاهرود واقع شده است و فرآورده‌های نفتی که از سمنان پمپاژ می‌شود،

پس از دریافت، بخشی از آن به شرکت بخش منطقه شاهرود و بخشی نیز به مرکز انتقال نفت سبزواری و بخش دیگر را به مرکز انتقال نفت شهرستان علی‌آباد منتقل می‌کند. مرکز انتقال شهید سربزرگ به تلمبه‌خانه سه‌قلو معروف است به این خاطر که هم زمان قادر به انجام عملیات رسیدن و انتقال فرآورده با سه خط لوله، ۲۰، ۲۲ و ۱۰ اینچ است، همچنین سه مخزن بزرگ ذخیره به ظرفیت مجموعاً ۵ میلیون لیتر در این مرکز تعبیه شده که انواع فرآورده نفتی در آن ذخیره‌سازی و در صورت لزوم مورد استفاده قرار می‌گیرد.

تلاشگران مرکز انتقال نفت شهید سربزرگ به صورت مداوم از صبح تا شب به نوعی در جنگ با این سازه‌های آهنین هستند و آنگونه که رئیس این مرکز عنوان می‌کند: در شبانه‌روز افزون بر ۲۸ میلیون لیتر انواع فرآورده از خطوط لوله تحویل و با تقویت مجدد فشار، به مقاصد مختلف تزریق می‌شود که از این میزان، ۸۰۰ هزار لیتر در ساعت سهم خط لوله ۲۰ اینچ، ۲۹۰ هزار لیتر در ساعت سهم خط لوله ۱۰ اینچ و ۴۹۹ هزار لیتر در ساعت نیز فرآورده بنزین و گازوئیل در اختیار شرکت بخش منطقه شاهرود قرار داده می‌شود.

بنا به گفته رئیس مرکز انتقال نفت شهید سربزرگ شاهرود، رشد فزاینده مصرف بنزین امکان ذخیره‌سازی کافی و مناسب را با چالش مواجه ساخته و بر خلاف سال‌های گذشته، تنها ۳ تا ۴ میلیون لیتر ذخیره فرآورده بنزین و نزدیک به ۲۰ میلیون لیتر فرآورده نفت گاز در مخازن دپوشده است، با این حال، وضع ذخیره‌سازی نیروگاه‌ها به مراتب بهتر است. همچنین ظرفیت مخازن سوخت مایع نیروگاه شهید بسطامی که تامین سوخت مورد نیاز آن در حوزه مدیریتی مرکز انتقال نفت منطقه شاهرود است، تکمیل شده و مشکلی از بابت سوخت زمستانی نخواهد داشت.

طالع‌زاری دانش آموخته دانشگاه

صنعت نفت در رشته مهندسی برق الکترونیک و دارای مدرک کارشناسی ارشد مدیریت صنعتی از دانشگاه سمنان است که از سال ۱۳۷۲ وارد صنعت نفت شده و تا سال ۱۳۸۰ در شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت مناطق اصفهان، خوزستان، تهران و مرکزی مشغول به فعالیت بوده است. از سال ۱۳۸۰ تا سال ۹۰ در کسوت رئیس مراکز انتقال نفت امام‌تقی و سمنان، از سال ۱۳۹۰ تا سال ۹۷ به عنوان رئیس واحد مهندسی خوردگی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه شمالشرق و از سال ۱۳۹۷ تاکنون نیز به عنوان رئیس مرکز انتقال نفت شهید سربزرگ شاهرود مشغول به خدمت‌رسانی است.

طالع‌زاری شاید بیشتر از دیگر فعالین عرصه سوخت‌رسانی به دلیل سال‌ها فعالیت در مجموعه خطوط لوله و مخابرات نفت، بیشتر با شرایط و سختی‌های کار کارکنان این بخش از صنعت نفت آشناست.

وی یکی از بزرگترین معضلات کار در مراکز انتقال نفت را استرس‌زا بودن این حرفه می‌داند و می‌گوید: همه مشاغل و حرفه‌ها در دنیا معایب و مزایای خاص خود را دارند، اما سختی کار در مراکز انتقال به گونه دیگری است، وجود شیفت‌ها و نوبت‌های کاری متعدد خستگی و فرسودگی مضاعفی به همراه دارد که به مرور زمان نه تنها آسیب‌های روحی و روانی به بار آورده، بلکه استرس و اضطراب‌های ناشی از این روند کاری، سیستم را هم با مخاطرات عیدهای مواجه می‌کند.

رئیس مرکز انتقال نفت شهید سربزرگ شاهرود با بیان اینکه در مرکز انتقال نفت شهید سربزرگ جمعاً ۱۹ نفر نیروی رسمی، یک نفر در واحد آتش‌نشانی، ۴ نفر در واحد خدمات و یک نفر هم در واحد کنترل کیفی به عنوان نیروهای بیماتکاری مشغول به فعالیت هستند، اظهار می‌کند: البته سختی‌های کار در صنعت نفت گریزناپذیر و به نوعی می‌توان گفت، خلاصی از آن ناممکن است، اما مدیران بالادستی می‌بایست تدابیری اتخاذ کنند تا برخی از فعالان این بخش از صنعت نفت مورد توجه ویژه قرار گیرند تا شاید قدری از بار سختی‌ها و مشقت‌های کاریشان کاسته شود.



درخواست موافقت با بازنشستگی پیش از موعد

اتاق کنترل، مقصد بعدی ما برای ادامه تهیه گزارش از مرکز انتقال نفت شهید سربرزگر است، اتاقی که جزء مهم ترین ارکان هر واحد عملیاتی شناخته شده و ایستایی و توقف در آن بی‌معناست. تمام اطلاعات و شاخص‌های کنترلی از طریق سیگنال‌های الکتریکی به این بخش هدایت شده و فرمان‌های اجرایی مشخص از آن استخراج می‌شود. اغلب کارکنان واحد اتاق کنترل نسبت به دیگر فعالان حوزه صنعت نفت، بیشتر در معرض انواع مخاطرات روحی و روانی قرار دارند، زیرا ماهیت کار در اتاق کنترل به شیوه‌ای است که بسیار پیچیده و حساس تلقی شده و پیشگیری از وقوع خطای انسانی، ضرورتی اجتناب‌ناپذیر است.

علیرضا خدابنده‌لو، رئیس شیفت بخش بهره‌برداری مرکز انتقال نفت شهید سربرزگر با ۲۶ سال سابقه، از پیشکسوتان مجموعه حاضر است که ردپای گذر سال‌ها روی موها و محاسنش نشسته و مانند هر انسان دیگری صورتش از خطوط روزگار بی‌نصیب نمانده است. وی از سال ۱۳۶۹ به دلیل علاقه وافر به فعالیت در بخش‌های فنی، از طریق آزمون وارد صنعت نفت می‌شود و سالیان متمادی است که در سمت‌های مختلف در شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه شمالشرق در حال فعالیت و خدمت‌رسانی است. خدابنده‌لو در ابتدای اظهارات خود به مقوله بازنشستگی در صنعت نفت اشاره می‌کند: موضوعی که به زعم او دغدغه بسیاری از کارکنان بوده که یکسری قوانین قدیمی و دست‌وپاگیر بر آن سایه افکنده و نیازمند یک جراحی بزرگ و اصولی است.

وی امکان بازنشستگی پیش از موعد آن هم با موافقت بالاترین مقام اجرایی دستگاه را خواستار شده و تاکید می‌کند: من با سی و چهار سال سابقه همچنان در این صنعت مشغول به کار هستم، فارغ از کهنوت سن و نبود توانایی سال‌های گذشته برای ادامه فعالیت که قطعاً آسیب‌های جدی را به سیستم وارد خواهد کرد، اکنون نیروهای جوان و تحصیلکرده جویای کار در کشور کم نیستند، باید شرایط را برای حضور جدی‌تر آنان فراهم کرد.

وی همچنین به مقوله جان‌نشین پروری و نخبه‌پروری اشاره و از آن به عنوان موضوع مغفول مانده در صنعت نفت یاد می‌کند و می‌گوید: لازم است با انتقال تجارب به جوانان، راه را برای اشتغال آنها هموار کرد و مانع خروج نخبگان از کشور شد.

خدابنده‌لو اظهار می‌کند: کار در اتاق کنترل شب و روز نمی‌شناسد و لحظه‌ای غفلت، آسیب‌های جبران‌ناپذیری را به بار می‌آورد، به همین خاطر، تلاشگران حوزه بهره‌برداری نسبت به سایر کارکنان، بیشتر در معرض آسیب‌های روحی و روانی قرار دارند. وجود یک روان‌شناس صنعتی در مجموعه به مراتب تأثیرات مخرب حاصل از ماهیت این نوع از کار و فعالیت را از بین خواهد برد که متأسفانه هم‌اکنون ما از وجود آن بی‌بهره هستیم، امیدوارم مدیران بالادستی شرایطی را ترتیب دهند و امکاناتی فراهم کنند تا حداقل هر از گاهی برای کارکنان بهره‌بردار معاینات دوره‌ای روان‌شناسی صنعتی انجام شود، تا به واسطه آن از بروز آسیب‌های احتمالی هم جلوگیری شود.

درخواست یک یادگار حماسه

جانپاز ۳۰ درصد جنگ تحمیلی است، سال ۱۳۶۳ در عملیات بدر بر اثر اصابت ترکش به ناحیه کمر و کتف، مجروح شده و تمام تلاش و هم‌وغم خود را برای روشن نگه‌داشتن راه شهدا و دفاع از آرمان‌های انقلاب اسلامی و نظام به کار گرفته است. نوزده ماه سابقه حضور در جبهه دارد که به آن می‌بالد. البته دیگر برادرانش هم از برکات جنگ و جبهه بی‌نصیب نمانده‌اند و آنها نیز جانپاز هستند و متأسفانه یکی از برادرانش که دست بر قضا جزء بازنشستگان نفتی است، حال چندان مساعدی ندارد. اسماعیل محمدی، اصالتاً شاهرودی است، اما در شهر گرگان متولد و بزرگ شده است، از سال ۱۳۶۹ وارد صنعت نفت شده و در حال حاضر به عنوان کارمند عملیات بخش بهره‌برداری مشغول

فعالیت است.

محمدی می‌گوید: سه فرزند دارم که در آستانه بیکاری قرار دارند، امیدوارم مدیران رده بالا تجدید نظری در بخشنامه‌های جدید داشته باشند تا امکان بیشتری برای اشتغال فرزندان کارکنان شاغل در صنعت نفت فراهم شود. البته یکی از فرزندانم در شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه شمال شرق (واحد مکانیک) جذب شده است که بزودی فعالیت خود را شروع خواهد کرد.

وی نحوه و نوع برخورد با کارکنان را به درختی تشبیه و عنوان می‌کند: مادامی که نهالی در خاک کاشته می‌شود، باید مرتب آبیاری تا به درخت تنومندی تبدیل شود و بتوان از بار و سایه آن بهره‌مند شد.

محمدی از شرایط درمانی هم گلایه‌مند است و عنوان می‌کند: تحویل دارو با کدملی هم که از قوانین جدید تأمین اجتماعی است، معضلات متعددی را برایمان به همراه دارد، به داروخانه مراجعه می‌کنیم که اغلب با قطع اینترنت روبه‌رو هستند و باید مدت زمان زیادی را سپری کنیم تا اینترنت وصل شده و بتوانیم داروی مورد نیاز را تهیه کنیم.

وی ادامه می‌دهد: تنها خواسته من از مدیران بالادستی این است که جوانان را دریابند، سی سال سابقه تمام را برای کارکنان اجباری کنید و میدان را برای حضور برترنگ جوانان باز کنید، همچنین لازم است انتصابات مدیریتی به جوانان سپرده شود تا مسئولیت‌پذیر شده و بتوانند در مواقع بحرانی نقش تأثیرگذاری داشته باشند.

کمبود نیرو داریم

حسین شم‌آبادی، کارمند بخش عملیات بهره‌برداری مرکز انتقال نفت شهید سربرزگر شاهرود دارای تحصیلات کارشناسی ارشد رشته مهندسی الکترونیک است که از سال ۱۳۹۱ از طریق آزمون، جذب صنعت نفت شده است. به مدت ۹ سال در شرکت نفت و گاز زاگرس جنوبی مشغول به کار بوده و سه سالی است که در شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه شاهرود فعالیت می‌کند.

وی درباره مزایا و سختی‌های کار در شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه شاهرود می‌گوید: بزرگ‌ترین چالش کنونی این مرکز کمبود نیروست، به‌طورمتوسط در هر شیفت کاری یک نفر نیرو کم داریم و همین مسئله سبب شده رفتن به مرخصی را که حق مسلم هر کارمندی است، با مخاطرات زیادی همراه کند.

شم‌آبادی با اشاره به محدود بودن امکانات ورزشی و تفریحی برای کارکنان مرکز انتقال نفت شاهرود می‌افزاید: برخی محدودیت‌ها در حوزه بهداشت و درمان نیز وجود دارد؛ از برخی امکانات بهداشتی و درمانی محروم هستیم و امیدواریم این روند بهتر شود، ضمن آنکه فرآیند پرداخت هزینه‌های درمان طولانی است؛ به گونه‌ای که وقتی به مراکز درمانی مراجعه می‌کنیم، می‌گویند با صنعت نفت قرارداد ندارید، از این رو ضروری است که مدیران حوزه بهداشت و درمان صنعت نفت، قدری جدی‌تر به این موضوع ورود کنند و با مراکز درمانی بیشتری قرارداد ببندند.

باشگاه حال خوب

رضا تاتار، مسئول واحد آزمایشگاه مرکز انتقال نفت شهید سربرزگر شاهرود هم در این گفت‌وگو همراه ما می‌شود، دهه شصتی است که سال ۱۳۹۰ از طریق آزمون وارد صنعت نفت شده است. در باب اهمیت کار در واحد آزمایشگاه و کنترل کیفی می‌گوید که فعالیت در این واحد بر مبنای یکسری استانداردهای تعریف شده به منظور آنالیز و ارزیابی انواع فرآورده‌های نفتی است، به همین خاطر حساسیت کار در این واحد بسیار بالاست. جنس دل‌واپسی مسئول واحد آزمایشگاه مرکز انتقال نفت شهید سربرزگر شاهرود، قدری متفاوت از دیگر کارکنان است. به گفته تاتار، مقوله کتاب و کتابخوانی از جمله موضوع‌های مهم و حساسی است که در صنعت نفت مغفول

مانده و جای خالی آن به شدت احساس می‌شود، بنابراین می‌طلبید مدیرانی که در شاخه‌های فرهنگی صنعت نفت فعالیت دارند، در این زمینه به طور جدی و خاص‌تری ورود و راهکارهای مدونی را برای ترویج فرهنگ کتابخوانی در بین کارکنان صنعت نفت تبیین کنند.

تاتار عنوان می‌کند: در صنعت نفت مجلات و نشریه‌های مختلفی از سوی شرکت‌ها منتشر می‌شود که متأسفانه دسترسی به آنها

بسیار دشوار است، امکان پذیر نیست، برنامه‌نویسان می‌توانند با ارائه نرم‌افزارهای روزآمد، نشریات و محتواهای تولیدی را در بستر یکسری سامانه‌های داده‌پردازی قرار دهند تا در دسترس همگان باشد و بتوانیم از محتوای آن نهایت استفاده را ببریم و حتی می‌توان برخی کتاب‌های صوتی یا بی‌دی اف شده را نیز به این سامانه لینک کرد و در دسترس همگان قرار داد، این شیوه، هم سطح معلومات را افزایش خواهد داد و روشی است که به ترویج و فرهنگ کتابخوانی کمک خواهد کرد.

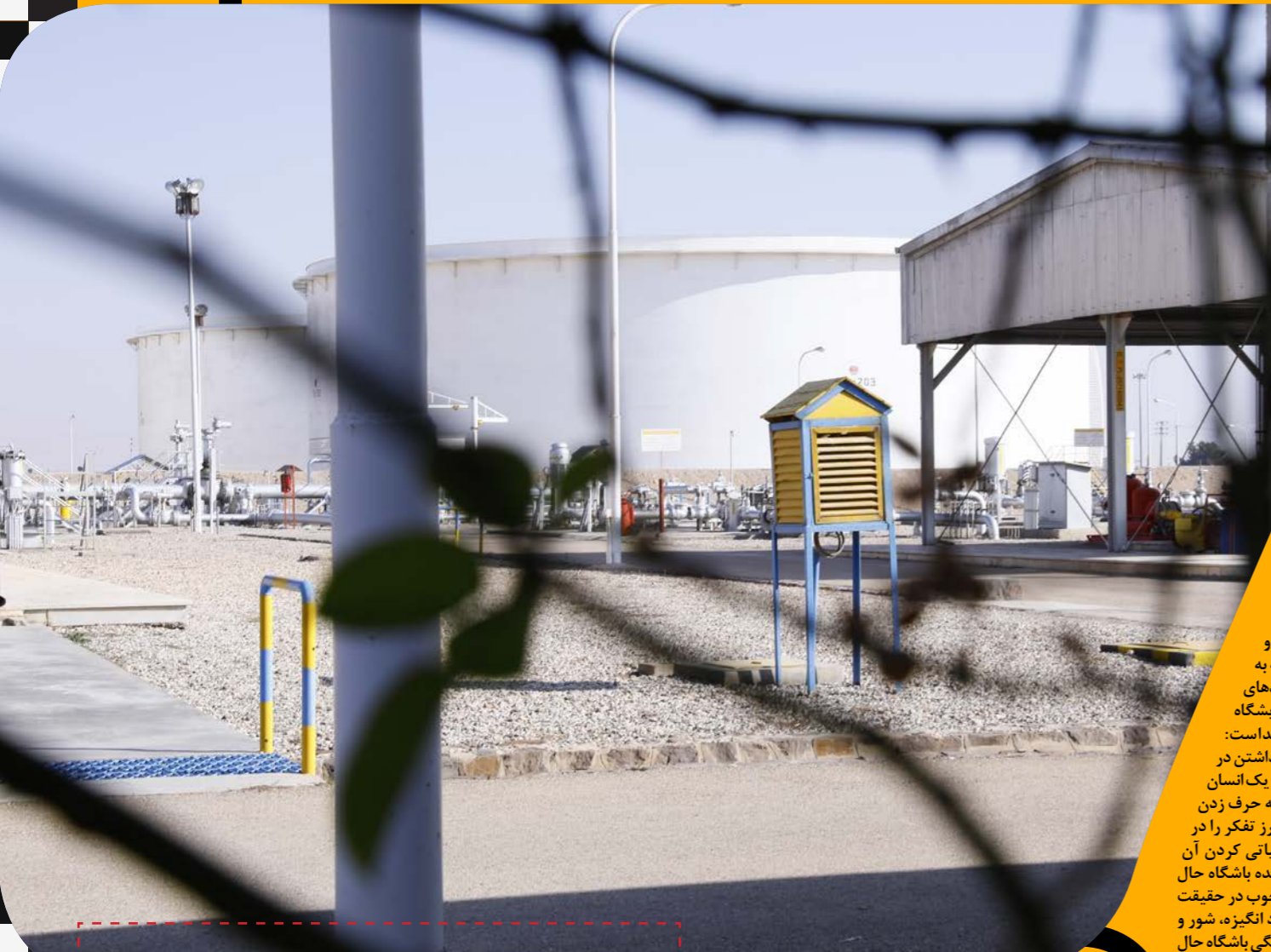
وی می‌افزاید: ایجاد انگیزه و نشاط در محیط کار که می‌تواند به شیوه و عناوین مختلفی ایجاد شود، از آن دست موضوعاتی است که باید به آن پرداخت. صنعت نفت به نوبه خود و آنگونه که همگان به آن اذعان دارند، جزء مشاغل نه تنها سخت و زیان‌آور است، بلکه خشکی و سخت بودن که در ماهیت این نوع از کار و فعالیت وجود دارد، به مرور زمان افراد را با رخوت و بی‌انگیزگی مواجه می‌کند و در گذر زمان این مسئله به شدت به روح و روان کارکنان آسیب خواهد زد و پیامدهای ناخوشایندی در پی خواهد داشت. مسئول واحد آزمایشگاه مرکز انتقال نفت شهید سربرزگر شاهرود معتقد است:

موفقیت هر فردی در زندگی به استعداد و یا مهارت داشتن در کار و حرفه‌ای بستگی ندارد، بلکه مهم‌ترین چیزی که یک انسان به آن نیاز دارد، داشتن انگیزه است، بنابراین تنها به حرف زدن درباره این مقوله بسنده نکرده و سعی کردم این طرز تفکر را در محیط پیرامون خود نیز پیاده کنم، از این رو عملیاتی کردن آن نیازمند به کاربردن ابزارها و تکنیک‌هایی بود که ایده باشگاه حال خوب در ذهن من شکل گرفت، برنامه باشگاه حال خوب در حقیقت یک دوره‌ی مردمی است که محور اصلی آن ایجاد انگیزه، شور و نشاط اجتماعی است. تاتار ادامه می‌دهد: برنامه فرهنگی باشگاه حال خوب، مدت ۶ سالی است که در شهر شاهرود برگزار می‌شود و برنامه‌های آن به صورت مجازی به اطلاع عموم مردم شهر می‌رسد. خوشبختانه تا الان بسیار رضایت‌بخش بوده و دستاوردهای خوبی هم از آن حاصل شده است و امیدوارم که سالیان متمادی ادامه داشته باشد. مسئول واحد آزمایشگاه مرکز انتقال نفت شهید سربرزگر شاهرود می‌گوید: نیروی انسانی برای پیشبرد اهداف توسعه‌ای کشور حمایت می‌خواهد، اینکه بدانند کار و تلاش شبانه‌روزی او دیده می‌شود و این مسئله به شدت در روحیه کارکنان تأثیرگذار است. مدیران

بالادستی ما شرایط را مهیا کنند که کارکنان بتوانند با آنها ارتباط بیشتری برقرار کنند، این ارتباط و تعاملات دو سویه قطعاً در رفع بسیاری از چالش‌ها کارساز و سازنده خواهد بود.

کاردر مناطق عملیاتی، معمولاً دور از شهرها و در دل بیابان‌هاست و وقتی کسی از بیرون وارد چنین مجموعه‌هایی می‌شود، شور و هیجان تازه‌ای در افراد آن مجموعه نمایان می‌شود. اتاق کنترل و

دیگر بخش‌های شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه شمالشرق نیز چنین حال و هوایی را تداعی می‌کرد. در این اتاق که قلب مرکز انتقال نفت شهید سربرزگر به شمار می‌رود، تقریباً همه افراد حاضر در آن حرف‌های فنی و حرف‌های درد دل گونه‌شان را زدند؛ حرف‌هایی که شاید برخی تکرار بود، اما باز تکرار کردند تا شاید در جایی منشا اثر شود.



نیروی انسانی برای پیشبرد اهداف توسعه‌ای کشور حمایت می‌خواهد، اینکه بدانند کار و تلاش شبانه‌روزی او دیده می‌شود و این مسئله به شدت در روحیه کارکنان تأثیرگذار است



تأمین مالی کرده و بیش از یک میلیارد دلار نیز برای شهرستان بندر امام، جاده‌سازی و شهرک‌سازی کرده است.

به گفته انصاری نیک، پتروشیمی بندر امام در این سال‌ها ۱۳۵ میلیون دلار در زمینه‌های فرهنگی و اجتماعی در محیط پیرامونی و محلی از ساخت مدرسه، بیمارستان، دانشگاه و کمک به مراکز بهداشتی و فرهنگی هزینه کرده و ۲۵۰۰ خانه و آپارتمان در اختیار جنگنده‌ها قرار داده است. اینها هم‌اکنون در اختیار مردم محلی شهر چمران است و ۴ هزار خانه به کارکنان و ادارها واگذار شد. وی با اشاره به اینکه هم‌اکنون ۹۵۰۰ نیروی انسانی به‌طور مستمر در این شرکت مشغول کار هستند، افزود: این اشتغال‌زایی تأثیر بسزایی در معیشت مردم منطقه دارد.

انصاری نیک با بیان اینکه بسیاری از طرح‌های منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی با تأمین مالی این شرکت انجام و خوراک بعضی از مجتمع‌ها تأمین شد، گفت: این شرکت خدمات زیادی به شرکت ملی نفت ایران در تأمین مالی، ساخت و اجرای طرح‌های آن‌جی‌ال‌های ۱۲۰۰، ۱۵۰۰، ۳۱۰۰ و ۳۲۰۰ داشته است.

وی با تأکید بر نیاز پتروشیمی بندر امام به حمایت شرکت ملی صنایع پتروشیمی برای نو شدن گفت: طرح بندر امام نوین مبنای ادامه راه شرکت برای ۵۰ سال آینده به‌منظور افزایش ۳ میلیون تنی ظرفیت تولید و ۹ محصول جدید است تا محصولات این مجتمع به ۴۰ محصول گسترش یابد.

مدیر عامل شرکت پتروشیمی بندر امام همچنین با اشاره به هزینه کرد ۱۱۴۵ میلیارد تومانی این شرکت در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی بر ترویج اخلاق حرفه‌ای و مسئولیت‌پذیری اجتماعی مبنی بر ایجاد باور برای تعهد انسانی در بنگاه‌ها به‌ویژه بنگاه‌های اقتصادی، تأکید و تصریح کرد: عدالت اجتماعی یعنی تلاش سازمان‌ها و بنگاه‌ها باید این باشد که ذینفعان آن سازمان یا بنگاه اقتصادی از حداقل امکانات برخوردار باشند.

نخستین موزه صنعت پتروشیمی کشور هم‌زمان با جشن ۵۰ سالگی پتروشیمی بندر امام در محل این موزه مسئولیت‌های اجتماعی بر ترویج اخلاق حرفه‌ای و مسئولیت‌پذیری اجتماعی مبنی بر ایجاد باور برای تعهد انسانی در بنگاه‌ها به‌ویژه بنگاه‌های اقتصادی، تأکید و تصریح کرد: عدالت اجتماعی یعنی تلاش سازمان‌ها و بنگاه‌ها باید این باشد که ذینفعان آن سازمان یا بنگاه اقتصادی از حداقل امکانات برخوردار باشند.

پتروشیمی بندر امام پیگیری هرچه بیشتر عمل به مسئولیت اجتماعی است تا به دنبال آن مردم جامعه پیرامونی از نعمت‌های توسعه صنعت و کار آفرینی برخوردار شوند.

انصاری نیک با بیان اینکه این شرکت از بنگاه‌های بزرگ صنعت پتروشیمی در ماهشهر با تولید ۳۱ محصول است، یادآور شد: ارزش محصولات این شرکت هم‌اکنون سالانه ۵۰ تا ۶۰ هزار میلیارد تومان است.

سهم ۷۳ درصدی خوزستان از نفت و پتروشیمی

علی اکبر حسینی محراب، استاندار خوزستان هم به عنوان یکی از مهمانان مهمانی ۵۰ سالگی پتروشیمی بندر امام بر حرکت صنعت پتروشیمی به سمت تکمیل زنجیره ارزش و فاصله گرفتن از خام‌فروشی تأکید و اظهار کرد: توسعه چرخه تولید پتروشیمی در آمدزایی و اشتغال‌زایی بالایی برای کشور دارد و پتروشیمی‌ها با

به کارگیری خوراک‌های موجود باید به سمت ادامه داد: حدود ۱۸ هزار عکس چاپی در بخش مرکز اسناد و عکس موزه پتروشیمی بندر امام جمع‌آوری شده است.

نوذری با بیان اینکه این موزه شامل کتابخانه تخصصی نیز است، تصریح کرد: همه مطالعات و کتاب‌های مربوط و آثار منتشر نشده درباره این صنعت نیز در این بخش گنجانده شده است.

به گفته وی، میراث ناملموس و خاطرات شفاهی بزرگان پتروشیمی بندر امام از دیگر بخش‌های این موزه است که تاکنون هشت مصاحبه جامع به‌صورت ویدیویی انجام شده و تکمیل این بخش همچنان در کنار دیگر بخش‌ها ادامه دارد.

گشایش نخستین موزه صنعت پتروشیمی ایران

نخستین موزه صنعت پتروشیمی کشور هم‌زمان با جشن ۵۰ سالگی پتروشیمی بندر امام در محل این موزه مسئولیت‌های اجتماعی بر ترویج اخلاق حرفه‌ای و مسئولیت‌پذیری اجتماعی مبنی بر ایجاد باور برای تعهد انسانی در بنگاه‌ها به‌ویژه بنگاه‌های اقتصادی، تأکید و تصریح کرد: عدالت اجتماعی یعنی تلاش سازمان‌ها و بنگاه‌ها باید این باشد که ذینفعان آن سازمان یا بنگاه اقتصادی از حداقل امکانات برخوردار باشند.

پتروشیمی بندر امام پیگیری هرچه بیشتر عمل به مسئولیت اجتماعی است تا به دنبال آن مردم جامعه پیرامونی از نعمت‌های توسعه صنعت و کار آفرینی برخوردار شوند.

انصاری نیک با بیان اینکه این شرکت از بنگاه‌های بزرگ صنعت پتروشیمی در ماهشهر با تولید ۳۱ محصول است، یادآور شد: ارزش محصولات این شرکت هم‌اکنون سالانه ۵۰ تا ۶۰ هزار میلیارد تومان است.

نخستین موزه صنعت پتروشیمی کشور است، گفت: مجوز این موزه از وزارت میراث، فرهنگ و گردشگری دریافت و حدود ۴ هزار قطعه جمع‌آوری شده که بیشتر آن‌ها در مخزن موزه این شرکت نگهداری

پتروشیمی نداشته ایم و این موزه، نخستین موزه صنعت پتروشیمی کشور است، گفت: مجوز این موزه از وزارت میراث، فرهنگ و گردشگری دریافت و حدود ۴ هزار قطعه جمع‌آوری شده که بیشتر آن‌ها در مخزن موزه این شرکت نگهداری می‌شود.

مدیر طرح موزه پتروشیمی بندر امام ادامه داد: حدود ۱۸ هزار عکس چاپی در بخش مرکز اسناد و عکس موزه پتروشیمی بندر امام جمع‌آوری شده است.

نوذری با بیان اینکه این موزه شامل کتابخانه تخصصی نیز است، تصریح کرد: همه مطالعات و کتاب‌های مربوط و آثار منتشر نشده درباره این صنعت نیز در این بخش گنجانده شده است.

به گفته وی، میراث ناملموس و خاطرات شفاهی بزرگان پتروشیمی بندر امام از دیگر بخش‌های این موزه است که تاکنون هشت مصاحبه جامع به‌صورت ویدیویی انجام شده و تکمیل این بخش همچنان در کنار دیگر بخش‌ها ادامه دارد.



پتروشیمی بندر امام در ۵۰ سالگی

نیم قرن درخشش

بر اساس وعده داده شده در دی‌ماه ۱۴۰۰ در دولت سیزدهم با همت شرکت‌های داخلی به وابستگی کاتالیست‌ها خاتمه داده خواهد شد.

معاون وزیر نفت با تأکید بر افزایش سرمایه‌گذاری‌ها برای کسب دانش‌های فنی صنعت پتروشیمی با هدف تکمیل زنجیره ارزش صنعت گفت: ۲۱ محصول راهبردی که ما را به انتهای زنجیره نزدیک می‌کند پارسال از سوی شرکت ملی صنایع پتروشیمی به هلدینگ‌ها ارائه شد و هلدینگ‌ها باید سریع‌تر در این مسیر حرکت کنند.

۲۲ میلیارد دلار ارزش‌آوری در ۵۰ سال

سپهدار انصاری نیک، مدیر عامل شرکت پتروشیمی بندر امام نیز که سال‌ها در شرکت‌های مختلف صنعت پتروشیمی فعال بوده و چندسالی است مسئولیت مدیریت پتروشیمی بندر امام را به عهده دارد، بخشی از عملکرد این مجموعه در ۵۰ سال گذشته را تشریح کرد.

او از فروش ۴۵ میلیارد دلاری محصول و ارزش‌آوری ۲۲ میلیارد دلاری این مجموعه برای اقتصاد کشور طی ۵۰ سال اخیر خبر داد و گفت: این شرکت در این مدت، ۲۱ میلیارد دلار از شرکت‌های ملی نفت ایران و بالایش و بخش فرآورده‌های نفتی خوراک‌مایع و نفتا خریداری کرده است. همچنین از ابتدا تاکنون ۵ میلیارد دلار در پروژه‌های ملی توسعه صنعت پتروشیمی سرمایه‌گذاران و دستیابی به هدف‌گذاری انجام شده، افزود:

مشعل | صنعت پتروشیمی در آستانه دهه ششم احداث و توسعه قرار گرفته است و در درون آن مجموعه‌هایی همچون پتروشیمی بندر امام فعالیت می‌کنند با قدمتی هم سن و سال خودش که بتازگی از ۵۰ سالگی عبور کرده است. پتروشیمی بندر امام در واقع بخشی مهم از تاریخ شکل‌گیری صنعت پتروشیمی در ایران به شمار می‌آید و حالا در میانه نیم قرن حضور و تلاش، به عنوان یکی از اثرگذارترین بخش‌های صنعت پتروشیمی، پنجاهمین سال تولدش را جشن گرفته و هم‌زمان نیز موزه‌ای از تجهیزات قدیمی این مجموعه را راه‌اندازی کرده است. گزارشی حاضر اشاره‌ای است به فعالیت‌های پتروشیمی بندر امام به عنوان یکی از قدیمی‌ترین و در عین حال اثرگذارترین

پتروشیمی بندر امام در کنار شکل‌گیری و توسعه به عنوان مجموعه‌ای صنعتی، شهر ماهشهر را هم شکل داده و حالا این شهر و پتروشیمی بندر امام را به شکل‌های مختلف به هم مربوط کرده است. پتروشیمی بندر امام سهم‌زایی در توسعه اجتماعی و رفاهی در منطقه ماهشهر داشته است و اگر چه در سال‌های اخیر، شرکت‌های پتروشیمی دیگر نیز در توسعه این شهر و منطقه آزاد اثرگذار بوده‌اند، اما پتروشیمی بندر امام، همچنان بیشترین سهم را دارد.

تولید ۵۵۰ گرید پتروشیمی در داخل

چندی قبل آیین بزرگداشت ۵۰ سالگی شرکت پتروشیمی بندر امام با حضور جمعی از مدیران قدیمی صنعت پتروشیمی و این شرکت در ماهشهر برگزار شد و تم‌رضی شاهمیرزایی، معاون



کرایونژیک به عنوان ششمین کشور در دنیاست. در صورت به کار گیری موفق این تجهیز، علاوه بر رفع نیازهای پالایشگاهی کشور، ایران به ششمین کشور تولید کننده این تجهیز در جهان بدل خواهد شد.

۲۰ میلیون یورو صرفه‌جویی

عباس صیادی، رئیس پژوهش و فناوری مجتمع گاز پارس جنوبی، چندی قبل با اشاره به فعالیت‌های این مجموعه در حوزه ساخت داخل و صرفه‌جویی ارزی بیش از ۲۰ میلیون یورویی در مجتمع گاز پارس جنوبی گفت: فرآیندهای بررسی و تصویب پروژه‌های پژوهشی و ساخت بار اول با نظر مساعد رئیس و اعضای هیئت مدیره مجتمع در سال اخیر روند سریع‌تری به خود گرفته و مسیر تصویب‌خواهی کوتاه‌تر شده است.

به گفته صیادی، تاکنون بیش از ۷۰ پروژه پژوهشی در واحد پژوهش و فناوری و بیش از ۲۰۰ پایان‌نامه تحصیلات تکمیلی پایان یافته و ۴۵ درصد پروژه‌های پژوهشی تکمیل شده مربوط به موضوعات فرآیندی و محیط زیستی، ۲۰ درصد مربوط به مدیریت دارایی فیزیکی، ۱۵ درصد نیز به بازرسی فنی و ۲۰ درصد دیگر هم در حوزه پشتیبانی و مالی است. اجرای موفقیت‌آمیز این پروژه‌ها، افزون بر صرفه‌جویی ارزی تا بیش از ۲۰ میلیون یورو، به قطع وابستگی در تامین برخی تجهیزات حیاتی صنعت گاز کشور خواهد انجامید و ایران را به یکی از تولیدکنندگان تجهیزات فناورانه صنعت گاز در جهان بدل خواهد کرد.

وی یادآور شد: مرکز فناوری و نوآوری مجتمع گاز پارس جنوبی با هدف ارتباط مؤثر و پایدار با دانشگاه‌ها و پارک‌های علم و فناوری سطح کشور فعالیت خود را آغاز کرده و در این مسیر هدف اصلی ایجاد یک اکوسیستم فناوری است که بتواند بر این اساس شبکه‌سازی لازم برای همکاری با شرکت‌های دانش‌بنیان برای رفع نیازهای فناورانه را ایجاد کند.

رئیس پژوهش و فناوری مجتمع گاز پارس جنوبی گفت: این واحد نیز در حال شناسایی فناوری‌های اولویت‌دار است تا در مرحله بعد بتواند با شناسایی ظرفیت‌های موجود در کشور نقشه راه رسیدن به آن فناوری را با استفاده از توانمندی‌های درون کشور ترسیم کند.

از آنجا که مجتمع گاز پارس جنوبی، یکی از مجموعه‌های اصلی تامین کننده گاز در طول سال و به خصوص فصول سرد سال است، عملکرد این مجموعه در تامین نیازهای خود و همکاری با مجموعه‌های دانش‌بنیان و فناوری اهمیت زیادی دارد.

۹۰ درصد تجهیزات ساخت داخل است

احمد باهوش، مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی هم با اشاره به اینکه بیش از ۹۰ درصد تجهیزات و کالاهای مورد نیاز پالایشگاه‌های سیزده گانه پارس جنوبی در دولت سیزدهم از سوی شرکت‌های داخلی تامین شده است، گفت: در دولت سیزدهم ۲۳ طرح از سوی شرکت‌های ساخت داخل و دانش‌بنیان تایید و داخلی‌سازی ساخته شده است.

وی گفت: مجتمع گاز پارس جنوبی از ابتدای کار دولت سیزدهم تاکنون، ۴۲ طرح زیربنایی و استراتژیک تولید بار اول تهیه و جهت کارگروه تولید بار اول معاونت علمی ریاست جمهوری ارسال کرده است که ۲۳ طرح مورد تایید نهایی و اجرایی قرار گرفته و مابقی طرح‌ها در حال ارزیابی و مراحل نهایی را طی می‌کند. برای اجرای این طرح‌ها که شامل کالاهای و تجهیزات حیاتی و بسیار مهم مجتمع گاز پارس جنوبی است، با ۱۷ شرکت دانش بنیان قراردادهایی از نوع ساخت بار اول مبنی بر قانون جهش تولید منعقد شده است.

مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی تصریح کرد: حاصل این همکاری مشترک شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی و شرکت‌های نوآور و دانش بنیان داخلی، ساخت و تولید بار اول ماژول‌های سیستم کنترل MARK V، سیستم تشخیص نفوذ شبکه سیستم کنترل یوکوگاوا، کارت‌های سیستم کنترل توربوآکسپندر نسخه دوم، سیستم بهینه شده کنترل سوخت توربین زوریا، توسعه دانش فنی و تولید انبوه جاذب جیوه، تنظیم کننده اتوماتیک ولتاژ سیستم تحریک ژنراتور (AVR)، الکتروموتور ضد انفجار پمپ آمین، شیرهای کنترل ایستگاه کاهش فشار بخار، کلدباکس هفت جریان، توربوآکسپندر ۲ و نیم مگاوات و کمپرسورهای افگس بوفیک و برخی موارد دیگر است.

به هر روی، صنعت نفت با حرکتی پرشتاب همراه با پیگیری‌های مجدانه به منظور شکست انحصار در بخش‌های مختلف صنعت نفت و بومی سازی تجهیزات مورد نیاز خود به توفیق‌هایی چشمگیر دست یافته و در پی هموار سازی برای کسب توفیقات بیشتر در حوزه ساخت داخل تا قطع کامل وابستگی‌هاست.

رتبه ششم دنیا در ساخت مبدل کرایونژیک

صنعت نفت ایران هر ساله شاهد شکسته شدن انحصار شرکت‌های آمریکایی و اروپایی است. به‌تازگی مهندسان ایرانی توانسته‌اند به فناوری ساخت توربین جریان محور یا همان توربوآکسپندر دست یابند که پیش‌تر انحصار تولید آن فقط در اختیار چهار کشور آلمان، انگلیس، فرانسه و آمریکا بود.

توربوآکسپندر تجهیز است که سرمایش گاز ورودی به کلدباکس واحد باز یافت اتان و افزایش فشار گاز متان را به عهده دارد. در صورت از سرویس خارج شدن این تجهیز در یک ردیف گازی، روزانه نزدیک به ۵۹۰ تن استحصال گاز اتان کاهش می‌یابد و این به معنای کاهش نزدیک به ۲۳۰ هزار دلار درآمد روزانه حاصل از فروش اتان است.

با طراحی و بومی سازی core unit توربوآکسپندر ۳،۵ مگاواتی در پالایشگاه پنجم (فاز ۹ و ۱۰)، دستاوردهای کلانی حاصل شده که یکی از آنها، دستیابی به دانش فنی طراحی و ساخت یاتاقان‌های مغناطیسی بوده است.

شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی از سال ۱۴۰۰ با هدف بومی سازی تجهیزات حیاتی صنعت گاز کشور و قطع وابستگی به شرکت‌های خارجی، با بهره‌گیری از توان داخلی کشور و حمایت از شرکت‌های دانش بنیان، اقدام به بومی سازی هسته اصلی یکی از رایج ترین توربوآکسپندرهای صنعت گاز کشور کرده است.

در صورت به کارگیری موفق این تجهیز، افزون بر نیازهای پالایشگاهی کشور، ایران به یکی از کشورهای تولید کننده این تجهیز در جهان تبدیل خواهد شد.

کلدباکس یکی از حیاتی ترین تجهیزات ردیف‌های گازی پالایشگاه محسوب می‌شود که وظیفه سرمایش گاز طبیعی برای جدایی برش‌های گازی در واحد باز یافت اتان را به عهده دارد. از سرویس خارج شدن این تجهیز، منجر به توقف تولید یک ردیف گازی پالایشگاه می‌شود که معادل ۱۲،۵ میلیون متر مکعب تولید گاز متان در روز است.

دستاورد کلان ساخت این تجهیز نیز دستیابی به دانش فنی طراحی و ساخت مبدل



مجتمع گازی پارس جنوبی به واسطه دریافت بیشترین ابلاغیه‌های تولیدات بار اول و انعقاد بیشترین قراردادهای ساخت بار اول، مقام اول را به دست آورده است

دستاوردی دیگر در صنعت نفت بومی سازی توربوآکسپندر و کلدباکس در پارس جنوبی از قطع وابستگی تا صرفه‌جویی

مشعل | صنعت نفت در مسیر دانش‌های جدید و دستیابی به دستاوردهای صنعتی مورد نیاز خود به مر حله‌ای اجرایی و کاربردی رسیده است و حال‌امی تواند ادعای «امی توانیم» را بیش از پیش به چشم‌رقبای خود در بازارهای جهانی بیابود. تلاش‌هایی که از دودهمه اخیر و با تشدید تحریم‌ها شروع شده بود، در دو-سه سال گذشته با قوت بیشتری پیگیری شد و ادامه یافت به طوری که امروز شاهد به ثمر نشستن بسیاری از این تلاش‌ها هستیم. شرکت‌های زیر مجموعه صنعت نفت از جمله شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی، تمرکز ویژه بر موضوع بومی سازی تجهیزات و ساخت بار اول داشته‌اند و در نتیجه همین تلاش‌ها بوده که به‌اذعان معاونت فناوری ریاست جمهوری و انجمن‌های تخصصی وارگان‌های مرتبط، وزارت نفت شاگرد اول ساخت بار اول شده است. مجتمع گاز پارس جنوبی به عنوان مجموعه پالایشگاه گازی زیر مجموعه شرکت ملی گاز ایران، این توفیق را داشته است که با تکیه بر دانش و متخصصان خود در تعامل با شرکت‌های دانش بنیان، در زمینه بومی سازی توربوآکسپندر و کلدباکس واحد باز یافت اتان گام بردارد و صنعت نفت کشور را از وابسته بودن به این گونه‌اقدام و تجهیزات بیش از پیش برهاند.

ساخت داخل، موضوعی است که صنعت نفت به دلیل ماهیتی که در آن سراغ داریم، به خودی خود در آن انجام می‌شده است، اما با گذر زمان این مهم اولویت یافت و بنابر نیازهای صنعت نفت، با جدیت بیشتری پیگیری شد. در این سال‌ها بخش‌های مختلف تولیدی و صنعتی متناسب با نیازهای خود به دنبال بومی سازی و ساخت بار اول تجهیزات مورد نیاز بوده‌اند، اما وزارت نفت افزون بر این، تلاش کرده است که با حذف موانع و اصلاح قوانین و حمایت‌های مالی و اجرایی و همکاری با شرکت‌های دانش بنیان، راه را برای ساخت این تجهیزات و تجاری شدن آنها هموار سازد و به قولی از حرف و شعار به اجرا و عمل برسد. آنگاه که از آمارهای معاونت فناوری ریاست جمهوری برمی آید، بیش از ۷۰ درصد مجوزهای داده شده مرتبط با ساخت بار اول تجهیزات در صنعت نفت بوده است.

رتبه اول در ساخت بار اول

تعداد زیادی از تجهیزاتی که در نوبت ساخت بار اول قرار دارند، تجهیزاتی مهم و استراتژیک هستند که بود و نبودشان در مجتمع‌های مختلف اثر زیادی دارد. یکی از این تجهیزات بومی شده توربوآکسپندر و کلدباکس واحد باز یافت اتان در مجتمع گازی پارس جنوبی است. این مجموعه به اذعان مسئولان وزارت نفت در میان شرکت‌های مختلف، در رتبه نخست ارتباط با دانش بنیان‌ها و ساخت بار اول قرار دارد. غلامرضا خوانساری، مدیرکل نظام تامین و تجاری سازی فناوری وزارت نفت چندی قبل درباره دستاوردهای وزارت نفت در حوزه ساخت بار اول گفت: مجتمع گازی پارس جنوبی به واسطه دریافت بیشترین ابلاغیه‌های تولیدات بار اول و انعقاد بیشترین قراردادهای ساخت بار اول، مقام اول را به دست آورده است. در واقع بیشترین تعداد طرح‌های تولید بار اول پایان یافته در این مجموعه به عنوان کارفرما رقم خورده است و مجتمع پارس جنوبی، فعالیتی چشمگیر در میان سایر مجموعه‌ها داشته است؛ به طوری که در حاشیه دومین کنفرانس و نمایشگاه مدیریت فناوری (پترو تک) و در مسیر تحقق افزایش تولید دانش بنیان در زنجیره ارزش صنعت نفت، از مجتمع گاز پارس جنوبی به عنوان شرکت برتر صنعت نفت در طول چهار سال و در اجرای برنامه تولید بار اول تقدیر شد.

آتش سوزی مخزن

صنعت نفت از صنایع پیچیده و با ریسک بالاست که بروز حوادث در آن می تواند خسارت های جانی و مالی جبران ناپذیری را به همراه داشته باشد. در طول تاریخ، حوادث زیادی در این صنعت رخ داده که پیامدهای فراوانی در برداشته است؛ از این رو اهمیت درس آموزی از حوادث و سوانح در این صنعت، برای شناسایی مناطق پرریسک چند برابر می شود. همانطور که می دانید، دانش به دست آمده در مورد علل حادثه، می تواند اجازه استقرار اقدام های پیشگیرانه و کاهش دهنده حوادث در محل را صادر کند، ضمن آنکه باز خورد ناشی از آن نیز باعث بهبود رفتار ایمنی در افراد مستقر در فضای صنعت نفت خواهد شد. با بهره مندی از نکات «درس آموزی از حوادث»، می توان از نوع وقایع ناخواسته تشدید کننده و بازدارنده آن، عواقب احتمالی وقایع ناخواسته و... به اقدام های کنترلی که می تواند عواقب ناشی از حوادث را محدود کند، دست یافت. به دلیل اهمیت این موضوع، هفته نامه «مشعل» نیز تلاش دارد با انتشار مطالبی در این حوزه، گامی در مسیر کاهش حوادث بردارد. آنچه در ادامه می خوانید، اشاره ای است به درس آموزی از حادثه «آتش سوزی مخزن» در یکی از مناطق عملیاتی.

شرح حادثه

یک مخزن بزرگ حاوی مایعات قابل اشتعال سرریز کرده است. زمانی نشت مواد مشخص می شود که نیروهای حراست، بوی آن را استشمام می کنند. آنها سپس موضوع را به کارکنان عملیات اطلاع می دهند. به منظور بررسی بیشتر، دو نفر از کارکنان عملیات، خود را با خودرو به محل مراجعه می رسانند. دقایقی بعد انفجار مهیبی رخ می دهد و آتش سوزی شروع می شود. گفته می شود حرارت مورد نیاز برای آتش سوزی، از طریق خودرو و تامین شده است. کارکنان مقابله با شرایط اضطراری به مدت یک روز و نیم تلاش کردند تا آتش را خاموش کنند. در این حادثه بیش از ۱۲ نفر از کارکنان راهی بیمارستان شدند و خسارت قابل توجهی نیز به تاسیسات وارد شد. بررسی ها نشان می دهد که مخزن، بدون اطلاع کارکنان عملیات در حال پر شدن بوده و نشانگر ارتفاع مایع و آلارم افزایش ارتفاع مایع (High Level Alarm) نیز از کار افتاد بوده است. کارکنان عملیات، پر شدن مخزن را بدقت بررسی نکرده و گمان می کردند که مخزن، ظرفیت خالی زیادی دارد.

2



شما چه کاری می توانید انجام دهید؟

انتقال مایع قابل اشتعال، عملیاتی خطرناک است که می تواند عواقب مهمی در پی داشته باشد. باید این فرایند را بدقت زیر نظر داشته باشید تا بتوانید خطر را فوراً شناسایی کنید و اقدام مناسب با آن را انجام دهید.

قبل از انتقال، اطمینان حاصل کنید که ظرفیت کافی برای مواد در مخزن وجود داشته باشد. به طور مداوم عواملی مانند ارتفاع مایع، درجه حرارت و فشار را در منبع مقصد انتقال، بررسی کنید و نوسانات غیرقابل انتظار را نیز مورد بررسی قرار دهید.

هر مرحله از فرایند انتقال را بر اساس دستور عمل انجام دهید و پس از تکمیل آن به مرحله بعدی بروید.

اگر از خرابی تجهیزات ابزار دقیق مطلع هستید، فوراً آن را گزارش کرده تا نسبت به تعمیر آن اقدام شود.

خرابی های این تجهیزات را پیگیری و اطمینان حاصل کنید که تعمیرات در زمان مقرر انجام شده است.

هرگز با خودرو به محوطه هایی که احتمال وجود بخارات قابل اشتعال در آن است، وارد نشوید.

به خاطر داشته باشید وسایل یا موتور بنزینی درون سوز می توانند به عنوان یک منبع احتراق عمل کنند. وسایلی مانند ژنراتورهای قابل حمل، کمپرسورهای هوا و ماشین های چمن زنی از این گروه هستند.

در بسیاری از واحدها که مواد قابل اشتعال وجود دارد، برای ورود خودروها به محوطه های خاص، به پروانه کار گرم نیاز است. شما باید با مقررات و الزام های واحد آشنایی داشته و از آنها پیروی کنید.

اگر دور موتور خودروی بنزینی به خودی خود افزایش یافت، فوراً آن را خاموش کنید و از آن خارج شوید. احتمالاً در محیط، بخارات قابل اشتعال وجود دارد.

در برخی تاسیسات لازم است، خودروهای بنزینی به تجهیزاتی مجهز شوند که خودرو را به طور خودکار خاموش کنند. به نحوه عملکرد و نگهداری آن آگاه باشید.

1

آیا می دانید؟

در صنایع فرایندی، سرریز شدن مایع از مخازن و سایر ظروف، یکی از علل اصلی حوادث به شمار می رود. در این زمینه می توان نمونه هایی مانند انفجار پالایشگاه تگزاس (سرریز برج تقطیر) و حادثه Buncefield انگلستان (سرریز مایع قابل اشتعال از مخزن) را نام برد.

در بسیاری حوادث ناشی از سرریز مواد، تجهیزات ابزار دقیقی شامل نشانگر تعیین ارتفاع سطح مایع (Level Indicator) و آلارم هشداردهنده افزایش ارتفاع مایع (High Level Alarm) عمل نکرده اند.

یک موتور درون سوز (بنزینی یا دیزلی) می تواند در محیطی با بخارات قابل اشتعال به عنوان یک منبع احتراق عمل کند. موتورهای درون سوز معمولاً در خودروها و سایر تجهیزات قابل حمل استفاده می شوند.

درجه حرارت سطحی یک موتور می تواند از درجه حرارت خودسوزی (Auto ignition) بسیاری از بخارات قابل اشتعال بیشتر شود.

بخارات قابل اشتعال که به همراه هوا به داخل موتور کشیده می شود، به عنوان سوخت اضافی عمل کرده و سبب می شود که دور موتور سریع تر شود.

گزارش شده است که موتورهای دیزلی به جای استفاده از سوخت و هوا می توانند با حضور بخارات قابل اشتعال به حرکت خود ادامه دهند. این امر به این دلیل است که در خودروهای دیزلی جرعه مورد نیاز با تراکم سازی سوخت حاصل می شود؛ اما در خودروهای بنزینی از جرعه شمع ها حاصل می شود.

3

- شرکت گاز استان لرستان

اصلاح رایگان ۸۳ در صد موتورخانه‌های مشترکان گاز



مدیرعامل شرکت گاز استان لرستان از اصلاح و بهینه‌سازی رایگان ۸۳ درصد از موتورخانه‌های مشترکان گاز در این استان خبر داد.

کرم گوهرزی در این باره توضیح داد:ا از ابتدای اجرای این طرح ملی تاکنون اصلاح و

- شرکت پالایش گاز سرخون و قشم

اقدام صنعت گاز برای ارتقای سلامت کارکنان جنوب

مدیران شرکت پالایش گاز سرخون و قشم با دانشگاه علوم پزشکی هرمزگان به‌منظور بهره‌گیری مطلوب از تجارب و دانش علمی و پژوهشی دانشگاه، ارتقای سطح سلامت کارکنان و خانواده‌های آنان در جنوب کشور تفاهم‌نامه همکاری امضا کردند.

پارسا پروین، سرپرست شرکت پالایش گاز سرخون و قشم با اشاره به اینکه پیوند صنعت نفت و گاز با دانشگاه‌های کشور می‌تواند تحول‌آفرین باشد، گفت: همواره رعایت دقیق دستورعمل‌ها و الزام‌های مربوطه و همکاری با مراکز علمی و پژوهشی، نظارت مستمر بر حفظ و نگهداری و تأمین سلامت کارکنان و خانواده‌های آنان همچنین حفظ محیط‌زیست به‌عنوان شاخصه‌های اصلی و

تأثیرگذار در زمینه سلامت، پزشکی، ایمنی، بهداشت و محیط‌زیست این شرکت بوده و با یک‌نگرش پیشگیرانه به دنبال ارتباط موثر صنعت با دانشگاه برای توسعه پایدار و افزایش بهره‌وری است.
وی در ادامه شناسایی مباحث مورد نیاز سازمان و دغدغه‌های کارکنان و به دنبال آن رفع موارد مدنظر همچنین ارج نهادن به سلامت و درمان نیروی انسانی در سطح صنعت گاز را یکی از ارکان اصلی سازمان دانست و افزود: هدف اصلی شرکت پالایش گاز سرخون و قشم رفع چالش‌های حوزه بهداشت و توسعه خدمات درمانی به جامعه زیرمجموعه خود در منطقه جنوب با توجه به گرمای طاقت‌فرساست.

شرکت پتروشیمی ارومیه در آذرماه امسال نسبت به مدت مشابه پارسال افزایش ۸۸ درصدی در فروش محصولات را ثبت کرد.
براساس گزارش عملکرد این شرکت در کدال، پتروشیمی ارومیه در آذرماه امسال معادل ۱۳۷،۳۱۳ میلیارد تومان از محصولات خود را به فروش رسانده که این مقدار در آذرماه پارسال معادل ۷۳،۱۲۹ میلیارد تومان بوده و افزایش ۸۸ درصدی را برای شرکت رقم زده است.
پتروشیمی ارومیه با سرمایه ثبت شده ۲۰۰ هزار میلیارد تومان طی دوره ۹ ماهه شرکت معادل ۱،۲۳۷،۲۴۶ میلیارد تومان درآمد از فروش کسب کرده است.
درآمد شرکت پتروشیمی ارومیه طی ۹ ماه دوره قبل معادل ۷۵۹،۱۵۸ میلیارد تومان بوده و افزایش ۶۲ درصدی در آمد ثبت شده است.

شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه اصفهان عرضه ۱۰۰ درصد بنزین با استانداردیور ۴

مدیر روابط عمومی و امور بین‌الملل شرکت پالایش نفت کرمانشاه، از آغاز عملیات اجرایی ارتقای کیفی نفت کوره تولیدی این شرکت خبر داد.
محمدرضا امامی‌نیا در این باره اظهار کرد: پیش از این، قرارداد ارتقای کیفی نفت کوره تولیدی پالایشگاه کرمانشاه میان مدیرعامل این شرکت و مدیرعامل شرکت دانش‌بنیان آذر انرژی تبریز امضا شده بود و هم‌اکنون این پروژه وارد فاز اجرایی شد.
وی یادآور شد: این پروژه بی‌شک نقش مهمی در کاهش آلاینده‌های زیست‌محیطی، ارتقای شاخص‌های کیفی فرآورده‌های نفتی، افزایش سوددهی و توسعه پالایشگاه کرمانشاه ایفا خواهد کرد.
سرخنگوی پالایشگاه نفت کرمانشاه اظهار کرد: در واقع هدف از اجرای طرح، این است که مقدار گوگرد نفت کوره از ۳.۲ به ۰.۸ درصد کاهش یابد. همچنین در این طرح، ۳۰ درصد از نفت کوره تولیدی پالایشگاه کرمانشاه به نفت گاز تبدیل خواهد شد.
امامی‌نیا یادآور شد: یکی از چالش‌های اصلی در شرکت‌های پالایشی کشور بحث تولید نفت کوره است که خوشبختانه پالایشگاه کرمانشاه با اعتماد به دانش بومی مهندسان جوان کشور و کارکنان توانمند شرکت، برای نخستین بار در کشور گامی مؤثر در این زمینه برداشته است.

- شرکت نفت ستاره خلیج فارس

اهتمام به صیانت از منطقه حفاظت شده گنو

سیستم‌های واقع در منطقه حفاظت شده گنو در توافقنامه‌ای با صندوق ملی محیط‌زیست، گامی بلند در حفاظت این زیست کره ارزشمند در استان هرمزگان برداشته است.
مدیرعامل و اعضای هیئت مدیره صندوق ملی محیط‌زیست و مدیرکل حفاظت محیط‌زیست استان هرمزگان در بازدید از پالایشگاه ستاره خلیج فارس و هم‌اندیشی با مدیرعامل این پالایشگاه بر صیانت از منطقه حفاظت شده گنو هرمزگان تأکید کردند.
علیرضا جعفرپور، مدیرعامل پالایشگاه نفت ستاره خلیج فارس در جریان این بازدید گفت: شرکت نفت ستاره خلیج فارس به منظور احیا و بازسازی آلود می‌شوند.

- شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری

عملیات تعویض شیر آلات واحیای چاه میدان رامشیر



مدیر فنی شرکت نفت و گاز آغاچاری اظهار کرد: عملیات تعویض شیرآلات و احیای چاه شماره ۲۱ میدان رامشیر شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری در اقدامی جهادی در مدت زمان ۶ ساعت و بدون استقرار دکل در شرایطی ایمن و با موفقیت انجام شد.

حیدر ایبایی نیا تصریح کرد: با توجه به مشکلات ناشی از نشت داخلی در چاه شماره ۲۱ میدان رامشیر، تعویض شیرآلات معیوب سرچاهی بدون حضور دکل با رعایت

موارد ایمنی،زیر نظارت مستقیم کارشناسان شرکت بهره‌رداری نفت و گاز آغاچاری و شرکت ملی مناطق

نفت‌خیز جنوب با موفقیت انجام شد.

وی با اشاره به توان تولید روزانه ۳ هزار بشکله‌ای این چاه و نقش آن در اقتصاد کشور،گفت: با تزریق سیالات و کاهش

فشار چاه، عملیات جداسازی تاج چاه و تعویض شیرآلات

- پژوهشگاه صنعت نفت

کسب رتبه دوم در میان ۶۳ پژوهشگاه کشور



رتبه‌بندی و ارزیابی پژوهشگاه‌ها و مؤسسات پژوهشی دولتی در سال ۱۴۰۱ از سوی مؤسسه ISC انجام شد و پژوهشگاه صنعت نفت توانست رتبه دوم را از میان ۶۳ پژوهشگاه به خوداختصاص دهد.

دررتبه‌بندی پژوهشگاه‌هاومراکز پژوهشی،۵۱معیار پژوهش (با وزن ۲۵ درصد)، فناوری و نوآوری (با وزن ۳۵ درصد)، بین‌المللی‌سازی (باوزن ۱۰ درصد)،اثرگذاری اقتصادی (با وزن ۲۰ درصد) وخدمات اجتماعی، زیرساخت و تسهیلات (با وزن ۱۰ درصد)موردارزیابی قرار گرفته‌است.

برهمن اسلس، دررتبه‌بندی سال ۱۴۰۱،در مجموع تعداد ۶۳ پژوهشگاه حضور داشتند که درارزیابی این پژوهشگاه‌ها، سازمان پژوهش‌های علمی و صنعتی ایران، پژوهشگاه صنعت نفت و پژوهشگاه رنگ به ترتیب رتبه‌های اول تا سوم را به دست آوردند.

پژوهشگاه صنعت نفت با کسب امتیاز ۹۴۵۳ توانست رتبه دوم را در بخش اثرگذاری اقتصادی به خوداختصاص دهد واین موضوع نشان‌دهنده تحقق اهداف و مأموریت‌های از پیش تعیین شده این سازمان است.

پژوهشگاه صنعت نفت امسال در میان ۶۳ پژوهشگاه حاضر، رتبه سوم را در دو حوزه فناوری و نوآوری و خدمات اجتماعی همچنین زیرساخت و تسهیلات به خوداختصاص داده‌است؛ در ارزیابی سال گذشته نیز رتبه سوم را کسب کرده بود که خوشبختانه امسال با کسب امتیازهای بالاتر در معیارهای پنجگانه توانست این رتبه را به جایگاه دوم ارتقا

بخشد

- شرکت گاز استان قم

افزایش ۳ درصدی گازرسانی به نیروگاه کازرسانی



مدیرعامل شرکت گاز استان قم از افزایش ۳ درصدی گازرسانی به نیروگاه سیکل ترکیبی قم در ۹ ماه امسال نسبت به مدت مشابه پارسال خبر داد.

مرتضی خوش‌لهجه گفت:در ۹ ماه امسال بیش از ۷۶۸ میلیون مترمکعب گاز طبیعی به نیروگاه استان قم تحویل داده شد که این مقدار نسبت به مدت‌زمان مشابه سال ۱۴۰۱ در حدود ۷۴۵ میلیون مترمکعب

بوده‌است. وی با بیان اینکه استفاده از گاز طبیعی در نیروگاه‌ها سبب افزایش بازدهی در تولید برق می‌شود، تصریح کرد: افزون بر این استفاده از این سوخت در نیروگاه‌ها، کاهش تولید آلاینده‌های سمی و خطرناک را در پی دارد. مدیرعامل شرکت گاز استان قم با بیان اینکه در این استان یک نیروگاه سیکل ترکیبی و ۹ نیروگاه مقیاس کوچک تولید برق (CHP) وجود دارد، تصریح کرد: سوخت پایه همه این نیروگاه‌ها گاز طبیعی است. خوش‌لهجه با تأکید بر اینکه استفاده از سوخت جایگزین برای نیروگاه‌های سراسر کشور در حوزه اختیارات استان نیست، گفت: تصمیم‌گیری در این باره به عهده سیستم مترکز راهبردی توالیبر است.

شرکت صنایع پتروشیمی

خلیج فارس

صعود در سودآوری و ارزش افزوده

بر اساس اعلام سازمان مدیریت صنعتی، شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس توانست رتبه نخست بیشترین سودآوری، صادرات، ارزش افزوده و ارزش بازار، همچنین رتبه دوم بیشترین فروش را در میان ۵۰۰ شرکت برتر ایران کسب و در دو رتبه ارزش افزوده و سودآوری نسبت به دوره قبل یک پله صعود کند. بر اساس نتایج بیست‌وششمین دوره رده‌بندی IMI-۱۰۰ طبق عملکرد مالی شرکت‌ها در سال ۱۴۰۱، شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با یک پله صعود نسبت به دوره گذشته با ۱۴۲ هزار میلیارد تومان و ۲۹ همت بالاتر از رتبه دوم توانست رتبه نخست ارزش افزوده را بین ۵۰۰ شرکت برتر ایران از آن خود کند.

این شرکت همچنین با ارزش بازار ۵۳۳ هزار میلیارد تومان و ۵۳ همت بیشتر از رتبه نخست، توانست بار دیگر رتبه ارزش‌مندترین شرکت ایران در بازار سرمایه را کسب کند.

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس همچنین با یک پله صعود نسبت به سال گذشته و ۱۱۰ هزار میلیارد تومان سودآوری، عنوان سودآورترین شرکت ایران را از آن خود کرد.

معاونت امور مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت، فراخوان ارزیابی صلاحیت سازندگان و تأمین‌کنندگان تجهیزات و سامانه‌های همسان اندازه‌گیری کمی و کیفی(میترینگ) در همه نقاط مبادلات نفتی با الزام‌های تازه را اعلام کرد.

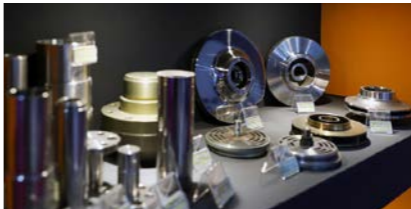
معاونت امور مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت برای پنجمین فراخوان ارزیابی صلاحیت مناقصه‌گران دستگاه مرکزی وزارت نفت و استفاده از توانمندی‌ها و حمایت حداکثری از سازندگان داخلی، ایجاد بانک اطلاعات منابع واحد، تسریع در تأمین تجهیزات و سامانه‌های همسان اندازه‌گیری کمی و کیفی(میترینگ) در همه نقاط مبادلات مواد نفتی و ضرورت ارزیابی شرکت‌های فعال در این زمینه،

- شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی**

لزوم تبدیل مقوله مدیریت مصرف و کاهش ناترازی

محسن مؤمنی در این نشست با اشاره به شاخص تاب‌آوری و رابطه مستقیم آن با تراز تولید و مصرف سوخت در کشور گفت: ناترازی تولید و مصرف سوخت، یکی از معضلات مهم و چالش‌های جدی در کشور است که از جهات مختلف، آثار و تبعات سنگینی برای مجموعه شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی و کشور در پی دارد.
وی افزود: یکی از نمونه‌های عوارض این معضل، حجمه‌های رسانه‌های بیگانه و معاند و طرح عناوین غیرواقعی همچون کمبود بنزین، افزایش قیمت و ناتوانی سیستم در تأمین نیاز مردم است که تلاش می‌کنند با این ادعاهای کذب، به جامعه یأس و نارضایتی تزریق و با ایجاد ناامنی روانی، کشور را دچار مشکل کنند.

سرپرست روابط عمومی شرکت ملی پخش فرآورده‌های پالایش و پخش شرکت ملی نفت ایران، افزود: به‌عنوان زنجیره تأمین و توزیع سوخت، باید به رف معضل ناترازی و کاهش



همچنین با توجه به تشکیل کمیته فنی بازرگانی ارزیابی صلاحیت سازندگان و تأمین‌کنندگان تجهیزات و سامانه‌های همسان اندازه‌گیری کمی و کیفی وزارت نفت دعوت می‌شود.

- وزارت نفت**

اعلام فراخوان ارزیابی صلاحیت سازندگان و تأمین‌کنندگان تجهیزات

مدارک و مستندات کامل مربوط مطابق با الزام‌ها و معیارهای شانزده گانه دستورعمل ارزیابی صلاحیت سازندگان مندرج در تارنمای ep.mop.ir برای تهیه فهرست یادشده، براساس قانون برگزاری مناقصات و الزامات ذکر شده در فراخوان پنجم و رعایت موارد اعلامی در این فراخوان اقدام کنند

بر اساس این گزارش، همه سازندگان، تجمیع‌کنندگان و تأمین‌کنندگان داخلی باید پس از تکمیل مستندات، آن را به دبیرخانه دستگاه مرکزی ارسال کنند. مستندها، مجوزها، گواهی‌نامه‌ها و معیارهای ارزیابی صلاحیت منابع واهمیت وزنی آنها در پایگاه اطلاع‌رسانی مناقصات و تارنمای دستگاه مرکزی به نشانی ep.mop.ir قرار داده شده است.

- شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران**

پایان عملیات مکانیکال طرح احداث خط لوله مهر آران –رفسنجان



مجری طرح احداث خط لوله مهرآران -رفسنجان از پایان عملیات مکانیکال طرح احداث خط لوله مهرآران - رفسنجان خبر داد.

مرتضی شالبافزاده درباره ویژگی‌ها و مزایای این طرح گفت: انتقال فرآورده‌های نفتی به ظرفیت ۳۰۰ هزار بشکه (معادل ۴۸ میلیون لیتر) در روز، استفاده از منابع داخلی، کارخانه‌ها و دیگر تولیدکنندگان داخلی، صرفه‌جویی ارزی ناشی از تأمین کالا از داخل، کاهش مصرف سوخت، اشتغالزایی برای بیش از ۵۰۰ نفر به‌طور مستقیم و ۲۰۰۰ نفر به‌طور غیرمستقیم و حذف تلنگرهای حمل‌سوخت،ازمهم‌ترین دستاوردهای این طرح است.

وی افزود: راه‌اندازی این خط افزون بر کاهش مصرف سوخت، ترافیک جاده‌ای و آلودگی هوا،انتقال پایدار و مطمئن فرآورده‌های

نفتی، ایمنی و کاهش تصادفات جاده‌ای را در پی خواهد داشت.

مجری طرح احداث خط لوله

مهرآران - رفسنجان تأکید کرد:

ترمیم دوره‌شسته‌فناز در روستاهای گسئوئیه (کیلومتر متر ۳۹۹) و بی‌دتلان بی‌دیسیران(کیلومتر ۴۰۰)،

عبور از دو محور ترانزیت اتوبان سیرجان – بندرعباس و اتوبان سیرجان - کرمان به روش غلاف‌گذاری به‌صورت پایپ جکینگ به ترتیب به طول ۷۰ متر و ۶۷ متر، حمل ریلی حدود ۲۰ کیلومتر از لوله‌های مورد نیاز از کارخانه لوله‌سازی ماهشهر به مقصد رفسنجان، تخلیه لوله‌های مذکور در محل انبار راه‌آهن و بارگیری و حمل به طول ۳۰ کیلومتر توسط کشنده از ایستگاه راه‌آهن و تخلیه در محل طرح،مختصری از فعالیت‌های کلیدی طرح به‌شمار می‌آید.

- شرکت مهندسی و توسعه نفت**

کاهش ۹۸ در صدی گازهای مشعل میدان یادآوران

مجری طرح یادآوران گفت: بیش از ۹۸ درصد گازهای همراه مشعل میدان نفتی یادآوران، جمع‌آوری و به پالایشگاه هویزه خلیج فارس(کارخانه ان‌جی‌ال ۳۲۰۰) ارسال می‌شود.

مجتبی مرادی عنایت با اعلام کاهش بیش از ۹۸ درصدی گازهای همراه مشعل میدان نفتی یادآوران اظهار کرد: تا بهمن‌ماه سال گذشته، حجم عمده گاز همراه تولیدی از میدان نفتی یادآوران در مشعل سوزانده می‌شد که با

آماده‌سازی تدریجی پالایشگاه هویزه خلیج فارس (کارخانه گاز و گاز مایع ۳۲۰۰)، ارسال گاز به آن تأسیسات آغاز شد. وی ادامه داد: بر همین اساس، برای حفظ منابع ملی و رعایت الزام‌های محیط‌زیستی، با تلاش شبانه‌روزی کارکنان شرکت مهندسی و توسعه نفت، با تکمیل کامل واحد

- شرکت پایانه‌های نفتی ایران**

حمل ۱۴ هزار تن کالا به جزیره خارک



مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی

ایران گفت: از ابتدای امسال تاکنون بیش از ۱۴ هزار تن کالا و تجهیزات مورد نیاز صنعت نفت وساکانن جزیره خارک از مسیر بوشهر به این جزیره حمل شده‌است.

عباس غربی در بازدید از اداره کالای شرکت پایانه‌های نفتی ایران در بندر بوشهر اظهار کرد: مدیریت تدارکات و امور کالا، همواره در پشتیبانی از فرآیندهای عملیاتی این شرکت‌همراه خارک دارد، همواره، همسو با

مسئولیت‌اجتماعی به‌منطقه پیرامون صنعت توجه ویژه داشته‌است. غربی عمده کالاهای حمل شده از بوشهر به جزیره خارک را مربوط به شرکت‌های پایانه‌های نفتی ایران، همچنین شرکت‌های نفتی مستقر در این جزیره، پیمانکاران، ادارات دولتی و اهالی بومی (عملیات عمومی) دانست.

مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی

- شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی**

آغاز فرآیند مصاحبه پذیرفته‌شدگان در آزمون

شه‌ریورمهر در محل دلشگاه خلیج فارس بوشهر، برای انجام مصاحبه فنی و تخصصی و ارزیابی روان شناختی دعوت شده‌اند که در انجام این فرآیند،افزون بر انجام مصاحبه‌های تخصصی و فنی، همه مصاحبه‌شوندگان، مورد ارزیابی‌های روان‌شناختی صنعتی نیز قرار خواهند گرفت.

مدیر سرمایه‌انسانی مجتمع گاز پارس جنوبی تصریح کرد: امیداست در سایه کار تیمی، باهمه این ۶۰۹ نفر در کوتاه‌ترین بازه زمانی با برنامه‌ریزی دقیق و منظم مصاحبه‌شود.

- صندوق بازنشستگی صنعت نفت**

آغاچاری

ریکوردسازمان بازرسی، رفیع زمینه‌های فساداست

بازرس کل امور نفت سازمان بازرسی کل کشور با بیان اینکه مسئولان حسابرسی شرکت‌های تابع صندوق بازنشستگی صنعت نفت بازرسان افتخاری این سازمان هستند، گفت: ریکرد این سازمان به‌ویژه در حوزه نفت و انرژی، رفیع زمینه‌های فساد و ابهام است.

موسی مؤیدی در نخستین نشست هم‌اندیشی نظام حسابرسی داخلی گروه اقتصادی صندوق بازنشستگی صنعت نفت با تبریک موله رجب اظهار کرد: آغاز ماه رجب سرآغازی برای بهره بردن از ۳ ماه پرفضیلت سال (رجب، شعبان و رمضان) است.

وی با گرامیداشت هفتادوششمین سالگرد تأسیس صندوق بازنشستگی کارکنان صنعت نفت افزود: این صندوق از گذشته تاکنون همواره متعلق به کارکنان خدوم صنعت نفت ایران بوده و با راه‌اندازی طرح‌های اقتصادی مورد نیاز کشور خدمات قابل توجهی را در صنعت نفت ارائه می‌کند.

بازرس کل امور نفت سازمان بازرسی کل کشور در ادامه مسئولان حسابرسی شرکت‌های تلغ صندوق بازنشستگی صنعت نفت را بازرسان افتخاری سازمان بازرسی کل کشور خطاب کرد و گفت: هدف ما شناسایی بسترهای فساد در دستگاه‌ها و سازمان‌های دولتی و عمومی است، زیرا معتقدیم شناسایی این بسترها از درمان فساد مهم‌تر و مؤثرتر و رویکرد سازمان به‌ویژه در حوزه نفت و انرژی رفیع بسترهای فساد و ابهام است، از این‌رو سازمان بازرسی بیشتر تمایل دارد نقش پیشگیرانه و نظارتی به‌نگام خود را در امور ایفا کند و در این چار چوب قانون و رعایت مجموعه قوانین موضوعه معیار ارزیابی و سنجش است.

شرکت انتقال گاز ایران

تقویت زیر ساخت‌های مخابراتی و ارتباطی مناطق عملیاتی

مدیر مخابرات و تلمتری شرکت انتقال گاز ایران بر لزوم توسعه و تقویت زیرساخت‌های مخابراتی و ارتباطی و ارتقای تجهیزات مخابراتی برای تحقق انتقال پایدار گاز طبیعی تأکید کرد.

محمدرضا نیک‌روش فرد در حاشیه نشست تفاهم‌نامه همکاری شرکت انتقال گاز و شرکت مخابرات ایران و در نشست با مدیر و کارشناسان فناوری اطلاعات و ارتباطات (ICT) منطقه ۸ عملیات با اشاره به نقش ویژه ارتباطات و فناوری اطلاعات گفت: مخابرات به‌دنبال رضایتمندی بیشتر کارکنان است و این موضوع جز بارزآمدی و ارتقای تجهیزات و به کارگیری نیروی متخصص و متعهد و آموزش آن میسر نخواهد شد.

وی با بیان اینکه در عصر ارتباطات بهره‌گیری از فناوری مهم‌ترین عوامل ارتقای بهره‌وری به شمار می‌آید، افزود: تأمین شبکه‌های مخابراتی و تلمتری در مسیرهای تأسیسات و ایستگاه‌های تقویت و تقلیل فشار گاز و مراکز بهره‌برداری خطوط لوله بسیار مهم است و ضرورت دارد نقاط آسیب‌پذیر احتمالی شبکه در مسیرها را شناسایی و در این ارتباط بستر مناسب ابزار و تجهیزات لازم را فراهم کرد تا سطح رضایتمندی مشتریان ارتقا یابد.

عبور اوپک پلاس از ۲۰۲۳ با افزایش تولید

تولید نفت اعضای ائتلاف تولیدکنندگان عضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و غیر اوپک (اوپک پلاس) پیش از آغاز کاهش عرضه روزانه دو میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه‌ای شماری از اعضای این ائتلاف برای سه ماه نخست ۲۰۲۴ با هدف تعادل بخشی به شرایط بازارهای جهانی نفت خام، در ماه دسامبر سال ۲۰۲۳ میلادی، روزانه ۱۳۰ هزار بشکه افزایش یافت.

تازه‌ترین نظرسنجی مؤسسه پلاس از مسئولان صنعت نفت، تحلیلگران و اطلاعات کشتیرانی حکایت از آن دارد که تولید نفت خام ائتلاف اوپک پلاس در پی افزایش تولید عراق و تولیدکنندگان بزرگ آفریقایی عضو این ائتلاف، در ماه دسامبر سال ۲۰۲۳ میلادی با افزایش روزانه ۱۳۰ هزار بشکه‌ای، به ۴۲ میلیون و ۷۳۰ هزار بشکه در روز رسید.

چشم‌انداز ضعیف با وجود تلاش اوپک پلاس

افزایش تولید نفت اوپک پلاس در ماه دسامبر با وجود تلاش اعضا برای مقابله با چشم‌انداز ضعیف بازار رخ داد؛ این در حالی است که با کاهش تولید مجموع روزانه دو میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه‌ای شماری از اعضای ائتلاف اوپک پلاس که از یکم ژانویه امسال به مدت سه ماه آغاز شده است، عرضه اوپک پلاس کاهش خواهد یافت.

بر اساس این نظرسنجی، ۱۳ عضو اوپک پلاس در ماه دسامبر ۲۰۲۳، روزانه ۲۷ میلیون و ۹۸۰ هزار بشکه نفت تولید کرده‌اند که این رقم نسبت به ماه پیش از آن (نوامبر) ۱۶۰ هزار بشکه افزایش را نشان می‌دهد، در حالی که ۱۰ متحد غیر اوپک در دوره مورد بررسی (دسامبر ۲۰۲۳)، روزانه ۱۴ میلیون و ۷۵۰ هزار بشکه نفت تولید کرده‌اند که نسبت به ماه نوامبر پارسال، ۳۰۰ هزار بشکه در روز کاهش داشته است.

پنا بر این نظرسنجی، عربستان همچنان تولید خود را در پایین‌ترین حد خود، از زمان شیوع ویروس کرونا حفظ و در دسامبر پارسال، روزانه ۸ میلیون و ۹۵۰ هزار بشکه تولید کرد، در حالی که روسیه تولید خود را روی رقم روزانه ۹ میلیون و ۴۳۰ هزار بشکه ثابت نگه داشته است؛ هر دو کشور، اکنون زیر سهمیه تولید خود و بر اساس تازه‌ترین توافق اوپک پلاس نفت عرضه می‌کنند.

عراق در پی افزایش تولید نفت منطقه کردنشین و مصرف بالای داخلی خود برای تولید برق، در دسامبر پارسال روزانه ۶۰ هزار بشکه افزایش یافت.

درخواست برای اجرای سهمیه‌های سختگیرانه

منابعی به اس‌اند پی گلوبال، گفتند که عراق در ماه دسامبر پارسال روزانه چهار میلیون و ۲۵۰ هزار بشکه نفت و بالاتر از سهمیه تولید روزانه چهار میلیون و ۲۳۰ هزار بشکه‌ای خود عرضه کرده است و بی‌توجهی همیشگی این کشور به سهمیه‌اش، منجر به درخواست دیگر اعضا برای اجرای سهمیه‌های سختگیرانه شده است.

در همین حال، نیجریه در دسامبر پارسال به دلیل افزایش صادرات و رفع مشکل پنج روزه پیش‌روی تولید در یکی از پروژه‌های شرکت فرانسوی توتال انرژی در بزرگ‌ترین تولیدکننده آفریقا (۲۷۵ هزار بشکه در روز)، تولید خود را با ۱۰۰ هزار بشکه افزایش، به یک میلیون و ۵۳۰ هزار بشکه در روز رساند که اندکی بالاتر از سهمیه یک میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه‌ای تازه تعیین شده برای این عضو آفریقایی اوپک در سال ۲۰۲۴ میلادی است.

نیجریه، افزون بر افزایش صادرات نفت خام خود در ماه دسامبر ۲۰۲۳، حدود پنج میلیون بشکه نفت خام به پالایشگاه تازه‌ساز دانگوت (Dangote) در نزدیکی لاگوس عرضه کرد.

بر اساس این نظرسنجی، تولید نفت آنگولا در پی افزایش صادرات، در آخرین ماه میلادی سال ۲۰۲۳ میلادی با افزایش روزانه ۵۰ هزار بشکه‌ای به یک میلیون و ۱۸۰ هزار بشکه در روز رسید.

کاهش‌های عمیق‌تر

عربستان سعودی متعهد شده است کاهش عرضه داوطلبانه روزانه یک میلیون بشکه‌ای را حفظ کند و تولید روزانه خود را تا سه ماه نخست سال ۲۰۲۴ میلادی روی رقم حدود ۹ میلیون بشکه حفظ کند.

روسیه متعهد شده است صادرات داوطلبانه خود را از رقم میانگین ماه مه تا ژوئن ۲۰۲۳، روزانه ۵۰۰ هزار بشکه کاهش دهد که شامل روزانه ۳۰۰ هزار بشکه نفت خام و ۲۰۰ هزار بشکه در روز فرآورده‌های نفتی خواهد بود. پس از سی‌وششمین نشست وزارتی این ائتلاف که از طریق ویدیو کنفرانس برگزار شد، به جز عربستان و روسیه چند عضو دیگر اوپک پلاس هم مانند عراق، امارات متحده عربی، کویت، الجزایر، قزاقستان و عمان با هدف کمک به تقویت بازارهای جهانی نفت خام، از کاهش عمیق‌تر در مجموع روزانه ۶۹۶ هزار بشکه در سه ماه نخست سال ۲۰۲۴ میلادی خبر دادند.



با این حال، کاهش تولید امارات متحده عربی از خط پایه تولید بالاتری خواهد بود، زیرا پیش‌تر با توجه به برنامه‌های افزایش ظرفیت تولید نفت این کشور در این باره مذاکره کرده بود. از سوی دیگر، سهمیه‌های تولید نیجریه و جمهوری کنگو به دلیل ناتوانی در تولید مطابق سهمیه تولید تعیین شده طی دو سال گذشته، کاهش داده شد. وزیران نفت و انرژی عضو ائتلاف اوپک پلاس گفته‌اند که در صورت لزوم آماده‌اند پیش از نشست برنامه‌ریزی شده بعدی خود در یکم ژوئن (۱۳ خردادماه) در وین (دبیرخانه دائمی اوپک)، کاهش تولید را تعمیق کنند.

اعضای اوپک پلاس با پایبندی ۱۱۳،۳۱ درصدی در نوامبر ۲۰۲۳ میلادی، به مقدار قابل توجهی کمتر از سهمیه‌های تولید این ائتلاف باقی مانده است. تولید اعضای این ائتلاف تاکنون ۹۰۷ هزار بشکه در روز کاهش یافته است. هدف اعضای ائتلاف اوپک پلاس برای کاهش عرضه، جبران کاهش تقاضای فصلی نفت خام و تثبیت بازار بی‌ثبات نفت تحت تأثیر شاخص‌های ضعیف اقتصادی جهانی با کاهش تولید است که تولید نفت خام اوپک را بسیار پایینتر از سطح پیش از شیوع ویروس عالم‌گیر کرونا نگه داشته است. کل تولید اوپک پلاس از ژانویه سال ۲۰۲۴ میلادی تحت تأثیر پیوستن برزیل به این ائتلاف و خروج آنگولا قرار می‌گیرد. نظرسنجی پلاس، تولید سرچاه را اندازه‌گیری می‌کند و با استفاده از اطلاعات مقام‌های صنعت نفت، بازرگانان و تحلیلگران، همچنین بررسی داده‌های کشتیرانی، ماهواره و موجودی اختصاصی، جمع‌آوری شده است.

منبع: نشریه پلاس
مترجم: امیردشتی

خروج آنگولا از اوپک پلاس

آنگولا از یکم ژانویه در پی اختلاف درباره سهمیه‌بندی که سبب به تاخیر افتادن آخرین نشست وزارتی اوپک پلاس در سال گذشته میلادی شد، تصمیم به غیرفعال کردن عضویت خود در این سازمان از یکم ژانویه سال ۲۰۲۴ میلادی گرفت.

قزاقستان، یکی دیگر از اعضای غیر اوپک ائتلاف اوپک پلاس هم در دوره مورد بررسی، تولید نفت خام خود را به یک میلیون و ۵۶۰ هزار بشکه در روز رساند که اندکی بالاتر از سهمیه روزانه یک میلیون و ۵۵۰ هزار بشکه‌ای تعیین شده برای این کشور آسیای میانه است و بهبود صادرات به دنبال رفع اختلال پیش آمده برای عملیات بارگیری در مسیر اصلی صادراتی خط لوله «کنسرس سیوم خزر» (CPC سی‌پی‌سی) بود.

حکمت‌های فاطمی

اصیبت
حقیقتی

یکی از تعقیبات نماز عصر که از حضرت فاطمه (علیها السلام) نقل شده، عبارت است از: اللَّهُمَّ لَا تَجْعَلْ مُصِيبَتِي فِي دِينِي وَلَا تَجْعَلِ الدُّنْيَا أَكْبَرَ هَمِّي وَلَا مَبْلَغَ عِلْمِي: خداوند! مصیبت مرا در دینم قرار مده و دنیا را بزرگ‌ترین هم و غم من و نهایت علم و هدف دانشم قرار مده. (بحار الانوار، ج ۴۲، ص ۱۹۲)

شرح حدیث

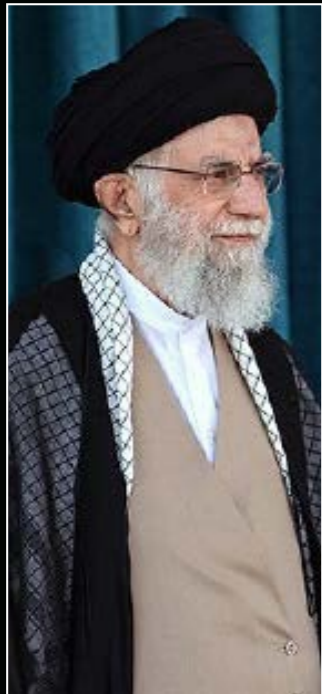
مصیبت، حادثه‌ای تلخ و ناگوار است که به انسان می‌رسد. گاهی این مصیبت، آسیب و ضربه، مادی است و گاهی هم معنوی و اخلاقی. گاهی جسمی است و گاهی روحی و دینی. اینکه کسی از نظر دین، آسیب و آفت ببیند و لطمه‌ای به دینش وارد شود، بزرگ‌ترین مصیبت و اینکه همه همت و تلاش انسان و نهایت دانش و علم

انسان در دنیا خلاصه شود نیز نشانه خسارت معنوی است. نه هستی در دنیا خلاصه می‌شود و نه معیار سود و زیان، فقط مادیات است. کسی که زندگی مادی و رفاه و معیشت او تأمین باشد؛ اما دین و اخلاق او ضربه بخورد، در واقع زیانکار و خسران زده است. ما به کسی که عزیزی را از دست می‌دهد، تسلیت می‌گوییم؛ اما آنکه آسیب دینی می‌خورد، بیشتر شایسته تسلیت گویی است.

ماز کسی که فعال و تلاشگر است، تقدیر می‌کنیم؛ اما آنکه همتش بالاتر و فکر و فعالیتش برای تأمین سعادت اخروی است، سزاوارتر است تا از او تقدیر شود. اولیای الهی چون آخرت را در چشم‌انداز خود قرار داده‌اند، هم مصیبت در دین را سخت‌تر می‌بینند و هم از اینکه هدف نهایی شان دنیا باشد، گریزانند.

عطر ماندگار؛
بیانات مقام معظم رهبری

مقطع‌رهای
ملت ایران



دهه فجر، دهه فجر و طلوع انقلاب است. به همین خاطر، بزرگداشت آن بایستی با اهمیت انجام بگیرد... دهه فجر، در حقیقت مقطع‌رهای ملت ایران و آن بخشی از تاریخ ماست که گذشته را از آینده جدا کرده است... در این کشور، قبل از دوران حکومت اسلامی و جمهوری اسلامی، حاکمیت و مناسبات بین حاکم و مردم، همواره رابطه غیراسلامی - رابطه سلطان - رعیت - رابطه غالب و مغلوب - بوده است... دهه فجر آمد و این سلسله غلط، این هندسه معیوب و این رشته بیمار را قطع کرد و تمام شد... این برکت، این انتقال مهم و این تغییر خط، در نقطه دهه فجر انجام گرفته است. این لحظه تاریخی، لحظه مهمی است.

۱۳۶۹/۱۰/۱۱



عوامل پیروزی انقلاب اسلامی

برپایی حکومت بر مبنای اسلام، به عنوان دینی کامل و تأمین‌کننده تمام نیازهای مادی و معنوی بشر، یک ضرورت است. مردم ایران با آگاهی به این نکته و با رهبری حکیمانه امام خمینی (ره) یکبارچه قیام کرده و بعد از ساقط کردن حکومت دیکتاتوری و وابسته رژیم پهلوی، نظام جمهوری اسلامی را در ایران مستقر کردند. در این نوشتار، عوامل پیروزی انقلاب اسلامی ایران را مرور می‌کنیم تا با حفظ آنها از انقلابمان حفاظت کنیم و مردم مسلمان کشورهای اسلامی که بتازگی قیام‌های ضد استبدادی خود را آغاز کرده‌اند نیز با توجه به این عوامل، بتوانند با عزمی راسخ‌تر به نهضت‌های خود پایبند باشند و از آن با تمام وجود حراست کنند.

ایمان و اراده

تجربه نشان داده است که موفقیت در هر کاری، باید با یقین و اعتقاد به انجام آن همراه باشد و کسانی که در انجام امور مردم و نتیجه آن را باور نکرده باشند، معمولاً به هدف نمی‌رسند. یکی از علل موفقیت رسول گرامی اسلام (ص)، ایمان و اعتقاد به هدف بود. تا جایی که وقتی مشرکان قریش از سوی حضرت ابی طالب (ع) به آن بزرگوار پیام‌هایی دادند و تهدید و تطمیع کردند که از هدف خود دست بردارد، آن حضرت فرمود: «عمو جان! به خدا قسم اگر خورشید را در دست راست من و ماه را در دست چپ من قرار دهند، هرگز از هدف خود دست بر نخواهم داشت، تا اینکه دین حق آشکار شود یا در راه آن فدا شوم.»

جلوه اسلامی

اسلام، مکتبی است که می‌تواند انسان‌ها را از درون و بیرون متحول کند و موجب پدید آمدن تحولات عمیق تاریخی، اجتماعی و فرهنگی شود. این آیین آسمانی، می‌تواند در جذب و تحرک بخشیدن به نیروهای با ایمان و مقاوم، نقش تعیین‌کننده‌ای داشته باشد؛ زیرا اسلام دارای قوانینی است که انسان را تا قیامت به هدف نهایی می‌رساند، از سایر مکاتب بی‌نیاز می‌کند، تمام نیازهای مادی و معنوی بشر را تأمین می‌کند، برنامه‌هایش با فطرت انسان

نفوذ معنوی رهبر

فلسفه امامت و تداوم آن در شکل نظام ولایت فقیه، قدرت و نفوذ خاصی است که دین اسلام به یک فقیه حاکم می‌دهد و او را تا حد تسلط بر دل‌ها مقتدر می‌سازد. اطاعت از او که همان اطاعت از خداوند محسوب می‌شود، در کلیه شؤون زندگی مسلمانان راه می‌یابد و همچون اطاعت از رسول خدا (ص) است: «هر کسی از پیامبر (ص) اطاعت کند، همانا از خدا اطاعت کرده است.»

وحدت مردم

مردم مسلمان ایران در پیروزی انقلاب اسلامی آن چنان یک دل، یک رنگ و هم‌نوا شدند که تمام اقشار مختلف از هر گروه، صنف، تشکل و حزبی در برابر رژیم طاغوت یک صف واحد تشکیل دادند و همانند سیل بنیان‌کن، ریشه مفسدان و ستمگران را از بیخ و بن کردند. تپش هماهنگ قلب‌ها و آهنگ حرکت دست‌ها در جریان

نهضت اسلامی ایران عامل اقتدار امت اسلام در برابر کفر و نفاق و شرک شد و پرچم استقلال و آزادی را در ایران اسلامی به اهتزاز در آورد. اسلام، یگانه عاملی بود که این وحدت و یکپارچگی را به وجود آورد و اگر غیر از شعار اسلامی، چیز دیگری حاکم بود، هیچ‌گاه این یکپارچگی بی‌ظنیر به وجود نمی‌آمد و برای همین بود که مردم مسلمان ایران هم آوا و هم‌صدا، تکبیر گفته و پیش می‌رفتند. این همان تبلور قدرت الهی در نیروی مردم است.

کانون‌های نقش‌آفرین

چهار مرکز عمده فرهنگی و اقتصادی را می‌توان از عوامل پیروزی انقلاب اسلامی ایران به‌شمار آورد. این مراکز عبارتند از: مساجد، حوزه علمیه، نهاد روحانیت دانشگاه و بازار.

کاپیتان کشتی شرکت پایانه های نفتی ایران از دشواری های کار در دریا می گوید

دوری از خانواده و رویارویی با طوفان های سهمگین



مشعل شهرام زارعی، رئیس عملیات یدک کش ها در شرکت پایانه های نفتی ایران (منطقه خارک) از جمله همکاری است که بخش عمده ای از سال ها خدمت خود را روی دریا سپری کرده است و خاطرات بسیاری را چه از خلیج فارس و چه از دریای خزر به یادگار دارد. او که متولد سال ۱۳۴۳ و در شهر شیراز است، ۱۷ سال از عمر خود را روی دریا سپری و پس از آن، امورستادی-اجرایی را در خشکی دنبال کرده است. زارعی هم اکنون در منطقه خارک به عنوان رئیس عملیات یدک کش ها در شرکت پایانه های نفتی مشغول به کار است و تا یک سال دیگر بازنشسته می شود. او در کارنامه کاری اش تجربه ۸ سال کاپیتانی کشتی تحقیقاتی لرزه نگار را دارد. گفت و گوی کوتاهی با این کاپیتان قدیمی شرکت ملی نفت ایران داشته ایم که در ادامه می خوانید.



«پیش از هر چیز بگویید چه شد که تصمیم گرفتید حرفه دریانوردی را انتخاب کنید؟»

حضور من در این شغل کاملاً اتفاقی بود. سال ۱۳۶۷ از طریق یکی از دوستان نزدیکم متوجه شدم که شرکت ملی نفت برای حوزه دریا به دنبال جذب نیرو است. من هم به عنوان یک جوان، به دنبال شغل بودم. از این رو تصمیم گرفتم شانس خود را امتحان کنم. به همین دلیل به تهران آمدم و در آزمون های ورودی نفت شرکت کردم و در نهایت هم وارد دانشگاه علوم دریایی محمودآباد شدم، تحصیل در دانشگاه سه سال طول کشید و بعد از آن به دریا رفتم و بعد از طی آموزش های دریایی، مدرک لیسانس را دریافت کردم؛ البته تحصیل در رشته دریانوردی، سختی های بسیاری داشت؛ چون با ورود به دانشکده متوجه شدم که تمام دروس به زبان انگلیسی است و باید زبان انگلیسی خود را تقویت کنم تا بتوانم واحدهای درسی را با موفقیت بگذرانم.

«با توجه به محل تولد و زندگی شما که فاصله زیادی تا دریا دارد، انتخاب شغلی که کاملاً در دریا خلاصه شده، می تواند با چالش های بسیاری همراه باشد. در این باره توضیح می دهید؟»

برای کسانی که در شیراز متولد و بزرگ شده اند، شغلی که مربوط به دریا باشد، کمی نامانوس و برایشان انتخاب چنین شغلی، دور از ذهن است؛ این در حالی است که در بنادر، انتخاب اینگونه شغل ها می تواند کاملاً طبیعی باشد. مشاغل دریایی، بسیار سخت هستند و معمولاً خانواده ها نیز برای عزیزشان که چنین شغلی دارد، احساس نگرانی می کنند. به عنوان مثال، افسران اقیانوس پیما نزدیک به پنج ماه از خانواده خود دور هستند و این برای هر دو طرف بسیار سخت است؛ البته کار ما بیشتر در خلیج فارس و روی سکوها نفتی و بیشترین زمان دوری ام از خانواده ۸۶ روز بود. تاکید می کنم که کارهای دریایی در بیشتر کشورها بسیار سخت است. به همین دلیل معمولاً افرادی که در چنین مشاغلی هستند، بعد از گذشت ۲۰ سال، بازنشسته می شوند.

«در طول سال ها فعالیت روی کشتی، تا به حال احساس پشیمانی کرده اید؟»

انتخاب شغل های دریایی، باید با دقت کامل انجام شود. اگر فرد نتواند خود را با فضای حاکم بر دریا وفق دهد، نمی تواند به این حرفه ادامه دهد. به عنوان مثال، همکاری داشتیم که مهندس کشتی بود و زمانی که برای اولین بار به دریا آمد، دچار دریا زدگی بسیار شدیدی شد و نزدیک به دو روز در کابین خود بود و نمی توانست غذا بخورد. مجبور شدیم او را به اسکله بازگردانیم و همان زمان تصمیم گرفت دیگر به دریا بازنگردد. این در حالی است که سال ها در این حوزه تحصیل کرده بود؛ اما دریا، به گونه ای روی او تاثیر گذاشت که نتوانست به این شغل ادامه دهد.

«فیزیک فرد برای انتخاب شغل های دریایی تا چه اندازه تاثیر گذار است؟ کار روی دریا، جدا از سختی هایی که دارد، هیچ گاه به یک عادت تبدیل نمی شود. به همین دلیل تحمل برخی شرایط، مثل دریا زدگی به فیزیک فرد بستگی دارد. ممکن است فردی که فیزیک بدنی قوی و بالایی دارد، بتواند

این شرایط را براحتی تحمل کند؛ اما افرادی که از لحاظ بدنی ضعیف هستند، تحمل این شرایط برایشان سخت است. ارتفاع موج های خلیج فارس گاه به ۴ یا ۵ متر می رسد. مقاومت در برابر چنین ارتفاعی، به میزان تحمل افراد بستگی دارد، برخی با خوردن یک قرص می توانند خود را کنترل کنند؛ اما برای برخی دیگر، حتی قرص هم جوابگو نیست.

«از نظر شما کار روی خلیج فارس سخت تر است یا دریای خزر؟ من چهار سال روی دریای خزر کار کردم. اوایل فکر می کردم که خزر یک دریای بسته و آرام است، اما زمانی که طوفانی شدن آن را تجربه کردم، متوجه شدم که با خلیج فارس خیلی تفاوت دارد. دریای خزر، بسیار عمیق است و ارتفاع موج در آن تا ۱۰ متر هم می رسد. چنین ارتفاع موجی برای اندازه کشتی هایی که در دریای خزر اجازه تردد دارند، بسیار زیاد و اذیت کننده است. زمانی که در خزر طوفان می شود، هیچ جایی برای پناه بردن نیست و طوفان تمام کشتی را احاطه می کند.

«با توجه به تجربه چنین شرایطی، آیا تا به حال به این فکر افتاده اید که چرا چنین شغلی را انتخاب کرده اید؟»

معمولاً کسانی که در چنین شرایطی قرار می گیرند، احساس نگرانی می کنند. این احساس بیشتر در بین جوان هایی که تازه از دواج کرده اند، دیده می شود. به یاد دارم، دوره خدمت در خزر، تصمیم گرفته شد افراد از فعالیت خود روی کشتی فیلمبرداری کنند. هنگام فیلمبرداری، خزر طوفانی شد و بچه ها شرایط بسیار سختی را تحمل می کردند. بعد از آن، فیلم ها را به خانواده های خود نشان دادند که این موضوع نگرانی آنها را بیشتر کرد؛ البته دریا به وقت آرامش، بسیار زیباست؛ اما زمانی که طوفانی می شود، تحمل آن برای خانواده ها بسیار سخت است. به همین دلیل ایرانی ها کمتر رشته دریانوردی را انتخاب می کنند.

«واکنش خانواده درباره کار شما روی دریا چه بود؟ خانواده ام بارها از من خواستند که این شغل را رها کنم؛ اما زمانی که کسی شغل خاصی را انتخاب می کند، حتماً تعلق خاطر زیادی نسبت به آن دارد.

«چند فرزند دارید؟ یک فرزند دختر دارم که در رشته داروسازی تحصیل می کند. نکته جالبی که وجود دارد، این است که بیشتر دریانوردان، فرزند دختر دارند که البته دلیل آن را نمی دانم.

«چه پیشنهادی به نیروهای جوانی که می خواهند وارد این حرفه شوند، دارید؟»

معتقدم تمام کسانی که چنین شغلی را انتخاب می کنند، باید به تمام مسائل و مشکلات آن واقف باشند و سپس به آن ورود کنند. درست است که در آمد کار روی دریا در مقایسه با خشکی بیشتر است؛ اما باید ببینند که می توانند با کار روی دریا و استرس خانواده خود کنار بیایند یا نه؟ به همین دلیل بهتر است قبل از اینکه رشته های دریایی را برای تحصیل انتخاب کنند، حتماً یک سفر دریایی داشته باشند.

رئیس امور ورزش شرکت نفت قاره در گفت و گو با «مشعل» اعلام کرد

جشنواره ورزشی کارکنان سال آینده در محمود آباد برگزار می شود



علی کاظمی، رئیس امور ورزش شرکت نفت فلات قاره درباره برگزاری چهاردهمین جشنواره ورزشی کارکنان این شرکت گفت: پیش از این نیز اعلام کردیم که این دوره از جشنواره به صورت متمرکز برگزار نمی شود. سال گذشته جشنواره در بهرگان برگزار شد؛ اما در این دوره تقریباً همه جزیره‌ها درگیر برگزاری آن هستند. در واقع یکی از مهم‌ترین دلایل چنین تصمیمی، مشکل اسکان و رفت‌وآمد برای ورزشکاران حاضر در این دوره از جشنواره بود. وی با اشاره به اینکه سال گذشته نزدیک به ۵۰۰ ورزشکار طی یک ماه به بهرگان سفر کرده تا در این مسابقات شرکت کنند، توضیح داد: بهرگان در این دوره نتوانست میزبانی این دوره از مسابقات را بپذیرد و جزیره‌های دیگر نیز امکان میزبانی از این حجم از ورزشکار را نداشتند. در چهاردهمین دوره جشنواره ورزشی کارکنان شرکت نفت فلات قاره هر ۷ منطقه شامل سیری، خارگ، کیش، لاوان، بهرگان، قشم و بوشهر میزبان ورزشکاران هستند. رئیس امور ورزش شرکت نفت فلات قاره بیان کرد: در هر منطقه

تیم پالایش نفت آبادان قهرمان سوپر لیگ فوتبال بانوان ایران شد



تیم پالایش نفت آبادان با پیروزی بر حریفش، یک هفته مانده به پایان لیگ عنوان قهرمانی سوپر لیگ فوتبال بانوان ایران را از آن خود کرد. بانوان پالایش نفت آبادان توانستند با برتری ۲ بر ۱، مقابل تیم سایپای کرج، جام قهرمانی رقابت‌های لیگ فوتبال بانوان را از آن خود کنند. شاگردان پریسامامی که در خانه، پذیرای سایپا تهران بودند، موفق شدند مقابل این تیم به برتری برسند. در نیمه نخست این دیدار، تیم پالایش صاحب یک پنالتی شد که مارال ترکمان با تبدیل این پنالتی به گل، پالایشی‌ها را پیش انداخت؛ اما این نتیجه دوام چندانی نداشت و سایپا با سرعت بازی راه تساوی گشاد و نیمه نخست با تساوی

به پایان رسید. در نیمه دوم تیم پالایش نفت با تمام توان به دروازه تیم مهمان هجوم برد و در دقیقه ۱۴ بازمی مارال ترکمان، گل قهرمانی پالایش را به ثمر رساند. با این نتیجه شاگردان پریسامامی یک هفته پیش از پایان لیگ، عنوان قهرمانی را از آن خود کردند. پالایش نفت آبادان پیش از این نیز یک بار دیگر به مقام قهرمانی رسیده بود. آبادانی‌ها با ۳۴ امتیاز از ۱۳ امتیاز در مکان نخست قرار دارند. همچنین عنوان بهترین خط حمله و بهترین خط دفاع نیز به بانوان آبادانی رسید. ۵۲ گل زده و ۸ گل خورده، حاصل تلاش آبادانی‌ها در سوپر لیگ فوتبال بانوان بود.

تداوم صدرنشینی ملی حفاری در لیگ برتر گلف کشور



تیم گلف ملی حفاری در هفته سوم دور برگشت مسابقات لیگ برتر باشگاه‌های گلف کشور پیروز شد. جدال صدرنشینیان لیگ برتر گلف کشور در هفته سوم دور برگشت به شرح زیر است: شرکت ملی حفاری ۴ - سورتمه تهران ۲

بابتی ۴ بر ۲ برابر تیم سورتمه تهران به صدرنشینی خود در گروه دوم ادامه داد. نتایج کامل مسابقات لیگ برتر باشگاه‌های گلف کشور در هفته سوم دور برگشت به شرح زیر است: شرکت ملی حفاری ۴ - سورتمه تهران ۲

پیروزی نفت اهواز در لیگ برتر فوتبال نوجوانان کشور



تیم فوتبال نفت اهواز در هفته یازدهم لیگ برتر فوتبال نوجوانان باشگاه‌های کشور با نتیجه یک بر صفر تیم خلیج فارس شیراز را مغلوب کرد. در دیدار تیم‌های فوتبال نوجوانان نفت اهواز و تیم خلیج فارس شیراز که در اهواز برگزار شد، تیم نفت با تنها گل آرمین ذوالفقاری که در نیمه دوم به ثمر رسید، حریف خود را با شکست بدرقه کرد و در جدول رده‌بندی ۱۰ امتیازی شد. تیم فوتبال نوجوانان نفت اهواز در هفته دوازدهم

این رقابت‌ها، جمعه ششم بهمن در شهر جم به مصاف تیم پارس جنوبی می‌رود. لیگ برتر فوتبال نوجوانان باشگاه‌های کشور با حضور ۲۸ تیم در حال برگزاری است.

نفت گچساران قهرمان والیبال کارکنان ۴۴ سال به بالا



نفت گچساران، قهرمان مسابقات والیبال کارکنان ۴۴ سال و کمتر شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب شد. آیین اهدای کاپ، مدال و جوایز مسابقات والیبال کارکنان ۴۴ سال و کمتر شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب (جام ولایت) در مجموعه ورزشی شهرک نفت اهواز با حضور ورزشکاران برگزار و از تیم‌های برتر تجلیل شد. در پایان این رقابت‌ها تیم نفت گچساران عنوان نخست را به خود اختصاص داد. همچنین تیم‌های ستاد اهواز نایب قهرمان شد و تیم نفت آغاچاری نیز در جایگاه سوم قرار گرفت. در آیین اهدای کاپ و مدال قهرمانان رشته والیبال، که با حضور تعدادی از روسا و مسؤولان برگزار شد، از تعدادی از تلاشگران عرصه ورزش و پیشکسوتان این رشته برطرفدار، با اهدای لوح یادبود تقدیر شد.



از سوی سیستم گرفته می‌شود. باید دید که سیستم مایل به همکاری یا من است یا من شرایط همکاری با سیستم را دارم؟ به همین دلیل نمی‌توانم در حال حاضر درباره شرایط و برنامه‌های تیم نظر بدهم. با تمام این شرایط می‌توان گفت که لیگ دسته یک، جنگ است و آرامش سوپرلیگ خیلی بیشتر از لیگ دسته یک است و همه تیم‌هایی که در لیگ دسته یک قرار دارند، برای صعود به سوپرلیگ باید رقابت سختی با هم داشته باشند.

از شما می‌خواهم به عنوان یک کارشناس والیبال که بخوبی با پتانسیل تیم والیبال بانوان نفت امیدیه آشناست، بگویید که این تیم، برای موفقیت در سوپرلیگ باید به کدام یک از نقاط ضعف خود توجه و آن را احیا کند؟

معتقدم که اگر قرار باشد ورزش حرفه‌ای به سرانجام برسد، پیش از هر چیز باید از لحاظ تسهیلات که شامل منابع مالی است، بسیار قوی باشد. در حوزه فنی نیز باید بگویم که والیبال نوین در دنیا با اولویت‌های مهمی همراه است که مهم‌ترین آن، ارتفاع بالا یا همان قدبلند بازیکنان و توان بالای آنهاست. به همین دلیل معتقدم که تیم نفت امیدیه، باید به دنبال جذب بازیکنان حرفه‌ای‌تر با قد بلندتر باشد که این مساله نیازمند بودجه مناسب است.

در حال حاضر میانگین قد تیم والیبال بانوان نفت امیدیه چه اندازه است؟

در فصل گذشته یک بازیکن از تهران داشتیم که قد او ۱۸۳ متر بود، ۲ بازیکن ۱۷۲ سانتی‌متری داشتیم و بازیکنان دیگر بین ۱۶۵ تا ۱۶۸ سانتی‌متر بودند. به همین دلیل کسی باور نمی‌کرد که ما بتوانیم به فینال راه پیدا کنیم. بهترین مهره ما در تیم ۱۶۵ سانتی‌متر قد داشت و هر چقدر هم که او بازیکن خوبی بود؛ اما در برابر دفاع تیم مقابل با مشکل مواجه می‌شد. نکته مهم این است که با تمام این شرایط در کنار آب و هوای سختی که بر منطقه حکمفرماست، بچه‌های تیم ما بسختی تمرین کردند و در نهایت توانستند به موفقیتی که می‌خواهند، برسند.

آیا به ادامه همکاری با تیم والیبال بانوان نفت امیدیه تمایل دارید؟

بی‌شک ادامه همکاری با این تیم برای من می‌تواند دوست داشتنی باشد؛ اما برای ادامه همکاری باید شرایط هردو طرف بررسی شود و تصمیم‌گیری نهایی در این زمینه صورت گیرد.

در پایان درباره وضعیت حضور بازیکنان نفتی در این تیم بگویید.

خوشبختانه بیشتر اعضای تیم والیبال بانوان نفت امیدیه، از ورزشکاران نفتی هستند. در کنار تعدادی از بازیکنان اصفهانی، یک بازیکن مهاجادی و یک بازیکن نیز از تهران داشتیم. در کل باید گفت بالای ۶۰ درصد از اعضای تیم از خانواده نفت هستند و این نشان می‌دهد که استعداد خوبی در حوزه والیبال بانوان در این منطقه وجود دارد. در پایان از اسکندر فرهمند، مدیرعامل باشگاه فرهنگی ورزشی مناطق نفت‌خیز جنوب؛ جواد تقی‌زاده، مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری؛ جهانگیر نونی، مدیر منابع انسانی نفت و گاز آغاچاری؛ سیدمجتبی هاشمی‌مقدم، رئیس امور ورزش بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری و فاطمه دلاوری، مسؤول امور ورزش بانوان بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری برای تمام حمایت‌هایی که از تیم والیبال بانوان نفت امیدیه داشتند، تشکر کنم.

پیش از هر چیز درباره روند موفقیت و صعود تیم والیبال بانوان نفت امیدیه توضیح دهید.

سال گذشته تیم والیبال بانوان نفت امیدیه در لیگ دسته دوم حضور داشت و موفق شد به لیگ دسته یک صعود کند و در نهایت با تلاش و همراهی بازیکنان، توانستیم به سوپر لیگ والیبال بانوان ایران صعود کنیم. در واقع یکی از مهم‌ترین دلایلی که سبب شد این تیم به سوپرلیگ صعود کند، آن است که تیم ما تمرین‌های سختی را پشت سر گذاشت تا بتواند در بهترین شرایط مسابقات را ادامه دهد. در کل می‌توان گفت بعد از پایان رقابت‌های لیگ دسته دوم، تمرین‌های تیم متوقف نشد و تمام تلاش خود را کردیم تا با استفاده از پتانسیل بچه‌های نفتی، بهترین تمرین‌ها را داشته باشیم. این روند تا مرداد امسال ادامه داشت و همین مساله سبب شد تا نسل جدیدی از والیبالیست‌ها به تیم نفت امیدیه اضافه شوند. در کنار آن، تعدادی بازیکن نیز به تیم جذب کردیم تا بتوانیم از نظر حرفه‌ای یک تیم قابل قبول را برای حضور در لیگ دسته یک آماده کنیم. یکی از مهم‌ترین مسائلی که باید به آن اشاره کنم، این است که از همان ابتدا برای تیم هدف گذاری لازم صورت گرفت، به گونه‌ای که روی تخته وایت‌برد نوشته بودیم: «هدف؛ صعود به سوپر لیگ». همچنین یک چشم‌انداز برای تیم در نظر گرفتیم که به معنای «سختکوشی هوشمندانه» بود. انتخاب هدف و چشم‌انداز سبب شد تا بتوانیم برنامه‌ریزی دقیقی برای تیم داشته باشیم. نقطه قوتی که پیش از هر چیز در تیم وجود داشت، زیرساخت‌های مناسبی بود که برای تیم در نظر گرفته شده بود. خوشبختانه شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، بخصوص سیستم مدیریتی نفت امیدیه همه زیرساخت‌های مورد نیاز تیم و بستر لازم برای پیشرفت تیم را فراهم کرده بود و برای موفقیت تنها به همت بالای تیم و توکل به خدا نیاز داشتیم که خوشبختانه با تمرین‌های سختی که روزانه به ۵ ساعت می‌رسید، به موفقیتی که می‌خواستیم دست پیدا کردیم و این خود، یک رکورد قابل توجه برای تیم به شمار می‌رفت. بازیکنان تیم از تمام پتانسیل خود برای موفقیت در این مسابقات استفاده کردند و توانستند در دور رفت، سرگروه جدول؛ در دور برگشت، قهرمان گروه و در نیمه‌نهایی، با یک باخت و دو برد به دور نهایی صعود کنند. یکی از سخت‌ترین بازی‌های ما پیکار با تیم البرز بود که در نهایت توانستیم به فینال مسابقات راه یابیم و به اهدافی که به دنبال آن بودیم، برسیم و موفق شدیم تا به سوپرلیگ صعود کنیم.

شما از چه زمانی به عنوان سرمربی در کنار این تیم حضور دارید؟

سال گذشته که تیم والیبال بانوان نفت امیدیه در لیگ دسته دوم قرار داشت، با این تیم قرارداد بستیم؛ البته در سال ۱۳۹۲ به عنوان مربی تیم حضور داشته و قهرمانی لیگ دسته یک را به دست آوردیم؛ اما چون تیم گاز تهران در لیگ برتر حضور داشت، اجازه ورود به سوپرلیگ را پیدا نکردیم. بعد از آن سال، دیگر با تیم والیبال نفت امیدیه همکاری نداشتم تا سال گذشته که دوباره پیشنهاد همکاری با تیم را دریافت کردم و در نهایت این پیشنهاد را پذیرفتم و موفقیت تیم نفت امیدیه در یک سال اخیر به گونه‌ای بود که ناظر فدراسیون به سرپرست تیم گفته بود، این اولین بار است که یک تیم از لیگ دسته دوم به دسته یک و در نهایت به سوپرلیگ صعود می‌کند.

با توجه به تفاوت سطح بازی‌ها در سوپرلیگ، چه برنامه‌ای برای حضور تیم والیبال بانوان نفت امیدیه در نظر دارید؟

من در این تیم، به عنوان یک فرد فنی حضور دارم و تصمیم نهایی



گفت‌وگو با سرمربی تیم والیبال بانوان نفت امیدیه به بهانه صعود به سوپرلیگ

هدفی که به واقعیت پیوست

مشعل | تیم والیبال بانوان نفت امیدیه، بتازگی به سوپرلیگ والیبال بانوان صعود کرد. نکته جالب در مورد این تیم، آن است که طی یک سال موفق شد پله پله از لیگ دسته ۲ به لیگ دسته یک و از لیگ دسته یک به سوپرلیگ والیبال بانوان صعود کند که این خود، به نوعی یک رکورد محسوب می‌شود. لیلا عبادی، سرمربی تیم والیبال بانوان نفت امیدیه می‌گوید: یکی از مهم‌ترین دلایلی که سبب شد این تیم موفق عمل کند، تمرین‌های سخت و تامین زیرساخت‌های مورد نیاز از سوی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب بود. همچنین به گفته وی از ابتدای شروع تمرین‌ها، هدف و چشم‌انداز تیم مشخص شده بود. عبادی در گفت‌وگو با «مشعل» درباره صعود تیم خود به سوپرلیگ والیبال بانوان نکاتی را بیان کرد که در ادامه می‌خوانید.



بازدید جمعی از کارشناسان و مدیران مرکز پژوهش‌های مجلس از جزیره خارک

جمعی از مدیران و کارشناسان مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی روز سه‌شنبه (۲۶ دی‌ماه) در سفر به استان بوشهر از تأسیسات نفتی واقع در جزیره خارک بازدید کردند.

دوره‌های آموزشی مدیران و کارشناسان روابط عمومی صنعت نفت

دوره‌های آموزشی رشد و تعالی حرفه‌ای مدیران و کارشناسان روابط عمومی دستگاه‌های اجرایی در صنعت نفت در مرکز توسعه مدیریت نفت برگزار شد.

