

روزانه ۲۵ هزار مترمکعب آب در هندیجان شیرین‌سازی خواهد شد

مدیرعامل شرکت آب و فاضلاب خوزستان:

روزانه ۲۵ هزار مترمکعب آب در هندیجان شیرین‌سازی خواهد شد. مدیرعامل شرکت آب و فاضلاب خوزستان گفت: برای بهبود آب هندیجان روزانه ۲۵ هزار متر مکعب آب شیرین سازی خواهد شد.

محضرها گرمی نژاد با اشاره به طرح آبرسانی در هندیجان اظهار کرد: در طرح آبرسانی به ۲۰ روستای هندیجان ۲۰ کیلومتر خط انتقال و ساخت یک مخزن ذخیره آب با حجم یک هزار متر مکعب و چهار باب آبسنگ‌های میزاج احداث می‌شود. این پروژه با اعتبار بیش از ۶۵۰ میلیارد تومان در حال اجرا است.

افزودن این طرح در روستاهای چم تنگه که در یک حلقه چم کنار، حسین آباد، صاحب آباد چیزی سلفی، چم خرمنه ناصر آباد، دریاک، سرخره علییه سرخره سفلی، جیری علییه فیروز آباد، کریم آباد، قلی، ده ملازیز، کلاک، طلاکده سفلی، ده ملا کوچک، طلاکده علیا، چم تنگو، چهل منی، چم مراد، مهدی آباد، هندو، پهلغوری، رگ سفید، زلفی، مالکی، امامزاده عبدالله اجرایی شده است و در حال اجرا است.

مدیرعامل شرکت آفا خوزستان گفت: دولت سیزدهم به احداث آب شیرین کن و استفاده از ظرفیت دریا برای تامین آب شرب توجه ویژه‌ای دارد و پروژه‌های آب شیرین کن در خوزستان در فاز اجرایی هستند.

گرمی نژاد عنوان کرد: دو حلقه چاه از درشت زمین زبونی وارد مدار ملی می‌شود که از ظرفیت این دو حلقه چاه برای تامین آب شرب هندیجان استفاده می‌شود.

وی ادامه داد: قرار است برای بهبود آب هندیجان روزانه ۲۵ هزار متر مکعب آب شیرین سازی شود و برای انجام این کار در حال انجام مناقصه و انتخاب سرمایه‌گذار هستیم. گرمی نژاد تصریح کرد: دو چپه کاری برای پروژه آبرسانی روستاهای هندیجان توسط قرارگاه سپاه خودروداد و مشکلات آب شرب روستای هندو در روند اجرایی پروژه‌های آبرسانی برطرف می‌شود. مدیرعامل شرکت آب و فاضلاب خوزستان خاطرنشان کرد: خط انتقال آب شرب ماهشهر به هندیجان در دریاچه نمک تا شهرک شهید مدنی به طول ۱۵ کیلومتر در حال برنامه‌ریزی و اجراست که با اجرای این خط ۲۰ هزار متر مکعب در شبانه‌روز به ظرفیت آب شرب هندیجان اضافه خواهد شد.

در درس‌های هو ششمند نشدن جایگاه های CNG برای افزایش مصرف این سوخت

عضو انجمن سی ان جی کشور گفت: ارتقا نیافتن اجینتی جایگاه های سسی ان جی و خودروهای دوگانه‌سوز بر خلاف مصوبه هیئت وزیران، اقدام اصلی عدم استقبال از سوخت سی ان جی به جای بنزین است.

آقای محسن جوهری افزود: طبق مصوبه ای در تاریخ ۲۵ آسفند سال ۹۷ از سوی هیئت وزیران، وزارت کشور، نفت، کشور (ایپیس راهور) و صمت (سازمان ملی استاندارد)، موظف به هوشمند سازی جایگاه های سوخت و بالا بردن ضریب اجینتی خودروهای دوگانه سوز شدند که مهلت اجرایی آن مصوبه تا یکم دی سال ۹۸ بود که متأسفانه هنوز اجرایی نشده‌است.

وی تصریح کرد: قرار بود سالمانه های سیما(سالمانه یکپارچه معاینه بین ایران) و irngv (سالمانه خودروهای دوگانه سوز) به سالمانه هوشمند جایگاه های سی ان جی متصل شوند تا اطلاعات خودروهای دوگانه سوزی که به جایگاه های سی ان جی مراجعه می کنند به این سالمانه ارسال شود که هدف این طرح ارتقایمنی در تردد خودروهای دوگانه سوز بود.

آقای جوهری ادامه داد: به دلیل عدم اجرای این مصوبه، حواشی را در جایگاه ها داشتیم که خسارت مالی جانی و مالی برای مردم و جایگاهداران در پی داشته اند. خسارت مالی اجرایی نشنن آن برای دولت هم این بود که مصرف سی ان جی افزایش پیدا نکرد است.

وی گفت: بسیاری از مردمی که علاقه مند به استفاده از سوخت لزان و پاک سی ان جی هستند، به دلیل نگرانی از این موضوع، خودروهای خود را تبدیل به دوگانه سوز نکردند و حتی بسیاری از افراد که خودرو دوگانه سوز دارند، به علت همین نگرانی، سی ان جی استفاده نمی کنند. هر قدر دولت در رابطه با ایمنی خودروهای دوگانه سوز تامل نشان باشد، به ضرر دولت و مردم است. برای هزینه این کار افزایش پیدا می کند.عضو انجمن سی ان جی کشور تاکید کرد: مصوبه هیئت وزیران، مبلغ ۳۹۲ میلیارد، برای راه آزی هر مترمکعب سی ان جی را برای هوشمندسازی جایگاه های عرضه این سوخت در نظر گرفته است. اما این موضوع از ابتدای سال ۹۸ رقمیاری را داشت و کمی کاهش پیدا کرد. دولت اسام ۱۰۳ میلیارد تومان بودجه برای هوشمندسازی جایگاه های سی ان جی در نظر گرفته و پیش بینی می شود که همرا با افزایش فروش حدود هزار میلیارد تومان برای این امر، پول و بود داشته باشد.وی بیان کرد: قیمت سی ان جی ۴۵۲ تومان بود که با مصوبه جدید دولت، به ۵۷۰ تومان افزایش یافت که البته این افزایش را دولت به جایگاهداران پرداخت می کند. بنابراین، هزینه جدیدی از مردم دریافت نخواهد شد و در حال حاضر، در برای هر مترمکعب سی ان جی، حدود ۱۵۰ ریال بابت هوشمندسازی از مردم اخذ می شود. اگر این افزایش قیمت از مردم دریافت می شد، فاصله قیمتی سی ان جی و بنزین کمتر می شد و ممکن بود مصرف سی ان جی را تحت تاثیر قرار دهد.

مسکن ارزان نمی‌شود

ادامه از صفحه یک

این روزها مانند سال‌های گذشته بسیاری از افراد موضوع گرانی را با مذاکرات و برنامه گره می‌زنند و به امید آن هستند تا در صورت توافق شاهد پش‌پش قیمت‌ها در ویژه در حوزه مسکن باشند. اما تجربه ثابت کرده است که توافق در برجام شاید از نظر دولتی و به‌صورت موقتی موجب کاهش نرخ برخی خدمات شود اما در طول مسکن تأثیر چندینی نخواهد داشت. آنچه امروز در بازار مسکن می‌گذرد معلول تصمیمات دولتی‌هاچه دولت گذشته و چه دولت فعلی است و متأسفانه دو دولت نوزدهم و دهمی که در دولت سیزدهم گذشته است جدیداً از برای ساماندهی بازار مسکن به چشم نمی‌خورد اگرچه قانون پیش‌نویس تولید مسکن می‌تواند تامل زین عرضه و تقاضا بازارگرداند اما اگر دولت‌های بعدی قانون جهش تولید مسکن را اجرا کند؛ علی‌رغم این‌که دولت اعلام می‌کند که برای تولید مسکن در حال تلاش کردن است اما نتیجه قابل قبولی مشاهده نمی‌شود و منتها؛ بلکه‌ها برای ارائه تسهیلات پای کار نیل‌مده؛ بلکه سازمان‌های دولتی نیز که باید زمین‌های خود را برای ساخت مسکن عرضه می‌کنند علی‌رغم عدم درگیری مسکن‌ها برای کار انجام‌ندادند؛ این‌که روند افزایش قیمت‌سکنی طی ۱۸ سال اخیر نتواند بر پراخت مسکن هم‌چون هیچ‌کمی به‌خاتمه شدن مردم نگردد؛ است بلی‌که به‌رغم شراهی که برخی خاندان‌ها در مردم داند؛ همه‌ها از تصمیمی در این رابطه از طرف دولت دیده نمی‌شود؛ معنوی‌کلر سیاست‌هایی که تاکنون دولت به کار برده؛ هرگز عرضه و تقاضای مسکن گشادته است لذا زمانی که عرضه کم شود، در میان مدت و حتی کوتاه‌مدت باعث بالا رفتن قیمت‌ها می‌شود؛ به‌نصوص اینکه تورم هم به‌شدت بالا بیاند.

انزات منقیمی سیاست‌های دولتی

از یک‌طرف دولت‌مردان می‌گویند مسکن جای سرمایه‌گذاری نیست و از طرف دیگر، بورس مسکن را رافزاندی می‌کنند و سوی دیگر، سختگیری‌ها و فشارهایی به‌سازندگان و سرمایه‌گذاران مسکن مانند مالیات‌های سنگین، جریمه‌ها و بازبینی‌های متعدد در نظر می‌گیرند که تمامی این سیاست‌ها فقط استو مندی بر روی قیمت مسکن داشته است.در نظر گرفتن سیاست‌های تنبیهی مانند حصر مالیات بر خانه‌های خالی یا مقابله با افزایش اجاره بها، نه تنها کمکی به حل مشکل مسکن نکرد؛ در سال جاری نداشت بلکه دولت می‌توانست؛ چ‌که تمرکز پیش‌از دو ساله بر طرح شکست‌خورده مالیات بر خانه‌های خالی، با جدیت بیشتری به تولید افزایش عرضه و پرداخت تا تورم مسکن و اجاره‌ها را مسیر منطبق‌تری کنترل شود؛ آن جا که دولت از ورود به حوزه ساخت مسکن، استیجاری عاجز است و قادر به تامین نیاز مسکن جامعه و خانواده‌های کم‌درآمد نیست لذا با این کار که کاری را بر دوش بخش خصوصی می‌انداز سرمایه‌گذارانی روی ملک ضروری است و خود یک تقاضای مهم در بازار مسکن است اما وقتی این بخش را آنتیه می‌کنیم و فشار می‌آوریم به طور طبیعی میل به سرمایه‌گذاری کم می‌شود و تولید مسکن هم به‌وجود آید این سرمایه‌ها به سمت دلار و سرمایه‌گذاری می‌کنند که در نتیجه‌اش تورم طبیعی است که مردم پول خود را به‌بازاری‌ها مانند طلا، دلار، سرمایه‌گذاری می‌کنند که در نتیجه‌اش بالا بردن لانا اثر ثبات به‌وجود آید این سرمایه‌ها به سمت مسکن و سرمایه‌گذاری می‌کنند که در نتیجه‌اش بالا بردن لانا اثر ثبات دلیل ثبات در سرمایه‌گذاری مردم به سمت تولید نیز بودند اما متأسفانه هم‌ا‌هواره در ثبات منزلت بودیم که این باعث می‌شود که تورم بالا باشد و به‌نتیج آن قیمت ملک نیز بالا رود؛ این راستا سینی سینی می‌شود؛ با توجه به شرایط بازار مسکن که مسیر صعودی خود ادامه می‌دهد هرچند که خریدوفروش آن مقداری کمتر غیرقابل‌انگیز است اما مهم‌ترین مسئله آن است که در نتیجه‌اش وارد بخش واقعی نشده و به‌نگی آن‌دارای‌ها را هدف قرار داد؛ است با فرض این‌که کلان اقتصادی شرایطی داشته که اقتصاد رشد نکند؛ بر اثر هم‌بودن مسکن می‌شود؛ این‌که کسانانی که در مسکن سرمایه‌گذاری می‌کنند؛ برای سرمایه‌ها‌نگدگانه می‌شود؛ هزینه ساخت هر متر مسکن تا این‌تایی سال با نرخ ۹ تا ۱۰ میلیون تومان نم‌آورد می‌شود اما حالا در این بازار با افزایش حدود ۴۰ درصدی به ۱۳ تا ۱۴ میلیون تومان رسیده است لذا این افزایش قیمت را بالا بردن هزینه خدمات بهداشتی و همچنین مواد ساختمانی بدون شک؛ بر اساس تجربه نشان می‌دهد که قیمت‌ها هم‌کن با بالاتر رفته و مسکن ارزان نشود.

نهادینه‌سازی شایسته‌سالاری در صنعت نفت جمهوری اسلامی ایران

وزیر نفت، نظام جامع توسعه مدیریت صنعت نفت جمهوری اسلامی ایران را ابلاغ کرد و نوشت: ستاد وزارت نفت، واحدهای مستقل ستادی، همه شرکت‌های اصلی، فرعی و تابعه موظف هستند رئیس جمهوری، ناظر بر «استقرار نظام شایسته‌گزینی و انتصاب مدیران کارآمد و فساد ستیز و انقلابی در لایه‌ها و سطوح مختلف نظام اداری و توانمندسازی نیروی انسانی و رفع کمبود نیروی انسانی صاحب صلاحیت در تصدی مناصب دولتی» که همکاری مدیران ارشد و خبرگان فنی – تخصصی حوزه‌های

وزیر نفت، نظام جامع توسعه مدیریت صنعت نفت جمهوری اسلامی ایران را ابلاغ کرد و نوشت: ستاد وزارت نفت، واحدهای مستقل ستادی، همه شرکت‌های اصلی، فرعی و تابعه موظف هستند همکاری لازم را در مرکز توسعه مدیریت صنعت نفت در استقرار کل فرآیندها داشته باشند. متن کامل ابلاغیه «جوداوجی» به این شرح است: اکنون که «نظام جامع توسعه مدیریت صنعت نفت جمهوری اسلامی ایران» با هدف تحقق چند چهارم‌سیاست‌های کلّی نظام اداری،

۲۵ میلیون بخاری غیر استاندارد بالای جان صنعت گاز

یک کارشناس انرژی گفت: در حال حاضر تراز گاز طبیعی در کشور تقریباً در وضعیت متعادل قرار دارد، اما در هر لحظه از فصول سرد سال ممکن است این تراز تغییر کند. حسن مردمی در ادامه افزود: وجود ۲۵ میلیون بخاری غیر استاندارد در کشور یکی از عوامل مصرف زی‌ساز و هدر رفت انرژی است. در دولت نوزدهم این رقم معادل ۲۲ میلیون بود اما متأسفانه به‌همان‌طور که اشاره شد در حال حاضر این رقم به ۲۵ میلیون رسیده. متأسفانه شرکت‌ها به فکر استانداردسازی وسایل گرمایشی نیستند و این

موضوع مقدار مصرف (باسایر افزایش داده است) و در ادامه متذکر شد: با بهینه کردن وسایل گرمایشی می‌توان میزان مصرف را به یک پنجم کاهش داد. در دولت نوزدهم قرار بر توفیق بخاری‌های غیر استاندارد بود اما متأسفانه حتی ۱ بخاری هم توفیق نشد. شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت در این زمینه باید از اطلاعات شرکت‌های دانش‌بنیان استفاده بهره‌گیری کند. این کارشناس در ادامه اظهار داشت: متأسفانه مصرف گاز خانگی گاهی به علت عدم‌توجهی مغلط و گاهی در قلمشور مرفه به دلیل مالکیت خانه‌های ویلایی و استخرها به‌صورت غیر متعارف است. باید افراد مرفه با دقت بسیار شناسایی شوند و تعرفه‌های برداشتی آنها سایر افراد کم مصرف تفاوت قابل توجهی داشته باشد. وی همچنین بیان کرد: طی این‌ها سال‌ها گذشته قرار بر عایق‌بندی موتورخانه‌ها بود. شاید ۳۰ تا ۴۰ درصد موتورخانه‌ها از عایق‌بندی برخوردار نیستند و این فاکتور محسوب می‌شود. با انعام افراد متخصص به منازل و بررسی موتورخانه‌ها باید میزان مصرف و استاندارد بودن آن مشخص شود. مردمی در خصوص طرح تعرفه‌ی بلکنلی نیز عنوان کرد: طرح افزایش تعرفه‌ی بلکنلی فقط در کاهش مصرف مؤثر است، البته باز هم تأکید کرد: شناسایی افراد باید نهایت دقت به کار شود تا حتی ضایع مصرف در مجموع و پراعیات نکات ذکر شده اجرایی این طرح به صلاح جامعه است.

از هر ۱۰۰ دلار نفتی که فروخته شده ۴۵/۵ دلار به دولت می‌رسد

رئیس سازمان برنامه و بودجه گفت: امسال تنها ساللی است که ۴۰ درصد درآمد‌های صادرات نفت به حساب صندوق توسعه ملی می‌رود، به این معنا که از هر ۱۰۰ دلار نفتی که می‌فروشیم ۴۵/۵ دلار به دولت می‌رسد. مسعود میرکاظمی روز (سه‌شنبه ۱۷ آبان‌ماه) در جریان بررسی عملکرد دولت در اجرای بند «الف» تبصره ۱۸ قانون بودجه ۱۴۰۱ با حضور در صحن علنی مجلس شورای اسلامی گزارشی در اسامال تنها ساللی است که ۴۰ درصد درآمد‌های صادرات

نفت به حساب صندوق توسعه ملی می‌رود، یعنی ما ۱۴۵ درصد به شرکت ملی نفت می‌دهیم، ۴۰ درصد به حساب صندوق می‌رود، به این معنا که از هر ۱۰۰ دلار نفتی که می‌فروشیم ۴۵/۵ دلار به دولت می‌رسد. وی افزود: امروز اجزای را در مقام مدیر حفری خوب استایم که اجازه ندهند آن ۲۰ درصد را فقط برای او موضوع استفاده کنیم؛ یکی بحث تملک و دیگری بحث اشتغال. یعنی حتی در نامه‌ی که رئیس جمهوری تدوین کرده به هیچ عنوان بحث جاری‌شدن و اجرایی‌شدن بابت جاری گرفته نشده است.

ایشان با ۱۰ درصد موفقیت کار کرده و امیدواریم بانک مرکزی آن را واریز کند تا بتوانیم به بحث تملک و اشتغال کمک جندی کنیم.

رئیس سازمان برنامه و بودجه خطاب به نمایندگان مجلس صریح کرد: خواهش می‌کنیم در مجلس منابع درآمدهای غیروقعی بودجه، افزایش نقدید را تحت‌تحرق نخواهد یافت. عملکرد سال گذشته ۱۴ درصد حدود ۳۴۰ همت بوده است. در سال ۱۴۰۱ هم افزایش قیمتی در حامل‌های انرژی و حجم تولید نفت داشته‌ایم. چطور شما این درآمد را از ۳۰۰ به ۶۰۰ همت افزایش دادند؛ این درآمد تحقق نمی‌یابد. ما روی تحقق ۶۶ درصد این منابع حساب کرده‌ایم.

مدیرعامل شرکت ملی نفت اعلام کرد:

استقرار کشتی اوشنیک در عسلویه



وی با اشاره به اینکه در پایان هفته آغاز عملیات اجرایی میدان

سپارک که با کشور عراق مشترک است در استان خوزستان آغاز می‌شود. ادامه داد: تا هفته آینده قرار داد لایه‌نفتی پارس جنوبی عملیات اجرایی خود را آغاز می‌کند. همچنین ردیف دوم پالایشگاه ۱۴ پارس جنوبی نیز با موفقیت راهاندازی و تکمیل شده و گاز آن نیز در اختیار شبکه سراسری قرار گرفته‌است.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران اضافه کرد: ظرفیت این پالایشگاه ۵۶ میلیون مترمکعب بود و از دی‌ماه سال گذشته تاکنون در ردیف با موفقیت راهاندازی و به بهره‌برداری رسیده است.

در پایان آژرم‌ها، ردیف سوم آن به بهره‌برداری می‌رسد و نهایتاً تا پایان سال تا چهار ردیف به بهره‌برداری می‌رسد.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با اشاره به دستاوردهای صورت گرفته در سفر روسیه گفت: ارائه و تشریح آخرین وضعیت شریفت فیزیکی و مالی قرارداد حمل میلان نفتی مورد بحث و بررسی قرار گرفت و در خصوص شرایط معاملات زمین شناسی و معاملات مخزنی که در راستای آن

تفاهم‌نامه ۴۰ میلیارد دلاری با شرکت‌های روسی انجام شد. گفتگو کردیم.

وی با تأکید بر این که تیم فنی شرکت‌های روسی ذیربط در پروژه مستقر شده‌اند و به زودی نیز تیم اجرایی این

تیم‌ها شروع می‌شود. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران تأکید کرد: شرکت ملی نفت ایران با همکاری منابع شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب به‌عنوان راهبر اصلی این مجموعه عظیم که همواره با نگاه و دغدغه ملی با استفاده از ظرفیت‌های موجود با رویکردی تسهیل‌گرانه به‌منظور پیشبرد امور طرح کار برآشته است. یادآور شد: تاکنون ارتباطات و همکاری‌های دو مجموعه شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و پالایش گاز بی‌دیندگی خلق فارس نه در ساختار قراردادی و مالی

سرمایه‌گذار، بلکه همواره نگاه به اجرای این طرح به‌عنوان مأموریتی فراسازمانی و ملی مدنظر قرار گرفته و به‌ی‌شک دستاوردهای اجرایی این طرح از رشدند در سپهر صنعت و اقتصاد ایران اسلامی. به یادگار خواهد ماند و این افتخاری بزرگ برای سران و سربازان صنعت در این طرح محیط زیستی و اقتصادی می‌خواهد بود.

علیرضا دانش‌مندی، مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب نیز در این نشست تصریح کرد: پیشرفت‌های انجام‌شده در اجرای طرح عظیم جمع‌آوری گازهای مشعل شرق کارون نمره تلاش و همکاری دو شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و پالایش گاز بی‌دیندگی خلق فارس برای تحقق هدف مشترک که این حفظ محیط‌زیست، تولید ثروت و صیانت از سرمایه‌های ملی است.

وی اجرای این پروژه عظیم را گامی برای رونق اشتغال و توسعه منطقه اعلام و تأکید کرد: ظرفیت‌های فنی و اجرایی این طرح به‌عنوان دستاور بزرگ ملی می‌تواند انگوی بی‌تازه برای ایجاد زیرساخت‌های ارزش و خلق فرصت‌های تازه در کشور ارائه دهد. مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب افزود: تعامل‌ها و همکاری‌های مجموعه پالایش گاز بی‌دیندگی خلق فارس می‌تواند فصل تازه همکاری‌ها بین شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و این شرکت را ایجاد کند و به این منظور، هیئت‌های تخصصی جدید پیشنهادی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب به مجموعه تولید گاز پالایش گاز بی‌دیندگی خلق فارس ارائه خواهد شد. دانش‌مندی در پایان سخنان خود یادآور شد: ارتباطات بین شرکت ملی مناطق

نفت‌خیز جنوب و مجموعه هدایت‌کننده خلق فارس، نهادی و تامل و تلاش به این موضوع است که عرصه تولید و توسعه بستر بین‌المللی و شکوفایی ملی است و بر این تحقیق این مهم، عزم و اتحادی و همدلانگی و ارزشمند بین این دو مجموعه شکل گرفته که به‌ی‌شک ثمره‌های این

همکاری در آینده بیش از پیش برای ملت عزیز نمایان خواهد شد.



و راهبری توسعه مدیریت؛ باید گزارش پیشرفت و اقدام‌های انجام‌شده از سوی ستاد وزارت نفت، واحدهای مستقل ستادی

کاهش ۱/۶ میلیمتری بارش‌ها در حوضه‌های آبریز کشور

بررسی وضعیت بارش‌ها در حوضه‌های آبریز کشور نشان می‌دهد از ابتدای سال آبی جاری (ابتدای مهر ۱۴۰۱) تا ۹ آبان‌ماه ۵/۴ میلیمتر بارش در کشور رخ داده که در مقایسه با مدت مشابه پار سال (ابتدای مهر ۱۴۰۰ تا آخر شهریور ۱۴۰۱) سا کاهش ۱/۶ میلیمتری روبرو شده است.

انسان بار گزارش‌های رسمی منتشره کشورمان وارد سومین پاییز بارندگی دوره بلندمدت با دوره مشابه ۱۲/۴ درصد را فقط برای دو سال آبی پارسال (ابتدای مهر ۱۴۰۰ تا آخر شهریورماه ۱۴۰۱) میلیمتری در بازه زمانی ابتدای مهر ۱۴۰۰ تا ۹ آبان‌همن سال بارش در حوضه‌های آبریز داشته‌ایم که با کاهش ۱/۶ میلیمتری روبرو شده است. بررسی امرها بیانگر آن است که در سال آبی (ابتدای مهر ۱۴۰۰ تا آخر شهریورماه بعد) میزان کل بارش‌های حوضه‌های آبریز ۳۳۷/۱ میلیمتر بوده و این در حالی است که در بازه زمانی ابتدای مهر امسال تا ۹ آبان‌ماه درصد تأمین بارش حوضه‌های آبریز ۲۲/۳ درصد است.

مجمین بررسی گزارش منابع رسمی بیانگر آن است که بارش ۵/۴ میلیمتری از ابتدای سال آبی جاری ۹ تا ۹ آبان‌ماه در مقایسه با دوره بلندمدت ۱۲/۴ درصد را فقط برای دو سال آبی پارسال (ابتدای مهر ۱۴۰۰ تا آخر شهریورماه ۱۴۰۱) میلیمتری در بازه زمانی ابتدای مهر ۱۴۰۰ تا ۹ آبان‌ماه با کاهش ۱/۶ میلیمتری همراه شده است. کشورمان دارای ۶ حوضه اصلی آبریز شامل خلیج فارس و دریای عمان، دریاچه ارومیه، دریای خزر، فلات مرکزی، قره‌قروم و مرزی شرق است.

حجم آب ورودی به سد‌های کشور از ابتدای سال آبی جاری (ابتدای مهر ۱۴۰۱) تا ۹ آبان‌ماه با کاهش ۱۸ درصدی همراه شده است. حجم آب موجود در کشور ۱۷۹۵ میلیارد مترمکعب رسیده که در مقایسه با مدت مشابه سال آبی پارسال (ابتدای مهر ۱۴۰۰ تا آخر شهریور ۱۴۰۱) تغییری نداشته است.

وی ادامه داد: به‌طور کلی ظرفیت تولید بالای ۲۸ میلیون بشکه است و تا پایان اسامل به ۴ میلیون می‌رسد.

جخته‌مه مهر افزود: وضعیت صادرات نسبت به ماه‌های گذشته بهتر است و مذاکرات فشرده با مشتریان قدیم و جدید وجود دارد؛ زیرا بازار نفت سیالی است و کسب‌وکار صادرات نفت دائمی و پیوسته است.

وی تأکید کرد: حدود ۶ هزار نفر جنب جدید وزارت نفت خواهد داشت که ۵۰ درصد مربوط به شرکت ملی نفت ایران

متنصر به رشته‌های نفت و مخزن نخواهد بود.

نداریم اظهار کرد: شرکت ملی نفت ایران حاضر تولید گاز را در زمستان اسامل خواهد داشت و اگر مصرف کنندگان مصرف بهینه داشته باشند و صرفه‌جویی کنند آن‌شاله با مشکل مواجه نخواهیم شد. وی ادامه داد: اکنون روی سوآپ فرآورده متمرکز هستیم و برنامه داریم که سوآپ گاز نیز از این طریق شرکت ملی گاز انجام دهیم.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران بیان این‌که ظرفیت تولید گاز خام در کشور اکنون بیش از یک میلیارد مترمکعب در روز است ادامه داد: شاله که این میزان نسبت به سال قبل کاهش نداشته باشد و باید توجه داشت که میزان مصرف بالا می‌رود و ما میزان تولید را کاهش نمی‌دهیم.

جخته‌مه‌هر در خصوص برنامه‌های صورت گرفته برای

افزایش تولید گاز نیز تصریح کرد: اسامل برنامه افزایش تولید را در دستور کار داریم اما رقم آن متفاوت است. بخشی از این

افزایش از طریق ظرف ۱۴ محقق می‌شود و بخش بیشتری را می‌توانیم فرآورش کنیم. همچنین ۱۱ نیز به مدار تولید

وجود ۶۰۰ چاه کم‌بازده نفت و گاز در ایران

روش‌های نوین تحریک و انگیزش چاه و روش‌های کاربردی برای کاهش اثر پوسته و دیگر روش‌های نو، موجبات افزایش ضریب بهره‌دهی چاه‌های موجود را فراهم آوردند. در همین زمینه «طرح احیای چاه‌های کم‌بازده با استفاده از ظرفیت شرکت‌های دانش‌بنیان» یکی از پروژه‌های مهمی به‌شمار

می‌رود که از سوی وزارت نفت در دستور کار قرار گرفته است. یکی از مزایای مهم این طرح استفاده از ظرفیت شرکت‌های دانش‌بنیان و نیروی انسانی کارآمد و آموزش‌دیده در این بخش از زیست‌تعمول فناوری و نوآوری صنعت نفت برای حل‌چالش‌های اساسی و واقعی صنعت نفت است. زین‌طرف با برپایی اینکه طرح احیای چاه‌های کم‌بازده و غیرفعال کلی در صدیقین تعامل وزارت نفت با شرکت‌های دانش‌بنیان و به‌طور کلی نقش آفرینی فعال در اقتصاد دانش‌بنیان است. اظهار کرد: بنا بر گزارش‌های منتشرشده در بعضی از شرکت‌ها با شن‌کردن چاه‌های کم‌بازده و غیرفعال کلی «احیای چاه‌های کم‌بازده» اجرا شده که نتایج قابل قبول به همراه داشته و به افزایش تولید نفت و گاز منجر شد. در عین حال برای شرکت‌های رگیر نیز در منظر اقتصادی به‌طور کامل جذاب بوده است. اینچاه هم پیش‌بینی می‌شود در صورت اجرای پروژه‌های نفت و گاز کشور که در این بخش از فعالیت‌ها شرکت‌های دانش‌بنیان و سرمایه‌های ملی شرکت‌های دانش‌بنیان و نوآوری صنعت نفت برای حل‌چالش‌های واقعی است.

وی بیان اینکه افزایش بهره‌وری در حوزه تولید در صنعت نفت شامل افزایش ضریب بهره‌دهی چاه‌های موجود در مخازن، افزایش ضریب بازآفت نو تحریک و انگیزش چاه افزایش ضریب بهره‌دهی چاه‌های موجود را فراهم آوردن گفت: در طرح احیای چاه‌های کم‌بازده یکی از مزایای مهم آن استفاده از ظرفیت دانش‌بنیان‌ها و سرمایه‌های ملی کارآمد در زیست‌تعمول فناوری و نوآوری صنعت نفت برای حل‌چالش‌های واقعی است.

و ی بیان اینکه افزایش بهره‌وری در حوزه تولید در صنعت نفت شامل افزایش ضریب بهره‌دهی چاه‌های موجود در مخازن، افزایش ضریب بازآفت نو تحریک و انگیزش چاه افزایش ضریب بهره‌دهی چاه‌های موجود را فراهم آوردن گفت: در طرح احیای چاه‌های کم‌بازده یکی از مزایای مهم آن استفاده از ظرفیت دانش‌بنیان‌ها و سرمایه‌های ملی کارآمد در زیست‌تعمول فناوری و نوآوری صنعت نفت برای حل‌چالش‌های واقعی است.