

با حکم وزیر نفت؛

مدیرکل اچ‌اس‌ئی وزارت نفت منصوب شد

وزیر نفت در حکمی شهرام احمدی را به‌عنوان مدیرکل بهداشت، ایمنی و محیط زیست وزارت نفت منصوب کرد.متن حکم محسن پاک‌نژاد خطاب به شهرام احمدی به شرح زیر است: «با عنایت به تخصص، تعهد و تجارب ارزشمند جنابعالی، به موجب این حکم به‌عنوان مدیرکل بهداشت، ایمنی و محیط زیست وزارت نفت منصوب می‌شوید.

با توجه به حساسیت و اهمیت مأموریت‌های این اداره کل انتظار می‌رود با دقت، برنامه‌ریزی مناسب و به‌کارگیری کارشناسان خیره و باتجربه اقدام‌های لازم را معمول کنید.

از خداوند متعال توفیق جنابعالی را در انجام امور محوله مستنلت دارم.»

تعویض ۴۵ هزار متر لوله بویلر

در نیروگاه تکا با هدف افزایش تولید برق

های بویلر در تعمیرات اساسی واحد ۳ بخار نیروگاه شهیدسلیمی نکا برای اولین بار تعویض شد.

مدیرعامل شرکت مدیریت تولید نکا با اعلام این خبر، افزود: تأسیسات بویلر (دیگ بخار) نیروگاه از بخش هایی است که بطور مستقیم با محصولات احتراق داغ با دمای حدود ۱۵۰۰ درجه سانتی گراد و کمتر تماس دارد به همین جهت سرعت فرسودگی تجهیزات آن از بخشهای دیگر بیشتر است.

وی ادامه داد: با افزایش عمر واحدها، کارایی و تاب آوری تجهیزات در برابر افزایش بار واحد کاهش یافته بود لذا به منظور رفع محدودیت تولید و بازیابی توان از دست رفته واحدها، ضرورت بهینه سازی و تعویض لوله های بویلر از چند سال قبل در دستور کار شرکت قرار گرفت و پس از خرید لوله ها و ساخت باندل ها توسط شرکت های داخلی، در فصل تعمیرات سال گذشته لوله های سقف بویلر واحدهای یک و دو تعویض شده بود و امسال نیز همزمان با تعمیرات اساسی واحد ۳ بخار با ۴۴ سال کارکرد، بیش از ۴۵ هزار متر از لوله ها در سه بخش اصلی بویلر واحد ۳ تعویض شد. نورهال ادبی فیروزجانی در ادامه با اشاره به حجم بالا و کار سنگین انجام شده در این واحد، گفت: در این واحد لوله های سقف فاز آب (اوپراتور)، لوله ها و ساپورتینگ تیوپ های بخش رهیت ۱، لوله های بخش رهیت (A۱و B۱) بطور کامل و همچنین ۵۰ درصد از ساپورتینگ تیوپ های رهیت (A۱و B۱) در مدت حدود ۸۰ روز تعویض شد.

این گزارش می افزاید در بویلرهای واحدهای بخار، آب بر اثر حرارت تشعشعی، در لوله ها تبدیل به بخار با دمای ۵۲۰ درجه سانتیگراد و فشار حدود ۱۸۰ بار شده و وارد مجموعه توربین ها می شود.

واحد جدید نیروگاه ری

به شبکه برق کشور متصل شد

واحد اول مقیاس متوسط نیروگاه ری به ظرفیت ۴۲ مگاوات و با حجم سرمایه‌گذاری ۱۹.۵ میلیون یورو به شبکه سراسری برق کشور متصل و وارد چرخه تولید انرژی الکتریکی شد.

ابوالفضل عسگری، مدیرعامل شرکت مادر تخصصی برق حرارتی با اعلام این خبر، افزود: در راستای پاسخ به نیاز روز افزون رشد مصرف برق منطقه ناشی از گسترش صنایع محلی، مصارف عمومی و خانگی و نیز کمک به کاهش ناترازی شبکه برق تهران، افزایش ظرفیت تولید و بهبود پایداری شبکه برق، شرکت مادر تخصصی برق حرارتی احداث دو واحد نیروگاهی مقیاس متوسط MGT۴۰ هر یک به ظرفیت ۴۲ مگاوات را در محل نیروگاه ری در دست اجرا دارد.

وی با اشاره به عملکرد مؤثر این واحدها در بهبود افت ولتاژ شبکه و کاهش ناترازی و خاموشی‌های تهران، ادامه داد: افزایش ظرفیت تولید شبکه برق منطقه و راندمان نیروگاه‌های کشور، فراهم آوردن موقعیت و بستر مناسب برای اهالی این منطقه از منظر اشتغال‌زایی، اعتلای فرهنگی، اقتصادی و توسعه زیر ساخت‌ها و همچنین بهبود وضعیت اقتصادی و رونق گردش سرمایه‌بنگاه‌های اقتصادی از جمله اهداف اجرای این پروژه است.

عسگری با اشاره به روند ساخت این واحدهای جدید در نیروگاه ری، گفت: نظر به ناترازی‌های موجود در شبکه برق تهران و به منظور افزایش ظرفیت تولید و کاهش خاموشی‌ها، عملیات اجرایی احداث واحد اول مقیاس متوسط ری از دی‌ماه سال گذشته در محل واحدهای قدیمی AEG نیروگاه و پس از تخریب فونداسیون‌های قدیمی آغاز شد.

وی با اشاره به اتصال نخستین واحد مقیاس متوسط نیروگاه به شبکه برق کشور، تأکید کرد: با توجه به ساخت داخل واحد نیروگاهی یاد شده، میزان اشتغال‌زایی مستقیم و غیرمستقیم این طرح در دوران ساخت حدود یک‌هزار و ۶۰۰ نفر با لحاظ کارخانه‌های سازنده تجهیزات و گروه‌های عملیات اجرایی) بوده است.

مدیرعامل شرکت مادر تخصصی برق حرارتی راندمان فعلی این واحدها را ۳۹ درصد و در حالت سیکل ترکیبی (شرایط ایزو) حدود ۴۹ درصد برشمرد و افزود: همچنین با توجه به بررسی‌های انجام شده و وجود زیرساخت‌های موجود در نیروگاه، احداث واحد دوم طرح نیروگاه مقیاس متوسط ری در مجاورت واحد اول در دستور کار بر حرارتی قرار گرفته است.

عسگری در پایان گفت: عملیات ساختمانی احداث این واحد آغاز شده و براساس برنامه‌ریزی صورت گرفته در صورت تأمین به موقع تجهیزات و نقدینگی لازم، واحد دوم نیز تا پایان تیرماه سال آینده به شبکه سراسری برق کشور متصل خواهد شد.

براساس این گزارش، واحد اول مقیاس متوسط نیروگاه ری با ظرفیت ۴۲ مگاوات در ساعت ۲۳:۳۸ دوشنبه، ۲۰ اسفند ۱۴۰۳ در مدار تولید قرار گرفت و با شبکه سراسری سنکرون شد.

نوسازی سیستم‌های ایمنی پالایشگاه‌های

پارس جنوبی با تجهیزات ایرانی

رئیس ایمنی و آتش‌نشانی مجتمع گاز پارس جنوبی گفت: سیستم‌های ایمنی و آتش‌نشانی پالایشگاه‌های پارس جنوبی با بهره‌گیری از تجهیزات داخلی، نوسازی و به‌روزرسانی می‌شوند.

علی چاوشانی با اشاره به اهمیت تولید پایدار گاز و محصولات جانبی اظهار کرد: پیگیری بهبود فرآیندهای مدیریت ایمنی (PSM) از اقدام‌های محوری مجتمع در سال جاری است.

وی با تأکید بر برنامه‌های نوسازی سیستم‌های تجهیزات ایمنی و آتش‌نشانی افزود: تأمین ۸۰ دستگاه خودروی آتش‌نشانی در انواع مختلف و آمبولانس‌های مورد نیاز پالایشگاه‌های مجتمع در دستور کار قرار دارد.

رئیس ایمنی و آتش‌نشانی مجتمع گاز پارس جنوبی از پایش دقیق سیستم‌های ایمنی در سیزده پالایشگاه پارس جنوبی خبر داد و گفت: مسائل ایمنی شناسایی شده در کوتاه‌ترین زمان ممکن به مدیران پالایشگاهی منعکس شده تا در تعمیرات اساسی امسال به بهترین نتایج دست یابیم.

چاوشانی با اشاره به استفاده ۱۰۰ درصدی از تجهیزات داخلی در نوسازی سیستم‌های ایمنی، تصریح کرد: شرایط بيمپ‌های آتش‌نشانی پالایشگاه‌ها بسیار مطلوب است و از ابتدای سال، دوره‌های آموزشی برای ارتقای سطح دانش کارکنان در حوزه ایمنی و آتش‌نشانی برگزار شد.

وی درباره برنامه‌های جذب نیروی متخصص در حوزه ایمنی و آتش‌نشانی گفت: افزون بر نوسازی تجهیزات، آماده‌سازی خودروهای آتش‌نشانی انجام شده و موارد جزئی این حوزه نیز برطرف شده است.

اخبار صنعت

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با تأکید بر اینکه صنعت پتروشیمی متعهد به برگشت ارز حاصل از صادرات خود به چرخه اقتصاد کشور است، گفت: همه تعهدات ارزی شرکت‌های پتروشیمی انجام شده است. حسن عباس‌زاده درباره تعهد ارزی شرکت‌های پتروشیمی اظهار کرد: صنعت پتروشیمی از ابتدای ۱۴۰۳ تا پایان بهمن حدود ۱۲ میلیارد دلار صادرات داشته که شرکت‌های پتروشیمی معادل این ارز را به چرخه اقتصاد کشور برگردانده‌اند.

وی با تأکید بر اینکه بخشی از ارز پتروشیمی‌ها شامل خریدهایی می‌شود که لازم است صنعت پتروشیمی از خارج از کشور تأمین کند، افزود: سالانه حدود ۲ میلیارد دلار ارز صرف تأمین کالاهای مورد نیاز صنعت ازجمله تجهیزات، کاتالیست و موادشیمیایی از خارج می‌شود.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی تصریح کرد: بیش از ۹ میلیارد دلار مابقی ارز پتروشیمی‌ها از ابتدای امسال تا پایان بهمن به سامانه بانک مرکزی تحویل شده که صرف تأمین نیازهای اصلی کشور می‌شود.

عباس‌زاده ادامه داد: خوشبختانه در سال ۱۴۰۳ با وجود ناترازی‌های انرژی که چند ماهی در فصل سرما گریبانگیر شرکت‌های پتروشیمی و اعمال محدودیت تأمین خوراک شد، ارزآوری نسبت به پارسال کاهش نیافته و



افزایشی نیز بوده است.

وی با تأکید بر اینکه صنعت پتروشیمی متعهد به برگشت ارز حاصل

از صادرات خود به چرخه اقتصاد کشور است، بیان کرد: همه تعهدات ارزی شرکت‌های پتروشیمی انجام شده است، ضمن اینکه از زمانی که کالا از کشور صادر می‌شود، زمانی لازم است که این کالا به مبادی هدف برسد و ارز آن

آمادگی شرکت ملی حفاری برای تقویت همکاری در پروژه‌های اکتشافی مجموعه را برای تقویت و گسترش همکاری‌ها در اجرای پروژه‌های اکتشافی اعلام کرد.

وی افزود: هم‌اکنون تعدادی از دستگاه‌های حفاری ناوگان شرکت در استان‌های اردبیل، گلستان و فارس در حفر چاه‌های اکتشافی به‌کارفرمایی مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران فعال هستند و ما آمادگی داریم در برنامه‌های آتی این مدیریت، در زمینه اختصاص دکل و خدمات جانبی همکاری کنیم.

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران با اشاره به اهتمام وزارت نفت و مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران به تقویت شرکت ملی حفاری بیان کرد: طرح بازسازی و نوسازی ناوگان حفاری و تجهیزات خدمات فنی کاربردی در صنعت حفاری در دستور کار قرار دارد. با تحقق این طرح و بهره‌مندی از منابع انسانی متخصص و کارآمد، شاهد توسعه فعالیت‌ها، شتاب‌بخشی در اجرای پروژه‌های حفاری و رشد و تعالی بیش از پیش این شرکت خواهیم بود.

سید محی‌الدین جعفری، مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران نیز در این نشست با اشاره به برنامه‌های توسعه‌ای این مدیریت اظهار کرد: شرکت ملی

حفاری ایران از بدو تأسیس ارتباط تنگاتنگی با حوزه اکتشاف داشته و حفاری چاه‌های اکتشافی متعدد و همکاری در تثبیت میدان‌های نفتی و گازی نظیر

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران با اشاره به اهتمام وزارت نفت و مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران به تقویت شرکت ملی حفاری بیان کرد: طرح بازسازی و نوسازی ناوگان حفاری و تجهیزات خدمات فنی کاربردی در صنعت حفاری در دستور کار قرار دارد. با تحقق این طرح و بهره‌مندی از منابع انسانی متخصص و کارآمد، شاهد توسعه فعالیت‌ها، شتاب‌بخشی در اجرای پروژه‌های حفاری و رشد و تعالی بیش از پیش این شرکت خواهیم بود.

سید محی‌الدین جعفری، مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران نیز در این نشست با اشاره به برنامه‌های توسعه‌ای این مدیریت اظهار کرد: شرکت ملی حفاری ایران از بدو تأسیس ارتباط تنگاتنگی با حوزه اکتشاف داشته و حفاری چاه‌های اکتشافی متعدد و همکاری در تثبیت میدان‌های نفتی و گازی نظیر

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با تأکید بر اینکه صنعت پتروشیمی متعهد به برگشت ارز حاصل از صادرات خود به چرخه اقتصاد کشور است، گفت: همه تعهدات ارزی شرکت‌های پتروشیمی انجام شده است. حسن عباس‌زاده درباره تعهد ارزی شرکت‌های پتروشیمی اظهار کرد: صنعت پتروشیمی از ابتدای ۱۴۰۳ تا پایان بهمن حدود ۱۲ میلیارد دلار صادرات داشته که شرکت‌های پتروشیمی معادل این ارز را به چرخه اقتصاد کشور برگردانده‌اند.



اظهار داشت: کاهش ذخایر سدها متناسب با کاهش بارش‌ها بوده است. امسال ورودی سدها ۹.۵ میلیارد مترمکعب بوده که نسبت به سال گذشته (۱۳ میلیارد مترمکعب) کاهش ۳.۵ میلیارد مترمکعبی داشته است.

وی همچنین افزود: خروجی سدها کاهش یافته تا موجودی مخازن نسبت به سال گذشته افت کمتری داشته باشد، اما همچنان با عقب‌افتادگی ۱.۵ میلیارد مترمکعبی مواجه هستیم.

به گفته بزرگ‌زاده، برخی سدهای کلیدی کشور در وضعیت بحرانی قرار دارند. برای نمونه، حجم مفید مخزن سد امیرکبیر (کرج) به حدود

نصف کاهش یافته و رسوبات بخش زیادی از آن را پر کرده است. سد لار نیز تقریباً خشک شده و سدهای تأمین‌کننده آب تهران (لنیان، طالقان، ماملو) با کاهش ۴۶ درصدی بارش نسبت به نرمال و ۲۵ درصدی نسبت به سال گذشته روبه‌رو هستند. در سایر نقاط کشور نیز سدهایی مانند میناب در هرمزگان، زاینده‌رود در اصفهان، ۱۵ خرداد در خراسان رضوی و ساوه در استان مرکزی در وضعیت قرمز یا زرد قرار دارند.

بزرگ‌زاده با اشاره به ادامه خشکسالی در کشور گفت: ایران برای پنجمین سال متوالی درگیر خشکسالی است و این خشکسالی‌های پی‌درپی اثر هم‌افزایی منفی دارند که مدیریت منابع آب را به‌شدت دشوارتر می‌کند. وی خاطرنشان کرد: وقوع ترسالی‌های مقطعی، مانند سیلاب سال ۰۹۸ نتوانسته کمبودهای جمعی را جبران کند.

عیسی بزرگ‌زاده، همچنین از آغاز کشت پاییزه در خوزستان خبر داد و تأکید کرد: برای کشت تابستانه باید برنامه‌ریزی دقیق انجام شده و کاهش کشت محصولات پرآب‌طلب مانند برنج در دستور کار قرار گیرد. همچنین وی با اشاره به وضعیت بحرانی منابع آبی کشور، از آغاز کشت پاییزه در خوزستان خبر داد و گفت: کشت پاییزه و بهار در این استان آغاز شده است، اما برای کشت تابستانه باید برنامه‌ریزی دقیق‌تری انجام شود.

بزرگ‌زاده با اشاره به وضعیت کشت پاییزه در خوزستان، گفت: با توجه به شرایط آبی موجود، کشت پاییزه در این استان آغاز شده و امیدواریم با مدیریت صحیح، بتوانیم از منابع آبی بهینه استفاده کنیم.

وی افزود: برای کشت تابستانه باید برنامه‌ریزی دقیق‌تری انجام شود و

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی: همه تعهدات ارزی پتروشیمی‌ها انجام شده است

انرژی

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی:

همه تعهدات ارزی پتروشیمی‌ها انجام شده است

به کشور بازگردد.

معاون وزیر نفت با اشاره به اینکه شرکت‌های پتروشیمی ۸۰ روز مهلت دارند ارز خود را به بانک مرکزی برگردانند، اظهار کرد: گاهی اوقات این زمان ۸۰ روزه شرکت‌های پتروشیمی در نظر گرفته نمی‌شود و ارز کالایی که برای مثال دیروز صادر شده نیز شامل ارزی به‌شمار می‌آید که باید برگردانده می‌شد.

عباس‌زاده با اشاره به اینکه شرکت‌ها در مهلت داده‌شده، ارزهای سررسیدشده را تحویل داده‌اند، گفت: مابقی ارز نیز در زمان مقرر تحویل می‌شود. برخی آمارها نیز که بیان می‌شود، ممکن است متعلق به سال‌های قبل باشد که ثبت آمار به مرسوم بوده و هنوز رفع تعهد نشده است.

وی برخی از عملیات اداری را از دیگر موارد تفاوت آمار شرکت ملی صنایع پتروشیمی و بانک مرکزی دانست و گفت: برخی شرکت‌های پتروشیمی فاینانس‌هایی را پرداخت کرده‌اند که از بانک عامل هنوز به بانک مرکزی گزارش نشده است، همچنین در نظر گرفتن کوتاژ (مرحله ثبت اظهارنامه صادرات و واردات در گمرک) کالای صادراتی نیز سبب این اختلاف‌های آمار می‌شود، و گرنه شرکت‌های پتروشیمی کاملاً متعهد به برگشت ارز خود به چرخه اقتصادی کشور هستند.

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت نقش شرکت ملی حفاری ایران را در تحقق برنامه‌های صنعت نفت برای حفظ، نگهداشت و افزایش تولید مهم و تأثیرگذار خواند و بر لزوم استفاده بهینه از امکانات، تجهیزات و دانش فنی متخصصان این شرکت تأکید کرد.

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت نقش شرکت ملی حفاری ایران را در تحقق برنامه‌های صنعت نفت برای حفظ، نگهداشت و افزایش تولید مهم و تأثیرگذار خواند و بر لزوم استفاده بهینه از امکانات، تجهیزات و دانش فنی متخصصان این شرکت تأکید کرد.

جعفری همچنین به ضرورت چابک‌سازی قرارداده‌ا و تسریع در فعالیت‌های حفاری اشاره و اظهار کرد: در نشست‌های مشترک با مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، خواستار همکاری گروه‌های حقوقی، سرمایه‌گذاری، برنامه‌ریزی تلفیقی و مدیریت اکتشاف برای بازنگری قرارداده‌ا با هدف شتاب‌بخشی به روند فعالیت‌های حفاری شده‌ایم.

وی همچنین چشم‌انداز این مدیریت را تشریح کرد و گفت: برنامه پیش‌رو شامل حفاری ۵۰ حلقه چاه است که تحقق آن نیازمند افزایش تعداد دکل‌های حفاری از هفت به ۱۲ دستگاه خواهد بود.

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت نقش شرکت ملی حفاری ایران را در تحقق برنامه‌های صنعت نفت برای حفظ، نگهداشت و افزایش تولید مهم و تأثیرگذار خواند و بر لزوم استفاده بهینه از امکانات، تجهیزات و دانش فنی متخصصان این شرکت تأکید کرد.

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت نقش شرکت ملی حفاری ایران را در تحقق برنامه‌های صنعت نفت برای حفظ، نگهداشت و افزایش تولید مهم و تأثیرگذار خواند و بر لزوم استفاده بهینه از امکانات، تجهیزات و دانش فنی متخصصان این شرکت تأکید کرد.

وی همچنین چشم‌انداز این مدیریت را تشریح کرد و گفت: برنامه پیش‌رو شامل حفاری ۵۰ حلقه چاه است که تحقق آن نیازمند افزایش تعداد دکل‌های حفاری از هفت به ۱۲ دستگاه خواهد بود.

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت نقش شرکت ملی حفاری ایران را در تحقق برنامه‌های صنعت نفت برای حفظ، نگهداشت و افزایش تولید مهم و تأثیرگذار خواند و بر لزوم استفاده بهینه از امکانات، تجهیزات و دانش فنی متخصصان این شرکت تأکید کرد.

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت نقش شرکت ملی حفاری ایران را در تحقق برنامه‌های صنعت نفت برای حفظ، نگهداشت و افزایش تولید مهم و تأثیرگذار خواند و بر لزوم استفاده بهینه از امکانات، تجهیزات و دانش فنی متخصصان این شرکت تأکید کرد.

بزرگ‌زاده با اشاره به اولویت‌دهی به تأمین آب باغات، گفت: از بین رفتن باغات آسیب بلندمدت به کشاورزان وارد می‌کند، بنابراین تأمین آب باغات نسبت به محصولات زراعی در اولویت قرار دارد.

وی افزود: در سال‌های خشک، باید به‌طور ویژه به حفظ باغات توجه شود. سخنگوی صنعت آب کشور بر لزوم تغییر رویکرد در مصرف منابع آبی تأکید کرد و گفت: وقوع یک سال ترسالی نرمال در میان سال‌های خشکسالی متوالی می‌تواند به ذخیره‌سازی آب در مخازن سطحی و زیرزمینی کمک کند، اما این موضوع به‌تنهایی کافی نیست و ما به یک مدیریت مصرف هوشمندانه نیاز داریم.

وی با اشاره به محدودیت استفاده از آب‌های زیرزمینی در بسیاری از مناطق کشور توضیح داد: برداشت بی‌رویه از چاه‌ها، علاوه بر شور شدن و آلودگی آب، باعث تهدید پایداری سفره‌های زیرزمینی می‌شود. وی همچنین افزایش برداشت از این منابع نیازمند بررسی‌های دقیق کارشناسی است.

بزرگ‌زاده خطاب به شهروندان تأکید کرد: تنها راه عبور از بحران، کاهش مصرف آب است.

وی گفت: مصرف‌کنندگان شهری، بخش کشاورزی و صنایع باید الگوی مصرف خود را تغییر دهند. در بخش کشاورزی، اجرای الگوی کشت متناسب با شرایط خشکسالی و کاهش سطح زیر کشت محصولات پرآب‌بر، ضروری است.

وی همچنین نسبت به راهکارهای سطحی و نادرست هشدار داد و گفت: حفر چاه‌های جدید با افزایش برداشت از منابع زیرزمینی نه‌تنها مشکل کمبود آب را حل نمی‌کند، بلکه بحران را تشدید خواهد کرد. تنها راه حل، همکاری عمومی و پذیرش واقعیت کم‌آبی است.

سخنگوی صنعت آب کشور در پایان این نشست، بر نقش رسانه‌ها، اسنادید دانشگاه، هنرمندان و دیگر گروه‌های اجتماعی در فرهنگ‌سازی مصرف بهینه آب تأکید کرد. وی گفت: ما نیازمند یک مشارکت همه‌جانبه از سوی رسانه‌ها، روحانیون، ورزشکاران و شهروندان هستیم تا بتوانیم مصرف آب را مدیریت کنیم.

وی همچنین ابراز امیدواری کرد که با لطف الهی و همکاری عمومی، وضعیت منابع آبی در آینده بهبود یابد و اطلاعات به‌روز شده تا شب عبید، تغییرات مثبتی را نشان دهد.

بزرگ‌زاده در پایان از تلاش‌های همکاران صنعت آب قدردانی و بر شفافیت در اطلاع‌رسانی به مردم تأکید کرد تا جامعه با آگاهی کامل نسبت به وضعیت بحرانی منابع آبی کشور، در مدیریت مصرف مشارکت کند.



گسترش دهند. این همکاری‌ها می‌تواند نقش مهمی در تسریع توسعه میدان نفتی و بهره‌برداری بهینه از منابع موجود ایفا کند.

بر اساس این گزارش، در این نشست زمینه‌های همکاری میان دو مجموعه بررسی شد که شامل برنامه‌ریزی برای تولیدی کردن چاه‌های اکتشافی موفق، استفاده از ظرفیت دکل‌های حفاری، اجرای پروژه‌های مشترک لرزه‌نگاری، تبادل فناوری، بهره‌گیری از امکانات نرم‌افزاری و سخت‌افزاری و همکاری در مطالعات مخزنی و ژئوفیزیکی بود.

همچنین برگزاری دوره‌های آموزشی، کارگاه‌های علمی و پروژه‌های تحقیقاتی مشترک در دستور کار قرار گرفت تا با هم‌افزایی توان علمی و عملیاتی، توسعه و تولید در صنعت نفت کشور شتاب گیرد.