اخبار کوتاه

مدیرعامل آبفای کشور خبر داد:

تأمین آب پنج هزارمین روستای کشور

با افتتاح آبرسانی به روستای هُلر واقع در جزیره قشم، تأمین آب پنج‌هزارمین روستای کشور در قالب طرح ملی جهاد آبرسانی در هفته جاری به انجام می‌رسد.

به گزارش آبفای کشور، هاشم امینی مدیرعامل شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور با اعلام این خبر گفت: با اجرای طرح جهاد آبرسانی از ابتدای دولت سیزدهم تاکنون مشکلات تأمین آب تعداد ۵۰۰۰ روستا با جمعیت ۲٫۶۶ میلیون نفر برطرف شده است. وی از افتتاح طرح آبرسانی به شهر درگهان و روستای هُلر از طریق سامانه آب شیرین کن خبر داد و افزود: تأمین پایدار آب شرب شهروندان مناطق مختلف قشم و توسعه زیرساخت‌های آن یکی از اولویت‌های وزارت نیرو محسوب می‌شود.

او ادامه داد: با احداث سامانه آب‌شیرین کن، آب شرب پایدار شهر درگهان و روستای هلر با جمعیت ۱۶ هزار و ۵۰۰ نفر به بهترین شکل ممکن و بدون هیچ مشکلی تأمین می‌شود.

مدیرعامل شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور با بیان اینکه با افتتاح آب شیرین کن شهر لیردف، کیفیت آب این شهر و ۲۰ روستای مجتمع آبرسانی کاشی کرتی از توابع شهرستان جاسک با جمعیت بالغ بر ۱۰ هزار و ۴۵۱ نفر ارتقا چشم گیری پیدا خواهد کرد گفت: با توجه به تأمین آب ۲۰ روستای شهرستان جاسک از ۲ حلقه چاه حفر شده در دشت زرآباد استان سیستان وبلوچستان و شورشدن تدریجی این چاه‌ها، مقرر شد تا با راه‌اندازی این آب‌شیرین کن کیفیت آب این شهرها بهبود یابد تا مردم عزیز کشورمان بتوانند از آب شرب با کیفیت و مطلوب استفاده کنند.

امینی با اشاره به اینکه با افتتاح خط انتقال آب از مخزن درکوه به روستاهای کنار سیاه تم گس دولاب، سرریگ عایشه آباد و چاهو شرقی و غربی، ۶۲۹۴ نفر از آب شرب بهره‌مند خواهند شد بیان کرد: یکی دیگر از اقدامات مهم و مؤثر شرکت آب و فاضلاب کشور در روز عید سعید فطر کلنگ‌زنی خط انتقال آب از دوراهی بندر خمیر تا کهورستان به طول ۷۲ کیلومتر خواهد بود.

مدیرعامل شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور در پایان خاطرنشان کرد: با اتمام این طرح، شهر رویدور و ۳۸ روستای منطقه کهورستان و خمیر از آب شرب بهره‌مند خواهند شد.

◆

ضرورت توجه به امنیت اقتصادی در مشارکت مردم در تولید

دبیرکل انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی تأکید کرد: بر اساس شعار سال، ورود توان و سرمایه مردم به عرصه تولید نیاز به زیرساخت دارد و باید امنیت اقتصادی برای مشارکت مردم در نظر گرفته شود.

به گزارش وزارت نفت، احمد مهدوی‌ابهری دیروز (یکشنبه، ۱۹ فروردین‌ماه) در نشست مدیران ارشد صنعت پتروشیمی به‌منظور تحقق جهش تولید با مشارکت مردم که از سوی شرکت ملی صنایع پتروشیمی برگزار شد، اظهار کرد: برای افزایش تولید در کشور باید تصمیم‌های انقلابی و با جرأت گرفته شود زیرا فرصت کم است.

وی با اشاره به اهمیت تولید افزود: راهی جز تولید برای رشد اقتصادی قابل قبول نداریم، این تولید است که اشتغال و توسعه در دیگر صنایع و مسائل را به‌دنبال خود می کشد.

دبیرکل انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی ادامه داد: بر اساس شعار سال، ورود توان و سرمایه مردم به عرصه تولید نیاز به زیرساخت دارد و باید امنیت اقتصادی برای مشارکت مردم در نظر گرفته شود.مهدوی‌ابهری با بیان اینکه تولید باید سودآور باشد، گفت: دولتمردان باید با درک این موضوع برای افزایش تولید به تعهدهای خود عمل کنند.وی پیشنهاد داد شرکت ملی صنایع پتروشیمی بسته توسعه‌ای صنعت پتروشیمی را که مورد توافق شرکت ملی صنایع پتروشیمی به‌عنوان حاکمیت این صنعت و بخش خصوصی است آماده کند که شامل برنامه‌های کوتاه‌مدت و بلندمدت باشد.نشست مدیران ارشد صنعت پتروشیمی دیروز (یکشنبه، ۱۹ فروردین‌ماه) به‌منظور تحقق شعار سال؛ «جهش تولید با مشارکت مردم» با حضور مرتضی شاهمیرزایی، معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی، مجید چگنی، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران، مدیران عامل هلدینگ‌های پتروشیمی، مدیران عامل شرکت‌های پتروشیمی و مدیران ارشد این صنعت از سوی شرکت ملی صنایع پتروشیمی برگزار شد، در این نشست برنامه‌ها و دغدغه شرکت‌ها برای تحقق شعار سال مطرح و بررسی شد.

◆

تحقق افزایش توان ذخیره‌سازی با اجرای پروژه‌های پایانه نفتی خارک

مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران ضمن بازدید از پروژه‌های پایانه نفتی خارک گفت: اثرگذاری این پروژه‌ها در تحقق افزایش توان ذخیره‌سازی و ارتقای شاخص‌های عملیاتی شرکت بسیار زیاد است.

به گزارش شرکت پایانه‌های نفتی ایران، عباس غریبی صبح دیروز (یکشنبه، ۱۹ فروردین‌ماه) در بازدید از پروژه‌های نوسازی پهلوگاه ۱۵ اسکله آذرپاد، مخازن ذخیره‌سازی، تأسیسات آب و برق و خط لوله آب آتش‌نشانی به همراه رؤسای اداره‌های عملیاتی پایانه نفتی خارک گفت: نظارت مستمر بر پروژه‌های فعال باید از اولویت‌های اساسی مدیریت‌ها متولی باشد.وی در بازدید از اسکله آذرپاد افزود: با توجه به مأموریت شرکت پایانه‌های نفتی در تکمیل زنجیره ارزش شرکت ملی نفت ایران، آماده‌سازی شرایط عملیاتی و روند پیشرفت پروژه‌ها باید همواره در دستور کار باشد و برای رفع موانع و تنگناهای پروژه‌ها تلاش شبانه‌روزی داشته باشیم.مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی با اشاره به اهمیت موضوع نظارت بر پروژه‌ها افزود: موضوع نظارت بر پروژه‌ها به مسئولان ابلاغ شده و انتظار می‌رود کارها طبق برنامه زمان‌بندی شده و در چارچوب بودجه تعیین‌شده اجرا شوند.

در بازدید مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی از پایانه نفتی خارک، مسئولان حاضر گزارشی از روند پیشرفت پروژه‌های تعمیرات و نوسازی اسکله‌های صادراتی، مخازن ذخیره‌سازی و خط لوله آب آتش‌نشانی ارائه کردند و به‌صورت میدانی روند پیشرفت این پروژه‌ها بررسی شد.

◆

سدهای کشور چگونه سیلاب‌های ویرانگر را مهار کردند؟

فروردین‌ماه امسال که سامانه بارشی قدرتمند وارد کشور شد، سیلاب‌های شدیدی در بخش‌هایی از کشور به‌ویژه بخش‌های غربی و جنوب غربی پیش‌بینی می‌شد که اگر سدهای زنجیره کارون نبود، در مدت کوتاهی بیش از یک میلیارد و ۶۰۰ میلیون مترمکعب آب فقط از رودخانه کارون به دشت خوزستان وارد و منجر به خسارات مالی و جانی بسیاری می‌شد.

به گزارش وزارت نیرو، روزهای پایانی سال گذشته و اوایل سال جاری با ورود سامانه بارشی قدرتمند به کشور همراه بود و به دنبال آن، موج دیگری از بارش‌ها نیز به طور عمده در روزهای پنجم و ششم فروردین‌ماه رخ داد که این بارش‌ها با سیلاب‌های شدیدی در بخش‌هایی از کشور به‌ویژه بخش‌های غربی، جنوب غربی و مرکزی همراه بود.

شدت این بارش‌ها به‌قدری بود که در برخی از ایستگاه‌های هواشناسی، بارش مشاهداتی از ۲۰۰ میلی‌متر نیز فراتر رفت. میانگین بارش سالیانه کشور حدود ۲۵۰ میلی‌متر است که در نواحی یاد شده از این میزان نیز کمتر است.بارش‌های اواخر اسفند ۱۴۰۲ و دهه نخست فروردین ۱۴۰۳ منجر به بروز سیلاب‌های نسبتاً قابل‌توجه در بخش‌های وسیعی از کشور شد که در مواردی با خسارت‌های مالی و جانی نیز همراه بود.این خسارت‌ها به‌ویژه در حوضه‌هایی که حجم مخزن قابل‌توجهی جهت ذخیره آب نداشته‌اند، ابعاد گسترده‌تری داشته است.در این بین نقش سدهای مخزنی برای تسکین و کنترل سیلاب‌های اخیر بسیار چشمگیر بوده است.در حوضه آبریز رودخانه کارون، سدهای زنجیره‌ای کارون ۴، کارون ۳، شهید عباسپور و گتوند با مجموع حجم مخزن بیش از ۱۲ میلیارد مترمکعب، ظرفیت بسیار مناسبی برای تسکین سیلاب‌های بزرگ ایجاد کرده‌اند.در سیلاب اخیر درحالی که این زنجیره سدها به پایین‌دست تنها ۱۲۰ میلیون مترمکعب (۷٫۵ درصد) آورد ورودی داشته است، عمده سیلاب‌های ورودی در سدها ذخیره شده است. به‌عنوان نمونه با توجه به پیش‌بینی سیلاب اواخر اسفند سال گذشته، از اواسط اسفندماه با افزایش خروجی سد کارون ۴ و تولید انرژی پاک برقابی، ایجاد حجم خالی مناسب در مخزن سد در دستور کار قرار گرفت.این موضوع، در حدفاصل دو سامانه بارشی نیز تکرار شد که در کنار تولید بیش از ۲۰۰ میلیون کیلووات‌ساعت انرژی پاک برقابی، منتج به صفر شدن سرریز سد و کنترل کامل سیلاب شد. به‌طوری که پیک لحظه‌ای سیلاب ورودی به سد کارون ۴ در اول فروردین‌ماه حدود ۲ هزار و ۵۰ مترمکعب بر ثانیه بوده، درحالی که در همان لحظه خروجی این سد از سرریزها تقریباً صفر بوده است.این موضوع در زمینه بهره‌برداری سدهای دیگر مانند سد داریان در استان کرمانشاه نیز به‌وضوح مشاهده می‌شود و با کمک پیش‌بینی‌های انجام شده، حداکثر بهره‌برداری لازم از منابع آبی در راستای مدیریت سیلاب بدون هیچ‌گونه سرریز به همراه تولید برق به میزان حدود ۷۰ میلیون کیلووات‌ساعت انجام شده است.در حوضه آبریز رودخانه زهره در استان کهگیلویه و بویراحمد، با بهره‌برداری از سد چمشیر امکان ذخیره بیش از ۲۶۰ میلیون مترمکعب آب باکیفیت مناسب در سیلاب اخیر فراهم شد. (کیفیت آب رودخانه زهره در فصول غیرسیلابی بسیار نامناسب است). در شرایط عدم وجود این سد، بخش قابل‌توجهی از سیلاب‌ها وارد دریا شده و از دسترس خارج می‌شد. این موضوع در کنار تسکین سیلاب با پیک لحظه‌ای بیش از یک‌هزار و ۲۰۰ مترمکعب بر ثانیه (با دبی خروجی سد به میزان ۹ مترمکعب بر ثانیه) اهمیت وجود مخازن ذخیره مناسب در حوضه آبریز رودخانه‌ها را نمایان می کند.

مدیرعامل شرکت توانیر تاکید کرد:

لزوم آمادگی نیروگاه‌های منطقه مرکزی کشور برای تابستان امسال

مدیرعامل شرکت مادرتخصصی تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر) با تاکید بر اهمیت مدیریت بار در منطقه تهران و استان‌های قم و البرز، لزوم آمادگی نیروگاه‌های منطقه برای عبور از تابستان را خواستار شد.

به گزارش وزارت نیرو، «مصطفی رجبی مشهدی» در نشست بررسی آخرین وضعیت طرح‌های اولویت‌دار برق منطقه‌ای در تهران، ضمن بررسی آخرین وضعیت طرح‌های اولویت‌دار این مناطق که برای گذر از اوج مصرف برق ۱۴۰۳ برنامه‌ریزی شده است، افزود: در مدار قرار گرفتن این طرح‌ها می‌تواند به صنعت برق در تابستان امسال کمک کند.

در این نشست ضمن ارائه گزارشی از وضعیت شبکه برق کشور، گلوگاه‌های اصلی شبکه انتقال، فوق توزیع و توزیع در حیطه برق منطقه‌ای تهران و استان‌های البرز و قم مورد بررسی قرار گرفت و درباره تامین تجهیزات مورد نیاز پُست‌های در حال احداث نیز تصمیم‌گیری شد.

در بخش دیگری از این نشست، وضعیت پیشرفت طرح‌های اولویت‌دار خط و پست انتقال مطابق ۱۸۰ برنامه عملیاتی وزارت نیرو برای عبور بی‌دغدغه از اوج بار تابستان امسال با جزئیات فنی مورد بررسی قرار گرفت.

در این نشست اوج بار سال گذشته برق منطقه‌ای تهران ۱۲ هزار و ۵۰۰ مگاوات اعلام و پیش‌بینی شد امسال به بیش از ۱۳ هزار و ۴۵۰ مگاوات افزایش یابد که مستلزم تقویت برنامه‌های مدیریت مصرف برق از یک‌هزار و ۵۰۰ مگاوات سال قبل به حدود یک‌هزار و ۸۰۰ مگاوات در سال جاری در سطح سه استان است.

تأکید بر آمادگی اجرای ذخیره عملیاتی تا مهرماه، همچنین لزوم رعایت سلسله‌مراتب و فرامین عملیات مدیریت بار و انرژی از دیسپاچینگ ملی تا دیسپاچینگ‌های منطقه‌ای و توزیع از دیگر نکات مورد تاکید در این نشست بود.

در ادامه مدیرعامل برق منطقه‌ای تهران گزارشی از آمادگی چهار واحد تحت تعمیر نیروگاه سیامبیشه و اقدام‌های انجام شده در این زمینه ارائه داد.

بر اساس این گزارش، اوج بار برق منطقه‌ای تهران طی سه هفته گذشته به ۴۴ هزار مگاوات رسید و روند افزایش به بیش از ۵۰ هزار مگاوات از هفته آینده مورد انتظار است و این سه استان ۲۵ هفته دشوار را پیش رو دارند که مستلزم اجرای دقیق و کامل دستورالعمل‌های ابلاغی وزارت نیرو در حوزه صنایع بزرگ کشور، بخش کشاورزی، ادارات، شهرک‌های صنعتی و صنایع متوسط است و اجرای دقیق برنامه‌های ابلاغی مدیریت مصرف برق از جایگاه ویژه‌ای در عبور بی‌دغدغه از تابستان برخوردار است.

دیرعامل شرکت ملی گاز ایران :

افزایش ۷ درصدی تحویل گاز به پتروشیمی‌ها در ۱۴۰۲

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران گفت: با وجود همه محدودیت‌ها، تحویل گاز به واحدهای پتروشیمی در سال ۱۴۰۲، هشت درصد افزایش داشته است.

به گزارش وزارت نفت، مجید چگنی دیروز (یکشنبه، ۱۹ فروردین‌ماه) در نشست مدیران ارشد صنعت پتروشیمی به‌منظور تحقق جهش تولید با مشارکت مردم، همچنین تشریح و پاسخگویی به بعضی مسائل شرکت‌های پتروشیمی در زمینه خوراک گازی اظهار کرد: صنعت پتروشیمی، صنعتی پرافتخار است و مصداق مشارکت مردمی را در حوزه تولید می‌توان در این صنعت مشاهده کرد.وی افزود: صنعت پتروشیمی قابل مقایسه با دیگر صنایع نیست و از مزیت‌های قطعی کشور به‌شمار می‌آید و این صنعت بدون شک با سیاست کارآ و انسجام کافی از سطح حاکمیت تا سطح‌های پایین‌تر به رشد اقتصادی کشور کمک شایانی می کند.

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با اشاره به دغدغه‌های شرکت‌های پتروشیمی گفت: هر کاری در توانم باشد کوتاهی نمی کنم، اما بعضی از برنامه‌ها و تکالیف خارج از اراده ماست که سبب می‌شود تصمیم‌ها ناخوشایند باشد.چگنی به رتبه بالای ایران در تولید و تزریق گاز به شبکه اشاره کرد و ادامه داد: مصرف انرژی در کشور بسیار بالاتر از استانداردهای جهانی است. روزانه ۸۵۰ میلیون مترمکعب گاز وارد شبکه سراسری می‌شود که ۷۰ تا ۷۳ درصد آن به بخش خانگی، تجاری و صنایع کوچک تعلق می‌گیرد و اگر در بخش بهینه‌سازی به‌خوبی عمل می کردیم شاید حدود ۳۰۰ تا ۴۰۰ میلیون مترمکعب ذخیره و در صنعت استفاده می‌شد.

وی با تأکید بر اینکه دغدغه شرکت ملی گاز ایران این است که تعهد خود به صنعت پتروشیمی را انجام دهد، ادامه داد: اولویت تأمین گاز در دنیا صنایع هستند و بخش‌های غیرمولد با روش‌های دیگر تأمین می‌شوند که انرژی کافی وجود داشته باشد.

مدیرعامل شرکت ملی گاز با بیان اینکه با وجود همه محدودیت‌ها در سال ۱۴۰۲ گاز بیشتری به صنعت پتروشیمی تحویل شد، گفت: سال گذشته ۲۴٫۴ میلیارد مترمکعب گاز به صنعت پتروشیمی تحویل شد که این رقم ۲۲٫۸ میلیارد مترمکعب در سال ۱۴۰۱ بوده و ۷ درصد افزایش داشته است.چگنی درباره فرمول قیمت‌گذاری خوراک گازی پتروشیمی‌ها تصریح کرد: دیدگاه‌های شرکت‌های پتروشیمی در این مورد را با معاونت برنامه‌ریزی وزارت نفت مطرح خواهم کرد که اگر امکان دارد این فرمول اصلاح شود.

وی با اشاره به اینکه هم‌اکنون محدودیتی در تأمین گاز پتروشیمی‌ها وجود ندارد، اظهار کرد: امروز ۸۰ میلیون مترمکعب به پتروشیمی‌ها تحویل شد، در حالی که روزهای گذشته به ۸۹ میلیون مترمکعب هم رسیده بود.

مدیرعامل شرکت ملی گاز با اشاره به اقدام بسیار مطلوب سرمایه‌گذاری در ذخیره‌سازی گاز گفت: هلدینگ‌ها و شرکت‌های پتروشیمی استقبال خوبی از این موضوع کرده‌اند که در زمان محدودیت‌های تأمین خوراک می‌تواند به آنها کمک کند و بهترین شیوه برای تثبیت خوراک در زمستان است.

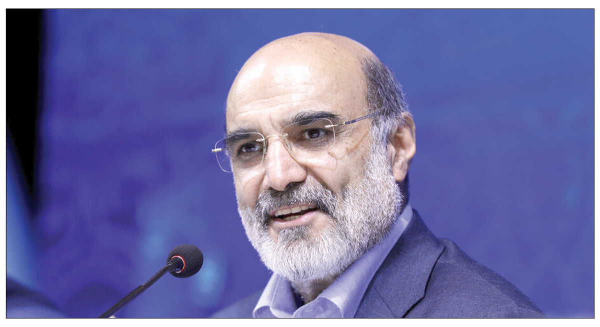
چگنی تأکید کرد: شرکت ملی گاز ایران تضمین می کند که در صورت احداث مینی ال‌ان‌جی‌ها از سوی پتروشیمی‌ها، این شرکت هیچ دخالتی در گاز ذخیره‌شده ندارد و متعلق به همان پتروشیمی است.

وی صنایع پتروشیمی را دعوت به احداث مینی ال‌ان‌جی کرد و ادامه داد: هزینه سرمایه‌گذاری احداث این واحدها بالا نیست و در این باره با فولادی‌ها قرارداد امضا کرده‌ایم و در حال اجرای مینی ال‌ان‌جی هستند.

نشست مدیران ارشد صنعت پتروشیمی دیروز (یکشنبه، ۱۹ فروردین‌ماه) به‌منظور تحقق شعار سال؛ «جهش تولید با مشارکت مردم» با حضور مرتضی شاهمیرزایی، معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی، مجید چگنی، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران، مدیران عامل هلدینگ‌های پتروشیمی، مدیران عامل شرکت‌های پتروشیمی و مدیران ارشد این صنعت از سوی شرکت ملی صنایع پتروشیمی برگزار شد، در این نشست برنامه‌ها و دغدغه شرکت‌ها برای تحقق شعار سال مطرح و بررسی شد.

مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس:

ظرفیت تولید ۱۴ درصد افزایش می‌یابد



مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس از تولید حدود ۲۴ میلیون تن محصول پتروشیمی با حدود ۶ درصد افزایش در این مجموعه در سال ۱۴۰۲ خبر داد و گفت: ظرفیت تولید هلدینگ خلیج فارس امسال حدود ۱۴ درصد و تولید واقعی بیش از ۲ میلیون تن افزایش می‌یابد.

عبدالعلی علی‌عسکری دیروز (یکشنبه، ۱۹ فروردین‌ماه) در نشست مدیران ارشد صنعت پتروشیمی به‌منظور تحقق جهش تولید با مشارکت مردم که از سوی شرکت ملی صنایع پتروشیمی برگزار شد، اظهار کرد: کلمه جهش در شعار سال که از سوی مقام معظم رهبری تعیین شده است یک پیام دارد. این کلمه یعنی حرکت عادی و معمولی کافی نیست. وی با اشاره به اینکه اقدام‌های ارزشمندی در کشور انجام شده است، افزود: دنیا، دنیای رقابت است و مفهوم جهش تولید این است که باید انقلابی و جهادی عمل کنیم.

مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با بیان اینکه موانع کسب‌وکار بسیار است، گفت: مردم در حرکت به سمت صنایع پایین‌دستی پتروشیمی بیشتر می‌توانند مشارکت و سرمایه‌گذاری کنند. باید به مردم احترام گذاشت و آنها را تکریم کرد.

علی‌عسکری با تأکید بر اینکه محیط کسب‌وکار در کشور باید مناسب و اصلاح شود، ادامه داد: برای فراهم‌سازی محیط مناسب کسب‌وکار باید گره‌گشایی کنیم تا سرمایه‌گذاران به سمت کار مولد روی آورند.

وی اظهار کرد: دولت باید در تأمین مالی به سرمایه‌گذاران کوچک و متوسط کمک کند تا سرمایه‌های خرد به سمت سرمایه‌گذاری‌های مولد آورده شود.

مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس از تولید حدود ۲۴ میلیون تن محصول پتروشیمی در این مجموعه در سال ۱۴۰۲ خبر داد و گفت: ۱٫۶ میلیون تن یعنی حدود ۶ درصد افزایش تولید در سال گذشته‌داشتیم.

علی‌عسکری با اعلام این خبر که ظرفیت تولید هلدینگ خلیج فارس امسال حدود ۱۴ درصد و تولید واقعی بیش از ۲ میلیون تن افزایش می‌یابد، افزود: طرح‌های پتروشیمی هنگام، صدف، ارغوان گستر ایلام، شیرین‌سازی پتروشیمی نوری، بازسازی پارازایلین بوعلی، تصفیه‌خانه و بازیافت اتان پتروشیمی بندرامام، هایکو کارون، پتروپرک پویا، نگین سنقر و پتروآرمند لردگان امسال به بهره‌برداری می‌رسند.

وی با اشاره به اینکه امسال سال پررونقی برای هلدینگ خلیج فارس خواهد بود، ادامه داد: این مجموعه اجرای پارک‌های پایین‌دستی پتروشیمی را نیز در دستور کار دارد که کار در پارک پتروشیمی مکران به‌عنوان نخستین پارک و قطب کود شیمیایی در چابهار تا دوماه آینده با پایان فرآیند انتخاب پیمانکار آغاز می‌شود.

نشست مدیران ارشد صنعت پتروشیمی دیروز (یکشنبه، ۱۹ فروردین‌ماه) به‌منظور تحقق شعار سال؛ «جهش تولید با مشارکت مردم» با حضور مرتضی شاهمیرزایی، معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی، مجید چگنی، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران، مدیران عامل هلدینگ‌های پتروشیمی، مدیران عامل شرکت‌های پتروشیمی و مدیران ارشد این صنعت از سوی شرکت ملی صنایع پتروشیمی برگزار شد. در این نشست برنامه‌ها و دغدغه شرکت‌ها برای تحقق شعار سال مطرح و بررسی شد.

زمستان گذشته رقم خورد؛

جهش تولید در صنعت فولاد با افزایش ۱۱ درصدی تامین برق

وزارت نیرو در گزارشی اعلام کرد: زمستان ۱۴۰۲ میزان تولید فولاد ایران ۲۶٫۵ درصد نسبت به مدت مشابه سال قبل افزایش پیدا کرد، اتفاقی که بررسی‌ها نشان می‌دهد تامین ۱۱ درصد برق بیشتر برای این صنایع نسبت به سال ۱۴۰۱ در تحقق آن نقش بسزایی داشته است.

به گزارش وزارت نیرو، سال گذشته و در سایه افزایش ظرفیت تولید برق کشور، میزان انرژی برق تحویلی به صنایع انرژی‌بر نسبت به سال ۱۴۰۱ به میزان ۵٫۵ درصد افزایش داشت که در این بین سهم صنایع فولادی پنج درصد بود.بر اساس داده و اطلاعات شرکت مادر تخصصی تولید، انتقال و توزیع نیروی برق (توانیر)، همچنین در چهار ماهه گرم سال گذشته نیز نسبت به مدت مشابه سال ۱۴۰۱ میزان برق تحویلی به صنایع انرژی‌بر ۴٫۷ درصد افزایش داشت که سهم صنایع فولادی از این افزایش ۲٫۲ درصد بوده است.همچنین در فصل سرد سال گذشته که صنایع با محدودیت در تامین انرژی گاز روبه‌رو بودند، میزان برق تحویلی به صنایع انرژی‌بر به میزان ۸٫۲ درصد افزایش داشت که در این بین میزان افزایش برق تحویلی به صنایع فولادی به ۱۱ درصد و به عدد سه‌هزار و ۸۲۲ مگاوات بر ساعت رسید. اتفاق مهمی که بررسی‌ها نشان می‌دهد به افزایش ظرفیت تولید صنعت فولاد کشور در فصل زمستان کمک شایانی کرده و ایران در کنار ترکیه به کشور پیشتاز افزایش ظرفیت تولید فولاد در جهان تبدیل شد.این مهم از آنجایی مورد تاکید است که در فصل زمستان، صنایع انرژی‌بر به‌ویژه صنایع فولادی با محدودیت جدی در تامین انرژی گاز روبه‌رو هستند و در نتیجه هر گونه افزایش قابل‌توجه در تولید آن‌ها در این فصل وابستگی معناداری با افزایش تامین برق آن‌ها دارد.بر اساس گزارش اخیر انجمن جهانی فولاد که در ارتباط با میزان تولید فولاد قاره‌ها و کشورهای مختلف جهان در ۲ ماه فوریه و ژانویه سال ۲۰۲۴ میلادی (۱۱ دی‌ماه تا ۱۱ اسفند ۱۴۰۲) منتشر شد، ایران در کنار ترکیه پیشتاز افزایش ظرفیت تولید فولاد در جهان بود.با اینکه در سال‌های گذشته میلادی اکثر کشورهای جهان با چالش جدی در حوزه تامین انرژی روبه‌رو بوده‌اند و به‌تبع آن ظرفیت تولید فولاد آن‌ها نزولی بوده و یا در نهایت افزایش قابل توجهی نداشته است، بررسی تازه‌ترین گزارش انجمن جهانی فولاد نشان می‌دهد دو کشور ایران و ترکیه در فصل زمستان گذشته توانسته‌اند با تامین انرژی کافی ظرفیت تولید فولاد خود را به شکل چشمگیری افزایش دهند.

بر اساس این گزارش، در ۲ ماه فوریه و ژانویه سال جاری میلادی کشورهای آسیا و اقیانوسیه در مجموع ۲۲۷ میلیون تن تولید فولاد داشتند که نسبت به مدت مشابه سال گذشته ۲٫۷ درصد افزایش را نشان می‌دهد.

کشورهای عضو اتحادیه اروپا اما در ۲ ماه فوریه و ژانویه سال ۲۰۲۴ فقط ۲۱٫۱ میلیون تن تولید فولاد داشتند که در مقایسه با مدت مشابه سال قبل کاهش یک‌درصدی را نشان می‌دهد. همچنین در آمریکای شمالی نیز در ۲ ماه مورد اشاره سال ۲۰۲۴ میلادی ۱۷٫۷ میلیون تن فولاد تولید شد که در مقایسه با فوریه و ژانویه سال ۲۰۲۳ میلادی ۲٫۲ درصد کاهش داشته است.مستند به این گزارش، در ماه فوریه سال جاری میلادی بیشترین میزان افزایش تولید فولاد نسبت به مدت مشابه سال ۲۰۲۳ میلادی به ترکیه اختصاص داشت که صنعت فولاد این کشور شاهد رشد ۴۶.۶ درصدی بود و پس از ترکیه نیز ایران با ۱۴٫۳ درصد افزایش تولید در جایگاه دوم قرار داشت.همچنین با در نظر گرفتن ۲ ماه فوریه و ژانویه سال جاری میلادی که منطبق با ۲ ماه دی و بهمن سال ۱۴۰۲ بود، ظرفیت تولید فولاد ترکیه و ایران به ترتیب ۳۴٫۵ و ۲۶٫۵ درصد نسبت به مدت مشابه سال قبل افزایش یافت که حکایت از تامین انرژی کافی برای این صنعت انرژی‌بر و پیش گرفتن ظرفیت تولید از مصرف در ایران است.رشد صعودی و قابل توجه ظرفیت تولید فولاد در ایران در فصل زمستان گذشته در حالی رقم خورد که بر اساس گزارش انجمن جهانی فولاد کشورهایی، چون آمریکا و روسیه در همین بازه زمانی به ترتیب کاهش ۲٫۶ و ۳٫۲ درصدی را در حوزه تولید فولاد تجربه کردند و میزان تولید کشورهایی همچون ژاپن و کره جنوبی نیز تقریباً ثابت بود.

از توسعه جوان‌ترین میدان نفتی تا ساخت آب شیرین‌کن برای سیستان

شرکت‌های ایرانی در شرایط تحریم چه کردند؟

سال گذشته طرح های عمرانی بسیاری در دستور کار قرار گرفتند و برخی به بهره برداری رسیدند، طرح هایی که برخی از آنها ارتباط مستقیمی با زندگی مردم دارند.

ایران به دلیل تحریم‌ها در حال طی کردن یکی از سخت‌ترین دوران است، با این وجود متخصصان داخلی همواره تلاش خود را کرده‌اند تا طرح‌ها و اقدامات توسعه بر زمین نماند به عنوان مثال افتتاح فاز ۱۱ پارس جنوبی پس از ۲۰ سال آن هم به دست متخصصان داخلی نمونه آشکار آن است. آنچه در ادامه می‌خوانید گریزی به مهمترین طرح‌ها و پروژه‌های عمرانی در صنعت نفت، آب و برق است.

مهمترین طرح‌های عمرانی در صنعت نفت

تولید ۳ برابری میادین مشترک نسبت به میادین مستقل در کشور اتفاق افتاد و محسن خجسته مهر مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران در این زمینه گفت:۸۶ درصد میادین مشترک در اروندان است که نسبت تولید میادین مشترک نسبت به میادین مستقل ۳ به ۱ است به عبارتی سه برابر نفت از میادین مشترک تولید می کنیم و یک برابر از میادین مستقل طرحی که شرکت ملی نفت ایران عهده دار آن بود و که ثمره آن تولید روزانه ۵۶ میلیون مترمکعب گاز بوده است.

بهره برداری از فاز ۱۱ پارس جنوبی را می‌توان مهمترین دستاوردهای صنعت نفت عنوان کرد، پروژه‌ای که پس از ۲۲ سال به ثمر نشست تولید اولیه فاز ۱۱ گاز پارس جنوبی روزانه ۱۵ میلیون مترمکعب گاز که تا ۵۶ میلیون مترمکعب در گام‌های بعدی افزایش می‌یابد، همچنین تولید ۵۰ هزار بشکه میعانات گازی، یک تن گوگرد در شبانه‌روز از دیگر ویژگی‌های فاز ۱۱ پارس جنوبی است. پروژه‌ای که طی ۲۰ ماه گذشته با تلاش شرکت‌های ملی نفت ایران، نفت و گاز پارس، پتروپارس، مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی و... با پشتیبانی دولت به بهره‌برداری رسید، ارزش قرارداد توتال در فاز ۱۱ حدود ۴٫۸ میلیارد دلار بود که این شرکت به‌دلیل تحریم‌ها در سال ۹۷ از توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی خارج شد اما با توان متخصصان داخلی به بهره برداری رسید و به گفته وزیر نفت درآمد ۵ میلیارد دلاری دارد.

بهره برداری از میادین نفتی سپر و جفیر هم منجر به افزایش تولید نفت از میادین نفتی ایران است، که در استان خوزستان و در فاصله ۳۰ کیلومتری از شرق میدان آزادگان مستقر می‌باشد. ذخیره درجای نفت خام این میدان برابر ۲/۱ میلیارد بشکه برآورد شده است و ظرفیت تولید نفت خام آن، معادل ۵۰ هزار بشکه در روز می‌باشد.

میدان جفیر همچنین دارای چند مخزن لایه‌ای گاز بوده، که ظرفیت تولید گاز طبیعی آن نیز معادل ۶/۳ میلیون فوت مکعب در روز می‌باشد. این میدان از میادین تحت مدیریت شرکت نفت و گاز اروندان می‌باشد، که توسعه آن به شرکت گسترش انرژی پاسارگاد واگذار شده‌است. به گفته مجری طرح میدان‌های نفتی سپهر و جفیر با هدف نهایی ما تجمیع ۵۴۰ میلیون بشکه نفت در مدت زمان ۲۰ سال است که در مدت زمانی که فعالیت خود را در این میدان‌های نفتی آغاز کردیم پیشرفت قابل توجهی حاصل شد. این پیشرفت تا اسفند ماه در فاز اول میدان‌های سپهر و جفیر ۳۶ هزار بشکه در روز تولید می‌شود و در فاز دو با برنامه ریزی‌های انجام شده به ۱۱۰ هزار بشکه در روز می‌رسد.

در این میدان‌های نفتی با هشت حلقه چاه به تولید ۳۶ هزار و ۵۰۰ بشکه نفت در روز رسیده است که این میزان از تولید با ۲۰ حلقه چاه پیش‌بینی شده بود. البته باید در نظر داشت که در حال حاضر ظرفیت تولید در این میدان‌ها ۵۰ هزار بشکه نفت در روز است که با پشتوانه بومی سازی تجهیزات "تکمیل چاه" با فشار ۱۰ هزار پام برای نخستین بار محقق شد.

علاوه بر این میدان نفتی، میدان مشترک آزادگان جنوبی در فاصله ۸۰ کیلومتری اهواز و جز میدان‌های مشترک ایران با عراق در غرب کارون است. این میدان مشترک ۲۰۳ حلقه چاه و دو مرکز جمع‌آوری در شمال و جنوب و یک واحد فراورش مرکزی دارد. این میدان در سال ۱۳۷۶ توسط مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران، در محدوده‌ای به وسعت ۲۰ در ۷۵ کیلومتر، کشف گردید. میدان آزادگان از شمال در مجاورت میدان مجنون عراق قرار دارد. حجم ذخیره درجای نفت خام این میدان معادل ۳۳ میلیارد بشکه تخمین زده می‌شود. میدان نفتی آزادگان از میادین تحت مدیریت شرکت نفت و گاز اروندان است، که عملیات توسعه آن توسط شرکت مهندسی و توسعه نفت ایران (متن) انجام می‌گیرد. البته شرکت پتروپارس در این پروژه از جانب کارفرما به عنوان «مدیریت طرح» عمل می‌کند

به گفته وزیر نفت هم‌اکنون مقدار برداشت روزانه نفت از میدان‌های غرب کارون حدود ۴۵۰ هزار بشکه و سهم تولید در میدان‌های مشترک سه برابر میدان‌های مستقل است. و در دولت گذشته هم اتفاق جدی برای توسعه میدان آزادگان رخ نداد، اما این طرح توسعه‌ای در چند ماه آینده تکمیل می‌شود و با ظرفیت برداشت روزانه ۲۰۰ هزار بشکه‌ای به بهره‌برداری می‌رسد، این طرح مهمترین و بزرگترین طرح توسعه میدان نفتی در ۲ دهه اخیر است.

انعقاد قرارداد فشار افزایی میادین نفتی در پارس جنوبی بر اساس این قراردادها، طرح فشارافزایی میدان مشترک پارس جنوبی با سرمایه‌گذاری ۲۰ میلیارد دلاری و با هدف افزایش برداشت ۹۰ تریلیون فوت‌مکعب گاز و ۲ میلیارد بشکه میعانات گازی اجرا خواهد شد و درآمدزایی ۹۰۰ میلیارد دلاری برای کشور به‌دنبال دارد.

پیمانکاران اصلی در اجرای طرح ملی فشارافزایی میدان مشترک پارس جنوبی، شامل شرکت‌های پتروپارس، اویک، قرارگاه سازندگی خاتم‌الانبیاء (ص) و مپنا و پیمانکار مهندسی مفهومی، پایه مقدماتی و پیشرفته، یک شرکت مشاور ایرانی هستند که این قرارداد را امضا کردند.

قرارداد توسعه ۸ میدان نفتی با شرکت‌های روس را نیز می‌توان از دیگر دستاوردهای این بخش عنوان کرد.

جواد اوجی وزیر نفت در نشست خبری پایان هفدهمین نشست کمیسیون مشترک همکاری‌های اقتصادی ایران و روسیه گفت: مذاکرات با شرکت‌های توانند روسیه ماه‌هاست که از سوی شرکت ملی نفت ایران در حال انجام است و تاکنون قرارداد توسعه هشت میدان نفتی ایران با شرکت‌های روس امضا شده که بیش از ۲۰۰ هزار بشکه از افزایش تولید نفت خام ایران از محل این قرار داده بوده است.

وی با بیان اینکه مذاکرات با شرکت‌های روس برای امضای قرارداد توسعه میدان‌های نفتی و گازی بیشتر در ایران طی سه روز گذشته به مراحل نهایی رسیده است و در آینده نزدیک شاهد امضای قراردادهایی تازه خواهیم بود، افزود: صدور خدمات فنی و مهندسی، ازدیاد برداشت نفت و گاز، سوآپ نفت و گاز نیز از دیگر محورهای مذاکرات در روزهای اخیر با شرکت‌های روس بوده است.

وزیر نفت با بیان اینکه امروز از ۱۵ تفاهم‌نامه امضاشده بین ایران و روسیه، ۴ تفاهم‌نامه در حوزه انرژی است، اظهار کرد: شرکت‌های روس علاقه زیادی برای حضور در صنعت نفت ایران دارند، آنها برای فعالیت در ساخت پتروپالایش، زنجیره ارزش پتروشیمی، ساخت مینی ال‌ان‌جی و صادرات فرآورده‌های نفتی ابراز تمایل کرده‌اند.

مهمترین طرح‌های عمرانی در گاز و پتروشیمی

یکی از قدیمی ترین بدهی‌های ایران به ترکمنستان تسویه و در همین راستا قرار بر آن شد قرارداد واردات گاز از ترکمنستان برسد؛ قراردادی که هنوز خبری از انعقاد آن در دست نیست البته کشف بزرگترین میدان گازی خشکی کشور با حجم ۲۲ تریلیون فوت مکعب گاز در لامرد استان فارس هم اکتشافاتی بود که در سال گذشته اتفاق افتاد و اکنون در مراحل مطالعاتی قرار دارد.

البته مرتضی شاه میرزای ئ مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی هم از تأمین داخلی ۸۰ درصدی تجهیزات طرح‌های پتروشیمی سخن به میان آورده و اذعان کرده بود، بیش از ۸۰ درصد، حدود ۸ میلیارد دلار آن از سوی شرکت‌های داخلی تهیه شده است و بخشی از آنها برای بار اول بوده است که پیش از این از خارج تأمین می‌شد.

وی با اشاره به اینکه حدود ۱۵ کالا و تجهیز صنعت پتروشیمی از سوی شرکت‌های دانش‌بنیان در دولت سیزدهم داخلی‌سازی ساخته شده است، افزود: هم‌اکنون در حداکثر ۹۰ درصد و حداقل ۴۰ درصد طرح‌های پتروشیمی از کالا و تجهیزات ساخت داخل استفاده می‌شود.

مهمترین طرح‌های عمرانی آب

سال گذشته افغان‌ها آب هیرمند را به روی مردم سیستان و بلوچستان بستند و علت آن کسری آب در هیرمند عنوان کردند اما وزیر نیرو بارها از پیگیری حق‌آبه هیرمند سخن گفته بود البته از اقدامات مثبتی که درحوزه آب انجام گرفت ورود پساب به بورس انرژی بود که وزیر نیرو در این راستا گفته بود در بند «ع» تبصره ۸ قانون بودجه پیش بینی شده برای تأمین آب بیشتر برای صنایع، وزارت نیرو اقدام به باز تخصیص پساب بهداشتی و آب دریا کند که به این ترتیب آب بیشتری در اختیار صنایع قرار می‌گیرد. از این طریق ۲ میلیارد متر مکعب آب صنایع تأمین می‌شود و صنایع می‌توانند طرح‌های توسعه خود را بدون اتکا به آب‌های سطحی و زیر زمینی فراهم کنند.

چند روز گذشته هم مدیرعامل شرکت فاضلاب شهر تهران اعلام کرد نخستین مجوز اخذ شده برای ۱۰ میلیون متر مکعب پساب در سال است، هر میزان صنایع مصارف غیر شرب و بهداشتی را به سمت استفاده از پساب سوق دهند، این پساب در شهر تهران به اندازه کافی وجود دارد و می‌تواند نیاز کل صنایع را در این بخش تأمین کند. صنایعی که پایین دست تصفیه خانه‌ها قرار می‌گیرند برای تأمین نیاز ۱۰۰ درصد آن‌ها پساب وجود دارد و مشکلی از این جهت وجود ندارد. بستر و زیرساخت فراهم شده عرضه پساب در بازار بورس می‌تواند شروع خوبی برای تسری به این هدف باشد.

البته تکمیل رینگ آب‌رسانی تهران برای جبران کمبود آب سامانه‌های شرقی اقدام مهم دیگری است محسن اردکانی، مدیرعامل شرکت آب و فاضلاب استان تهران با اشاره به کمبود ۵۰ میلیون مترمکعبی آب در سامانه‌های شرقی گفت: برای جبران این کمبود، سناریوی افزایش تولید آب در سامانه‌های غربی و انتقال آن به سامانه‌های شرقی از طریق رینگ حضرت قمر بنی‌هاشم (ع) را در برنامه داریم.

وی افزود: به همین منظور و برای افزایش تاب‌آوری آب تهران، ایستگاه پمپاژ مخزن ۳۱ با توان و تخصص مهندسان شرکت برای انتقال بخشی از آب مازاد سد ماملو و تصفیه‌خانه ششم آب تهران به شمال و شمال‌شرق تهران طراحی و اجرا شده تا آب شرب را به بیش از ۴۰۰ متر در بالا دست پمپاژ کند و هم‌اکنون این پروژه حساس آماده افتتاح و بهره‌برداری است.

اردکانی با بیان این‌که این ایستگاه پمپاژ حداکثر ۱۰۰۰ لیتر در ثانیه توان پمپاژ دارد، خاطرنشان ساخت: در نخستین سناریو تعریف شده، حدود ۵۰۰ لیتر در ثانیه آب از مخزن ۳۱ به بالادست منتقل می کنیم تا در صورت کاهش ورودی آب از سد لتیان و لار به تصفیه‌خانه‌های تهرانپارس و سوهانک بخشی از نیاز آبی شمال و شمال شرق تهران را تأمین کند.

با وجود آنکه طالبان آب را به روی مردم زاهدان بستند تدابیری در این راستا در نظر گرفته شد و نوید انتقال آب از دریای عمان به این استان تا پایان سال جاری داده شد به طوری که عیسی بزرگ زاده سخنگوی صنعت آب و مدیر عامل آبفای کشور در این راستا اذعان کرده بود، خط انتقال آب از دریای عمان تا پایان سال آینده به زاهدان می‌رسد و به فاصله چند ماه آب شیرین کن وارد این استان می‌شود. پروژه‌ای که بنابر اعلام مسئولان و مجریان، برای اجرای این طرح‌ها حدود هزار و ۷۰۰ کیلومتر لوله‌گذاری خواهد شد که آب خلیج فارس و دریای عمان را به استان‌های تعیین شده، منتقل می کند.

طرح انتقال آب از دریا جزو طرح‌های کلان تعریف شده برای تأمین بخشی از کسری آب در دالان شرق کشور است که اجرای آن از آبان سال ۱۴۰۰ آغاز شد و طبق تفاهم‌نامه‌های منعقد شده، آب انتقالی به استان‌های خراسان رضوی و خراسان جنوبی در بخش صنعت به مصرف خواهد رسید، اما این آب در سیستان و بلوچستان برای تأمین مصارف آشامیدنی نیز پیش‌بینی و طبق برنامه زمان‌بندی شده، این طرح با سرمایه‌گذاری ۳ میلیارد یورویی تا پایان سال ۱۴۰۴ به بهره‌برداری خواهد رسید. اما این‌طور که به نظر می‌رسد قرار است پیش از موعد این پروژه به بهره برداری برسد.

به گفته مدیر عامل آبفای کشور همچنین دستگاه‌های آب‌شیرین کن سیستان ساخته شده و به زودی وارد ایران می‌شود. با نصب کامل این دستگاه‌ها در روز یکصد هزار مترمکعب آب‌شیرین خواهد شد که در مرحله اول این میزان، ۳۵ هزار مترمکعب خواهد بود و با اختلاف یک ماهه، مرحله دوم نصب و شیرین‌سازی آب به میزان ۶۵ هزار مترمکعب در روز انجام خواهد شد.