

فاز نخست خط لوله
بندرعباس - سیرجان - رفسنجان
در آستانه راه اندازی است

شاهراه نفتی در گذرگاه راهبردی





نشست شورای اقتصاد با حضور وزیر نفت

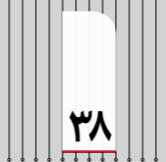
نشست شورای اقتصاد، صبح روز دوشنبه، ۱۴ آبان به ریاست محمدرضا عارف، معاون اول رئیس جمهوری و با حضور محسن پاک نژاد، وزیر نفت، عباس علی آبادی، وزیر نیرو، سیدحمید پورمحمدی، رئیس سازمان برنامه و بودجه و مسئولان ذی ربط در نهاد ریاست جمهوری برگزار شد.



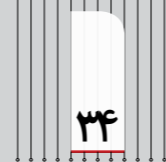
عرضه ۵ هزار تن گوگرد پالایشگاه گاز شهید هاشمی نژاد در بورس

آیین عرضه ۵ هزار تن گوگرد شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد روز سه شنبه (۱۵ آبان) از سوی شرکت بازرگانی گاز ایران در بورس برگزار شد.

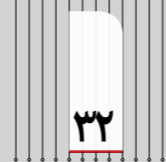




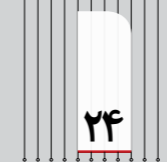
تاریخ نفت



لیمیشن



پهداشت و درمان



پتروشیمی



۱۸

در کمتر از ۱۵ دقیقه پنج هزار تن گوگرد پالایشگاه شهید
هاشمی نژاد به فروش رفت

رونق گوگرد به بورس کالای ایران

گزارش نهادهای بین المللی از شاخص رشد تولید در صنعت نفت

بردا ایران در زمین تحریم‌ها

مشعل اسال میلادی ۲۰۲۴ در حالی ماه‌های پایانی را پشت سر می‌گذارد که با وجود تداوم تحریم‌های یک جانبه آمریکا، صنعت نفت ایران نمودارهای رشد را بیش از گذشته آشکار می‌کند و گزارش‌های دبیرخانه سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و اداره اطلاعات انرژی آمریکا نیز بر این موضوع مهر تأییدی می‌زند.

۱۰

آخرین وضعیت اسکواش پالایش نفت آبادان در گفت‌وگو
با سرپرست این تیم

امیدوار به بازسازی و توسعه هستیم

۴۰



زنجیره تأمین و توزیع سوخت کشوری وقفه در تکاپوست

وفاق برای عبور از زمستان

۲۲

طرح‌های متنوع با هدف کاهش شتاب افت تولید گاز در دستور کار است

جان تازه در کالبد مخزن پارس جنوبی

شرکت نفت و گاز پارس به عنوان بزرگ‌ترین شرکت تولیدکننده گاز در ایران که راهبری حدود ۴۰ سکوی دریایی به همراه صدها چاه تولیدی و هزاران کیلومتر خط لوله دریایی در گستره‌ای به مساحت ۳۷۰۰ کیلومتر از بخش ایرانی بزرگ‌ترین میدان گازی جهان در خلیج فارس را به عهده دارد، بیش از ۷۰ درصد گاز کشور را تولید می‌کند و آنگونه که تورج دهقانی، مدیرعامل این شرکت اعلام کرده است، طرح‌های مختلف با هدف کاهش شتاب افت تولید گاز در پارس جنوبی را در دستور کار دارد.

۱۳

رئیس جمهوری تأکید کرد:

ضرورت تعیین تکلیف
پروژه‌های نیمه تمام
سرمایه‌گذاری مشترک
خارجی

۴

وزیر نفت اعلام کرد:

کاهش ۴۵ درصدی
ذخایر نیروگاهی در
آغاز فعالیت دولت
چهاردهم

۵

پرونده ۳۹ تکلیف
اجتماعی صنعت نفت
در استان فارس
با ۵۶۵ میلیارد ریال
اعتبار بسته شد

۲۶

نشریه مشعل را در WWW.MASHAL.IR دنبال کنید



رئیس جمهوری تأکید کرد:

ضرورت تعیین تکلیف پروژه‌های نیمه تمام سرمایه‌گذاری مشترک خارجی



رئیس جمهوری با اشاره به تعیین تکلیف پروژه‌های سرمایه‌گذاری مشترک خارجی به‌ویژه در حوزه انرژی بر لزوم بهره‌گیری از ظرفیت همسایگان مرزی تأکید کرد. مسعود پزشکیان در نشست بررسی آخرین وضع پروژه‌های مشترک سرمایه‌گذاری با کشورهای خارجی پس از استماع سخنان وزیران نفت و نیرو، رئیس سازمان برنامه و بودجه، معاون سیاسی دفتر رئیس جمهوری و معاون راهبردی رئیس جمهوری با تأکید بر اهمیت اتمام پروژه‌های نیمه تمام به‌جا مانده از گذشته اظهار کرد: امروز همه تلاش ما باید در مسیر اتمام پروژه‌های نیمه تمام که در گذشته با طرف خارجی توافق شده قرار گیرد و از همه ظرفیت‌ها برای به سرانجام رسیدن آنها بهره بگیریم. وی با اشاره به سخنان محسن پاک‌نژاد، وزیر نفت در خصوص همکاری‌های مشترک با کشورهای روسیه و ترکمنستان افزود: باید در مذاکره با کشورهای خارجی از همه گزینه‌های موجود به‌عنوان ابزار برای ایجاد یک راه‌حل مشترک در جهت تأمین منافع مردم و کشور استفاده کنیم. رئیس جمهوری با انتقاد از اینکه چقدر طول سال‌های گذشته پروژه‌های بدون پیشوانه آغاز و بعد از سال‌ها به صورت نیمه‌تمام به حال خود رها شده‌اند، تصریح کرد: نخستین گام این است که ما ظرفیت‌های خود را در کشور شناسایی کنیم، سپس سراغ آغاز پروژه‌های جدید برویم. بیش از ۱۰ پروژه را آغاز می‌کنیم و پیمان می‌بندیم و متعهد می‌شویم، درحالی‌که ظرفیت واقعی ما، ساخت، تکمیل و به سرانجام رساندن تنها دو پروژه است. به همین دلیل امروز با انبوهی از پروژه‌های نیمه‌تمام روبه‌رو هستیم. در این نشست محسن پاک‌نژاد، وزیر نفت، محمد اسلامی، رئیس سازمان انرژی اتمی و عباس علی‌آبادی، وزیر نیرو با اشاره به آخرین وضع مذاکرات این وزارتخانه‌ها با کشورهای روسیه و ترکمنستان در حوزه‌های نفت، گاز و نیروگاهی، گزارشی از آخرین وضع همکاری با این کشورها و برنامه‌های پیشنهادی برای مذاکرات آینده ارائه کردند. **به‌کارگیری تمام ظرفیت‌ها برای سرمایه‌گذاری‌های مشترک با کشورهای خارجی** رئیس جمهوری گفت: تمام ظرفیت خود را باید به‌کار بگیریم تا

وزیر نفت اعلام کرد:

کاهش ۴۵ درصدی ذخایر نیروگاهی در آغاز فعالیت دولت چهاردهم



وزیر نفت با اشاره به اینکه در زمان آغاز فعالیت دولت چهاردهم، سطح ذخایر نیروگاهی نسبت به مدت مشابه پارسال کاهش ۴۵ درصدی داشت، گفت: اکنون تلاش می‌کنیم با افزایش تولید، همچنین واردات، کاهش ذخایر در این مقطع زمانی را جبران کنیم.

محسن پاک‌نژاد با بیان اینکه متأسفانه ذخایر نیروگاهی را با حدود ۴۰ تا ۴۵ درصد کاهش نسبت به مدت مشابه پارسال تحویل گرفتیم، گفت: اکنون تمهیداتی برای افزایش تولید پالایشگاه‌ها در حوزه سوخت گازوئیل اندیشیده‌ایم تا بتوانیم کاهش ذخایر در این مقطع زمانی را جبران کنیم.

وی در پاسخ به این پرسش که آیا می‌توان انتظار داشت امسال با قطعی گاز نیروگاه‌ها و صنایع مواجه نشویم، بیان کرد: ناترازی به معنای پیشی گرفتن مصرف از تولید است. بخش مهمی از راهکارهای رفع ناترازی مربوط به بهینه‌سازی مصرف و مدیریت تقاضا است و بخش دیگری هم به

افزایش تولید ارتباط دارد.

وزیر نفت تصریح کرد: ناترازی در حوزه انرژی در یک فرایند زمانی کوتاه‌مدت ایجاد نشده است، به‌طور طبیعی رفع کامل ناترازی نیز مستلزم تمهیداتی است که اجرای آنها زمان‌بر خواهد بود، اما همکاران بنده در صنعت نفت تمام تلاش خود را خواهند کرد تا با کمترین چالش از این شرایط عبور کنیم.

عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی:

تمرکز کمیسیون انرژی بر حل مسئله ناترازی انرژی است

عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی با تأکید بر اینکه جذب سرمایه برای ساخت نیروگاه‌ها و توسعه میدان‌های گازی برای رفع ناترازی انرژی ضروری است، گفت: کمیسیون انرژی مجلس تمام تمرکز خود را بر حل مسئله ناترازی انرژی گذاشته است. منصور شکرالهی با بیان اینکه کمیسیون انرژی مجلس تمام تمرکز خود را بر حل مسئله ناترازی انرژی گذاشته است، اظهار کرد: ناترازی انرژی، تولید را تحت تأثیر قرار داده و روند آن را در سال‌های اخیر کاهش داده است. از این رو تمرکز بر مدیریت مصرف انرژی، جذب سرمایه‌گذاری برای ساخت نیروگاه‌ها و توسعه میدان‌های گازی، همچنین ایجاد اعتماد برای سرمایه‌گذاران از جمله مسائلی است که باید در رأس امور و اقدام‌های دولت قرار گیرد.

وی افزود: مجلس به‌عنوان نظارت‌کننده بر قوانین و مقررات، تعامل خوبی با مدیران و تصمیم‌گیران کشور داشته است تا ضمن بررسی موانع و مشکلات پیش رو، اقدام‌های عملی برای حل ناترازی در کشور انجام شود. عضو کمیسیون انرژی در مجلس سرمایه‌گذاری صنایع در احداث نیروگاه، همچنین توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر را برای رفع بخشی از ناترازی‌ها مهم دانست و تصریح کرد: دولت باید همکاری لازم را برای احداث نیروگاه با صنایع داشته باشد. در این زمینه پیشنهادها مختلفی مطرح شده که از جمله آنها می‌توان ارائه تسهیلات ارزان برای صنایع را نام برد. شکرالهی اظهار کرد: به‌روزرسانی تجهیزات صنایع و برخی کارخانه‌ها که قدمت بسیاری از آنها به ۳۰ تا ۴۰ سال بازمی‌گردد، برای رفع ناترازی انرژی ضروری و لازم است.

عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی با تأکید بر اینکه جذب سرمایه برای ساخت نیروگاه‌ها و توسعه میدان‌های گازی برای رفع ناترازی انرژی ضروری است، گفت: کمیسیون انرژی مجلس تمام تمرکز خود را بر حل مسئله ناترازی انرژی گذاشته است. منصور شکرالهی با بیان اینکه کمیسیون انرژی مجلس تمام تمرکز خود را بر حل مسئله ناترازی انرژی گذاشته است، اظهار کرد: ناترازی انرژی، تولید را تحت تأثیر قرار داده و روند آن را در سال‌های اخیر کاهش داده است. از این رو تمرکز بر مدیریت مصرف انرژی، جذب سرمایه‌گذاری برای ساخت نیروگاه‌ها و توسعه میدان‌های گازی، همچنین ایجاد اعتماد برای سرمایه‌گذاران از جمله مسائلی است که باید در رأس امور و اقدام‌های دولت قرار گیرد.

وی افزود: مجلس به‌عنوان نظارت‌کننده بر قوانین و مقررات، تعامل خوبی با مدیران و تصمیم‌گیران کشور داشته است تا ضمن بررسی موانع و مشکلات پیش رو، اقدام‌های عملی برای حل ناترازی در کشور انجام شود.



نحوه تأمین اعتبار طرح ضربتی افزایش تولید ۲۵۰ هزار بشکه نفت تصویب شد

تفاهم‌نامه نحوه تأمین اعتبار طرح ضربتی افزایش تولید ۲۵۰ هزار بشکه نفت در روز اول از محل منابع صندوق توسعه ملی به تصویب اعضای شورای اقتصاد رسید. در ادامه این نشست اصلاحات مورد نیاز وزارت نفت در خصوص طرح توسعه میدان‌های گازی مناطق مرکزی ایران با هدف افزایش تولید گاز طبیعی به میزان حداقل ۱۰۰ میلیون مترمکعب و حداکثر ۱۴۰ میلیون مترمکعب در روز و افزایش تولید میعانات گازی به میزان ۱۰۰ هزار بشکه در روز به تصویب رسید. همچنین درخواست وزارت نفت در خصوص سرمایه‌گذاری شرکت ملی گاز ایران برای گازرسانی در استان‌های سراسر کشور از محل منابع داخلی شرکت مذکور، همچنین گازرسانی به باقی‌مانده شهرها و روستاها از سوی شرکت ملی گاز با هدف گازرسانی به ۴۰۲ میلیون خانوار ایرانی

تفاهم‌نامه نحوه تأمین اعتبار طرح ضربتی افزایش تولید ۲۵۰ هزار بشکه نفت در روز و قدردانی از هماهنگی و همدلی وزیران و دستگاه‌های مرتبط از جمله صندوق توسعه ملی در تأمین مالی این طرح بزرگ نفتی کشور افزود: تنظیم و تصویب این تفاهم‌نامه در مدت زمان کوتاه و با توجه به شرایط کنونی اقتصاد کشور حیاتی و بسیار مؤثر در افزایش تولید ناخالص داخلی و کمک به اقتصاد کشور است. در این نشست که رؤسای سازمان برنامه و بودجه و بانک مرکزی، وزیران نفت، تعاون، کار و رفاه اجتماعی، بهداشت، درمان و آموزش پزشکی، صنعت، معدن و تجارت، نیرو و اقتصاد، معاون علمی و فناوری رئیس جمهوری، سخنگوی دولت و مسئولان دستگاه‌های ذی‌ربط حضور داشتند،

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب:

برنامه افزایش تولید در مناطق نفت‌خیز جنوب قابل دستیابی است

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب با بیان اینکه برنامه افزایش تولید در مناطق نفت‌خیز و شرکت‌های تابع با همت و تلاش همکاران، قابل دستیابی است، گفت: تأمین ملزومات برای تحقق برنامه تولید و توسعه مخازن، همچنین تکمیل پروژه‌های ناتمام ضروری است.

ابراهیم پیرامون در آیین تکریم و معارفه مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغا‌جاری با اشاره به سختی کار در صنعت نفت با وجود محدودیت‌ها و موانع ناشی از تحریم‌ها، چرخش شغلی و جابه‌جایی مدیران را به‌منظور بازیابی توان شرکت و نیل به اهداف متعالی صنعت نفت دانست.

وی تلاش‌های مهم انجام‌شده در کشور برای گذر از تحریم‌ها را زمینه‌ساز خودکفایی در حوزه‌های مختلف برشمرد و بیان کرد: امروز صنعت نفت به دست توانمند همکاران در داخل کشور به شکوفایی رسیده و خوشبختانه در بسیاری از بخش‌ها به‌طور کامل خودکفا شده‌ایم. همچنین توان ساخت داخل در کشور به‌طور چشمگیری افزایش یافته است.

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، نفت را صنعتی نیازمند بهره‌گیری از فناوری‌های نوین، توسعه، سرمایه‌گذاری‌های بزرگ، تأمین کالا و اجرای مستمر پروژه دانست و اظهار کرد: در آینده می‌توانیم از ظرفیت‌های موجود در مسیر شکوفایی صنعت و کشور بهره بگیریم. پیرامون با تأکید بر توجه به اجرای مسئولیت‌های اجتماعی در مناطق حاشیه‌تأسیسات تصریح کرد: این مناطق انتظاراتی از نفت دارند و ما موظفیم در حد امکان و ظرفیت شرکت، خدماتی را به آنها ارائه دهیم. اگر پروژه‌ها و طرح‌ها فعال‌تر شوند، آ‌ها را به برنامه افزایش اجتماعی در آینده تسهیل می‌شود. وی به برنامه ابلاغی تولید شرکت ملی نفت ایران در نیمه دوم امسال اشاره و اظهار کرد: مهم‌ترین برنامه شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب تولید نفت و در کنار آن گاز و میعانات است. از این رو حفظ کیفیت نفت تولیدی برای رسیدن به این اهداف ضروری است.

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب با بیان اینکه برنامه افزایش تولید در مناطق نفت‌خیز و شرکت‌های تابع با همت و تلاش همکاران قابل دستیابی است، بیان کرد: تولید نفت را هدف اصلی شرکت آغا‌جاری قرار دهید و برنامه‌ریزی، پیگیری و هماهنگی با همکاران ستاد را در دستورکار داشته باشید، زیرا شرکت آغا‌جاری ظرفیت ارزنده‌ای از حیث تأسیسات گسترده و منابع زیرزمینی دارد و تأمین ملزومات برای تحقق برنامه تولید و توسعه مخازن، همچنین تکمیل پروژه‌های ناتمام ضروری است.

فاز نخست خط لوله بندرعباس-سیرجان-رفسنجان در آستانه راه اندازی است

شاهراه نفتی در گذرگاه راهبردی

طرح احداث خط لوله انتقال فرآورده های نفتی بندرعباس سیرجان-رفسنجان با هدف انتقال تولیدات پالایشگاه ستاره خلیج فارس به مرکز کشور بوده که در قالب چهار پروژه تعریف شده است. این پروژه ها شامل گستره یک با عنوان پروژه احداث خط لوله انتقال فرآورده های نفتی بندرعباس-مهرآران، گستره دو با عنوان طرح احداث خط لوله مهرآران-رفسنجان به همراه انشعاب خط لوله سیرجان، پروژه احداث تلمبه خانه ها و پایانه های خط لوله بندرعباس-سیرجان-رفسنجان و در نهایت پروژه احداث خطوط انتقال برق و پست های فشار قوی است.

رکوردهای بی سابقه

شمارش معکوس برای پایان عملیات اجرایی فاز نخست خط لوله ۲۶ اینچ بندرعباس-سیرجان-رفسنجان که از آن به عنوان یک شاهراه انتقال نفتی یاد می شود، آغاز شده است. بهره برداری از این پروژه راهبردی و ملی، ظرفیت انتقال نفت خام و فرآورده های نفتی کشور را تا ۳۰۰ هزار بشکه در روز افزایش می دهد.

این پروژه ۲۷۰ کیلومتری شامل چهار گستره است که از بندرعباس، قطب آباد تا مهرآران (۲۴۰ کیلومتر) گستره یک آن محسوب می شود. از خروجی تلمبه خانه مهرآران به تلمبه خانه رفسنجان و یک انشعاب ۸ اینچ به سمت پایانه رفسنجان، گستره دو است. تلمبه خانه ها شامل تلمبه خانه بندرعباس، قطب آباد، مهرآران و پایانه های سیرجان-رفسنجان نیز گستره سه این پروژه هستند و برق رسانی به الکتروپمپ ها و تاسیسات تلمبه خانه های بندرعباس، قطب آباد و مهرآران نیز گستره چهارم این طرح بزرگ ملی را شامل می شود.

با اجرای این پروژه که افزایش امنیت انرژی و تامین پایدار سوخت کشور را تامین می کند با احتساب ظرفیت موجود خط لوله قدیم ۲۶ اینچ، امکان ارسال روزانه ۴۸ میلیون لیتر فرآورده های نفتی به نقاط مرکزی و شمالی کشور فراهم خواهد شد. افزایش ۱۰۰ درصدی ظرفیت انتقال فرآورده های نفتی تولیدی شرکت پالایش نفت بندرعباس و شرکت نفت ستاره خلیج فارس به مراکز مهم کشور به وسیله این خط، از دیگر اهداف اصلی این طرح به شمار می رود. ضمن آنکه این میزان انتقال نقش مهمی در صرفه جویی سوخت از محل کاهش تردهای جاده ای ایفا خواهد کرد.

این طرح، یکی از طرح های مهم و زیربنایی است که با توجه

به نیاز کشور، اجرای آن از سال ۹۹ به صورت ای پی سی با مدیریت شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران و سرمایه ای افزون بر ۱۲۰ هزار میلیارد ریال، از سوی پیمانکاران داخلی اجرایی شد. به دلیل وسعت پروژه و به منظور تسریع در عملیات و صرفه جویی در زمان، طرح به چهار گستره تقسیم بندی و گستره سوم و چهارم آن شامل احداث تلمبه خانه ها و پایانه های مسیر و همچنین احداث پست های انتقال برق و احداث تاسیسات جانبی و حفاظت کاتدی، سال گذشته به پیمانکار مربوطه تحویل شد.

با بهره برداری از این خط ۴۷۰ کیلومتری، ظرفیت انتقال فرآورده کشور افزایش چشمگیری می یابد. تردد روزانه هزار و ۲۰۰ تا هزار و ۵۰۰ نفتکش از چرخه حمل و نقل منطقه حذف می شود که افزون بر کاهش آلاینده های زیست محیطی و مخاطرات جاده ای، سبب صرفه جویی قابل ملاحظه ای در مصرف سوخت کشور خواهد شد و افزایش ضریب ایمنی و پایداری انتقال فرآورده را نیز به دنبال خواهد داشت.

شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران تلاش کرده تا در اجرای مراحل این طرح، از ظرفیت های فنی، مهندسی داخل و توانمندی سازندگان ایرانی استفاده کند و ظرفیت و توان لازم را برای پروژه های خط لوله در مجموعه های صنعتی داخلی ایجاد کند. به همین دلیل افزون بر بخش های مهندسی و ساختمان، در بخش تامین کالای این طرح بزرگ نیز برای نخستین بار نزدیک به ۱۰۰ درصد تجهیزات لازم عمدتاً در داخل کشور تهیه شده است.

تهیه تمام تجهیزات اصلی این طرح شامل پمپ ها، تجهیزات ارسال و دریافت، توپک، صافی، مخازن زیرزمینی، پمپ های جانبی و شیرهای دستی و برقی، لوله ها، فلنج و اتصالات و ترانس از سوی سازندگان داخلی تهیه شده و برخی تجهیزات ابزار دقیق و عملگر شیرهای برقی پروژه های خط لوله که تاکنون از خارج کشور تامین می شد، با پای کار آمدن شرکت های دانش بنیان و شرکت های سازنده داخلی در این طرح، برای نخستین بار در کشور تهیه و به کار گرفته شد.

پیشرفت فیزیکی ۵۰ درصدی در بازه زمانی یک ساله، لوله گذاری ۱۳ کیلومتر از مسیر طی ۱۲ ساعت در یک روز، خاک برداری ۴۵۰ هزار مترمکعب در یک ماه، جوشکاری ۱۳۴۴ متر (۱۱۲ سرجوش) خط لوله ۲۶ اینچ در یک روز، کسب رتبه دوم ایمنی، بهداشت، محیط زیست و پدافند غیرعامل بین تمام طرح های شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی کشور و ثبت رکورد ۲ میلیون نفر-ساعت کار بدون حادثه در زمره مهم ترین ویژگی های این طرح ملی به شمار می آید.



مشعل | فاز نخست پروژه احداث خط لوله انتقال فرآورده های نفتی بندرعباس-سیرجان-رفسنجان قرار است در آینده نزدیک به بهره برداری برسد. این پروژه ملی افزون بر آنکه گامی مهم برای جلوگیری از انباشت فرآورده های نفتی در کشور برداشته است، نشان از توجه و تاکید وزارت نفت دولت چهاردهم برای سرمایه گذاری در صنایع پایین دستی صنعت نفت دارد. با توجه به موضوع ناترازی فرآورده های نفتی، راه اندازی این خط لوله، برای شبکه انتقال بسیار حساس و حیاتی است و می بایست در سریع ترین زمان ممکن به بهره برداری برسد که خوشبختانه این اتفاق نیز ممکن شده است. مزیت قابل توجه احداث خط لوله ۲۶ اینچ بندرعباس-سیرجان-رفسنجان، بهره مندی از توان داخل در ساخت قطعات و تجهیزات مورد استفاده است که نشان از آن دارد که تجهیزات داخلی با وجود محدودیت های فراوان به اندازه ای رقابت پذیری و کیفی شده که می توان گفت به انتخاب اول و آخر کارفرما بدل شده است.

صرفه جویی ۸ هزار میلیارد تومانی

علی خانی پور، مجری گستره یک خط لوله بندرعباس- سیرجان- رفسنجان در شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران ضمن اعلام خبر تکمیل گستره یک این پروژه گفت: این گستره به طول تقریبی ۲۴۴ کیلومتر است که به موازات آن، یک رشته کابل فیبر نوری به طول ۲۵۰ کیلومتر برای نصب سیستم نشت یاب هوشمند نیز احداث می شود، همچنین طراحی واحداث سیستم های حفاظت کاتدی به صورت موقت و دائم در اسفند ۱۳۹۸ پس از برگزاری مناقسه عمومی واگذار شد.

وی با اشاره به دلایل اجرای این طرح راهبردی عنوان کرد: تامین پایدار سوخت و امنیت انرژی و افزایش ۱۰۰ درصدی ظرفیت انتقال فرآورده های تولیدی پالایشگاه های نفت ستاره خلیج فارس و بندرعباس به مراکز کشور با احداث و توسعه خطوط لوله موازی محقق خواهد شد. همچنین کاهش خیره کننده زمان و هزینه های انتقال با این خط لوله که حدود هشت هزار میلیارد تومان در سال صرفه جویی در بخش حمل و نقل را به همراه دارد، از دیگر مزایای اجرای این طرح ملی است.

مجری گستره یک خط لوله بندرعباس- سیرجان- رفسنجان در شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران با اشاره به اینکه با حذف تعداد تقریبی یکهزار و ۵۰۰ تانکر جاده پیمان، شاهد کاهش مصرف سوخت و آلودگی هوا خواهیم بود، بیان کرد: همجواری ۸۵ درصد از طول مسیر این خط با خط قدیمی موجود انتقال فرآورده و مجاورت ۲۵ درصدی با خط انتقال سراسری گاز، رعایت دقیق الزام های ایمنی به منظور پیشگیری از حوادث را می طلبد که خوشبختانه فرایند کار احداث بدون کمترین آسیبی به خط های موجود انجام شد.

خانی پور با اشاره به برخی تنگناهای عملیاتی در اجرای طرح های احداث خطوط لوله، مهم ترین چالش اجرای این دسته از پروژه های عمرانی و صنعتی را محدود بودن ظرفیت تولید تختال، ورق و لوله در کشور عنوان کرد و افزود: متأسفانه تامین مواد اولیه هنوز به صورت فراگیر در کشور انجام نشده و در انحصار یک یا دو شرکت قرار دارد و در نتیجه حجم انبوه تقاضا، سبب تحویل دیر هنگام سفارش ها و کندی و تاخیر در روند اجرای پروژه های احداث خط لوله می شود.

وی تاکید کرد: ارقام مورد نیاز این طرح که از سوی شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران اجرایی شده، تماما با استفاده از توان و ظرفیت شرکت های داخلی تامین شده است.

مجری گستره یک خط لوله بندرعباس- سیرجان- رفسنجان در شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران درباره مسئولیت اجتماعی طرح نیز گفت: توجه به مسئولیت اجتماعی موجب الزام پیمانکاران به بهره گیری از نیروی انسانی و ظرفیت های بومی منطقه شده، به گونه ای که در بخش پیمانکار ماهانه به طور متوسط بالغ بر ۳۰۰ نفر نیروی دائم و مستقیم اشتغال یافته اند. همچنین در بخش مشاور ۳۰ نفر و در مجموعه مدیریت طرح ۱۰۰ نفر به صورت مستمر و مستقیم اشتغال دارند.

امنیت و انتقال پایدار انرژی

مرتضی شالباف زاده، مجری طرح گستره دوم خط لوله بندرعباس- سیرجان- رفسنجان در شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران از تکمیل و پایان عملیات اجرایی این بخش از خط لوله خبر داد و گفت: طرح احداث خط لوله انتقال فرآورده های نفتی بندرعباس- سیرجان- رفسنجان بخشی از طرح راهبردی انتقال فرآورده های نفتی تولیدی پالایشگاه های نفت بندرعباس و

کاهش ترافیک، تصادفات جاده ای و آزادسازی ناوگان حمل و نقل کشور از جمله اولویت های احداث خط لوله بندرعباس- رفسنجان به شمار می آید. شالباف زاده، کمک به رونق اقتصادی کشور و اشتغالزایی در بخش های مختلف به طور مستقیم ۵۰۰ نفر و غیرمستقیم دوهزار نفر را از دیگر مزایا و محاسن اجرای طرح احداث این خط لوله برشمرد و افزود: شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران که به عنوان بازوی اجرایی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی انجام وظیفه می کند، با برنامه ریزی هدفمند، تامین منابع و استفاده از توان حداکثری پیمانکاران، سازندگان و تامین کنندگان تجهیزات صنعت نفت، عهده دار توسعه زیرساخت ها در بخش پایین دستی صنعت نفت است. تلاش مدیران و مسئولان این شرکت عملیاتی با استفاده از روش های نوین مدیریتی، برگزاری نشست های متوالی، بازدیدهای مستمر، نظارت هوشمندانه و پیگیری های پرشمار این است که بتواند در اجرای طرح ها، ایجاد اشتغال، افزایش بهره وری و رونق بخشی به اقتصاد کشور نقش آفرین باشند.

تحقق سیاست حمایت حداکثری

شالباف زاده تصریح کرد: قرارداد این پروژه به منظور افزایش کارآمدی و اثربخشی، به صورت ای پی سی منعقد شده و شامل همه فعالیت های مرتبط با مهندسی، تامین کالاها و تجهیزات، عملیات اجرا، نصب و راه اندازی خط لوله و تاسیسات است.

وی بر ضرورت حمایت حداکثری از تولیدات داخلی تاکید کرد و یادآور شد: مجریان و پیمانکاران این طرح با اعتماد به سازندگان تجهیزات صنعت نفت و تهیه اقلام مورد نیاز از تولیدات داخلی، توانستند گامی مهم در مسیر تحقق سیاست حمایت حداکثری از تولیدات داخلی کشور بردارند. به جرات می توان گفت که بیش از ۹۰ درصد تجهیزات و کالاهای مورد نیاز احداث خط لوله بندرعباس- رفسنجان از سوی سازندگان داخلی تامین شده است.

مجری طرح گستره دوم خط لوله بندرعباس- سیرجان- رفسنجان در شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران از خسارت های وارد شده ناشی از سیل مرداد ۱۴۰۱، برخورد مسیر خط لوله به دو رشته قنات، عبور از ۵۸ جاده اصلی، فرعی و محلی، قرار گرفتن مسیر خط لوله با سه رودخانه، وجود مناطق کوهستانی مرتفع و سخت گذر در مسیر خط لوله، مصادف شدن شروع پروژه با همه گیری بیماری کرونا و مشکلات ناشی از آن، برخورد خط لوله با ریل قطار، برخورد با لوله های فعال نفت، گاز، آب، کمبود منابع آب در طول مسیر طرح برای انجام تست هیدرواستاتیک، محدودیت توان سازندگان داخلی بویژه در تولید ورق، لوله و شیرآلات صنعتی در کارخانه های داخلی و تحویل نشدن به موقع برخی سفارش ها، مشکلات تحصیل اراضی مسیر خط و برخورد مسیر خط لوله با دکل های برق، مسیل و آبرو، باغ های کشاورزی، معادن و ... به عنوان مهم ترین موانع و مشکلات این پروژه یاد کرد.

شالباف زاده، به اقدام های پیشگیرانه در حفظ و صیانت از محیط زیست اشاره و بیان کرد: شیر قطع کن های ۲۶ اینچی در مسیر جریان لوله تعبیه شده و به محض بروز هرگونه حادثه، نزدیک ترین شیر به محل آسیب دیده خط لوله به طور خودکار قطع و جریان انتقال سوخت متوقف می شود. این اقدام افزون بر جلوگیری از اتفاق ناگوار، صیانت از محیط زیست را به همراه دارد. به هر حال راه عبور خطوط لوله انتقال فرآورده های نفتی طولانی و مسیر دشوار است و این طرح نیز مرسوم پیگیری های مجدانه همه



دست درکاران بوده که در قالب یک برنامه دقیق و یک فعالیت بدون وقفه آن هم در چند جبهه کاری به ثمر نشست است.

وی همچنین به رکورد های ثبت شده در این طرح اشاره کرد و گفت: با وجود مشکلات فراوان و دشواری عبور از موانع بزرگ و مسیرهای طولانی از میان کوه ها، دره ها، دشت ها، بیابان ها و حاشیه شهرها، رکورد های جدیدی در این طرح به ثبت رسید، هفت کیلومتر لوله گذاری در یک روز، جوشکاری خط لوله ۲۶ اینچ با درصد تعمیرات زیر سه درصد، رسیدن به پیشرفت فیزیکی سالانه ۴۷،۱ درصد ۱۴۰۱ که ۴۰،۱ درصد بیشتر از برنامه زمان بندی پیش بینی شده و کسب رتبه برتر اچ اس ای سال ۱۴۰۱ در شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران و شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران از آن جمله است.

خطوط انتقال برق و پست های فشار قوی

طرح زیربنایی احداث خط لوله ۲۶ اینچ انتقال فرآورده های نفتی «بندرعباس- سیرجان- رفسنجان»، به دلیل ابعاد و گستردگی کار زیاد در قالب پروژه تعریف و برنامه ریزی شده که پروژه احداث خطوط انتقال برق و پست های فشار قوی همزمان با ایام دهه فجر سال ۱۴۰۱ از سوی مسئولان و مدیران مجموعه پالایشی کشور به بهره برداری رسید.

هدف از اجرای این طرح، احداث خطوط انتقال دو مداره ۱۳۲،۶ کیلوولت مهرآران- حاجی آباد و قطب آباد- حاجی آباد، توسعه پست ۶۳ کیلوولت تلمبه خانه بندرعباس واحداث پست های ۱۳۲ کیلوولت قطب آباد و مهرآران بیان شده و میزان سرمایه گذاری لازم برای اجرای این پروژه رقمی بالغ بر یک میلیارد و ۹۰۰ میلیون ریال بوده است. خط توسعه پست بندرعباس با ظرفیت ۱۴۰۹ مگاوات افتتاح شده که این میزان به ظرفیت دیماند (حداکثر ظرفیت) انتقال نفت بندرعباس برای پروژه های آتی خط دوم انتقال نفت بندرعباس- سیرجان- رفسنجان افزوده می شود. برق پست های قطب آباد و مهرآران به وسیله دو خط ۴۰۰ و ۱۳۲ کیلوولت حاجی آباد به طول ۱۰۴ کیلومتر تامین می شود.

طرحی ۱۰۰ درصد ایرانی

احداث تلمبه خانه ها و پایانه های خط لوله بندرعباس- سیرجان- رفسنجان، بخش دیگری از احداث خط لوله ۲۶ اینچ است که در بخش ریالی، ۱۵۰ میلیارد تومان و در بخش ارزی ۲۵،۶ میلیون یورو سرمایه گذاری شده است. به منظور افزایش توان پیمانکار، در خلال این پروژه، الکتروپمپ های جدیدی در داخل تلمبه خانه های موجود تعبیه شده است، به طوری که در تلمبه خانه بندرعباس چهار دستگاه الکتروپمپ و یک دستگاه دیزل پمپ، در قطب آباد سه دستگاه الکتروپمپ و یک دستگاه دیزل پمپ در مهرآران نیز چهار دستگاه الکتروپمپ به اضافه یک دستگاه دیزل پمپ به مجموعه تاسیسات موجود افزوده شده است. تجهیزات دریافت و ارسال توپک، صافی ها، ساختمان های صنعتی و ساختمان پست تامین برق مورد نیاز پروژه نیز از دیگر مواردی است که به تلمبه خانه های موجود اضافه شده است. همه تجهیزات اصلی این طرح، اعم از پمپ ها، مخازن زیرزمینی، شیرهای دستی و برقی، لوله ها، فلنج و اتصالات و ترانس به سازندگان داخلی سفارش داده شده، از این رو، این پروژه نخستین پروژه خطوط لوله محسوب می شود که نزدیک به ۱۰۰ درصد تجهیزات آن عمدتاً از سوی شرکت های داخل کشور ساخته و تامین می شود.

همه آنچه درباره خط لوله مهم و راهبردی بندرعباس- سیرجان- رفسنجان گفته شد، بیانگر تلاش جمعی افرادی است که شبانه روز تلاش کرده اند تا این خط لوله به نتیجه و ثمر برسد و با بهره برداری از آن، افزون بر افزایش ظرفیت انتقال فرآورده های نفتی مورد نیاز در جای جای کشور، از تردهای شمار زیادی نفتکش جاده پیمان که راهبران زحمتکش آن شب و روز را درجاده ها به هم پیوند می زنند، کاسته و سوخت درشرایطی ایمن تر به مبادی مصرف تحویل شود.



ستاره خلیج فارس به مرکز ایران و تلمبه خانه رفسنجان است. این طرح، نمونه ای درخشان از تجلی باور مدیران کارآمد صنعت نفت به پیمانکاران، متخصصان و سازندگان داخلی و گامی مهم در مسیر تامین امنیت و انتقال پایدار انرژی در کشور است. وی افزود: گستره دوم خط لوله ۲۶ اینچ فرآورده های نفتی، مسیر مهرآران به رفسنجان است که در تکمیل پروژه انتقال فرآورده های نفتی پالایشگاه های بندرعباس و ستاره خلیج فارس به مرکز و شمال کشور، طراحی و اجرا شده است.

مجری طرح گستره دوم خط لوله بندرعباس- سیرجان- رفسنجان در شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت با اشاره به ظرفیت ۳۰۰ هزار بشکه ای این خط لوله ملی تاکید کرد: طول این خط ۲۱۷ کیلومتر است که افزون بر طی کردن مسیر اصلی، با انشعاب یک خط هشت اینچ به طول ۲۴ کیلومتر و ظرفیت ۳۵ هزار بشکه در روز به پایانه سیرجان امتداد می یابد.

شالباف زاده، میزان سرمایه گذاری این طرح را حدود ۴۴ میلیون و ۹۱۳ هزار یورو و ۱۶۳ میلیارد تومان اعلام کرد و گفت: نظارت عالی و کارگاهی طرح در بخش های مکانیک، برق، ابزار دقیق و ساختمان از سوی شرکت مهندسی مشاور پارس انجام می شود. مجری طرح گستره دوم خط لوله بندرعباس- سیرجان- رفسنجان در شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت، به اهداف و ضرورت های اجرای طرح اشاره و عنوان کرد: افزایش امنیت و تامین پایدار انرژی کشور و افزایش ۱۰۰ درصدی ظرفیت خطوط انتقال فرآورده های نفتی با ایمن ترین روش و بالاترین سرعت، کاهش آلودگی های ناشی از تردد روزانه صدها نفتکش و صرفه جویی سالانه چند هزار میلیارد تومان در هزینه های انتقال،

گزارش نهادهای بین‌المللی از شاخص
رشد تولید در صنعت نفت

بردا ایران در زمین تحریم‌ها

مشعل سال میلادی ۲۰۲۴ در حالی ماه‌های پایانی را پشت سر می‌گذارد که با وجود تداوم تحریم‌های یک جانبه آمریکا، صنعت نفت ایران نمودارهای رشد را بیش از گذشته آشکار می‌کند و گزارش‌های دبیرخانه سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و اداره اطلاعات انرژی آمریکا نیز بر این موضوع مهر تأیید می‌زند.

از یک سو گزارش دبیرخانه سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) از رشد حدود ۹ درصدی تولید نفت خام و میعانات گازی ایران در سه ماه سوم سال ۲۰۲۴ نسبت به مدت مشابه پارسال حکایت دارد و افزون بر آن، گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا نیز تأیید کننده این است که سهم ایران از تولید نفت خام جهان افزایش یافته است. این گزارش به این نکته اشاره می‌کند که سهم ایران از تولید نفت خام جهان در سه ماه سوم سال ۲۰۲۴ میلادی به ۴.۳ درصد رسیده است؛ عملکردی موفق که برگ برنده آن رکوردهای موفقیت آمیز بوده که با وجود تداوم تحریم‌ها ثبت شده است.

جزئیات به زبان آمار

بنا بر جزئیات بیشتری از این آمار و ارقام رشد تولید ایران را مرور کنیم. ابتدا به آخرین گزارشی که دبیرخانه سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) منتشر کرده است، بپردازیم. براساس این گزارش، رشد تولید نفت خام و میعانات گازی ایران در سه ماه سوم سال ۲۰۲۴ نسبت به مدت مشابه پارسال، حدود ۹ درصد بوده و این درحالی است که صنعت نفت ایران همواره با شدیدترین تحریم‌ها روبه‌رو بوده است.



میزان تولید نفت خام و میعانات گاز جهان، اوپک و ایران

سال	۲۰۲۳	سه ماهه سوم ۲۰۲۴	سه ماهه سوم ۲۰۲۳	ایران (میلیون بشکه در روز)
ترصد رشد	8.8	4.42	4.06	اوپک (میلیون بشکه در روز)
3.99	0.8	31.91	31.63	سهم ایران از تولید نفت اوپک (ترصد)
32.7	7.9	13.85	12.83	جهان (میلیون بشکه در روز)
12.62	0.6	102.48	101.81	سهم ایران از تولید نفت جهان (ترصد)
102	10	4.3	3.9	

این تحریم‌ها از محدود کردن حضور شرکت‌های بین‌المللی آغاز شد و در زمان ریاست جمهوری دونالد ترامپ در آمریکا با هدف به صفر رساندن صادرات نفت ایران ادامه یافت، با این حال هیچ‌گاه صادرات نفت ایران به صفر نرسید و حتی مقام‌های آمریکایی به بی‌اثر بودن تحریم‌ها علیه صنعت نفت ایران اعتراف کردند.

روزشمار تحریم‌های آمریکا پس از خروج از برجام که از ۱۸ اردیبهشت ۱۳۹۷ آغاز و فصل جدیدی از شدیدترین محدودیت‌ها به ویژه برای صنعت نفت ایران اعمال شد. حالا پس از گذشت ۶ و سال و اندی، بیش از پیش، بی‌اثر و باطل شده‌اند. آنگونه که گزارش‌های بین‌المللی نیز به این مساله اذعان داشته‌اند که ایران توانسته است سهم خود را از تولید نفت خام جهان افزایش دهد.

جزئیات دیگری از گزارش دبیرخانه کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) نشان می‌دهد تولید نفت ایران در ماه گذشته (سپتامبر) میلادی ۲۱ هزار بشکه در روز بیشتر شده است و بین کشورهای عضو اوپک بیشترین افزایش تولید را در ماه سپتامبر (شهریور - مهر) به خود اختصاص داده و رشد ۰.۶ درصدی را به ثبت رسانده است. مجموع تولید نفت اعضای اوپک در این ماه ۲.۳ درصد کاهش داشته است. همین رشد افزایش تولید از صدرنشینی تولید نفت ایران در میان اعضای این سازمان در ماه سپتامبر حکایت دارد. ایران در چند سال گذشته با وجود تحریم‌های آمریکا، صادرات نفت خود را افزایش داده و به بالاترین سطح از سال ۲۰۱۸ رسانده است. به این ترتیب، ایران افزون بر رشد تولید در سه ماه اخیر میلادی، صادرات نفت خود را نیز افزایش داده و به بالاترین سطح از سال ۲۰۱۸ رسانده است.

در این میان تولید نفت اعضای اوپک پلاس هم در ماه سپتامبر (شهریور - مهر) ۴۷ هزار بشکه در روز افزایش داشته و از ۱۴ میلیون و ۱۳ هزار بشکه در روز در ماه اوت به ۱۴ میلیون و ۶۰ هزار بشکه رسیده است. با این حال تولید نفت روسیه روزانه ۲۸ هزار بشکه در ماه گذشته میلادی کاهش نشان می‌دهد.

آمارهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا نیز افزایش سهم ایران از تولید نفت خام جهان را تأیید می‌کند. بر اساس آخرین گزارش این نهاد، سهم ایران از تولید نفت خام جهان در سه ماه سوم سال ۲۰۲۴ میلادی به ۴.۳ درصد رسیده و این درحالی است که ایران در مدت مشابه سال قبل، سهمی ۳.۹ درصدی از تولید نفت جهان به خود اختصاص داده بود. این سهم در کل سال ۲۰۲۳ نیز ۳.۹ درصد برآورد می‌شود.

گزارش آماری اداره اطلاعات انرژی آمریکا نشان می‌دهد ایران توانسته است در سه ماه سال ۲۰۲۴ روزانه ۴ میلیون و ۴۲۰ هزار بشکه نفت خام و میعانات گازی تولید کند. این عدد در سال ۲۰۲۳ به‌طور میانگین روزانه ۳ میلیون و ۹۹۰ هزار بشکه بوده است. ایران توانسته در این مدت در مقایسه با مدت مشابه سال قبل، رشدی ۸.۸ درصدی را به ثبت برساند.

رشد ۸.۸ درصدی تولید نفت ایران در حالی به ثبت رسیده که رشد تولید نفت اوپک در سه ماه سال جاری میلادی ۰.۸ درصد بوده است. این اعداد نشان می‌دهد ایران توانسته در این مدت سهمی ۱۳.۸ درصدی از تولید اوپک داشته باشد و جایگاه سوم تولید را در بین کشورهای عضو به‌دست آورد. ایران در سال ۲۰۲۳ سهمی ۱۲.۶ درصدی از تولید نفت اوپک داشته است.

رشد تولید نفت ایران در تازه‌ترین گزارش اوپک

در این میان براساس تازه‌ترین گزارش ماهانه اوپک، قیمت هر بشکه نفت خام سنگین ایران در ماه سپتامبر، نسبت به ماه اوت ۲۰۲۴، چهار دلار و ۴ سنت معادل ۵.۲ درصد کاهش یافته است. قیمت هر بشکه نفت خام سنگین ایران در ماه سپتامبر ۷۳.۲۰۲۴ دلار و ۵۹ سنت ثبت شد. در حالی که این رقم در اوت ۲۰۲۴، ۷۷ دلار و ۶۳ سنت برای هر بشکه بود. میانگین قیمت هر بشکه نفت خام سنگین ایران در سال ۲۰۲۴ ۸۱ دلار و ۸۵ سنت بوده است. قیمت سبک نفتی اوپک هم در ماه سپتامبر ۲۰۲۴ به ۷۳ دلار و ۵۹ سنت برای هر بشکه رسید که ۴ دلار و ۸۲ سنت (۶.۱ درصد) بیشتر از ماه اوت ۲۰۲۴ است.

بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، تولید جهانی نفت در حالی در سه ماه ۲۰۲۴ به حدود ۱۰۲.۵ میلیون بشکه در روز رسید که در مدت مشابه سال قبل ۱۰۱.۸ میلیون بشکه در روز بود. این به معنای آن است که تولید نفت جهان در این بازه زمانی ۰.۶ درصد رشد را به ثبت رسانده، بنابراین، تولید ایران نه تنها در مقایسه با تولید اوپک رشدی بیش از ۸ درصدی داشته که در مقایسه با تولید نفت جهان نیز افزایشی ۸.۲ درصدی را تجربه کرده است.

با توجه به آنکه ظرفیت پالایشی ایران در این مدت ثابت بوده، افزایش تولید صورت گرفته صرف صادرات شده است. این موضوع نشان می‌دهد ایران توانسته سهم بزرگ‌تری از بازار جهانی نفت را به خود اختصاص دهد.

طبق پیش‌بینی جدید اوپک، جهان در سال ۲۰۵۰ به ۱۸ میلیون بشکه در روز نفت بیشتر نسبت به مقادیر کنونی نیاز خواهد داشت. در گزارش چشم‌انداز نفت اوپک، پیش‌بینی میان مدت تا سال ۲۰۲۹ و بلندمدت اوپک تا سال ۲۰۵۰ از اقتصاد جهان، تقاضای نفت

و انرژی، عرضه مایعات هیدروکربوری و پالایش نفت، همچنین تحلیل سیاست‌های انرژی و تحولات فناوری مؤثر بر بخش انرژی ارائه شده و پیش‌بینی می‌شود جمعیت جهان با ۱.۶ میلیارد نفر افزایش، در سال ۲۰۵۰ به ۹.۷ میلیارد نفر برسد که بیش از ۹۰ درصد این رشد در کشورهای در حال توسعه به ویژه در منطقه خاورمیانه و آفریقا خواهد بود. با وجود افزایش ۸۷۰ میلیون نفری جمعیت در سن کار جهان، سهم آن در جمعیت از ۶۵ درصد کنونی به ۶۳ درصد در سال ۲۰۵۰ کاهش می‌یابد. طی این دوره، نرخ شهرنشینی جهان از ۵۷ درصد به ۶۸ درصد افزایش خواهد یافت. افزون بر آن پیش‌بینی می‌شود تقاضای انرژی جهان از ۳۰۱ میلیون بشکه معادل نفت خام در روز (mboe/d) در سال ۲۰۲۳ به ۳۷۴ میلیون بشکه (معادل نفت خام در روز) در سال ۲۰۵۰ افزایش یابد. همه این افزایش مربوط به کشورهای در حال توسعه است و انتظار می‌رود سهم این کشورها در تقاضای انرژی جهان طی دوره یادشده از ۶۳ درصد به ۷۲ درصد افزایش یابد.

افزایش ظرفیت تولید نفت، نقشه راه دولت چهاردهم

در این میان احیا و افزایش ظرفیت تولید نفت به عنوان یکی از هدف‌گذاری‌های مهمی است که در دستور کار وزارت نفت دولت چهاردهم قرار دارد. به تازگی در جلسه مشترک با وزیر نفت، حمید بور، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران و فرخ علیخانی، مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز این شرکت، وضع تولید نفت خام و گاز طبیعی شرکت ملی نفت ایران را برای محسن پاک‌نژاد تشریح کردند.

در این نشست وضع و برنامه‌های تولید در شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب به عنوان بزرگ‌ترین تولیدکننده نفت خام کشور، شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن)، نفت و گاز اروندان و شرکت نفت فلات قاره ایران بررسی و درباره آن تبادل نظر شد.

آنگونه که برنامه‌ریزی وزارت نفت حکایت دارد، اجرای طرح‌های نگهداشت و افزایش تولید اولویت راهبردی شرکت ملی نفت در دولت چهاردهم است که به صورت نشست‌های روزانه و هفتگی با حضور

مدیرعامل و اعضای هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران بررسی می‌شود.

وزارت نفت دولت چهاردهم بنا دارد با اجرای طرح‌های نگهداشت و افزایش توان تولید شامل تکمیل و بهره‌برداری از چاه‌ها، رفع چالش‌های تولید و بازسازی و نوسازی تأسیسات، تمرکز بر بهره‌برداری از چاه‌ها و مرمت چاه‌ها به این هدف‌گذاری دست یابد. طبق اعلام محسن پاک‌نژاد، وزیر نفت، با اجرای برنامه‌های پیش‌بینی شده، تولید نفت ایران تا پایان سال آینده به روزانه ۴۰۰ هزار بشکه افزایش خواهد یافت.

از جمله برنامه‌های مربوط به اقدام‌های بلند مدت که مقطع زمانی چهار ساله برای آن در نظر گرفته شده است، دستیابی به افزایش تولید بیش از ۴۰۰ هزار بشکه در روز نسبت به اکت تولید طبیعی میادین است. در این زمینه تکمیل فعالیت‌های اجرایی قراردادهای IPC در دست اجرای ۱۲ میدان نفتی و طرح نگهداشت افزایش تولید شامل افزایش تولید از قراردادهای مربوط به توسعه میادین نفتی دستیابی به افزایش تولید بیش از ۲۵۰ هزار بشکه در روز نسبت به تولید اولیه با تنفیذ قراردادهای توسعه و بهره‌برداری هشت میدان نفتی، ازدیگر برنامه‌های تمهید شده است. دستیابی به افزایش تولید بیش از ۶۰۰ هزار بشکه در روز نسبت به تولید اولیه با انعقاد قراردادهای جدید برای توسعه و بهره‌برداری ۱۴ مخزن نفتی، از دیگر اقدام‌های برنامه‌ریزی شده است.

افزایش ظرفیت تولید نفت خام از میدان‌های نفتی به ویژه میدان‌های مشترک، نگاه راهبردی دولت چهاردهم در برنامه هفتم توسعه و نقشه راهی برای وزارت نفت است. برای حصول این هدف مهم، برداشت از میدان‌های نفتی با نگاه توسعه‌ای، احیای چاه‌های نفتی و برنامه‌هایی از این دست در دستور کار وزارت نفت قرار دارد. تلاش کارکنان نفت به ویژه در بخش‌های بالادست آن بر این است که نفت خام ایران بی‌آن که تحریم را مانعی سر راه خود ببیند، در بازارهای جهانی عرضه و حتی سرآمد باشد.



طرح‌های متنوع باهدف کاهش شتاب
افت تولید گاز در دستور کار است

جان تازه در کالبد مخزن پارس جنوبی

مشعل | شرکت نفت و گاز پارس به عنوان بزرگ‌ترین شرکت تولیدکننده گاز در ایران که راهبری حدود ۴۰ سکوی دریایی به همراه صدها چاه تولیدی و هزاران کیلومتر خط لوله دریایی در گستره‌ای به مساحت ۳۷۰۰ کیلومتر از بخش ایرانی بزرگ‌ترین میدان گازی جهان در خلیج فارس را به عهده دارد، بیش از ۷۰ درصد گاز کشور را تولید می‌کند و آنگونه که تورج دهقانی، مدیرعامل این شرکت اعلام کرده است، طرح‌های مختلف با هدف کاهش شتاب افت تولید گاز در پارس جنوبی را در دستور کار دارد.

هم‌اکنون ظرفیت برداشت روزانه ایران از میدان مشترک پارس جنوبی بیش از ۷۰۰ میلیون مترمکعب است و براساس آماري که دریافت شده، قطر نیز از این میدان روزانه ۶۲۵ میلیون مترمکعب گاز برداشت می‌کند. متوسط تولید گاز غنی کشور از مجموع میدانین فعال درخشی و دریا، بیش از ۱۰۰۰ میلیون مترمکعب در روز می‌رسد که این میزان برای تأمین نیاز بخش خانگی، تجاری، صنایع، نیروگاه‌ها، پتروشیمی‌ها و تزریق گاز به میدانین نفتی نیاز به تقویت دارد؛ به نحوی که در بیک مصرف، با متوسط کسری بیش از ۲۵۰ میلیون مترمکعب در روز رو به رو خواهیم بود.

در صورت ادامه روند کنونی مصرف گاز، شکاف میان توان تولید با مصارف مورد نیاز، بیش از این افزایش پیدا خواهد کرد. زیرافزون بر رشد مصارف بخش‌های مختلف به ویژه خانگی و صنایع، با افت طبیعی توان تولید میدانین گازی طی سال‌های آینده رو به رو می‌شوند؛ از این رو با توجه به اهمیت رفع تراز منفی تولید، این مهم باید مدیریت شود. وزارت نفت دولت چهاردهم بنا دارد با برنامه‌های کوتاه مدت و بلندمدت این مشکل را مدیریت کند و به این منظور پروژه‌هایی مثل طرح ملی حفاری چاه‌های درون میدانی پارس جنوبی موسوم به "Infill" از سوی شرکت نفت و گاز پارس در دست اجراست.

با توجه به آغاز روند افت تولید در مخزن پارس جنوبی طی سال‌های آینده، بر اساس مطالعاتی که از سوی مدیریت مهندسی نفت و گاز شرکت نفت و گاز پارس انجام شد، دو اقدام فشارافزایی و حفاری چاه‌های درون میدانی در دستور کار قرار گرفت.

هم اکنون ظرفیت برداشت روزانه ایران از میدان مشترک پارس جنوبی بیش از ۷۰۰ میلیون مترمکعب است و براساس آماری که دریافت شده، قطر نیز از این میدان روزانه ۶۲۵ میلیون مترمکعب گاز برداشت می‌کند. متوسط تولید گاز غنی کشور از مجموع میدان فعال درخشکی و دریا، بیش از ۱۰۰۰ میلیون مترمکعب در روز می‌رسد که این میزان برای تامین نیاز بخش خانگی، تجاری، صنایع، نیروگاه‌ها، پتروشیمی‌ها و تزریق گاز به میدان نفتی نیاز به تقویت دارد؛ به نحوی که در پیک مصرف، با متوسط کسری بیش از ۲۵۰ میلیون مترمکعب در روز رو به رو خواهیم بود.

در صورت ادامه روند کنونی مصرف گاز، شکاف میان توان تولید با مصارف مورد نیاز، بیش از این افزایش پیدا خواهد کرد، زیرا افزون بر رشد مصارف بخش‌های مختلف به ویژه خانگی و صنایع، بافت طبیعی توان تولید میدان گاز طی سال‌های آینده روبه‌رومی‌شوند؛ از این رو با توجه به اهمیت رفع تراز منفی تولید، این مهم باید مدیریت شود. وزارت نفت دولت چهاردهم بنا دارد با برنامه‌های کوتاه مدت و بلندمدت این مشکل را مدیریت کند و به این منظور پروژه‌هایی مثل طرح ملی حفاری چاه‌های درون میدانی پارس جنوبی موسوم به "Infill" از سوی شرکت نفت و گاز پارس در دست اجراست.

با توجه به آغاز روند افت تولید در مخزن پارس جنوبی طی سال‌های آینده، براساس مطالعاتی که از سوی مدیریت مهندسی نفت و گاز شرکت نفت و گاز پارس انجام شد، دو اقدام فشارافزایی و حفاری چاه‌های درون میدانی در دستور کار قرار گرفت.

پیش‌بینی می‌شود با انجام حفاری ۳۵ حلقه چاه درون میدانی در این میدان مشترک، روزانه تا ۳۶ میلیون مترمکعب گاز غنی به تولید سکوهایی که با افت فشار مواجه شدند، افزوده شده و بتوانیم بخشی از ناترازی بین تولید و مصرف گاز در کشور را جبران کنیم.

اهداف مهم چاه‌های Infill

حفاری چاه‌های درون میدانی (Infill) میدان مشترک پارس جنوبی برای ۱۷ سکوی فراساحلی که پیش‌بینی می‌شد در آینده نزدیک با افت تولید همراه شوند، در نظر گرفته شده است تا با این اقدام به جبران کاهش تولید کمک شود. این ۱۷ سکو در حال بهره‌برداری بوده و براساس اولویت، حفاری آنها در دستور کار قرار گرفته است. برای برخی از این

سکوها حفاری یک حلقه چاه و برای برخی دیگر تا سه حلقه چاه پیش‌بینی شده که در مجموع حفاری ۳۵ حلقه چاه برای ۱۷ سکو در دستور کار قرار دارد.

قرارداد طرح حفاری چاه‌های درون میدانی پارس جنوبی در قالب چهار بسته کاری از سوی شرکت نفت و گاز پارس، دی ماه ۱۴۰۲ به پیمانکاران صاحب‌صلاحیت در بخش بالادستی صنعت نفت و گاز کشور واگذار شده است و مدت زمان اجرا با برآورد یک میلیارد و ۲۰۰ میلیون دلار سرمایه‌گذاری، سه ساله خواهد بود. تاریخ اتمام کل طرح براساس پیش‌بینی انجام شده، ابتدای تابستان ۱۴۰۶ است و در صورتی که تمام فعالیت‌ها طبق برنامه‌ریزی انجام شود، شاهد افزایش تدریجی ۳۵ تا ۳۶ میلیون مترمکعب برداشت روزانه گاز از این میدان مشترک خواهیم بود.

روند اجرای طرح از ابتدا تا امروز

پس از برگزاری مناقصه، چهار شرکت پاسارگاد، پتروپارس، پتروایران و حفاری شمال انتخاب شدند و براساس اولویت از قبل تعیین‌شده، حفاری ۳۵ حلقه چاه درون میدانی در میدان مشترک پارس جنوبی را آغاز کردند. براین اساس، با حفاری هر چاه شاهد افزایش برداشت روزانه یک میلیون مترمکعب از این میدان خواهیم بود. مطابق برنامه‌ریزی، ۳۵ حلقه چاه درون میدانی در چهار بسته کاری با شرکت‌های پتروپارس (بسته اول با

پارس جنوبی؛ ذخیره عظیم ایرانی

میدان گازی پارس جنوبی (با نام گنبد شمالی در سمت قطر)، یکی از بزرگ‌ترین منابع گازی مستقل جهان است که روی خط مرزی مشترک ایران و قطر در خلیج فارس و در حدود ۱۰۰ کیلومتری ساحل جنوبی ایران قرار دارد. مساحت این میدان ۹۷۰۰ کیلومتر مربع بوده که بخش متعلق به ایران ۳۷۰۰ کیلومتر مربع است.

میدان مشترک گازی پارس جنوبی، با دارا بودن ۱۴/۲ هزار میلیارد متر مکعب گاز در جا (معادل ۸ درصد کل ذخایر گاز جهان و ۴۷ درصد ذخایر گاز شناخته شده ایران)، ۱۹ میلیارد بشکه معانات گازی، ۷٫۵ میلیارد بشکه نفت خام در لایه‌های نفتی و وجود بزرگ‌ترین منبع هلیوم، از نظر ارزش اقتصادی دارای جایگاهی بی‌نظیر و منحصر به فرد در اقتصاد ملی کشور است.

توسعه میدان مشترک گازی پارس جنوبی با هدف تامین گاز مورد نیاز کشور در بخش‌های تزریق به میدان نفتی، عرضه به واحدهای صنعتی و نیروگاه‌ها، گازرسانی به واحدهای خانگی-تجاری، تامین خوراک مجتمع‌های پتروشیمی و صادرات گاز، معانات گازی، گازمایع و گوگرد در برنامه‌های وزارت نفت قرار گرفته است.

شرکت پتروپارس، در این موقعیت، حفاری سه حلقه چاه را براساس قرارداد خود با شرکت نفت و گاز پارس در دستور کار دارد و هم اکنون حفاری در یکی از چاه‌ها در حال انجام است و براساس پیش‌بینی‌های انجام شده، چاه اول این بسته کاری، زمستان امسال تحویل و روزانه یک میلیون مترمکعب دیگر گاز غنی از مخزن، در این موقعیت در دسترس خواهد بود و پس از آن فعالیت حفاری دیگر چاه‌ها وارد فاز اجرایی می‌شود.

افزایش برداشت از موقعیت SPD1۹B تا پایان امسال

بسته سوم پروژه حفاری چاه‌های درون میدانی پارس جنوبی به شرکت حفاری شمال برای حفاری ۹ حلقه چاه اختصاص دارد و اولین عملیات حفاری از سوی این شرکت در موقعیت SPD19B خواهد بود.

برای آغاز عملیات حفاری در حال حاضر دکل سحرادر بارد ایژوایکو بندرعباس مراحل نهایی بازسازی راطی می‌کند و بنابر برنامه‌ریزی انجام شده، این دکل طی یک ماه آینده از یارد بندرعباس به موقعیت مورد نظر برای حفاری اعزام خواهد شد. با عملیات حفاری از موقعیت SPD19B، بخش دیگری از پروژه حفاری درون میدانی انجام و افزایش برداشت گاز از آن محقق می‌شود.

آغاز عملیات حفاری نخستین چاه بسته چهارم در بهار ۱۴۰۴

چهارمین بسته از طرح حفاری چاه‌های درون میدانی پارس جنوبی به شرکت پاسارگاد اختصاص دارد که براساس قرارداد و برنامه‌ریزی انجام شده، حفاری ۹ حلقه چاه را در دستور کار قرار دارد و دکل حفاری که این شرکت به تازگی خریداری کرده است، به زودی در موقعیت SPD19A مستقر می‌شود و مطابق پیش‌بینی، انتظار می‌رود در بهار سال آینده، عملیات حفاری نخستین چاه و اتصال به سکوی تولیدی آن پایان یابد.

پروژه ایرانی حفاری چاه‌های درون میدانی

آنچه درباره طرح حفاری چاه‌های درون میدانی به رشته تحریر در آمد، می‌تواند گویای این نکته باشد که در اجرای این طرح و طرح‌هایی نظیر آن، تحریم‌ها اگرچه وجود داشتند، اما نتوانستند مانعی در عزم و اراده شرکت‌های داخلی ایجاد کنند. بی‌تردید نکته مهم و قابل توجه درباره طرح حفاری چاه‌های درون میدانی پارس جنوبی نیز اجرای ۱۰۰ درصد ایرانی آن است. این طرح که با تکیه بر توان و تخصص متخصصان و مهندسان شرکت‌های ایرانی اجرا می‌شود، نماد دیگری از تبلور قابلیت‌ها و توانمندی‌های مهندسان و سازندگان داخلی است.

خرید را انجام دهند. به گفته دینی، فضای رقابتی کاملاً شفاف بورس، خریدار را اعلام می‌کند و شرکت‌های پالایشی به تناسب آن اعلام، محصولات خود را در بازه زمانی مقرر تحویل می‌دهند.

وی تصریح کرد: اگرچه عرضه محصولات جانبی شرکت‌های پالایشی گاز به رونق بورس کمک می‌کند؛ اما گامی اثرگذار در اجرای دولت الکترونیک است. ضمن آنکه این روش امکان سوءاستفاده را کم و سلامت مالی شرکت را تضمین می‌کند.

چگونگی فرایند حراج محصول

فرایند حراج در بازار معاملات کالای فیزیکی به‌گونه‌ای است که کارگزار عرضه‌کننده، باید فرم سفارش تکمیل شده از سوی عرضه‌کننده (فرم اطلاعیه عرضه) را حداکثر تا ساعت ۱۲ ظهر روز قبل از عرضه برگزار حراج) برای بورس کالای ایران ارسال کند. در دوره زمانی سبز که به آن دوره پیش‌کشایش می‌گویند، هیچ معامله‌ای انجام نمی‌شود. امکان ثبت سفارش خرید و فروش و انجام نشدن معامله، اعلام حجم و نرخ عرضه کالا از سوی کارگزار فروشنده و ثبت حجم و نرخ تقاضا از سوی کارگزاران خریداران از ویژگی‌های این دوره زمانی محسوب می‌شود.

در دوره پیش‌کشایش، قیمت تقاضا نمی‌تواند بیش از قیمت فروشنده باشد. کارگزار خریدار نمی‌تواند حجم را کاهش یا قیمت را تا سقف قیمت فروشنده افزایش دهد. در این دوره، زمان در نظر گرفته شده سه الی ۱۵ دقیقه است.

در دوره زمانی زرد که زمان حراج است، عدم امکان ورود یا حذف سفارش به این معنی که فقط کارگزارانی که در زمان سبز سفارش خود را در سیستم وارد کرده اند حق پذیرش قیمت پایه را دارند. مهلت زمان کارگزار در این دوره ۶۰ ثانیه است.

دوره زمانی قرمز، زمان رقابت است. در صورتی که در زمان زرد، حجم تقاضا از عرضه بیشتر شود، این دوره آغاز می‌شود. در صورت وارد کردن قیمت‌های بالاتر از قیمت فروشنده از سوی کارگزاران خریدار، قیمت‌های پیشنهادی بالاتر در اولویت قرار می‌گیرند. در این دوره، تنها سفارش‌هایی که در زمان زرد، نرخ فروشنده را پذیرفته‌اند، می‌توانند وارد دوره رقابت شوند. فروشنده در این دوره زمانی کاری انجام نمی‌دهد. در صورت وجود سقف قیمت، حداکثر قیمتی که کارگزاران خریدار می‌توانند وارد کنند، برابر با آن و مهلت این دوره زمانی نیز ۶۰ ثانیه است.

دوره زمانی آبی که دوره نظارت است، آخرین مرحله از عرضه را شامل می‌شود و تایید صحت و سقم معامله و قطعی شدن معاملات از سوی ناظر را دربر می‌گیرد. در این دوره زمانی، اگر مشکلی پیش بیاید، معامله در حالت تصمیم‌گیری قرار می‌گیرد.

پنج هزار تن گوگرد کلوخه پالایشگاه شهید هاشمی نژاد، روز سه‌شنبه ۱۵ آبان ماه در بورس کالا عرضه شد. این مقدار، بیشترین تناژ عرضه طی ماه‌های گذشته بوده که در فضای شفاف تجاری و در کمتر از ۱۵ دقیقه به فروش رسید.

ولی‌اله دینی، سرپرست شرکت بازرگانی گاز ایران با اشاره به مزایای عرضه گوگرد و محصولات جانبی پالایشگاه‌های گازی در بورس گفت: این محصول، در فضای شفاف تجاری و از سوی شرکت بازرگانی گاز ایران در بورس عرضه شد.

وی افزود: امروز شاهد پنجمین عرضه و بیشترین تناژ عرضه طی ماه‌های گذشته بوده‌ایم و گوگرد به عنوان یکی از محصولات جانبی پالایشگاه شهید هاشمی نژاد، در بورس عرضه شده است.

سرپرست شرکت بازرگانی گاز ایران همچنین از عرضه دوباره محصول روغن دی سولفید (DSO) شرکت مجتمع گازی پارس جنوبی در بورس خبر داد و افزود: عرضه محصولات جانبی پالایشگاه‌های گازی، کمک قابل توجهی به رونق بورس می‌کند.

دینی گفت: مکانیسم کاری شرکت بازرگانی گاز ایران در گذشته، فروش محصولات جانبی پالایشگاه‌ها در بورس نبود، حال آنکه بنازگی مقرر شده این شرکت، محصولات جانبی پالایشگاه‌های گازی را در بورس کالا عرضه کند.

وی با بیان اینکه تقاضای موجود برای گوگرد عرضه شده در بورس، نشان از بازار رقابتی خوب برای این محصول در کشور است، افزود: روش‌های سنتی فروش و عرضه محصولات جانبی پالایشگاه‌های گازی، دارای ویژگی‌های خاصی بود که علاوه بر زمان‌بر و هزینه‌بر بودن، مشکلاتی را هم در پی داشت.

به گفته دینی، با عرضه این محصولات در بورس کالا، بازگشت سرمایه سریع است و خریدار نیز در مدت‌زمان کوتاه، به محصول دسترسی پیدا می‌کند و کار برای او آسان می‌شود.

سرپرست شرکت بازرگانی گاز ایران با بیان اینکه کشف قیمت‌ها در بورس منصفانه و شفاف است، یادآور شد: با عرضه محصولات جانبی پالایشگاه‌های گازی در بورس، به اعتبار شرکت افزوده شده و سرمایه‌گذارانی که در بورس هستند، اعتمادشان بیشتر می‌شود.

وی افزود: با عرضه محصولات در بورس، اعتماد خریداران نیز به عرضه بیشتر می‌شود و براجتی خرید می‌کنند. به گفته دینی، در این روش دسترسی به منابع مالی شفاف‌تر است و سرمایه‌گذاران براجتی جذب شده و رابطه فروشنده با مشتریان بهبود می‌یابد.

سرپرست شرکت بازرگانی گاز ایران افزود: در این روش ما هیچ دخل و تصرفی در انتخاب خریداران نداریم و عرضه آزاد است و خریداران از کل ایران می‌توانند به وسیله مانیتری که به آن متصل هستند،



در کمتر از ۱۵ دقیقه پنج هزار تن گوگرد پالایشگاه شهید هاشمی نژاد به فروش رفت

رونق گوگرد به بورس کالای ایران

مشعل گوگرد، این محصول به ظاهر ساده؛ اما ارزشمند که در فرایند شیرین‌سازی گاز ترش به دست می‌آید، با قرار گرفتن در رینگ بورس کالای ایران، رونقی به این بازار داده است؛ به‌گونه‌ای که پنج هزار تن گوگرد عرضه شده به بازار سرمایه، تنها کمتر از ۱۵ دقیقه به فروش رفت. با توجه به اهمیت این محصول و عرضه آن در بورس کالای ایران، ولی‌اله دینی، سرپرست شرکت بازرگانی گاز ایران در گفت‌وگو با خبرنگار «مشعل» توضیحاتی ارائه داده که در ادامه می‌آید.





آوازه شعله های آبی
در مناطق سخت گذر ایلام پیچید

چتر سبز گاز بر سر مردم

مشعل | روند افزایشی ظرفیت پالایش گاز و به دنبال آن توسعه شبکه گازرسانی موجب شده است تا آوازه این نعمت طبیعی در نقاط دورافتاده کشور پیچید؛ رخدادی مهم که شرکت ملی گاز ایران متولی آن است و این مهم را مجدانه پیگیری می‌کند تا آنجا که بر اساس گزارش تازه منتشر شده این شرکت، اکنون ۹۸.۹۷ درصد خانوارهای شهری، ۸۶.۱۱ درصد خانوارهای روستایی و در مجموع ۹۵.۵۴ درصد کشور زیر پوشش گاز قرار گرفته‌اند. نکته حائز اهمیت در گازرسانی، در نظر گرفتن جغرافیای هر منطقه و دستیابی تمام استان‌ها و مناطق ناهموار و سخت گذر از این نعمت الهی است؛ نعمتی که لیکنند رضایت را برای مردم استان‌های مختلف کشور از جمله ایلام به ارمغان آورده است. ایلام از جمله استان‌های مرزی و کم‌برخوردار به شمار می‌رود که با همت و تلاش شرکت گاز این استان، نشان سبز را از لحاظ توسعه گازرسانی به خود اختصاص داده است. خبرنگار مشعل با محمود کشاورز، مدیرعامل شرکت گاز استان ایلام به گفت‌وگو پرداخته و از برنامه‌های انجام شده و پیش‌روی این شرکت در جهت اشاعه فرهنگ بهینه‌سازی مصرف گاز پرسیده که در ادامه این گزارش آمده است.

توسعه گازرسانی شهری و روستایی استان ایلام به منظور محرومیت‌زدایی در مناطق مختلف آن در سایه تلاش و کوشش کارکنان شرکت گاز آن موجب شده است، این استان عنوان سبز را به لحاظ گازرسانی از آن خود کند. مدیرعامل شرکت گاز استان ایلام با اشاره به اینکه هم‌اکنون ۱۰۰ درصد جمعیت شهری و ۹۹ درصد جمعیت روستای این استان از نعمت گاز طبیعی برخوردارند، گفت: با این عملکرد، استان ایلام به مناطق سبز کشور از لحاظ توسعه سرانه گازرسانی رسیده و این مهم در سایه تلاش و کوشش کارکنان آن محقق شده است. محمود کشاورز با اشاره به اینکه هم‌اکنون ۲۶ شهر این استان زیر پوشش گاز قرار دارند، درباره گازرسانی به روستاهای این استان نیز گفت: استان ایلام دارای ۶۳۷ روستاست که از این تعداد تاکنون به ۵۸۷ روستا گازرسانی شده است. وی تصریح کرد: «۵۰ روستای باقیمانده این استان نیز به دلیل شرایط خاص از جمله کد روستا (مناطق که در تقسیم‌بندی استانی به عنوان روستا ثبت شده‌اند، اما به دلایلی مانند مهاجرت، سخت گذر بودن، کمی جمعیت آن خالی از سکنه شده‌اند)؛ از لحاظ سرانه کشوری مصوب برای گازرسانی، فاقد توجیه اقتصادی برای گازرسانی به شمار می‌آیند. کشاورز به چالش‌های حوزه گازرسانی به روستاهای باقیمانده استان اشاره کرد و ادامه داد: «با توجه به اسناد بالادستی و لزوم رعایت توجیه‌پذیری اقتصادی گازرسانی، هزینه گازرسانی به هر خانوار ۴۵۰ میلیون ریال است و هم‌اکنون تمامی روستاهای بالای ۲۰ خانوار از نعمت گاز طبیعی برخوردار هستند، از این رو گازرسانی به ۵۰ روستای باقیمانده امکان‌پذیر نیست.

گازرسانی به یک هزار و ۳۹۹ واحد صنعتی

مدیرعامل شرکت گاز استان ایلام درباره وضعیت گازرسانی به صنایع و کارگاه‌های تولیدی با اشاره به اینکه به منظور توجه به تولید تاکنون یک هزار و ۳۹۹ واحد صنعتی در نقاط مختلف استان گازدار شده است، گفت: به منظور تحقق نام‌گذاری سال در جهت رونق تولید و اشتغال پایدار و توجه به صنایع، این مجموعه در چند سال اخیر به صنایع تولیدی از لحاظ گازرسانی توجه ویژه‌ای داشته است.

کشاورز با بیان اینکه در شش ماه اول سال جاری بیش از ۱۰ واحد تولیدی و صنعتی در نقاط مختلف شهری و روستایی استان ایلام گازدار شده‌اند، تصریح کرد: از این تعداد گازرسانی به صنایع، یک مورد در ایلام، ۴ مورد در ایوان، یک مورد در دهلران و ۴ مورد در مهران بوده است و تلاش می‌شود تا پایان امسال ۵۰ واحد صنعتی دیگر استان زیر پوشش گاز قرار گیرند.

وی تصریح کرد: این ۱۰ واحد صنعتی با ظرفیت ۴۵ هزار و ۴۸ مترمکعب بر ساعت با سوخت مایع جایگزین شده‌اند و برنامه ۶ ماهه پایان سال نیز جایگزینی ۵۵ هزار مترمکعب بر ساعت گاز در این‌گونه واحدهاست که از لحاظ اهداف کمی، تحقق ۲۵ درصدی را نشان می‌دهد.

اصلاح و بهینه‌سازی ۶۰ موتورخانه

مدیرعامل شرکت گاز استان ایلام از اصلاح و بهینه‌سازی ۶۰ موتورخانه در سطح استان طی شش ماه اول امسال خبر داد و گفت: در این طرح اصلاح و ترمیم عایق‌کاری موتورخانه، تنظیم مشعل و نصب رسوب‌گیر سختی آب برای مشترکان مشمول به صورت رایگان انجام می‌شود. کشاورز با بیان اینکه اجرای این طرح علاوه بر صرفه‌جویی در مصرف گاز مشترکان، باعث کاهش هزینه گاز بهای آنها و کاهش گاز مصرفی واحدها تا ۱۵ درصد خواهد شد، افزود: از ابتدای شروع این طرح تاکنون ۶۵۰ مشترک در سامانه ثبت نام کرده‌اند که از این تعداد ۶۱۰ مورد اجرا و مابقی در دست اقدام است. وی تصریح کرد: طرح ملی اصلاح و بهینه‌سازی موتورخانه‌ها در سال ۱۳۹۹ آغاز شده و متقاضیان پس از ثبت نام در سامانه شرکت ملی گاز ایران و با توجه به میزان مصرف گاز موتورخانه، مشمول پرداخت کمک هزینه اصلاح و بهینه‌سازی موتورخانه حداکثر تا ۱۰۰ درصد هزینه اجرای آن از سوی شرکت گاز استان می‌شوند. در حقیقت این طرح به منظور کاهش هدررفت انرژی و اصلاح مصرف گاز در موتورخانه آغاز شده و فرصتی مناسب برای انجام اصلاح و بهینه‌سازی موتورخانه‌است که مردم از این فرصت استفاده کنند و با استفاده از پرداخت هزینه توسط شرکت گاز، هزینه‌های مستمر مصرف گاز و استهلاک موتورخانه و آلاینده‌های زیست‌محیطی را کاهش دهند.

آمادگی برای ورود به فصل سرد

مدیرعامل شرکت گاز استان ایلام با اشاره به اینکه این مجموعه برای شرایط اضطراری و بحرانی آمادگی کامل دارد، گفت: با تمهیدات اندیشیده شده، این مجموعه برای فصل سرد سال آمادگی کامل دارد. کشاورز افزود: بر اساس دستورعمل‌های ستاد و اسناد بالادستی هماهنگی کامل با دیسپچینگ در خصوص اعمال محدودیت مصرف صنایع و بهینه‌سازی موتورخانه‌ها در بیشتر ایستگاه‌های TBS سطح شهر ایلام و شهرستان‌های لوپ ایستگاه‌ها اجرا شده است.

وی به توسعه و تاب‌آوری شبکه گازرسانی و لوپ کردن ایستگاه‌های گاز اشاره کرد و گفت: چنانچه به دلایل فنی گاز ایستگاهی قطع شود، ایستگاه‌های جایگزین یا به صورت کلی یا بخشی از نیاز مصرف‌کنندگان را تارفع مشکل پوشش می‌دهد. مدیرعامل شرکت گاز استان ایلام ادامه داد: در استان ایلام اقدام‌هایی از قبیل لوپ کردن گاز هلیان به گاز کرمانشاه، لوپ کردن روستاهای حاجی بختیار به چوار، شهر جوار و شهر ایلام، شهر ایلام (میشخاص) به بدره، شهر دهلران به موسیان انجام شده است.

وی یادآور شد: به منظور جلوگیری از افت فشار گاز در زمان اوج مصرف و آمادگی مواجهه با هرگونه بحران در فصل سرد سال و ارائه خدمات مطلوب به مشترکین، اقدام‌های مهم و اساسی در حوزه پدافند غیرعامل در دستور کار قرار گرفته است. کشاورز با بیان اینکه

اجرای ایستگاه CGS دوم در شهرستان چرداول باعث افزایش ضریب اطمینان گاز در مناطق سیروان، چرداول و صنایع مسیر شده است، گفت: علاوه بر انجام این عملیات، با اتصال خط انتقال ۴۸ اینچ صادراتی به خط انتقال ۳۰ اینچ ایلام، افزون بر این دو شهرستان، ضریب ایمنی و پایداری تمامی شهرستان‌های شمالی افزایش یافته است.

مدیرعامل شرکت گاز استان ایلام با بیان اینکه با اجرای شبکه‌های داخلی و لوپ ایستگاه‌های تقلیل فشار بیشتر TBS‌های داخل شهرها و روستاهای استان از همدیگر پشتیبانی می‌کنند، تأکید کرد: اجرای ۷ کیلومتر شبکه گاز در شهرستان‌های ایلام و بدره که زمینه وصل گاز و افزایش پایداری شبکه شهرستان‌های دره شهر و بدره و شهرستان ایلام را فراهم می‌کند از دیگر اقدامات این شرکت در سال ۱۴۰۳ است.

ضمن اینکه لوپ شهر جوار و روستاهای این شهرستان از پروژه‌های در دست اقدام این شرکت بوده و در طول سال‌های گذشته پروژه‌های پدافندی مناسبی برای پایداری شبکه شهری ایلام و چوار اجرا شده است.

وی تصریح کرد: اجرای CGS دوم شهرستان ایلام یکی از پروژه‌های مهم و بزرگ در دست اقدام است که از خط انتقال مهران انشعاب می‌گیرد، ضمن آنکه مسیرسازی آن در حال اتمام است و کالاهای این پروژه خریداری شده و در آینده‌ای نزدیک سایر فازهای آن نیز اجرایی می‌شود. کشاورز

تأکید کرد: با اجرای دو ایستگاه تقویتی جدید CGS گاز شهری در شهرستان‌های سیروان و ایلام در سال گذشته و همچنین اتصال ایستگاه‌های اصلی استان به همدیگر، پایداری گاز استان به حد اکثر حالت ممکن رسیده و در مواقع بحران و قطع گاز مقطعی، با پشتیبانی زنجیره‌ای ایستگاه‌های TBS درون شهری در تأمین گاز مشکلی

وجود نخواهد داشت. وی با بیان اینکه تمامی ایستگاه‌های گاز شهر ایلام به هم متصل هستند، گفت: اجرای CGS دوم شهر ایلام، اجرای ۵۸ مانور پدافند و بحران در سال گذشته، شناسایی و ارزیابی ریسک‌های امنیتی ساختمان‌ها، ایستگاه‌ها و زیرساخت‌های شرکت گاز و سطح‌بندی از اقدام‌های مهم این شرکت از سال گذشته تاکنون بوده است. مدیرعامل شرکت گاز استان ایلام به یادش صرفه‌جویی گاز سال گذشته اشاره کرد و افزود: یادش صرفه‌جویی فقط در مصارف خانگی اعمال شده و مشترکانی که با رعایت الگوی مصرف که نسبت به سال قبل ۲۰ درصد کاهش داشته‌اند مشمول این طرح هستند.

پاداش صرفه‌جویی برای ۱۳۱ هزار مشترک خانگی

کشاورز با بیان اینکه در سال گذشته ۱۳۱ هزار و ۲۹ مشترک خانگی در مناطق شهری و روستایی استان از پاداش صرفه‌جویی گاز بهره‌مند شدند، گفت: این تعداد مشترک خانگی مشمول ۲۲۲ میلیارد ریال پاداش صرفه‌جویی شدند که در قبض‌های آنان محاسبه شده است.

وی به طرح پایش مصرف گاز در ادارات و دواپس دولتی اشاره و تصریح کرد: سال گذشته بر اساس دستورعمل ابلاغی شرکت ملی گاز ایران طرح پایش انجام شد و با تشکیل ستاد پایش و ساماندهی گروه‌های پایش و همکاری سازمان بسیج کارکنان، این طرح در ادارات و سازمان‌های دولتی اجرا شد و در مسیر اجرای طرح پایش در کشور از قطع گاز خانگی جلوگیری شد؛ امسال نیز این موضوع پس از ابلاغ ستاد انجام خواهد شد.

طرح همیار گاز در مدارس ایلام

مدیرعامل شرکت گاز استان ایلام به طرح همیار گاز در سطح مدارس استان اشاره و گفت: از ابتدای مهرماه سال جاری، شرکت گاز استان ایلام همگام با سراسر کشور به طرح همیار گاز اقدام کرده و این طرح در قالب جشن همیار گاز در مدرسه‌ها اجرایی می‌شود و با حضور کلیه دانش‌آموزان و مربیان آن مدرسه و مسئولان آموزش و پرورش استان ایلام اجرا شد. کشاورز با بیان اینکه صرفه‌جویی در مصرف منابع انرژی باید نهادینه و به یک فرهنگ تبدیل شود و این فرهنگ باید از مدارس و دانشگاه‌ها شروع شود و ادارات نیز الگویی برای مردم باشند، افزود: دانش‌آموزان به عنوان نسل آینده، نقش مهم و اساسی در حفظ سرمایه‌های ملی را از طریق تغییر نگرش و القای فرهنگ صحیح مصرف گاز طبیعی ایفا می‌کنند.

وی با اشاره به اینکه مصرف درست گاز و حامل‌های انرژی را از مدارس به ویژه مقطع ابتدایی و متوسطه اول شروع کنیم تا به تدریج دانش‌آموزان با ارزش و اهمیت این ذخایر انرژی پاک و سالم بیشتر آشنا شوند، افزود: بیش از چندین هزار دانش‌آموز در نقاط دورافتاده استان وجود دارند که می‌توانند سفیران خوبی به عنوان همیار گاز نقش آفرینی کنند تا ضمن فرهنگ‌سازی در کاهش حوادث گازی نیز مؤثر باشند.

نقش رسانه‌ها در فرهنگ‌سازی مصرف

مدیرعامل شرکت گاز استان ایلام درباره نقش رسانه‌ها در توسعه بهینه‌سازی فرهنگ مصرف گفت: صداوسیما، خبرگزاری‌ها، پایگاه‌های خبری، فضای مجازی، رسانه‌های مکتوب سراسری و محلی نقش مؤثری در فرهنگ‌سازی الگوی مصرف گاز دارند.

کشاورز با بیان اینکه ظرفیت رسانه‌ها و فضای مجازی بهترین فرصت فرهنگ‌سازی برای شرکت گاز است، افزود: صداوسیما و رسانه‌های دیداری و نوشتاری در طول سال گذشته در کنار شرکت گاز استان بودند که در مسیر ترویج فرهنگ الگوی مصرف اقدام‌های مؤثری انجام دادند؛ به گونه‌ای که خروجی آن برای جامعه هدف قابل لمس بود. مدیرعامل شرکت گاز استان ایلام ادامه داد: در اشاعه فرهنگ رعایت الگوی مصرف، همچنین مصرف بهینه‌سازی گاز در اجتماع، بر همکاری و همیاری هرچه بیشتر با اصحاب رسانه در جهت فرهنگ‌سازی برای مصرف‌بهینه و ایمن گاز تأکید می‌شود؛ با اهمیت به این موضوع، روابط عمومی شرکت گاز ایلام توانسته است تعامل بسیار خوب و نزدیکی را با اصحاب رسانه‌های استان داشته باشد که کسب رتبه برتر روابط عمومی برتر در بین دستگاه‌های اجرایی استان در سال ۱۴۰۲ نمونه بارز آن است.





متوسط تحویل نفت گاز نیروگاهی

تغییر	۱۴۰۳	۱۴۰۲	
شهریور	۲۰/۸	۱۵/۷	٪۳۲
مهر	۲۷/۶	۲۷/۵	۰
آبان (۱۲ روزه)	۴۲/۶	۲۳/۷	٪۸۰
از ابتدای سال تا ۱۲ آبان	۲۵	۲۰/۳	٪۲۳

متوسط تحویل نفت کوره نیروگاهی

تغییر	۱۴۰۳	۱۴۰۲	
شهریور	۲۴/۱	۱۳/۸	٪۷۵
مهر	۲۴/۵	۱۳/۶	٪۸۰
آبان (۱۲ روزه)	۲۳/۵	۱۴/۷	٪۷۲
از ابتدای سال تا ۱۲ آبان	۲۲/۸	۱۴/۲	٪۶۰

متوسط مصرف تحویل بنزین (میلیون لیتر در روز)

تغییر	۱۴۰۳	۱۴۰۲	
از ابتدای سال تا ۱۲ آبان	۱۲۴	۱۱۶	٪۸

بهره‌مندی از ظرفیت توزیع سی‌ان‌جی

موضوع مهم و البته مکرر وجود ناترازی در فراورده بنزین، از دیگر محورهای مورد اشاره مدیرعامل شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی در نشست خبری با اصحاب رسانه بود. ویس‌کرمی، مهم‌ترین راهکار کاهش مصرف بی‌رویه فراورده بنزین را توجه ویژه به استفاده از سی‌ان‌جی دانسته و به جد خواستار شد که رسانه‌ها نیز در زمینه فرهنگ‌سازی و ترغیب عموم جامعه به استفاده از این سوخت پاک اهتمام داشته باشند. وی ادامه می‌دهد: ظرفیت خوبی در زمینه عرضه سی‌ان‌جی وجود دارد که با توسعه زیرساخت‌ها می‌توانیم شاهد افزایش سهم سی‌ان‌جی در سبد سوخت خودروها باشیم. با امکانات موجود هم‌اکنون امکان توزیع روزانه ۳۵ میلیون مترمکعب سی‌ان‌جی در کشور وجود دارد که با تبدیل ناوگان، مصرف سی‌ان‌جی در کشور افزایش می‌یابد.

توزیع نفت سفید بر مبنای اقلیم

فراورده نفت سفید از دیگر مواد سوختی است که قبل از رسیدن فصول سرد سال در اختیار خانوارهای روستایی که از نعمت گاز طبیعی بی‌بهره هستند، قرار داده می‌شود تا دغدغه تامین این سوخت را نداشته باشند. به گفته مدیرعامل شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی ایران، ۲۰۵ میلیون خانوار در کشور از نفت سفید استفاده می‌کنند و توزیع این سوخت بر مبنای اقلیم‌بندی در حال انجام است. ویس‌کرمی همچنین از تامین گاز مایع مصرف‌کنندگان خبر داده و می‌گوید: در سال ۱۳۹۹، توزیع گاز مایع در کشور بیش از ۵۸۰۰ تن بوده، این در حالی است که هم‌اکنون توزیع این فراورده نفتی به رقمی معادل ۲۸۰۰ تن رسیده است. در واقع این میزان کاهش در مصرف، به دلیل راه‌اندازی سامانه الکترونیکی درخواست فراورده‌های نفتی (سدف) بوده که کمک شایانی به روند کاهش مصرف این فراورده سوختی در داخل کشور کرده است. هر مصرف‌کننده‌ای که نیاز به گاز مایع داشته باشد، باید از طریق سامانه سدف اقدام کند و شرکت‌های موزع نیز پس از تحویل گاز مایع، فراورده را به صورت سیلندرهای ۱۱ کیلویی و براساس مسافت‌ها به متقاضیان می‌رسانند.

تامین سوخت نیروگاهی با هم‌افزایی دستگاه‌های دیگر

وی با بیان اینکه مجموعه‌ای از دستگاه‌ها در تلاش و هم‌افزایی هستند تا سوخت نیروگاهی به نحو مطلوبی تامین شود، ابراز امیدواری می‌کند که با تمهیدات اندیشیده شده و نیز با هماهنگی و همکاری شرکت ملی گاز ایران و نیروگاه‌های کشور زمستان به نحو مطلوبی سپری خواهد شد، مضاف بر آن که موضوع مدیریت مصرف در این میان نقش نیروگاه حائز اهمیت است و نقش نیروگاه‌ها در عملیاتی کردن این مسأله، بسیار پررنگ و جدی است. عبور از این زمستان و زمستان‌های دیگر، نیازمند عزم و وفاقی همه‌جانبه از سوی همه دستگاه‌هاست؛ دستگاه‌هایی که تولید و عرضه‌کننده انرژی هستند و دستگاه‌هایی که عنوان مصرف‌کنندگان مستقیم و غیرمستقیم را دارند و بی‌تردید تامین سوخت اعم از بنزین، نفت گاز، گاز مایع و... که گاه به ناترازی در آنها نیز می‌انجامد، موضوعی نیست که تنها با فعالیت یک بخش و یک دستگاه خاتمه یابد. همه باید کمک کنند تا در کنار توجه به فعالیت‌های فرهنگی (با کمک اصحاب رسانه و رسانه ملی) دغدغه ناترازی در حوزه انرژی (سوخت مایع و گاز) برای همیشه رفع شود.

زنجیره تامین و توزیع سوخت کشوری وقفه در تکاپوست

وفاق برای عبور از زمستان

مشعل انتقال روزانه ۳۶ میلیون لیتر فراورده نفتی، حکایت از تلاش بی‌وقفه زنجیره تامین و توزیع سوخت کشور دارد که این مهم، با نزدیک شدن به فصل سرما و طرح یک برنامه دقیق و منسجم، دغدغه‌مندی از نظر تامین سوخت را به حداقل ممکن می‌رساند. جدا از حجم گسترده عملیات سوخت‌رسانی، نگرانی از یاب‌آینده تامین سوخت، وابستگی عمده صنایع، پویزه نیروگاه‌ها به سوخت‌های فسیلی، توسعه و نوسازی زیرساخت‌های شبکه عظیم سوخت‌رسانی، اعمال سیاست‌های تشویقی به منظور بهینه‌سازی مصرف انرژی، سرمایه‌گذاری در انرژی‌های جایگزین و مواردی از این دست از اهم چالش‌های ساختاری و آینده‌نگرانه‌ای است که در سایه وفاق و تعامل همه‌جانبه دستگاه‌های اجرایی ذینفع است که می‌توان به امنیت تامین پایدار سوخت امیدوار بود.

نیمه آبان ماه است و مدیرعامل شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی ایران، خبر از کاهش ۳،۸ درصدی دمانسبیت به پارسال می‌دهد. آنگونه‌که ویس‌کرمی اشاره می‌کند، فصل سرما زودتر از آنچه تصور می‌کردیم، از راه رسیده و ناگفته پیداست که رویکرد مدیریت مصرف انرژی باید در تمامی لایه‌ها و ارکان جامعه، جاری و ساری و در یک کلام فصل الخطاب باشد. پیش‌بینی شرایط جوی ناپایدار، نگرانی از باب تامین سوخت مورد نیاز هریک از بخش‌های خانگی، نیروگاهی و صنایع را دوچندان می‌کند که بی‌شک هم‌افزایی دستگاه‌های اجرایی برای عبور بی‌دغدغه ماه‌های پایانی سال، لازمه حل مشکلات است. مدیرعامل شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی ایران به رسم عادت هرساله و هم‌زمان با نیمه دوم سال، فصل سرما و برودت هوا، نشست خبری با اهالی رسانه برگزار و به طور اجمالی آخرین اقدام‌ها و تصمیم‌گیری‌های متولیان تامین و توزیع سوخت را اطلاع‌رسانی کرد. این نشست خبری با محوریت تامین سوخت نیروگاهی برگزار شد و حاوی نکات کلیدی بی‌امون موضوع مصرف بهینه انرژی بود.

روز آمدی ناوگان ریلی و کشتیرانی

مدیرعامل شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی ایران میانگین تحویل فراورده نفت‌گاز نیروگاه‌ها از ابتدای سال تا روز ۱۲ آبان ماه ۲۵ میلیون لیتر عنوان می‌کند و از افزایش ۲۳ درصدی این میزان تحویل سوخت نسبت به مدت مشابه پارسال خبر می‌دهد.

به گفته ویس‌کرمی، در این بازه زمانی مقدار فراورده نفت کوره تحویلی به نیروگاه‌ها ۲۴،۸ میلیون لیتر بوده که در مقایسه با سال گذشته ۶۰ درصد



ملی پخش فراورده‌های نفتی ایران می‌افزاید: در ۲۴ ساعت شبانه‌روز، بیش از ۲۶ میلیون لیتر انواع فراورده نفتی به ۱۵ هزار دستگاه نفتکش جاده‌ای برای مصارف بخش‌های مختلف جایه جا می‌شود که جا دارد از زحمات و تلاش‌های شبانه‌روزی تک‌تک رانندگان بخش حمل‌ونقل کشور تشکر و قدردانی کرد.

تسریع در انتقال مواد سوختی

مدیرعامل شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی ایران، یکی از ایمن‌ترین و سریع‌ترین راه‌های انتقال سوخت مایع به نیروگاه‌ها را وجود شبکه گسترده خطوط لوله دانسته و عنوان می‌کند: این مهم با جدیت از سوی مجری کار یعنی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران در حال پیگیری و اجرایی است. مطابق برنامه‌ریزی‌های انجام شده و در صورت تامین منابع مالی مورد نیاز قرار است که تا پایان امسال ۱۱ نیروگاه به شبکه خطوط لوله متصل شوند که از این تعداد، ۴ نیروگاه تک‌ا در استان مازندران، علی‌آباد در استان گلستان، خرم‌درستان لرستان و تابان در استان یزد به شبکه خطوط لوله انتقال وصل شده‌اند. کاهش هزینه‌های نقل و انتقال فراورده نفتی، ایمنی و نیز مقابله با عرضه خارج از شبکه از دیگر مزایای مترتب بر اتصال نیروگاه‌ها به شبکه خطوط لوله است که ویس‌کرمی به آن اشاره داشت.

افزایش رانندگی ثابت کرده است. به‌واقع این حجم گسترده از توزیع و انتقال فراورده سوخت مایع به نیروگاه‌ها، مستلزم داشتن زیرساخت‌های روزآمدی است که انواع مخاطرات جاده‌ای، پویزه زیست‌محیطی را به حداقل ممکن کاهش دهد. نوسازی زیرساخت‌های توزیع سوخت، یک نیاز اساسی است و توسعه آن، بهره‌وری انتقال فراورده را به دنبال خواهد داشت. مدیرعامل شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی ایران بر این امر نیز صحنه گذاشته و بر توسعه هرچه تمام‌تر زیرساخت‌ها به منظور نقل و انتقال فراورده تاکید می‌کند.

ویس‌کرمی از نوسازی و روزآمدی ناوگان ریلی و کشتیرانی به عنوان اهم اولویت شرکت پخش فراورده‌های نفتی یاد می‌کند و می‌افزاید: حدود ۲۲۰ دستگاه مخزن دار ریلی در ناوگان حمل‌ونقل فراورده فعال هستند و ۷۰۰ مخزن دار جدید به این عددا اضافه خواهد شد. در بخش جاده‌ای نیز تقویت نفتکش‌های سوخت‌رسان در دستور کار است و حداقل ۵۰۰ دستگاه به ناوگان نفتکش کشور افزوده شده است.

توجه ویژه به ناوگان جاده‌ای و نقش مهم آن در جابه‌جایی سوخت مایع از مبادی تولید به مقاصد مصرف از دیگر برنامه‌های اولویت‌دار شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی ایران است که با توجه به گفته‌های ویس‌کرمی، این مهم از ابتدای شهریور امسال در دستور کار این شرکت قرار گرفته و حداقل ۵۰۰ دستگاه به ناوگان نفتکش کشور افزوده شده است. مدیرعامل شرکت

محصولات پایه با سیاست های کلان وزارت نفت هر روز متنوع تر می شوند

پتروشیمی روی ریل تکمیل زنجیره ارزش

مشعل یکی از مهم ترین رویکردهای با ارزش صنعت پتروشیمی طی چند سال اخیر، حرکت در مسیر تکمیل زنجیره ارزش محصولات پایه و تحقق هدف مهم کاهش خام فروشی است. این رویکرد در چند سال گذشته با سیاست های مختلف و از مسیرهای متفاوت پیگیری شده، اما مسأله مهم این است که وزارت نفت و شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران در سیاست کلان به دنبال توسعه و تکمیل زنجیره محصولات پایه هستند تا افزون بر تامین نیاز داخلی، همچنان سهم خود را در بازارهای داخلی حفظ کنند و آن را در بازارهای فراملی نیز توسعه دهند. به همین دلیل است که به گفته سرپرست شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران، تمرکز طرح های توسعه ای صنعت پتروشیمی در برنامه هفتم توسعه، تکمیل و توسعه زنجیره ارزش محصولات پایه متمرکز بر محصول اصلی است که صنعت پتروشیمی ایران نیز هم اکنون در تولید آنها ارزش افزوده دارد.

امروزه صنعت پتروشیمی به ظرفیت اسمی سالانه ۹۶ میلیون تن رسیده است، به طوری که بنا بر پیش بینی ها در برنامه هفتم توسعه، سالانه به طور میانگین ۸ درصد رشد خواهد داشت و به ظرفیت ۱۳۲ میلیون تن خواهد رسید. در برنامه ریزی پیش بینی شده، در کنار تنوع خوراک برای مجتمع های پتروشیمی شامل گازخام، متانول، اوره، آمونیاک و اتان، پیش بینی تنوع محصول هم مد نظر است.

بازنگری با سمت و سوی تکمیل زنجیره ارزش

در حال حاضر اجرای ۶۱ طرح پتروشیمی با سرمایه ۲۴ میلیارد دلار در برنامه هفتم توسعه، پیش بینی و حدود نیمی از سرمایه مورد نیاز این طرح ها نیز تامین شده که به طور میانگین، حدود ۶۰ درصد پیشرفت فیزیکی دارند. همچنین ۴۸ طرح پتروشیمی با سرمایه ای بالغ بر ۴۰ میلیارد دلار در برنامه هشتم توسعه تعریف شده است. از این رو برنامه ریزی برای تامین خوراک ورودی این مجموعه ها و محصولات تولیدی و خروجی آنها موضوعی ضروری است، ضمن اینکه برنامه ریزی منسجمی برای تکمیل زنجیره محصولات پتروشیمی انجام شده تا ارزش افزوده حداکثری در این صنعت رقم بخورد. به همین منظور، پیش تر شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران اعلام کرد که با هدف تکمیل زنجیره ارزش، پرهیز از خام فروشی و ایجاد ارزش افزوده از منابع هیدروکربوری، مجوز حدود ۱۷ طرح پتروشیمی پس از بازنگری، لغو و طرح های تکمیل زنجیره ارزش، جایگزین شده تا از ظرفیت مجتمع های پیش از این استفاده شود.

در ادامه این روند، مدیریت کلان پتروشیمی، شناسایی جزئی تر این ظرفیت ها را در دستور کار قرار داد. در حوزه پروپیلن (PDH) ظرفیت فراوانی در تولید پروپان و بوتان وجود دارد. از سوی دیگر خام فروشی زیادی در حوزه پروپان و بوتان

و در زمینه بازاریابی و تامین ناوگان حمل و نقل این محصولات دیده می شود.

در صورتی که بتوانیم این محصول را به عنوان خوراک مورد استفاده قرار دهیم و تاسیسات PDHD (تبدیل پروپان به پلی پروپیلن) را راه اندازی کنیم، علاوه بر تکمیل زنجیره این محصولات، می توانیم بسیاری از مسائل مربوط به تحریم را در مرحله حمل و نقل این محصول برطرف کنیم و آن را در زنجیره پایین دست پلی پروپیلن و پلی پروپیلن اکساید به کار بگیریم، ضمن اینکه با این کار نوع بازار و ارزش قیمتی محصول تغییر و به ظرفیت تولید صنعت پتروشیمی افزوده می شود. باید توجه داشت که زنجیره پایین دست پلی پروپیلن نیز مصرف و ارزش بالایی دارد و معمولا پروپان را برای زنجیره پروپیلن به عنوان سوخت استفاده می کنند، با این حال نگاه مدیریت صنعت پتروشیمی ایران بر این است که این محصول، می تواند ارزش افزوده بیشتری برای کشور داشته باشد.

طی چند سال اخیر حرکت در این مسیر آغاز و چند پروژه PDH تعریف شده که روند اجرای برخی از آنها همچون سلمان فارسی در ماهشهر، PDH بید بلند در بهبهان و PDH پارس در عسلویه قابل قبول است. چند مجتمع PDH دیگر در دستور کار قرار دارد که با اجرای این پروژه ها، مصرف و زنجیره پروپان به مرور کامل و ارزش افزوده بالایی تامین خواهد شد.

ارزش افزوده کمتر شناخته شده متانول

در حال حاضر نزدیک به ۴۰ درصد تولیدات پتروشیمی کشور، متانول است و از چند سال قبل بر مدیریت تولید متانول، تغییر مجوزهای جدید برای ساخت مجتمع های جدید متانولی و توسعه زنجیره محصولات پایین دستی متانول تاکید شده است، از این رو در پروژه های جدید صنعت پتروشیمی،

علاوه بر چند طرح برای تکمیل زنجیره ارزش این محصول، تبدیل آن به خوراک مجتمع های دیگر و پارک های صنایع تکمیلی بر پایه محصول متانول نیز پیش بینی شده که پارک متانولی در پارسیان یکی از آنهاست. هم اکنون تولید سالانه متانول کشور ۴ میلیون تن است که بیشتر آن به صورت خام صادراتی می شود؛ اما بنا بر پیش بینی ها، با توجه به پروژه های متانولی در دست اجرا، تا یک دهه آینده، متانول تولید شده در ایران به نزدیک ۴ میلیون تن در سال خواهد رسید. از این رو، بر اساس برنامه ریزی صورت گرفته، قرار است حداقل حدود ۱۴ تا ۱۵ میلیون تن از این تولید در بخش های پایین تر زنجیره، به ارزش افزوده بیشتر تبدیل شود. اما یکی دیگر از حوزه های کاربردی متانول و تبدیل آن به محصولی جایگزین، وزارت نفت است که برای رفع ناترازی بنزین، از متانول استفاده می کند. سال های گذشته برای ورود صنعت پتروشیمی به بحث تامین بنزین، تاکید شد که به جای صادرات ارزان متانول، از متانول تولیدی صنعت پتروشیمی با فرایند تولید بنزین از متانول (MTG) بنزین تولید شود. این روندی است که پتروشیمی های تولید کننده متانول هم موافق آن هستند و سازوکارهای لازم برای انجام این برنامه وجود دارد. در حال حاضر هلدینگ هایی همچون پتروفهنگ و شستان که واحدهای متانولی زیادی دارند، بخشی از ظرفیت خود را به این برنامه اختصاص داده اند.

نگاه جدید به زنجیره اوره و بازار داخلی

وره و آمونیاک، یکی دیگر از محصولات پایه پتروشیمی است که صنعت پتروشیمی ایران در آن، دارای ارزش افزوده و بیشترین تولیدات است. اوره تولیدی شرکت های پتروشیمی عمومی، مورد استفاده بخش کشاورزی کشور قرار می گیرد.

به همین دلیل، کیفیت محصولات آنها از اهمیت زیادی برخوردار است که یکی از دلایل این کیفیت، اجبار بخش کشاورزی به واردات انواع کودهای اوره است. از این رو حسن عباس زاده، سرپرست شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران بر ضرورت استفاده از روش ها و فناوری های نو برای تولید کود اوره مورد نیاز صنعت کشاورزی تاکید کرده است. از حدود ۲۴ میلیون تن محصول پتروشیمی، حدود ۸ میلیون تن آن، اوره است و اوره سازان اصلی همچون پتروشیمی های هنگام و پردیس و اردگان، خراسان، شیراز و کرمانشاه در شرایط خوبی برای تولید این محصول هستند. این شرکت ها هر کدام مزیت زیادی در تولید اوره و آمونیاک دارند؛ اما برخی از آنها مثل پتروشیمی پردیس به دنبال تکمیل زنجیره ارزش اوره رفته اند. پتروشیمی پردیس، برنامه ریزی تکمیل زنجیره ارزش اوره را با تولید محصولاتی با ارزش همچون «کریستال ملامین» و «رژین اوره فرمالدئید» و کود اوره با پوشش گوگردی و رژین ملامین فرمالدئید آغاز کرده، همچنین برنامه ریزی این مجتمع برای دو محصول دیگر «اوره هیدروژن پیروکسید» و «کود اوره با پوشش پلیمری» نیز آغاز شده است.

باید توجه داشت که یک سوی تلاش شرکت های پتروشیمی برای تکمیل زنجیره ارزش، تامین خوراک پایدار و تنوع در خوراک مجتمع بوده، ضمن اینکه وزارت نفت در یک الگوی از قبل اعلام شده به پتروشیمی ها، تخفیف در تامین خوراک را به عنوان یک ابزار تشویقی برای آنها در نظر گرفته است. می توان گفت که سیاست کلی تکمیل زنجیره محصولات پایه پتروشیمی در ایران به عنوان برنامه ای تثبیت شده بین مسئولان اجرایی، شرکت های پتروشیمی و سرمایه گذاران پذیرفته شده و این قطار روی ریل درستی برای تنوع و توسعه محصولات خود قرار دارد.





برونده ۳۹ تکلیف اجتماعی صنعت نفت در استان فارس با ۵۶۵ میلیارد ریال اعتبار بسته شد

پیشگامی در امید آفرینی

مشعل پرننگ شدن امید به زندگی در میان ساکنان مناطق نفت خیز و استان های کم برخوردار، از اهدافی است که صنعت نفت در کنار فعالیت هایی مانند اکتشاف، استخراج، تولید و بهره برداری از منابع انرژی کشور به آن بها داده و در مسیر عمران، آبادانی و ارتقای فرهنگ ساکنان بومی این مناطق گام های بلندی برداشته است. استان فارس یکی از این مناطق نفتخیز است که در سال های اخیر، ۲ هزار میلیارد تومان از سوی مدیریت نظارت بر طرح های عمرانی مناطق نفت خیز، در زمینه مسئولیت اجتماعی و هر آنچه در زندگی آحاد جامعه این خطه از مرزوبوم، روزنه امید باز می کند، به آن اختصاص یافته است؛ به طوری که تنها در نیمه نخست امسال، افزون بر ۳۹ تکلیف اجتماعی در بخش هایی مانند نوسازی مدارس، ورزش و جوانان، راه و شهرسازی و طرح هادی (بنیاد مسکن) با ۵۶۵ میلیارد ریال اعتبار به انجام رسیده است

آمار تصادف ها و تلفات انسانی با جاده سازی، تعریض راه ها و ایمن سازی نقاط حادثه خیز است که احداث بزرگراه کوار - فیروزآباد - جم - عسلویه نمونه بارزی است که از ۳۲۰ کیلومتر جاده در دست احداث، حدود ۲۰۰ کیلومتر به بهره برداری رسیده است.

موضوعی که بابک دارابی، مدیر نظارت بر طرح های عمرانی مناطق نفت خیز پیش از این در گفت و گو با خبرنگار مشعل به آن اشاره و ابراز امیدواری کرده بود که بنا داریم ادامه مسیر و تونل ها را تا پایان سال ۱۴۰۴ به انجام برسانیم تا رفت و آمد از عسلویه به مناطق مرکزی و برعکس آسان شود. دارابی یادآور شده بود: ۵۰ درصد از مصوبه ها در حوزه راهسازی استان فارس بود؛ البته بیشتر این پروژه ها در جنوب استان خواهد بود که ارتباط مستقیم با منطقه عسلویه و جم، لامرد، سروس استان ولار، همچنین بزرگراه عسلویه و کوار دارد و به طور حتم به کاهش خطرها و حوادث رانندگی در این حوزه منجر خواهد شد.

نگاه راهبردی صنعت نفت به مسئولیت اجتماعی و عمل به این تکلیف مهم به ویژه در جوار تاسیسات نفتی از جنبه های مختلف تاثیرگذار بوده و مهاجرت معکوس جامعه روستایی از شهر به روستا، تردد های ایمن تر به واسطه ایجاد جاده های دسترسی، همچنین ارتقای رشد پایه های تحصیلی با ساخت فضاهای آموزشی و تجهیز آنها از آن جمله است.

۱۵ پروژه طرح هادی است که از آسفالت معابر روستایی تا ساخت سقفی بر سر مردمان را در بر می گیرد

بر سر مردمان را در بر می گیرد. کمک به اجرای طرح هادی روستاهای امامزاده محمد، سیف آباد و قنبری شهرستان سروس، اجرای سنگ فرش معابر روستای تنگ چوگان شهرستان کازرون، تکمیل کف سازی گلزار شهدا سید محمد کازرون، آسفالت معابر روستای پرزی و روستای سید هاشمی لامرد و کمک به اجرای رفوژ وسط بلوار روستای ده نو و روستای غیب الهی لامرد، بخشی از طرح هادی اجرا شده است. همچنین تکمیل پارک روستای کال لامرد، اجرای سنگ لیه معابر روستای کشکولامرد، آسفالت معابر روستای وردوان لامرد، احداث کانال سنگی، جدول بتنی کانیوو و دیوار حایل روستای سادات آباد ممسنی و ساخت مجتمع فرهنگی ابوالفضل العباس عشایر شیراز، از دیگر موارد تکمیل شده و به بهره برداری رسیده است.

تکمیل و بهره برداری از سه طرح نوسازی مدارس همچون نوسازی مدرسه روستای دالان (مدرسه عشایری) فیروزآباد فارس، از دیگر اجتماعی ترین مسئولیت هایی است که مدیریت نظارت بر طرح های عمرانی مناطق نفت خیز اجرایی کرده است.

بهسازی جاده های زیر ذره بین نفت
از دیگر اقدام های اجتماعی نفت در استان فارس، تلاش برای کاهش

بهره برداری از ۲۰ پروژه ورزش و جوانان برای افزایش امید به آینده و توسعه سطح سلامت فرزندان این مرزوبوم، از جمله تکالیف اجتماعی صنعت نفت در استان فارس به شمار می رود که کمک به احداث و تکمیل زمین چمن مصنوعی روستاهای چنارویه، دوست آباد بوانات، زرجان جهرم، دهنو، مومن آباد سروس، اکبرآباد، کدو کوار، آبشیب داراب، خانیک فرابین، بندوبست قیروکارزین، جویم، لاغران لارستان، عبدالهی ممسنی، شیراسپاری ممسنی، گلگون ممسنی، روستای چاه سوارآغا بختگان و طشک بختگان، نمونه ای از آنهاست. به همت مدیریت نظارت بر طرح های عمرانی مناطق نفت خیز، طرح های دیگری در حوزه تکلیف به مسئولیت اجتماعی استان فارس به نتیجه و ثمر رسیده که تکمیل سالن ورزشی روستای دهشیب کوار، تامین نور زمین چمن مصنوعی روستاهای حسین آباد گراش، کنگ و ریشه گراش از آن جمله است.

از آبادانی روستایی تا نوسازی مدارس عشایری
از دیگر پروژه های پرتعداد تکمیل شده در استان فارس که به همت مدیریت نظارت بر طرح های عمرانی مناطق نفت خیز پایان یافته، ۱۵ پروژه طرح هادی است که از آسفالت معابر روستایی تا ساخت سقفی

مدیریت نظارت بر طرح های عمرانی مناطق نفت خیز به نمایندگی شرکت ملی نفت ایران، طیف گسترده ای از اقدام ها و خدمات راهسویا مسئولیت اجتماعی در قالب پروژه های عمرانی، آموزشی، بهداشت و درمان، محیط زیست، مسکن و اشتغال زایی و در بخش های عمرانی و خدماتی در مناطق نفت و گاز خیز کشور به ویژه استان فارس انجام داده و با این عملکرد، در زمره نخستین پیشگامان زمینه مسئولیت اجتماعی قرار گرفته است. شاهد مدعا، تعریف ۸۹۲ پروژه عام المنفعه برای استان فارس است که از این تعداد، سهم حوزه آبرسانی ۱۱ طرح، آموزش، ۶۵ طرح، بهداشت، ۲۵ طرح، خدمات، ۱۱ طرح، راه و جاده سازی، ۲۲ طرح، همچنین طرح هادی، ۲۱۳ طرح و ورزش ۵۳۴ طرح است که از سه سال پیش تا خردادماه امسال، ۳۲۸ پروژه با اعتبار اختصاص یافته ۵ هزار و ۳۶۸ میلیارد و ۳۶۱ میلیون ریال تکمیل شده و ۵۵۴ طرح نیز در دست اقدام است.

تکمیل ۳۹ طرح در نیمه نخست امسال
به همت مدیریت نظارت بر طرح های عمرانی مناطق نفت خیز، تنها در نیمه نخست سال جاری، بالغ بر ۳۹ تکلیف اجتماعی در بخش های نوسازی مدارس، ورزش و جوانان، راه و شهرسازی و طرح هادی (بنیاد مسکن) با ۵۶۵ میلیارد ریال اعتبار به سرانجام رسیده است. تکمیل و



• شرکت ملی نفت ایران

بهره‌برداری از ۲۳ پروژه زیرساختی روستایی با تلاش نفت

۲۲ پروژه زیرساختی از طرح‌های هادی روستایی در استان ایلام با حمایت شرکت ملی نفت ایران با اعتباری افزون بر ۱۷۶ میلیارد ریال به مرحله بهره‌برداری رسید. بهره‌برداری از ۲۳ پروژه زیرساختی از طرح‌های هادی روستایی که به منظور عمل به مسئولیت اجتماعی این شرکت انجام شده است، تحولی چشمگیر در زیرساخت‌های حیاتی و رفاهی روستاهایی مانند چنارباشی و پلنگرد در شهرستان ایوان، گنجوان در شهرستان گوار، لرینی در شهرستان سیروان، چالاب در شهرستان مهران، آب انار در شهرستان آبدانان، شهرک ولیعصر در شهرستان بدره و روستاهای بدر و نهرعنبر در شهرستان دهلران و... ایجاد کرده است.

• شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب

بررسی نقشه راه نگهداشت و افزایش تولید نفت و گاز

مناطق نفت‌خیز جنوب است، اظهار کرد: افزایش تولید نفت، افزایش خوراک پالایشگاه‌های داخلی، ارتقای سهم صادرات و درآمد ارزی کشور را به دنبال خواهد داشت، از این رو برنامه‌ریزی‌های لازم برای نمک‌زدایی‌ها، اسکیدمونت‌ها، دکل‌ها، دستگاه‌های لوله مغزی سیار، جلوگیری از گازسوزی و دیگر عوامل مرتبط با افزایش تولید در مناطق نفت‌خیز جنوب انجام شده است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران به نتایج نشست با مدیران بخش‌های مختلف مرتبط با تولید از جمله امور فنی، مدیریت تولید، مهندسی و ساختمان شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب اظهار کرد: افزایش تولید نفت، افزایش خوراک پالایشگاه‌های داخلی، ارتقای سهم صادرات و درآمد ارزی کشور را به دنبال خواهد داشت، از این رو برنامه‌ریزی‌های لازم برای نمک‌زدایی‌ها، اسکیدمونت‌ها، دکل‌ها، دستگاه‌های لوله مغزی سیار، جلوگیری از گازسوزی و دیگر عوامل مرتبط با افزایش تولید در مناطق نفت‌خیز جنوب انجام شده است.



• شرکت مهندسی و توسعه نفت

تولید بیش از

۱/۵ میلیارد بشکه نفت

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) گفت: «متن» از ابتدای تأسیس، یکی از تأثیرگذارترین شرکت‌های زیرمجموعه شرکت ملی نفت به حساب می‌آید و تولید ۱.۵ میلیارد بشکه نفت با بیش از ۱۰۰ میلیارد دلار ارزش آفرینی، نتیجه تلاش همکاران و مدیران این شرکت است. نصرالله زارعی در نخستین نشست هیات‌مدیره این شرکت گفت: شرکت مهندسی و توسعه نفت، بجز توسعه میدان‌های نفتی در بخش توسعه میدان‌های گازی نیز سهم پررنگی داشته است. وی با اشاره به برنامه پنج‌ساله هفتم توسعه و برنامه‌ریزی برای افزایش تولید بیش از یک میلیون بشکه نفت در روز، ابراز امیدواری کرد: سهم

شرکت متن به عنوان متولی اصلی توسعه میدان‌های نفتی، بخصوص در منطقه غرب کارون برترنگ‌تر و برجسته‌تر از پیش باشد.

ترخیص نخستین محموله کالا از انبار

مدیر تدارکات و خدمات کالای شرکت مهندسی و توسعه نفت از تخلیه و ترخیص نخستین محموله کالای پروژه‌های راهبردی در انبار اختصاصی گمرک این شرکت در غرب کارون خبر داد. حسین رضایی گفت: این محموله ۳۷۵ تن لوله‌های جریانی مربوط به توسعه میدان‌های آب‌انبار و پایدار غرب را شامل می‌شود. گفت: این محموله پس از حمل با کشتی تا بندر شهید

• پارک فناوری و نوآوری صنعت نفت

انتشار فراخوان استقرار در فضای کار اشتراکی مرکز ققنوس

فراخوان استقرار در فضای کار اشتراکی مرکز ققنوس از سوی پارک فناوری و نوآوری صنعت نفت منتشر شد. این مجموعه به منظور هموارسازی راه نوآوری در

صنعت نفت ایران، حل مسائل مرتبط با فناوری و نوآوری در صنعت نفت و نقش کاتالیزوری در فرایند نوآوری و توسعه فناوری با نقشی تسهیل‌گر و تسریع‌گر به عنوان پارک تخصصی در صنعت نفت در سال ۱۴۰۰ فعالیت خود را آغاز کرد.

فضای کار اشتراکی مرکز ققنوس با ۶۴ صندلی در پردیس باورپارک در شهرستان ری تجهیز شده و آماده واگذاری است و گروه‌های دانشجویی، فارغ‌التحصیلان،

فراخوان استقرار در فضای کار اشتراکی مرکز ققنوس از سوی پارک فناوری و نوآوری صنعت نفت منتشر شد. این مجموعه به منظور هموارسازی راه نوآوری در صنعت نفت ایران، حل مسائل مرتبط با فناوری و نوآوری در صنعت نفت و نقش کاتالیزوری در فرایند نوآوری و توسعه فناوری با نقشی تسهیل‌گر و تسریع‌گر به عنوان پارک تخصصی در صنعت نفت در سال ۱۴۰۰ فعالیت خود را آغاز کرد.

فضای کار اشتراکی مرکز ققنوس با ۶۴ صندلی در پردیس باورپارک در شهرستان ری تجهیز شده و آماده واگذاری است و گروه‌های دانشجویی، فارغ‌التحصیلان،

• شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران

اتصال خط لوله جدید گاز چلونند – اردبیل به خطوط سراسری

شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران موفق شد طی ۱۶ ساعت، عملیات اتصال نهایی خط لوله جدید چلونند – اردبیل به ایستگاه تقویت فشار گاز اردبیل را با موفقیت تکمیل کند. مهدی باجلان، مسئول پروژه خط لوله گاز جدید چلونند – اردبیل در شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران مراحل عملیات اتصال نهایی را شامل برشکاری سرد، گچ پلاگ، برشکاری، لبه‌سازی، فیت‌آپ، جوشکاری، رادیوگرافی و عایق‌کاری برشمرده و تصریح کرد: روند پیشرفت پروژه خط لوله گاز چلونند – اردبیل با شتاب و پراساس برنامه در جریان است و ان‌شاءالله این پروژه تا پایان سال ۱۴۰۳ که سرآغاز تحولاتی مهم در صنعت و کشاورزی شمال غرب ایران است، تقدیم مردم می‌شود.



به محض تکمیل پروژه می‌توانیم بدون قطع گاز، تزریق گاز را انجام دهیم.

وی تکمیل فرایند اتصال نهایی پیش از آغاز فصل سرما را مهم دانست و گفت: انجام این عملیات، مستلزم برش خط لوله

رجایی، به صورت ترانزیت داخلی به انبار اختصاصی گمرک شرکت مهندسی و توسعه نفت ایران منتقل و پس از تشریفات مربوط، ترخیص شده است.

وی با بیان اینکه برنامه‌های پیش‌روی شرکت ملی نفت ایران برای توسعه میدان‌های غرب کارون و غرب کشور از سوی شرکت متن در حال پیگیری است، اظهار کرد: راه‌اندازی این انبار، ضمن تسریع روند پیشرفت پروژه‌ها، کاهش هزینه‌های انبارداری، کاهش زمان توقف کارهای مهم و حیاتی در گمرک، نظارت بر پیشرفت فرایند تأمین و ترخیص کالاها از سوی پیمانکاران را نیز به همراه خواهد داشت. مدیر تدارکات و خدمات کالای شرکت متن در

• شرکت ملی گاز ایران

امضای تفاهمنامه

طرح ملی آموزش «همیار گاز»



تفاهمنامه‌ای بین روابط عمومی شرکت ملی گاز ایران و یک شرکت دانش‌بنیان به منظور فرهنگ‌سازی مصرف‌بهینه و ایمن گاز بین اقشار مختلف جامعه، بویژه دانش‌آموزان و معلمان مقطع ابتدایی امضا شد.

سیدحسین موسوی، رئیس روابط عمومی شرکت ملی گاز ایران در آیین امضای این تفاهمنامه توضیح داد: اجرای طرح همیار گاز در بستر اینترنت که برای نخستین بار در خراسان رضوی با موفقیت اجرا شد، ما را بر آن داشت تا این طرح را در سطح کشور اجرا کنیم.

وی ادامه داد: این طرح در قالب ارائه آموزش‌های مصرف‌بهینه و ایمن گاز و تولید محتوای اختصاصی جذاب برای پایه‌های ابتدایی، می‌تواند برای ما در زمینه فرهنگ‌سازی مصرف‌بهینه راهگشا باشد.

رئیس روابط عمومی شرکت ملی گاز ایران با بیان اینکه جامعه هدف این طرح، پایه ششم ابتدایی است، گفت: برای ماندگار شدن این طرح باید تلاش کنیم تا جای ممکن از طرح‌های جذاب و خلاق استفاده شود تا بتوانیم این فرهنگ را بین دانش‌آموزان نهادینه کنیم.

موسوی آگاه‌سازی درباره شرایط بحران ناترازی گاز را از اهداف این طرح برشمرد و اعلام کرد: توانمندسازی دانش‌آموزان و معلمان در حوزه مصرف‌بهینه و ایمن گاز، افزایش دغدغه‌مندی و مشارکت شهروندان برای اهمیت و ارزش گاز طبیعی، ارتقای سطح کیفی دانش‌های مرتبط با مصرف‌بهینه و ایمن گاز به دانش‌آموزان و معلمان و... از دیگر اهداف فرهنگی – آموزشی این طرح به‌شمار می‌رود. وی مدیران و معلمان مدارس هدف را همکاران اجرای طرح انتقال آموزش‌های حضوری خواند و تصریح کرد: به دانش‌آموزان و معلمان برتر و در پایان به روابط عمومی‌های برتر در این حوزه، جوایز ارزنده‌ای تعلق می‌گیرد.

به گفته رئیس روابط عمومی شرکت ملی گاز ایران، همه دانش‌آموزان پایه ششم ابتدایی در قالب این طرح، آموزش می‌بینند و دانش‌آموزانی که موفق به کسب حداقل نمره قبولی شوند، به عضویت انجمن همیار گاز درمی‌آیند و گواهی‌نامه مربوطه را دریافت می‌کنند.

شایان ذکر است، در پایان این آیین، تفاهمنامه آموزش فراگیر همیار گاز بین سیدحسین موسوی، رئیس روابط عمومی شرکت ملی گاز ایران و مهدی سلیمانی، نماینده شرکت دانش‌بنیان سونرژی امضا شد.



سرپرست مدیریت مرکز راهبری شبکه گاز کشور گفت: میانگین مصرف گاز در بخش خانگی، تجاری و صنایع غیرعمده ۱۲ایان امسال به ۳۹۲ میلیون مترمکعب رسیده که در مقایسه با مدت مشابه پارسال ۸۵ میلیون مترمکعب که معادل بیش از سه فاز پارس جنوبی است، افزایش مصرف داشته‌ایم.

مسلم رحمانی افزود: مصرف گاز بخش خانگی، تجاری و صنایع جزء در روز مشابه سال گذشته، ۳۷ میلیون مترمکعب بوده است. مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران با اشاره به پیش‌بینی سازمان هواشناسی مبنی بر کاهش دمای کشور گفت: براساس پیش‌بینی‌ها، مصرف گاز بخش خانگی، تجاری و صنایع غیرعمده بار دیگر روند افزایشی به خود می‌گیرد و تا پایان آبان ممکن است میزان روزانه مصرف گاز حتی به بالای ۵۰۰ میلیون

● شرکت ملی گاز ایران

افزایش مصرف گاز معادل ۳ فاز پارس جنوبی

مترمکعب هم برسد. رحمانی تأکید بر اینکه نخستین گام برای بهره‌مندی همه مشترکان از نعمت گاز در ایام سرد سال، همدلی هموطنان در نقاط مختلف کشور است، تصریح کرد: شرط عبوری آرام از ایام سرد سال، مدیریت مصرف گاز در همه بخش‌هاست. وی بایبان اینکه مصارف بخش خانگی، تجاری و صنایع غیرعمده، بیشترین حجم گاز تحویلی به شبکه گاز کشور را به خود اختصاص داده است، با درخواست از همه مشترکان برای مدیریت مصرف گاز اظهار کرد: از مردم درخواست می‌شود با استفاده از تجهیزات گرمایشی با بازده بالا، رعایت دمای مناسب محیط و جلوگیری از هدررفت انرژی، بویژه در بخش‌های خانگی و تجاری، به حفظ جریان پایدار گاز در همه بخش‌ها در اقصی نقاط کشور کمک کنند.

● شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی منطقه آبادان

تقویت زیرساخت‌های سوخت‌رسانی

مدیر شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی منطقه آبادان از افزایش حجم عملیات سوخت‌رسانی زمستانی با به‌کارگیری نیروهای موقت فصلی در این منطقه خبر داد و گفت: ۳۶ نیروی موقت با هدف تأمین پایدار سوخت نیروگاه‌های کشور در انبار نفت شهید نوربخش ماهشهر به‌کارگیری شدند.

محمد بنی‌سعید اظهار کرد: باندبیر و برنامه‌ریزی صورت گرفته، مقرر شد سوخت‌رسانی مطلوب‌وبی‌وقفه به نیروگاه‌ها و مجاری عرضه سوخت از طریق جذب نیروهای موقت فصلی در دو منطقه آبادان و هرمزگان در دستور کار قرار گیرد. به این منظور مصاحبه نیروهای بیمانکاری موقت فصلی انبار نفت ماهشهر با عنوان ابراتور، تخلیه و بارگیری با هدف تسهیل سوخت‌رسانی زمستانی از سوی گروه مصاحبه‌گر

● شرکت پالایش نفت آبادان

امضای تفاهنامه

با ۲ شرکت دانش‌بنیان



شرکت پالایش نفت آبادان به منظور تأمین کاتالیست راهبردی بنزین (سیلیکات آلومینیومی) با شرکت‌های دانش‌بنیان داخلی، تفاهنامه همکاری امضا کرد.

شرکت پالایش نفت آبادان در حاشیه نخستین روز از بازدید همین نمایشگاه بین‌المللی فناوری‌های نانو، به منظور تأمین کاتالیست FCC با شرکت‌های دانش‌بنیان هیداش و رز ارون، تفاهنامه همکاری به ارزش ۸۰۰ میلیارد تومان امضا کرد.

تفاهنامه همکاری شرکت پالایش نفت آبادان با شرکت هیداش بین‌فردين راشدی، مدیرعامل شرکت پالایش نفت آبادان و داوود عابدی‌عاملی، مدیرعامل شرکت دانش‌بنیان هیداش به امضا رسید.

همچنین تفاهنامه همکاری شرکت پالایش نفت آبادان با شرکت رز ارون، بین‌فردين راشدی و احمد نحوی، مدیرعامل شرکت رز ارون امضا شد.

مدیرعامل شرکت پالایش نفت آبادان در آیین امضای این تفاهنامه، با بیان اینکه تاکنون کاتالیست FCC از خارج کشور و از کشورهایی مانند چین و روسیه تأمین می‌شد، گفت: این کاتالیست برای واحد بنزین‌سازی این شرکت استفاده می‌شود که سیلیکات آلومینیومی و عملگر تولید بنزین است.

راشدی بیان کرد: خوشبختانه رویکرد تازه‌ای که موفقیت‌آمیز بوده، نقطه امید را برای ما ایجاد کرده است، شرکت‌های دانش‌بنیانی هستند که برای بار نخست اقدام به تولید این محصول کرده‌اند.

وی گفت: شرکت‌های دانش‌بنیان هیداش و رزارون، شرکت‌هایی هستند که هم در مقیاس آزمایشگاهی و هم مقیاس میدانی در پالایشگاه امام خمینی اراک تولید موفقیت‌آمیزی داشته‌اند و ما امروز مفتخریم که تفاهنامه همکاری با این ۲ شرکت هرکدام به میزان ۲ هزار تن را به امضا رساندیم.

در ادامه از کاتالیست گوگردزدایی اکسایشی از سوخت سنگین (مازوت) که از سوی شرکت دانش‌بنیان گسترش فناوری خوارزمی برای نخستین بار در کشور تولید شده و تست آن در پالایشگاه شیراز و تهران به صورت آزمایشگاهی موفقیت‌آمیز بوده، رونمایی شد.

● شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران

رونمایی از نظام‌نامه شورای عالی بازرسی و پاسخگویی به شکایات

ایجاد هماهنگی میان سیاستگذاری‌ها، برنامه‌ریزی‌ها و اقدام‌های متعالی در زمینه بازرسی است، وی تصریح کرد: هدف از برگزاری نخستین همایش بازرسی و پاسخگویی به شکایات‌های صنعت پتروشیمی ایران، ایجاد همسویی همه موارد گفته شده و تبادل نظر پیرامون سیاست‌ها، سیستم‌ها، رویه‌ها، رویکردها و برنامه‌های کنونی و آینده در زمینه بازرسی و پاسخگویی به شکایات‌هاست. به گفته رئیس امور بازرسی و پاسخگویی به شکایات شرکت ملی صنایع پتروشیمی، تدوین سند راهبردی‌های هوشمندانه در حیطه بازرسی با محور اصلی ایجاد سازوکاری بازدارنده و انسان‌مدارانه قبل از رخداد مشکل یا حادثه در سازمان، راهبردی پاسخگویی به شکایات‌ها با استفاده از روش‌های علمی، مدیریتی و بهره‌گیری از ظرفیت‌های استاندارد ISO ۳۷۰۱ و بالاتر، با هدف تسهیل ارائه راهکارهای نودر شرکت‌ها و راهبردی شفاف‌سازی و مسئولیت‌پذیری، از راهبردی‌های محوری در این همایش است.



و بازرسی از رویکردهای مهم در امر تعامل، همسویی و وحدت رویه در صنایع پتروشیمی است. برزگر ادامه داد: صنعت پتروشیمی با مرکزیت شرکت ملی صنایع پتروشیمی، ضمن حفظ وظیفه تنظیم‌گری، نقش محوری بازرسی را به عنوان بازوی مدیریتی در شفافیت و پاسخگویی به ذی‌نفعان ارج نهاده است. به همین منظور صنعت پتروشیمی نیازمند نهادی یکپارچه‌ساز و وحدت‌گرا برای

رئیس امور بازرسی و پاسخگویی به شکایات شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: هم‌زمان با برگزاری نخستین همایش بازرسی و پاسخگویی به شکایات صنعت پتروشیمی ایران، نظام‌نامه شورای عالی بازرسی و پاسخگویی به شکایات‌های این صنعت رونمایی خواهد شد. وحید برزگر اظهار کرد: صنعت پتروشیمی به عنوان یک صنعت ارزش‌آفرین از جایگاه ویژه‌ای در زمینه تولید و آرزآوری در کشور برخوردار است و حفظ و توسعه این موقعیت متمایز، مستلزم بهره‌گیری از همه ظرفیت‌های موجود در زمینه مدیریت و تولید است. وی بایبان اینکه برای پایداری چنین مأموریت و رسالت خطیری، وجود نهاد نظارتی پویا ضروری است، گفت: بازرسی به عنوان یکی از ارکان مؤثر در حفظ و استمرار ارزش‌آفرینی سازمانی، از جایگاه خاصی در فرایند عالی شرکت‌ها برخوردار است. رئیس امور بازرسی و پاسخگویی به شکایات شرکت ملی صنایع پتروشیمی افزود: برگزاری همایش‌های تخصصی، بویژه در حوزه‌های نظارتی

● شرکت پالایش نفت بندرعباس

بومی‌سازی بیش از ۲ هزار قطعه



می‌کند، افزود: حمایت از ساخت قطعات در شش ماه نخست امسال به صرفه‌جویی بیش از سه هزار و ۵۷۳ میلیارد ریالی منجر شده است. مدیرعامل شرکت پالایش نفت بندرعباس تصریح کرد: همچنین با

مدیرعامل شرکت پالایش نفت بندرعباس از بومی‌سازی بیش از ۲ هزار و ۴۰۰ قطعه پالایشگاهی همسو با حمایت از ساخت داخل و خنثی‌سازی تحریم‌ها، با تکیه بر توان متخصصان و تولیدکنندگان داخلی در این شرکت خبر داد. احمد هاشمی در این باره گفت: با اقدام‌های انجام شده همسو با خودکفایی و بومی‌سازی قطعات و خنثی‌سازی تحریم‌ها، از ابتدای امسال تاکنون با حمایت از سازندگان داخلی، ۲ هزار و ۴۱۲ قطعه پالایشگاهی به تعداد کل ۱۷ میلیون و ۲۱۷ هزار قطعه، برای نخستین بار در کشور ساخته و تأیید شد. وی با اشاره به اینکه بسیاری از اقلام ساخته شده جزو قطعات حیاتی صنعت پالایش نفت است که استمرار تولید را تضمین

خانواده‌ها تبدیل شده است. وی افزود: روابط کار و مددکاری اجتماعی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران همسو با عمل به تکلیف خود، پرداختن به موضوع سلامت روان همکاران و خانواده‌های محترم ایشان را در اولویت اقدام و عمل قرار داده و مجموعه همایش‌های آموزشی مرتبط با این حوزه را برای آگاهی‌بخشی و کاهش تأثیرات و مخاطرات آسیب‌های اجتماعی بر جامعه هدف برنامه‌ریزی و برگزار می‌کند. احمدیگی تصریح کرد: توجه به نقش و اهمیت بنیان خانواده در پیشگیری از آسیب‌های اجتماعی، پنجمین همایش آموزشی با موضوع

پنجمین همایش پیشگیری از آسیب‌های اجتماعی با محوریت «خانواده سالم و شاد» به همت واحد روابط کار و مددکاری اجتماعی شرکت ملی پالایش و پخش در محل سالن همایش‌های ساختمان غدیر برگزار شد. ناصر احمدیگی، رئیس روابط کار و مددکاری اجتماعی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران در تشریح این رویداد فرهنگی - آموزشی گفت: امروزه دامنه گسترش و تعدد آسیب‌های اجتماعی، کبان خانواده‌ها را که مهم‌ترین رکن و ساختار جامعه هستند، هدف قرار می‌دهد و این موضوع، به یکی از مهم‌ترین دغدغه‌های



● شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران

برگزاری پنجمین همایش پیشگیری از آسیب‌های اجتماعی



و کنترل بیماری‌های مزمن غیرواگیر و عوارض ناشی از آنها. اجرای قانون حمایت از جوانی جمعیت و ارائه بسته خدمت مراقبت و ارتقای مهارت خانواده‌های دارای سرپرست با مشاغل خاص و ویژه، دیگر خدماتی هستند که با تلاش پرستاران و کادر درمان به بهترین نحو در این مراکز در حال اجراست.

مسئول پرستاری حوزه سلامت بهداشت و درمان صنعت نفت افزود: یکی از برنامه‌های پژوهشی در حال انجام، سنجش سطح سواد سلامت جمعیت تحت پوشش است که برای اولین بار در کشور انجام شده که امیدوارم با اجرای برنامه‌های مراقبتی و خدمات پیشگیرانه، شاهد کاهش و کنترل روزافزون بیماری‌های غیرواگیر و افزایش سلامت جمعیت تحت پوشش باشیم. وی در بخش دیگری از این گفت‌وگو، به ضرورت‌های این بخش از جامعه درمانی صنعت نفت اشاره و تصریح کرد: پرستاری، حرفه‌ای است که انگیزه اولیه آن عشق ذاتی به آن است؛ اما در کنار این عشق و علاقه به کار، ضرورت‌های دیگری نیز وجود دارد که لازم است به آنها توجه شود. قاضی مقدم تصریح کرد: شاید سختی شغل پرستاری کمتر به چشم آید؛ اما در واقع حرفه‌ای حساس است که به توجه نیاز دارد. ساعت‌ها کار در چنین محیطی، نیازمند برخورداری از توان جسمی بالاست که این مهم می‌تواند با تقویت نیروی انسانی در مراکز درمانی صنعت نفت محقق شود و با کاهش بارکاری آنها، توان بیشتری را برای خدمت به بیماران در این بخش از جامعه درمانی تزریق کرد. وی تأکید کرد: بی‌تردید برنامه‌ریزی برای تکمیل به‌موقع کادر پرستاری در میان‌مدت و بلندمدت، موجب تاثیرگذاری سطح کیفی ارائه خدمات و اجرای صحیح فرایندها و ارتقای شاخص‌ها می‌شود.

خانواده صورت می‌گیرد. وی به اهم فعالیت پرستاران خانواده در حوزه بهداشت و درمان نفت، اشاره کرد و یادآور شد: اقدامات فراخوان و غربالگری و در نتیجه ارتقای سلامت با شناسایی زود هنگام بیماری مانند سرطان‌ها و بیماری‌های مزمن غیرواگیر، تشکیل پرونده سلامت الکترونیک برای جمعیت تحت پوشش و تکمیل پرسش‌نامه‌ها و برگه‌های غربالگری مرتبط با سن و جنسیت افراد، اقدام‌های مرتبط با ارزیابی سلامت دردهای سنی متفاوت شامل بسته خدمت کودک، نوجوان، جوان، میانسال و سالمند، کنترل قد، وزن و توده بدنی و فشارخون از جمله خدماتی است که ارائه می‌شود.

مسئول پرستاری حوزه سلامت بهداشت و درمان صنعت نفت با اشاره به اینکه سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در قالب ۱۶ منطقه و نزدیک به سه هزار مرکز طرف قرارداد و گستردگی قابل توجه در کل کشور، در حال ارائه خدمات است، افزود: در بیشتر مراکز سلامت خانواده، افزون بر ارائه خدمات مراقبتی، همزمان پرستار اورژانس نیز حضور دارد و خدماتی از قبیل پانسمان، تزریقات، سرم‌تراپی و... را نیز ارائه می‌دهد.

سنجش سطح سواد سلامت برای اولین بار

تأکید ویژه به آموزش اصلاح سبک زندگی در افراد مبتلا به بیماری مزمن غیرواگیر مانند فشارخون بالا، دیابت، بیماری قلبی - عروقی یا افراد با ریسک خطر بیش از ۲۰ درصد شانس ابتلا به بیماری‌های قلبی - عروقی از دیگر خدماتی است که قاضی مقدم به آن اشاره دارد. وی گفت: برگزاری کارگاه‌های آموزشی از قبیل آموزش خودمراقبتی، آموزش تغذیه سالم، همچنین پیشگیری

نقش و اهمیت فعالیت پرستاران، همچنین تلاش این بخش از جامعه خدمات درمانی کشور بر کسی پوشیده نیست و در صنعت نفت نیز پرستاران، مرهمی هستند بر آرام بیماران و نقشی بی‌بدیل در درمان آنها دارند. این فرشتگان زمینی، تلاش می‌کنند تا از درد بیماران بکاهند و در سایه مراقبت‌های شبانه‌روزی‌شان، سلامت را به آنها هدیه کنند. سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت نیز تلاش می‌کند تا با ابزارها و روش‌هایی، پاسخگوی نیازهای معیشتی و سازمانی کادر درمان و خدمات درمانی باشد که در این خصوص اقدام‌هایی نیز انجام داده است. این قشر تلاشگر، در کنار خدمات ارائه شده از سوی بهداشت و درمان صنعت نفت، مطالبات و خواسته‌هایی هم دارند که نیلوفر قاضی مقدم به آنها اشاره می‌کند.

اجرای ۲۸ عنوان برنامه عملیاتی در قالب بسته‌های خدمتی

مسئول حوزه سلامت بهداشت و درمان صنعت نفت در ابتدای گفت‌وگو، با تریبک روز پرستار به تمامی هم‌تایان و همکاران خود که در عرصه پرستاری صادقانه، متعهدانه و بی‌ادعا تلاش می‌کنند و بانی سلامت خانواده بزرگ نفت می‌شوند، اظهار کرد: نقش و اهمیت فعالیت پرستاران و تیم سلامت خانواده، در حفظ و ارتقای سطح سلامت جمعیت تحت پوشش سازمان بهداشت و درمان نفت بسیار برجسته و پررنگ است، از این رو امسال، ۲۸ عنوان برنامه عملیاتی براساس بسته‌های خدمتی وزارت بهداشت و پروتکل‌های سازمان تنظیم شد. در این بسته‌های خدمتی، مجموع فعالیت‌هایی که باید بر اساس سن، جنسیت و فاکتورهای خطر جامعه برای یک شخص و در بازه زمانی مشخص انجام شود، از سوی پرستاران و پزشکان

وقت سحر سخت‌کوش و بیدار است

فرشته‌ای به نام پرستار

مشعل کمتر آدمی است که ساعت‌ها و لحظه‌هایی را فراموش کند که دستش از همه جاکوتاه و بیکه و تنه‌ها، روی تخت بیمارستان خوابیده باشد، به طوری که حتی نزدیک‌ترین افراد زندگی‌اش هم نتوانند به بالین او بیایند و شب‌های تاریک همراه با درد و تنهائی را فقط با مهرنوازی و مراقبت پرستاران، این سپید قامتان ایثارگر، به صبح رسانده باشد.

پرستارانی که به‌مثابه فرشتگان الهی بالیاسی به رنگ آرامش، فارغ از درد و غم زندگی خود، بر بالین بیمار حاضر می‌شوند و بارویی گشاده، به دردها، مشکلات و نیازهای جسمی و عاطفی او پاسخ می‌دهند؛ مجاهدی‌ای که در تقویم رسمی کشورمان ثبت و روز ولادت حضرت زینب (س) به‌عنوان روز پرستار نام‌گذاری شده است. پاسداشت این روز، بهانه شد تا خبرنگار «مشعل» با نیلوفر قاضی مقدم، مسئول پرستاری حوزه سلامت بهداشت و درمان صنعت نفت به گفت‌وگو بنشیند.



گفت و گو با بهرام عظیمی، سازنده انیمیشن های "آقای ایمنی"

شخصیت های جدید رونمایی می شوند



مشعل زمانی که نام انیمیشن هایی با موضوع فرهنگ سازی در جامعه به میان می آید، بی شک نام اولین سازنده ای که بیش از هر کسی به ذهن می رسد، بهرام عظیمی، خالق بسیاری از شخصیت های به یاد ماندنی در این حوزه است. او که سازنده شخصیت هایی چون «سیاسکتی»، «داوود خطر» و «بابا برقی» برای شرکت برق یا نیروی انتظامی بوده، نزدیک به ۲۰ سال است که انیمیشن «آقای ایمنی» را با هدف فرهنگ سازی در موضوع مصرف ایمن و بهینه گاز برای شرکت ملی گاز ایران تولید می کند. بهرام عظیمی، از انیمیشن سازانی است که در دیدار کارگردانان انیمیشن با مقام معظم رهبری، حضور داشته است. با این انیمیشن ساز برجسته و مطرح کشورمان، گفت و گو کوتاهی انجام داده ایم که در ادامه می خوانید.



بسیار تاثیرگذار بوده و توانسته کار خود را بخوبی برای جامعه هدف انجام دهد؛ البته ۱۵ یا ۲۰ سال قبل، تاثیرگذاری این تولیدات در جامعه بیشتر بود. بخش این انیمیشن هادر آن دوره سبب شدن نسلی تربیت شود که به مصرف بهینه گاز و انرژی های دیگر حساس تر باشد. اگر خواستار افزایش تاثیرگذاری این انیمیشن ها هستیم، باید زمان مناسبی برای بخش آن در تلویزیون انتخاب و در کنار آن، از کارکترهای جدید برای جذابیت انیمیشن استفاده شود.

فکر نمی کنید که بخش چنین انیمیشن هایی می تواند در بلندمدت ها و شبکه های اجتماعی تاثیرگذاری بیشتری داشته باشد؟

معتقدم همچنان تلویزیون در مقایسه با دیگر رسانه ها از تاثیرگذاری بیشتری برخوردار است؛ زیرا خانواده همچنان در کنار یکدیگر پای تلویزیون می نشینند؛ اما استفاده از فضای مجازی، به صورت فردی صورت می گیرد؛ البته شرکت ملی گاز هم نباید از چنین فضاها و ظرفیت هایی برای تاثیرگذاری بیشتر در جامعه غافل شود و لازم است از ظرفیت های مختلف این گونه فضاها برای تاثیر فرهنگ سازی در زمینه مصرف بهینه انرژی استفاده کند. می توان از انیمیشن «دیرین دیرین» به عنوان نمونه ای از این انیمیشن های کوتاه که در چنین فضاهایی استفاده می شود، اشاره کرد. مدیران شرکت ملی گاز از زنده یاد ابوالحسنی خواستند تا تعدادی «دیرین دیرین» با موضوع فرهنگ سازی گاز بسازد که بعد از تولید، بسیار هم مورد توجه قرار گرفت. من نیز یک فیلمنامه ۹۰ دقیقه ای با موضوع گاز نوشتم که از جد «آقای ایمنی» که از انسان های نخستین بود و در پیدا کردن گاز نقش داشت، شروع می شد تا «آقای ایمنی» امروز خود مان. این فیلمنامه با موضوع فرایند تولید و مصرف گاز از ابتدای امروز نوشته شد که البته بنا به دلایلی به تولید نرسید.

معتقدم بخش چنین انیمیشن هایی باید در تلویزیون ادامه داشته باشد، ضمن آنکه در شبکه های اجتماعی هم منتشر شود. تاکید می کنم این انیمیشن ها آنقدر در جامعه تاثیرگذار بوده که مدیران گاز تمایل به تولید آن دارند؛ اما مهم ترین مساله این است که هزینه انتشار آن در همه پلتفرم ها بسیار بالا است. فکر می کنم سازمان هایی مانند صدا و سیما برای نمایش چنین آثاری، باید همکاری بیشتری با شرکت ملی گاز داشته باشند؛ زیرا آنها نیز مانند همه مردم جامعه، مصرف کننده گاز هستند و باید این را بپذیرند که برای تولید انیمیشن های فرهنگی، نباید هزینه ای دریافت شود.

در پایان از نحوه انتخاب سوژه های آموزشی «آقای ایمنی» برایمان بگویید.

تمام موضوع ها و سوژه ها از سوی شرکت ملی گاز ایران سفارش داده می شود. به عنوان مثال، سال گذشته از ما خواستند که با در نظر گرفتن تعداد انیمیشنی که تولید می کنیم، چند قسمت درباره گاز شهری و تخلف هایی که در مصرف آن صورت می گیرد، ساخته شود، مثل استفاده از گاز خانگی برای گرم کردن آب استخر.

درباره پیشرفت هایی که در صنعت گاز صورت گرفته نیز پیشنهاد تولید داریم که بعد از دریافت سوژه ها، طرح های مورد نظر را آماده کردیم؛ البته ممکن است در نشست با کارشناسان بخش فرهنگی شرکت ملی گاز ایران، تغییراتی در داستان انیمیشن ها ایجاد و پس از تایید نهایی، مرحله تولید آغاز شود.

نوع انیمیشن ها نگاه کاملاً فرهنگی داشت و هزینه چندانی برای بخش آن از تولید کننده نمی گرفت.

به همین دلیل هر قسمت از انیمیشن می توانست در چند دقیقه تولید شود. حتی برای بخش انیمیشن های «سیاسکتی»، هزینه ای دریافت نکرد و نگاه تبلیغاتی به آن نداشت؛ اما با افزایش تقاضا برای بخش این نوع فعالیت ها، سیاست صدا و سیما تغییر کرد.

شما نزدیک به ۲۰ سال است که انیمیشن «آقای ایمنی» تولید می کنید. برای ادامه جذابیت این انیمیشن تا توجه به جامعه هدف، چه کاری انجام داده اید؟

هنگام ساخت «آقای ایمنی» تصمیم گرفتیم هر سال یک کارکتر جدید به این انیمیشن اضافه کنیم و طی ۲۰ سال گذشته تمام تلاش خود را کردیم تا با اضافه کردن کارکتر، این انیمیشن آموزشی را برای مخاطب جذاب نگه داریم.

از نظر شما مهم ترین دلایلی که شرکت ملی گاز بعد از گذشت ۲۰ سال، همچنان برای تولید این انیمیشن سفارش کار می دهد، چیست؟

من ارتباط مستقیمی با شرکت ملی گاز ندارم و چندان از سیستم مدیریتی آن مطلع نیستم؛ اما بخوبی می دانم که مدیران شرکت ملی گاز، افرادی بسیار فرهنگی هستند. به این معنا که اگر مدیرعامل این شرکت تغییر کند، سیاست فرهنگ سازی در زمینه مصرف بهینه این انرژی، از طریق تولید انیمیشن تغییر نمی کند؛ البته مضمون این تولیدات بر اساس نیازهای روز جامعه انتخاب می شود و این توجه به فرهنگ سازی در مصرف بهینه گاز از سوی مدیران این شرکت، بسیار جالب و قابل تقدیر است.

فکر می کنید تولید چنین انیمیشن هایی با هدف فرهنگ سازی، تا چه اندازه در جامعه تاثیرگذار بوده است؟

آمار شرکت ملی گاز درباره تاثیرگذاری انیمیشن «آقای ایمنی» در جامعه نشان می دهد که این انیمیشن طی سال ها تولید

شخصیت «آقای ایمنی» با هدف ایجاد فرهنگ سازی در مصرف بهینه گاز از چه زمانی شکل گرفت؟

بعد از پیروزی انقلاب اسلامی اولین انیمیشن هایی که با هدف فرهنگ سازی در کشور تولید شد، به سفارش شرکت ملی گاز بود. کارکتر و شخصیت «آقای ایمنی» را استاد بهمن عبدی، به سفارش شرکت ملی گاز طراحی کرد و قبل از اینکه این شخصیت، شکل انیمیشن به خود بگیرد، در پوسترها و بروشورهای تبلیغات شرکت ملی گاز از آن استفاده می شد.

جالب اینکه، اولین انیمیشن های دوبعدی و با حضور «آقای ایمنی»، از سوی روانبخش صادقی و در اوایل دهه ۷۰ ساخته شد. صادقی، چند انیمیشن را با موضوع گاز و با استفاده از کارکتر «آقای ایمنی» تولید کرد که پس از مدتی، ساخت این انیمیشن متوقف شد.

شما از چه زمانی برای ساخت فیلم های تبلیغاتی آقای ایمنی با تیم تولید همکاری کردید؟

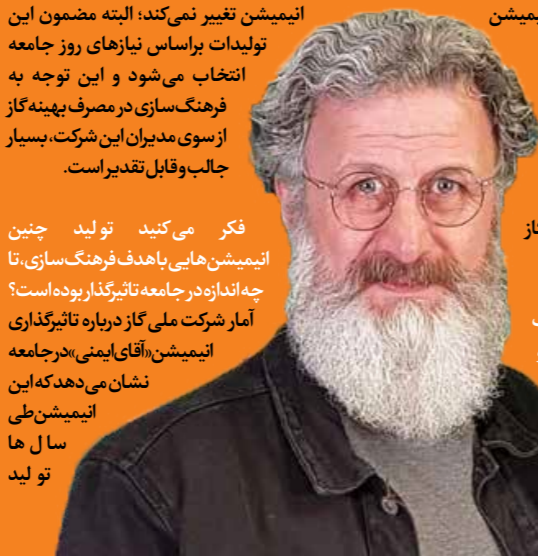
بعد از ساخت انیمیشن های راهنمایی و رانندگی که به «سیاسکتی» و «داوود خطر» معروف شد و پروژه «بابا برقی»، در سال ۱۳۸۳ از سوی زنده یاد محمد ابوالحسنی (تهیه کننده) پیشنهاد تولید انیمیشن «آقای ایمنی» به من داده شد؛ البته او گفت که با همکاری شرکت ملی گاز در حال ساخت یک سری بازی برای فرهنگ سازی در موضوع مصرف بهینه گاز است و در کنار آن می خواهد انیمیشن های «آقای ایمنی» را تولید کند.

پیشنهاد زنده یاد ابوالحسنی را بپذیرتم و تصمیم گرفتم با همان کارکتر «آقای ایمنی»، «اما به صورت سه بعدی، انیمیشن مورد نظر را تولید کنم.

در کنار آن نیز با همراهی تیمی که در اختیار داشتم، تعداد زیادی کارکتر به این انیمیشن اضافه کردم و به این ترتیب، تولید این انیمیشن از همان سال آغاز شد. فکر می کنم تا به امروز نزدیک به ۵۰۰ قسمت انیمیشن «آقای ایمنی» را برای شرکت ملی گاز تولید کرده ام.

زمانی بخش چنین انیمیشن هایی با هدف فرهنگ سازی در جامعه، از سوی نهادها و سازمان های مختلف مورد استقبال قرار می گرفت؛ اما رفته رفته بخش آن از رسانه ملی کم شد. فکر می کنید دلیل این کاهش چه بود؟

بله، همین طور است. در دوره ای صدا و سیما به این



مرروی بر شکل‌گیری مدارس ابتدایی، متوسطه و فنی در ایران

سهم نفت در توسعه آموزش

مشعل | از صدور فرمان مشروطیت، سال‌هایی مهم در رشد فرهنگ سوادآموزی و توسعه مدارس ملی و دولتی است. اگر چه وقفه‌ای در سال‌های جنگ جهانی در اوج‌گیری این پدیده رخ داد، اما پس از جنگ این مهم دوباره و با اشتیاق و استقبال بیشتری از سوی عامه مردم و رجال صاحب‌نام مواجه شد. در این میان شرکت نفت به خصوص در مناطق نفتی جنوب، تأثیر زیادی در روند آموزش این مناطق داشته است.

تا قبل از دوره مشروطیت مدارس و تحصیل مختص فرزندان رجال و اشراف زادگان بود و مکتب خانه‌های سنتی نقش مراکز آموزشی عمومی را ایفا می‌کردند؛ اقلیت‌ها نیز مدارس ویژه خود را داشتند. در سال ۱۲۸۵ ش طی فرمانی تعلیم و تربیت، اجباری اعلام و دوره تحصیل به صورت ۶ کلاس برای پسران و دختران شد. اما این فرمان تا سال‌ها بعد اجرائی نشد. زیرا تسهیلات و فرمانی برای تحصیل رایگان کسانی که توانایی مالی پرداخت شهریه مدارس را نداشتند، صادر نشده بود. از ۱۲۸۵ تا ۱۳۰۰ ش شاهد رشد قابل توجه مدارس عمومی دولتی بودیم.

مدارس مناطق نفتی

با توجه به تازه تاسیس بودن شهرهایی همچون مسجد سلیمان و آبادان و توسعه شهرهایی مانند اهواز و خرمشهر، پس از کشف و استخراج نفت، طبیعی بود که تاسیس مدارس به سبک قدیم و جدید هم‌زمان با دیگر موسسات مدنی این شهرها مورد توجه و استقبال قرار گیرد. اما شاید به علت غالب بودن جمعیت کارگران مهاجر و متعهد نبودن شرکت نفت به مسائل آموزشی کارگران و فرزندان آنها، تا مدت‌ها این موضوع نادیده گرفته شد.

موضوع تاسیس مدارس و به‌دادن به آموزش کودکان تا سال‌ها پس از جنگ جهانی اول در مناطق نفتی جنوب ایران کاملاً غیر ضروری به نظر می‌آمد و نخستین مدارس پس از ۱۲۹۹ ش در این مناطق احداث شد.

مدارس ابتدایی

مدرسه ابتدایی پسرانه رامهرمز در سال ۱۲۸۹ ش و پس از آن نیز مدرسه ابتدایی آبادان در سال ۱۲۹۹ ش راه‌اندازی شد. نخستین مدرسه این مناطق به شیوه نوین بود. مدرسه پسرانه دیگری نیز در همین سال در ناصری (اهواز) تاسیس شد. این مدرسه ۳ کلاس بود و از محل بودجه دولتی تأمین هزینه

مدارس دخترانه

در آخرین سال‌های حکومت قاجار، اگر چه محافل سنت‌گرا با آموزش دختران

می‌شد. در سال ۱۳۰۳ ش در این شهر کلیه مخارج مدرسه ابتدایی آن توسط شرکت نفت پرداخت می‌شد و مدارس آبادان و خرمشهر نیز از کمک‌های مالی شرکت نفت بهره‌مندی بردند. در مسجد سلیمان نیز در سال ۱۳۰۴ ش دو مدرسه ابتدایی دیگر از سوی شرکت نفت ساخته شد. در کنار این مدارس هم مدرسه‌ای هم در خرمشهر از سوی شیخ خزعل تاسیس شده بود. علاوه بر کمک مالی شرکت نفت، مدرسه‌هایی نیز در مناطق نفتی مسجد سلیمان و آبادان تاسیس شده بود که اگر چه با هزینه شرکت نفت ساخته و اداره می‌شد اما تعیین آموزگاران و برنامه درسی آنها با وزارت معارف بود و البته فرزندان کارگران شرکت نفت از تحصیل رایگان در آن بهره‌مند بودند. در سال ۱۳۰۴ ش شرکت نفت برای کمک مالی به دولت برای توسعه مدارس ابتدایی در خرمشهر و اهواز و حتی راه‌اندازی مدارس متوسطه‌ای هم سطح با مدارس اروپایی اعلام آمادگی کرد و به تقاضای رئیس معارف خوزستان، برای تأمین هزینه‌های مدارس پاسخ مثبت داد. در همین سال، دو مدرسه در مسجد سلیمان در منطقه چشمه علی و میدان نفتون با هزینه شرکت نفت راه‌اندازی شد که ۲۰۰ تا ۳۰۰ دانش‌آموز داشت. این مدارس زیر نظر وزارت معارف مدیریت می‌شد و آموزگاران و برنامه درسی آنها هم از سوی آن وزارت خانه تأمین می‌شد. ورود دانش‌آموزانی هم که والدینشان در شرکت نفت کار می‌کردند، به این مدارس آزاد بود. دانش‌آموزان موظف به پوشیدن لباس متحدالشکل (یونیفرم) بودند و زبان انگلیسی و عربی می‌آموختند. متقاضیان ثبت‌نام در این مدارس معمولاً بیش از ظرفیت و گنجایش پیش‌بینی شده بود که احتمالاً در این امر، تشویق شرکت نفت و امیدواری والدین به استخدام فرزندانشان در این شرکت پس از پایان تحصیل، بی‌تأثیر نبود.



موافق نبودند اما با استقبال عموم، آموزش آنها نیز با توسعه موسسات آموزشی گسترش می‌یافت. در ۱۹۲۲ م تعداد دخترانی که در سراسر ایران به مدرسه می‌رفتند، ۷۵۰۰ نفر بود، در حالی که تا این زمان هنوز اطلاعی از تأسیس مدرسه دخترانه در مناطق نفتی به دست نیامده است. در کتاب جامعه‌شناسی آبادان از دبستان «عفت» به عنوان یک دبستان چهار کلاسه در سال ۱۳۰۵ ش در آبادان نام برده شده است. اگر چه معلوم نیست که این مدرسه دولتی یا ملی بوده، اما باید نخستین مدرسه دخترانه بوده باشد.

مدارس متوسطه

در سال‌های پایانی دوره قاجار تعداد مدارس متوسطه در سطح کشور بسیار کم و اغلب این مدارس غیر دولتی بود. اگر چه در پی بحث‌هایی که در دهه ۱۳۰۰ در باره ماهیت و آینده آموزش و پرورش در ایران چه در مجلس و چه در مطبوعات صورت گرفت، تلاش و سرمایه بیشتری برای تعلیمات متوسطه به کار گرفته شد. در مناطق نفتی دانش‌آموزانی که دوره ابتدایی را با موفقیت به پایان می‌رساندند و خانواده آنها به شرکت نفت وابسته بودند، با هزینه آن شرکت می‌توانستند در مقطع متوسطه ادامه تحصیل دهند. یک مدرسه متوسطه که هزینه‌هایش به عهده شرکت نفت بود، در سال ۱۳۰۴ ش در اهواز یا ناصری تاسیس شد که معلمان آن از سوی وزارت معارف انتخاب می‌شد. همچنین هر ساله شرکت نفت مخارج سفر و تحصیل تعدادی از دانش‌آموزان را می‌پرداخت تا به اصفهان اعزام شوند و در مدرسه‌ای معروف ادامه تحصیل دهند. اینان پس از پایان تحصیل موفق می‌شدند به استخدام شرکت نفت در آیند. در سال‌های بعد، مدارس متوسطه دولتی با مشارکت مالی شرکت نفت راه‌اندازی شد تا متقاضیان بتوانند در همان مناطق به تحصیل خود ادامه دهند.

مدارس فنی شرکت نفت انگلیسی و ایران

نخستین مدرسه فنی، مدرسه فنی آلمانی در تهران بود که با شروع جنگ اول جهانی تعطیل و بار دیگر در ۱۳۰۴ ش بازگشایی شد. این مدرسه بهترین موسسه آموزش فنی ایران تا این زمان بود. مدیران شرکت نفت که در سال‌های گذشته موضوع آموزش و مهارت‌آموزی به کارگران را وظیفه خود نمی‌دانستند، تغییر رویه داده و تصمیم گرفتند با آموزش دادن به کارگران ایرانی، گروه جدیدی از کارگران ماهر و فنی را تربیت کنند. این مدارس و موسسات فنی در آبادان و مسجد سلیمان راه‌اندازی شده بود. شرکت نفت در سال ۱۳۰۴ ش پذیرفت که هزینه هر تعداد مدارس ابتدایی و متوسطه و فنی که افتتاح آن در ولایت خوزستان لازم باشد، متکفل شود.

در سال ۱۳۰۴ ش شرکت نفت علاوه بر موسسات فنی که پیش از این تاسیس کرده و در آن علوم و فنون مربوط به صنعت نفت آموزش داده می‌شد، به راه‌اندازی یک مدرسه متوسطه فنی برای فرزندان شرکت اقدام کرد. در مسجد سلیمان، اهواز و آبادان کارگاه‌های مهندسی و فنی زیادی وجود داشت که در آنها کارگران مکانیک، لوله‌پیچ، جوشکار و ریخته‌گر و کسانی که دانش مهندسی مختصری در نقاط دیگر ایران کسب کرده بودند، آموزش تخصصی می‌دیدند. در سال‌های ۱۹۲۵ و ۱۹۲۶ م عده صنعتگرانی که در این موسسات تعلیم دیده بودند، بیش از ۵۰۰ نفر بود.

اما یکی از مشکلات شرکت نفت همچنان کوچ بود. بسیاری از کارگران و محصلان در فصل کوچ، ترک کار می‌کردند. در گزارشی از شرکت نفت در سال ۱۹۲۶ م اعلام شد که ۳۹۰ نفر از این دانش‌آموزان که طی سه سال گذشته ۱۹۲۳ تا ۱۹۲۶ م، در مدارس فنی مسجد سلیمان، دوره آموزشی دیده بودند، در فصل کوچ کار را رها کرده و به ایلات پیوسته‌اند.

شرکت نفت، دلایل مختلفی برای تعلیم و تربیت کارگران و کودکانشان در مناطق نفتی داشت؛ این دلایل شامل ارزان بودن نیروی کار ایرانی و مقرون به صرفه بودن بهره‌مندی از خدمات آنها به نسبت کارگران فنی و ماهر خارجی، فشار دولت و مجلس شورای ملی به مدیران شرکت نفت برای استخدام کارگران ایرانی و اخراج کارگران خارجی و به دست آوردن حس اعتماد و دوستی با دولت جدید می‌شد.

برگزاری مسابقات سراسری جانبازان شرکت ملی نفت ایران

مسابقات سراسری جانبازان و توان یابان شرکت ملی نفت ایران برگزار شد. مسابقات سراسری جانبازان و توان یابان شرکت ملی نفت ایران با حضور ۵۰ ورزشکار و کادرفنی از ۱۲ تیم به نمایندگی از شرکت های تابعه (مناطق شمال) به میزبانی شرکت ملی نفت در مجتمع ورزشی، آموزشی نفت محمودآباد برگزار شد.

سناد و ادارات مرکزی شرکت نفت فلات قاره ایران، شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، شرکت پیاپانه های نفتی ایران، شرکت ملی حفاری ایران، شرکت نفت و گاز پارس، مدیریت اکتشاف، شرکت نفت خزر، مهندسی و توسعه نفت، منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، پژوهشگاه صنعت نفت و بهینه سازی مصرف سوخت تیم های شرکت کننده در این مسابقات بودند و در شش رشته فوتسال، تنیس روی میز، شطرنج، تیراندازی، دارت و شنا به رقابت پرداختند.



برگزاری فصل جدید لیگ برتر شنا با حضور نمایندگان نفت

بیست و یکمین دوره لیگ برتر شنا کشور با حضور ۹ تیم در سه مرحله متمرکز در استخر قهرمانی آزادی تهران برگزار می شود. جلسه هماهنگی بیست و یکمین دوره لیگ برتر شنا کشور با حضور نمایندگان ۹ تیم شرکت کننده در این رقابت هادر سالن جلسات فدراسیون شنا برگزار شد. نفت تهران، نفت امیدیه، قهرمان مشهد، اریس اصفهان، نور سمنان، مقاومت کرمانشاه، کیان گلستان، نوفلاح تهران و بنیس البرز تیم های حاضر در بیست و یکمین دوره لیگ برتر شنا کشور هستند. در این جلسه که محمد علی آبادی، نایب رئیس فدراسیون، هادی بیداریان، دبیر فدراسیون و حمید اسکندریون، رئیس کمیته فنی شنا فدراسیون ورزش های آبی نیز حضور داشتند، مقرر شد که این دوره از رقابت هادر سه مرحله و در ماه های آذر، بهمن و اسفند برگزار شود.

برد حفاری و شکست امیدیه در هفته پنجم لیگ برتر فوتسال زنان کشور



تیم ملی حفاری در هفته پنجم لیگ برتر فوتسال زنان به برتری رسید و نفت امیدیه مقابل صدرنشین لیگ مغلوب شد. هفته پنجم لیگ برتر فوتسال زنان ایران برگزار شد که تیم ملی حفاری در دیداری خارج از خانه با نتیجه ۴ بریک مقابل مس رفسنجان به برتری رسید. همچنین تیم نفت امیدیه به میهمان تیم سایپا بود که این بازی با نتیجه ۳ بریک به سود تیم میزبان پایان یافت. همچنین دیدار تیم های پالایش نفت آبادان و مهرعظام به دلیل انصراف تیم مهرعظام از حضور در لیگ برتر برگزار نشد. در حال حاضر نفت آبادان، نفت امیدیه و ملی حفاری به ترتیب ۹، ۱۱ و ۵ امتیاز در رده های دوم، سوم و ششم جدول رده بندی قرار دارند.

برنامه ریزی برای درخشش ورزش صنعت نفت

مدیرکل سلامت و تربیت بدنی وزارت نفت گفت: شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، موتور محرکه ورزش کشور و صنعت نفت است و اهتمام ویژه به ورزش در این شرکت، لازم و ضروری است.

منصور قنبرزاده در سفر به اهواز و بازدید از شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب افزود: حضور فرزندان کارکنان در رشته های مختلف تیم های ملی کشورمان و افزایش ۷۰ درصدی مدال آوری ورزشکاران مناطق نفت خیز جنوب در سطح وزارت نفت و کشور، بیانگر این مدعا است.

وی همچنین به فعالیت شورای ورزش مناطق نفت خیز جنوب اشاره کرد و گفت: این شورا طی سه ماه اخیر تشکیل شده و امیدواریم با فعال تر شدن آن، شاهد درخشش بیش از پیش ورزش در صنعت نفت کشور باشیم. مدیرکل سلامت و تربیت بدنی وزارت نفت تصریح کرد: تلاش می کنیم که موانع پیش روی تیم های فوتبال نفت و گاز مسجد سلیمان و گچساران را مرتفع کنیم تا این دو تیم با آسودگی خاطر در ادامه مسابقات فوتبال دسته اول باشگاه های کشور حاضر شوند.



لیگ بسکتبال با پیروزی آبادان به استقبال تعطیلات رفت



تیم های مهگل البرز، آسمان ولایت مشهد، کاله مازندران، طبیعت اسلامشهر، نفت آبادان و شهرداری گرگان در هفته هفتم لیگ بسکتبال موفق به شکست حریفانشان شدند.

در جریان دیدارهای هفته هفتم لیگ برتر بسکتبال مردان ایران تیم طبیعت مقابل پترونوین ماهشهر پیروز شد و به روند دیدارهای بدون باخت خود ادامه داد. در این هفته تیم مهگل در هرمزگان میزبان خود را شکست داد. شهرداری گرگان در دیدار خانگی برابر ذوب آهن به برتری دست یافت، پایش پارت و آینده سازان هم به ترتیب در آبادان و مشهد شکست خوردند ضمن اینکه گلنور در دیدار خانگی برابر کاله باخت.

نتایج دیدارهای هفته هفتم لیگ بسکتبال به این شرح است:

طبیعت اسلامشهر ۸۲-۵۰ پترونوین ماهشهر

فولاد هرمزگان ۱۱۳-۱۱۵ مهگل البرز

شهرداری گرگان ۱۰۱-۷۵ ذوب آهن اصفهان

پالایش نفت آبادان ۹۰-۷۴ پایش پارت شاهرود

آسمان ولایت مشهد ۷۸-۷۲ آینده سازان تهران

گلنور اصفهان ۷۷-۸۵ کاله مازندران

با برگزاری این دیدارها، لیگ بسکتبال به دلیل درپیش بودن اردوی تیم ملی برای شرکت در انتخابی کاپ آسیا تعطیل شد.

کسب مدال برنز مسابقات آسیایی شیرجه توسط نفتی ها

تیم ملی شیرجه ایران در یازدهمین دوره مسابقات شیرجه قهرمانی آسیا در کشور چین، شهر هانگژو در میان ۱۰ تیم حاضر با حضور دو ورزشکار جوان و مربیگری قائم میراییان (از همکاران امور ورزش در شرکت ملی نفت) توانست با کسب چهار مدال برنز در بخش های انفرادی و شیرجه هماهنگ تاریخ سازی کند.

میراییان، مربی سازنده نفتی و سرمربی تیم شیرجه نفت تهران در رقابت های لیگ برتر، همراه با شیرجه روهای جوان تیم نفت قهرمان کشور به این موفقیت دست یافت. کیومرث اصلاتی، ورزشکار تیم نفت، در بخش های شیرجه هماهنگ تخته سه متر و سکوی ۱۰ متر به همراه سام واژیر، مدال برنز را در بین ۱۰ تیم مطرح آسیا کسب کردند. سام واژیر نیز موفق به کسب دو مدال برنز در بخش های انفرادی تخته یک متر و تخته سه متر شد.



معود صنعت نفت آبادان به مرحله بعدی جام حذفی

تیم فوتبال صنعت نفت آبادان در دور سوم جام حذفی به برتری رسید و راهی مرحله بعدی شد.

در دور سوم جام حذفی، تیم صنعت نفت آبادان صدرنشین رقابت های لیگ دسته یک کشور موفق شد در دیداری خارج از خانه با حساب یک بر صفر از سد تیم شهید قندی یزدیگذرد و به مرحله بعدی صعود کند. همچنین تیم فوتبال نفت مسجد سلیمان که در لیگ یک نتوانسته بود عملکرد خوبی داشته باشد، در ادامه ناکامی های خود، در جام حذفی نیز بایک گل مغلوب باران سلامت ایرانیان شد تا خدا حافظی زود هنگامی با جام حذفی داشته باشد. در دیگر دیدارهای جام حذفی، تیم ستارگان آبی پوش زیدون، دیگر نماینده خوزستان در این دوره از رقابت ها با حساب ۴ بریک مقابل پیکان تهران مغلوب شد و از دور رقابت ها کنار رفت.



نفت امیدیه برنده دربی نفتی ها در لیگ برتر واترپلو



تیم واترپلو نفت و گاز امیدیه در هفته سوم لیگ برتر باشگاه های کشور در دو رده سنی جوانان و بزرگسالان، تیم نفت و گاز گچساران را مغلوب کرد. این مسابقه در مجموعه ورزشی استخر ۹ دی تهران برگزار شد که در رده سنی جوانان تیم نفت امیدیه با نتیجه ۲۰ بر ۴ حریف خود را شکست داد.

در رده سنی بزرگسالان نیز تیم واترپلو نفت امیدیه با نتیجه ۱۷ بر ۸ بر تیم نفت و گاز گچساران غلبه کرد. در دیگر بازی های این هفته نیز تیم دانشگاه آزاد ۱۶ بر ۴ تیم رعد پدافند را پشت سر گذاشت و پالایش و پخش آبادان هم ۲۵ بر ۸ مقابل تیم قهرمان مشهد به برتری دست یافت.

برتری دختران پالایش نفت آبادان در هفته اول لیگ برتر بسکتبال



تیم پالایش نفت آبادان در هفته نخست لیگ برتر بسکتبال زنان به برتری رسید.

هفته نخست لیگ برتر بسکتبال زنان با حضور هشت تیم، آغاز شد و تیم پالایش نفت آبادان در یک بازی خارج از خانه با نتیجه ۷۵ بر ۴۵ مقابل پاس تهران به برتری دست پیدا کرد. آبادانی هاتنما نماینده خوزستان در لیگ برتر بسکتبال زنان هستند.

آرش برهانی سرمربی نفت مسجد سلیمان شد



پیشکسوت استقلال به عنوان سرمربی جدید تیم نفت مسجد سلیمان انتخاب شد.

آرش برهانی، بازیکن سابق تیم استقلال، به عنوان سرمربی جدید تیم نفت مسجد سلیمان معرفی شد. برهانی که تجربه سرمربیگری در تیم های لیگ یک نظیر شهرداری آستارا و استقلال ملاتانی را دارد، در این فصل هدایت تیم خوزستانی را به عهده گرفته است. برهانی جایگزین علی اصغر کلاتری شده و هدفش رساندن نفت مسجد سلیمان به مناطق آرام جدول و تلاش برای صعود دوباره به لیگ برتر است.

و سالن‌ها رایگان است و هیچ محدودیتی برای علاقه‌مندان شرکتی و غیرشرکتی وجود ندارد.

البته نباید فراموش کرد که ورزش اول و پرطرفدار آبادان، فوتبال است و مردم علاقه بسیاری به تیم فوتبال صنعت نفت آبادان دارند. جذب جوانان به ورزش اسکواش با توجه به هزینه بالایی که دارد، در آبادان یا خرمشهر بسیار سخت است، حتی حفظ بازیکن تیم هم، سختی‌های بسیاری دارد. تصور کنید بازیکن ملی برای تیم انتخاب می‌شود تا بازیکنان شرکتی و بومی از آن‌ها کوی برداری کنند؛ اما باید شرایطی را فراهم کنیم تا بازیکن تمایل به ماندن در تیم داشته باشد. در کنار آن، تمام تلاش خود را می‌کنیم تا با امکانات فرهنگی - هنری، جایی را برای ورزش اسکواش میان مردم باز کنیم.

تاکید می‌کنم در صورتی که علاقه‌مندان به این ورزش، امکان تأمین هزینه‌های این ورزش را نداشته

شده که در جذب ورزشکاران غیرشرکتی نیز گام برداشته شود.

● رئیس فدراسیون اسکواش بتازگی بازدید از باشگاه پالایش نفت آبادان داشته است. در این باره و همکاری‌های آینده فدراسیون با تیم اسکواش بگویید.

چندی پیش امیر عزیزی، رئیس فدراسیون اسکواش به آبادان آمد و از امکانات باشگاه اسکواش پالایش نفت آبادان بازدید کرد. ضمن اینکه جلسه‌ای هم با ولی رضایی، مدیرعامل باشگاه پالایش نفت آبادان داشت. بعد از بازدید از امکانات این باشگاه، با اشاره به اینکه فدراسیون اسکواش حساب ویژه‌ای روی باشگاه پالایش نفت آبادان باز کرده، تأکید کرد که بزودی شرایط برگزاری یکی از اردوهای تیم ملی اسکواش را در آبادان فراهم خواهد کرد. برگزاری مسابقات بین‌المللی در آبادان نیز از پیشنهادهای فدراسیون اسکواش برای این شهر بود.

● با توجه به اهمیت و تاریخچه اسکواش در باشگاه پالایش نفت آبادان؛ زیرساخت‌های لازم برای توسعه این ورزش چگونه است؟

یکی از مهم‌ترین مشکلات اساسی در حوزه ورزش اسکواش، قدیمی بودن زیرساخت‌هاست. اسکواش آبادان و ساخت سالن‌های مربوط به آن، تقریباً به ۷۵ سال قبل بازمی‌گردد؛ البته باید یادآور شوم که این سالن‌ها، از معماری بسیار خاص و خوبی برخوردارند و اگر بخواهم مثالی از قدمت این سالن‌ها بیاورم، می‌توانم به اواخر دهه ۲۰ یا اوایل دهه ۳۰ اشاره کنم که مسابقات اسکواش کشور برای اولین بار در در این سالن برگزار شد که عکس‌هایی هم از برگزاری آن وجود دارد. بعد از آن، سقف سالن اسکواش به دلیل تغییر کاربری کوتاه و از حالت استاندارد خارج شد. درست است که تلاش بسیاری برای بازسازی این سالن صورت گرفت؛ اما به دلیل ممنوعیت و محدودیت‌ها، کار ساخت‌وساز به تأخیر افتاد. خوشبختانه با صدور مجوز بازسازی و ساخت سالن جدید، از سال قدیمی برای تمرین استفاده و از آن به عنوان یک اثر تاریخی نگهداری می‌شود. امیدواریم هرچه سریع‌تر پروژه ساخت سالن جدید، پیمان‌سپاری شود تا بتوانیم از آن برای رونق اسکواش کشور استفاده کنیم.

● اسکواش، یک ورزش هزینه‌بر برای علاقه‌مندان به آن به شمار می‌رود؛ باشگاه پالایش نفت آبادان چه امکاناتی را برای توسعه این ورزش در آبادان در نظر گرفته است؟

بی‌شک اسکواش، یک ورزش خاص و تهیه ابزار مورد نیاز آن مانند راکت یا کفش بسیار گران است، به طوری که هزینه خرید هرکدام بین ۱۰ تا ۲۰ میلیون تومان می‌شود. بنابراین افرادی که توانایی مالی بالایی دارند، می‌توانند چنین ورزشی را انتخاب کنند؛ البته نباید فراموش کرد که مردم آبادان علاقه و نگاه خاصی به ورزش دارند، به همین دلیل بخش ورزش پالایش نفت آبادان در تأمین نیازهای ورزشی شهرهای آبادان و خرمشهر تلاش و در این مسیر بسیار هزینه می‌کند. به همین منظور و با توجه به بودجه‌ای که در اختیار پالایش نفت آبادان قرار می‌گیرد، تجهیزات مورد نیاز این ورزش را برای ورزشکاران خریداری می‌کنیم، حتی آموزش اسکواش

پیش از هر چیز درباره شکل‌گیری ورزش اسکواش در پالایش نفت آبادان بگویید؟

تیم اسکواش پالایش نفت آبادان را می‌توان قدیمی‌ترین تیم اسکواش کشور دانست؛ چون پیدایش این رشته ورزشی در ایران از شهر آبادان بوده و قدمت آن به ۸۰ سال می‌رسد. با ورود انگلیسی‌ها به آبادان و فعالیت آنها در صنعت نفت ایران، ورزش اسکواش در این شهر، به تفریح و ورزش تبدیل شد. بعد از اینکه این ورزش میان کارکنان نفت مورد استقبال قرار گرفت، برنامه‌ریزی‌های لازم برای توسعه این ورزش انجام شد. به‌گونه‌ای که در شهرهای مختلف مثل مسجد سلیمان و تهران، سالن‌های اسکواش ایجاد و با شکل‌گیری تیم‌ها، مسابقاتی نیز برگزار و در نهایت فدراسیون اسکواش تأسیس شد. با این توصیف می‌توان گفت که صنعت نفت به نوعی مادر ورزش اسکواش در ایران است؛ زیرا توسعه‌دهنده این ورزش در کشور به شمار می‌رود. با گذشت سال‌ها تیم‌های نفتی همچنان جایگاه خاصی خود را در فدراسیون اسکواش دارند. بخصوص تیم اسکواش پالایش نفت آبادان که به یک برند در این ورزش تبدیل شده است. به‌گونه‌ای که در آخرین انتخابات هیأت رئیسه فدراسیون، یک کرسی به این تیم اختصاص داده شد.

● این تیم از چه زمانی دوباره به لیگ برتر اسکواش راه یافت و چگونه توانست در دو فصل، عنوان قهرمانی را به خود اختصاص دهد؟

بعد از یک وقفه در سیاست‌های حمایتی از ورزش، تیم اسکواش پالایش نفت آبادان در سال ۱۳۹۶ دوباره به لیگ برتر راه پیدا کرد. با این اتفاق، تصمیم گرفتیم برنامه‌ریزی دقیقی برای ماندگاری و قهرمانی در لیگ برتر داشته باشیم. خوشبختانه با توجه به برنامه‌ریزی دقیقی که صورت گرفت، در سال سوم حضور دوباره خود در لیگ برتر اسکواش، به مقام دوم و در سال چهارم به مقام قهرمانی دست پیدا کردیم. در سال پنجم نیز توانستیم قهرمانی خود را در لیگ حفظ کنیم.

● در حال حاضر چند درصد از اعضای تیم شرکتی هستند؟

یکی از مهم‌ترین نکات در تیم اسکواش پالایش نفت آبادان این است که ۷۰ درصد اعضای آن بومی و شرکتی و تنها ۳۰ درصد ورزشکاران این تیم از دیگر شهرها بوده که برخی از آنها عضو تیم ملی هستند و این اتفاق بین تیم‌های حرفه‌ای نفت بسیار نادر است.

معتقدم که حضور بازیکنان حرفه‌ای، بخصوص ورزشکاران ملی در کنار دیگر بازیکنان تیم، شرایط خوبی را برای رشد و پیشرفت آنها فراهم می‌کند. سال گذشته، تیم اسکواش پالایش نفت آبادان با سه بازیکن غیربومی در لیگ حضور داشت و امسال با تغییر نگرش در انتخاب بازیکنان، برای اینکه بتوانیم از ظرفیت بازیکنان بومی و شرکتی برای حضور در لیگ برتر، بیشتر استفاده کنیم، تنها از ۲ بازیکن غیربومی برای حضور در مسابقات استفاده شد. تأکید می‌کنم، اسکواش تنها رشته ورزشی و تیمی است که در صنعت نفت، ۸۰ درصد از ظرفیت بازیکنان خود را از ورزشکاران بومی و شرکتی تأمین کرده است.

بیشتر ورزشکاران اسکواش در آبادان شرکتی هستند؛ اما با توجه به اهمیت مسئولیت اجتماعی تلاش

آخرین وضعیت اسکواش پالایش نفت آبادان در گفت‌وگو با سرپرست این تیم

امیدوار به بازسازی و توسعه هستیم

مشعل |

تیم اسکواش پالایش نفت آبادان مرداد امسال موفق شد از عنوان قهرمانی خود در لیگ برتر اسکواش دفاع کند و در نهایت با نتایج قابل توجهی روی سکوی قهرمانی اسکواش بایستد؛ اما دفاع از قهرمانی می‌تواند سخت‌تر از قهرمان شدن در یک ورزشی، آن هم در سطح حرفه‌ای باشد. به همین دلیل تیم اسکواش پالایش نفت آبادان باید تمام تلاش خود را انجام دهد تا بتواند با آمادگی کامل در فصل آینده لیگ برتر شرکت کند و جایگاه خود را در این لیگ حفظ کند. با حسین عبیدی، رئیس هیأت اسکواش منطقه آزاد اروند و سرپرست تیم اسکواش شرکت پالایش نفت آبادان درباره این تیم و برنامه‌ای که برای فصل بعد آن در نظر گرفته، گفت‌وگو شده است که در ادامه می‌خوانید.



جهان ورزش



www.mashal.ir

اعلام فهرست

تیم ملی وزنه برداری

اعزامی به مسابقات

جهانی بحرین

فهرست تیم ملی وزنه برداری برای حضور در مسابقات جهانی بحرین اعلام شد. نواب نصیرشلال، سرمربی تیم ملی اسامی ملی پوشان برای حضور در مسابقات جهانی بحرین را اعلام کرد. نام ۱۲ وزنه بردار به فدراسیون جهانی وزنه برداری اعلام خواهد شد و در پایان ۱۰ نفر می توانند به مسابقات قهرمانی جهان اعزام شوند. ۱۲ ورزشکاری که نامشان در این فهرست قرار دارد، عبارتند از: میرمصطفی جوادی، علی عالی پور، علیرضا معینی، ابوالفضل زارع، علیرضا نصیری، آریا پایدار، علیرضا یوسفی، علی داوودی، حسین سلطانی، رضاباغی، مهدی کرمی و آیت شریفی.



اولین حضور بانوان وزنه بردار در بازی های پارآسیایی

رئیس انجمن پاراوزنه برداری از حضور بانوان وزنه برداری برای نخستین بار در بازی های پارآسیایی جوانان در تاشکند خبر داد و گفت: تلاش برای این است که نفرات بیشتری به این بازی ها اعزام و برترین ها برای بازی های پارآسیایی ناگویازاین شناسایی شوند. بابک محمدی بیان کرد: با توجه به اینکه سال آینده بازی های پارآسیایی ۲۰۲۵ تاشکند در رده سنی جوانان را پیش رو داریم، قبل از اعزام به پارالمپیک پاریس اردوهای خود را با حضور ۱۵ وزنه بردار دختر و ۳۱ پسر آغاز کرده ایم. وی تصریح کرد: بعد از برگزاری جشنواره استعدادیابی، ۹۰ وزنه بردار دختر و ۲۰ نفر پسر در رده سنی زیر ۲۰ سال به اردودعوت شدند تا برای بازی های پارآسیایی جوانان تاشکند آماده شوند. البته در رده سنی بزرگسالان هم اردوهای آمادگی را در بخش زنان با حضور ۱۸ نفر آغاز کرده ایم تا بتوانیم در رقابت های آینده از حضور بانوان وزنه بردار نیز برخوردار شویم. رئیس انجمن پاراوزنه برداری با اشاره به بازی های پارآسیایی هانگزو چین گفت: باتوجه به عملکرد موفق بانوان وزنه بردار و کسب سه مدال برنز در این مسابقات، این ظرفیت وجود دارد که روی آنها سرمایه گذاری شود. وی گفت: سعی داریم با برنامه ریزی بهتر در این دوره هدفمندتر عمل کنیم تا در بازی های پارآسیایی تاشکند نفرات بیشتری بانوان وزنه بردار را اعزام و به مدال های بیشتری دست پیدا کنیم؛ البته هدف گذاری اصلی، پارالمپیک ۲۰۲۸ لس آنجلس است. محمدی با بیان اینکه در مسابقات پاریس جای بانوان وزنه بردار خالی بود، تصریح کرد: ما شانس کسب مدال در بخش بانوان را داریم و باید هدفمندتر در این بخش متمرکزتر عمل کنیم تا در پارالمپیک ۲۰۲۸ بتوانیم برای اولین بار در وزنه برداری بانوان به مدال دست پیدا کنیم.

دعوت ۲۰ بازیکن به اردوی تیم ملی هندبال زنان

۲۰ بازیکن به چهارمین اردوی تیم ملی هندبال زنان دعوت شدند. چهارمین اردوی تیم ملی هندبال زنان برای حضور در مسابقات قهرمانی آسیا در تهران برگزار می شود و نشمین شافعیان، سرمربی تیم ملی هندبال زنان، ۲۰ بازیکن را به این اردو فراخوانده است. بیستمین دوره مسابقات هندبال قهرمانی زنان آسیا از ۱۳ تا ۲۰ آذر در دهلی نو برگزار می شود و تیم ملی هندبال زنان ایران در این مسابقات با تیم های ژاپن، هنگ کنگ و هند همگروه است. هانیه کریمی، هانیه لک، آرزو محمدی، ساناز رحیمی، فاطمه مریم، آرزو کیانی آرا، زهرا فقیهی، مهربان بدوی، مائده عشاقی، عطیه شهسوار، اسرا زندی، حدیث نوروزی، نسترن فراهانی، نگین رحمانی، بهار اینزگشپ، الناز یارمحمدی، ستاره رحمانیان، سمانه دولتی، الناز قاسمی و نگار زنده بودی بازیکنان دعوت شده به این اردو هستند. مریم رضائیان به عنوان سرپرست، مریم کریمیان، مدیر فنی، نشمین شافعیان به عنوان سرمربی، مریم فخری مریمی و اکرم حبیب لو به عنوان فیزیوتراپ کادر فنی تیم ملی هندبال زنان راتشکیل می دهند.

کسب با ارزش ترین مدال تاریخ بوکس ایران

بوکسور تیم ملی جوانان کشورمان موفق شد ضمن تاریخ سازی به عنوان نخستین فینالیست بوکس ایران در رقابت های جهانی، مدال ارزشمند نقره این مسابقات را از آن خود کند. رقابت های بوکس قهرمانی جوانان جهان که از دوم آبان ماه با حضور ۶۶ بوکسور از ۷۷ کشور در مونته نگرو آغاز شده بود، با کسب مدال ارزشمند و تاریخی نقره برای نماینده کشورمان به پایان رسید. در فینال وزن ۹۲ کیلوگرم، امیررضا ملک خطابی که با برتری مقابل نمایندگان ترکیه، روسیه و قرقیزستان به فینال رسیده بود، برابر «ماماسولیف» بوکسور قدرتمند از کستانتی بالای رینگ رفت و در مبارزه ای نزدیک و تماشایی با نتیجه ۲ بر ۲ مبارزه را واگذار و به مدال نقره جهان بسنده کرد. تیم ایران با چهار بوکسور در این رویداد ورزشی حاضر شد و عملکردی درخشان داشت و رکورد های بی نظیری را ثبت کرد. امیررضا ملک خطابی به مدال تاریخی نقره رسید و مهدی کاظمی و امیر اسماعیلی به مدال ارزشمند برنز دست پیدا کردند. این نخستین مدال های تیم جوانان ایران در ادوار مختلف پیکارهای جهانی بوکس است. ملک خطابی نخستین بوکسور تاریخ ایران لقب گرفت که به فینال مسابقات جهانی رسید. هدایت تیم ملی بوکس جوانان ایران را رضا مهدی پور به عهده داشت، مرتضی سپهوند و ایمان طیبی نیز مربیان تیم در پیکارهای جهانی بودند.



مهدی طارمی

مهم ترین خرید اینتر

پیشکشوت فوتبال ایتالیا در گفت و گویی از مهدی طارمی به عنوان مهم ترین خرید تیم اینتر در نقل و انتقالات تابستانی نام برد. مهدی طارمی، مهاجم تیم ملی فوتبال کشورمان پس از چهار سال حضور در تیم فوتبال پورتو پرتغال، در نقل و انتقالات تابستانی با قراردادی آزاد به مدت دو فصل راهی اینتر شد تا اولین بازیکن ایرانی باشد که پیراهن این تیم را بر تن خواهد کرد. آلساندرو آلتوبولی پیشکشوت فوتبال ایتالیا از مهدی طارمی به عنوان مهم ترین خرید تابستانی اینتر نام برده است. او درباره با طارمی گفت: مهدی یکی از مهم ترین خریدهای اینتر در تابستان گذشته بود. این تیم قدرتمند است و موفقیت آن با همکاری همه بازیکنان میسر خواهد شد. این تیم حتی می تواند برای دومین سال متوالی قهرمان سری آ شود و لیگ قهرمانان اروپا را نیز تصاحب کند.



واکنش حسن یزدانی به خداحافظی دیوید تیلور

حسن یزدانی رقیب دیرینه و سنتی دیوید تیلور به خداحافظی او از کشتی، واکنش نشان داد. در مرحله رده بندی مسابقات کشتی آزاد جهانی اوزان غیرالمپیک، دیوید تیلور نماینده وزن ۹۲ کیلوگرم آمریکا پس از پیروزی برابر کامران قاسمپور و کسب مدال برنز از دنیای کشتی خداحافظی کرد. حسن یزدانی رقیب دیرینه و سنتی دیوید تیلور با انتشار پستی در فضای مجازی به خداحافظی دیوید تیلور واکنش نشان داد. در پستی که حسن یزدانی منتشر کرد آمده است: «در سال هایی که گذشت، داشتن رقیبی مثل تو برای من بزرگ ترین انگیزه برای جنگیدن در هر شرایطی بود و همین انگیزه کلید رسیدن به موفقیت است. برای تو در مسیر جدید زندگی ات بهترین ها را آرزو می کنم و امیدوارم که از هر مرحله آن لذت ببری.»



کسب مقام سوم ایران در اسکواش غرب آسیا

در پایان رقابت های اسکواش تیمی غرب آسیا که در عراق برگزار شد، تیم اسکواش ایران با برتری برابر فلسطین و عمان در جایگاه سوم این مسابقات قرار گرفت. رقابت های اسکواش قهرمانی غرب آسیا در عراق برگزار و تیم ایران در آخرین بازی خود موفق به شکست تیم های فلسطین و عمان شد. تیم ملی اسکواش ایران پس از پیروزی برابر یمن و عراق و شکست مقابل کویت دو بازی دیگر در مقابل فلسطین و عمان برگزار کرده در بازی نخست، فلسطین و در بازی دوم عمان را با نتیجه سه بر صفر شکست داد. این رقابت ها با حضور تیم برگزار شد که در پایان کویت اول شد و تیم های عراق و ایران در جایگاه های دوم و سوم ایستادند. در مسابقات اسکواش انفرادی قهرمانی غرب آسیا نیز از بین چهار ورزشکار اعزامی به این مسابقات، تنها سپهر اعتمادپور برای نخستین بار موفق به کسب مدال طلا در این رقابت ها شد. تیم ملی اسکواش ایران با ترکیب سمیع الله قاصدآبادی، محمد چنگانیا، بویاشفیعی فر و سپهر اعتمادپور و به مربیگری محسن غلام نژاد جاوید در این مسابقات حضور داشت.

