

اخبار



اختصاص یک هزار میلیارد تومان برای آبرسانی سیستان و بلوچستان

وزیر نیرو با اشاره به سرعت مناسب اجرای پروژه‌های اضطراری تأمین آب شرب در استان سیستان و بلوچستان و پیشرفت طرح‌ها طبق برنامه زمانبندی افزود: برای تکمیل پروژه‌های جهاد آبرسانی استان نیز یک هزار میلیارد تومان اعتبار ویژه تخصیص می‌یابد.

«علی اکبر محرابیان»، در جلسه استانداری سیستان و بلوچستان که با حضور استاندار و مدیران استانی و کشوری صنعت آب برگزار شد، بر لزوم هماهنگی دستگاه‌ها و اجرای طرح‌ها طبق زمانبندی انجام شده در فرایند اجرای پروژه‌های اضطراری تأمین آب شرب زاهدان و منطقه سیستان تأکید کرد. محرابیان با اشاره به حجم آب قابل تأمین و طراحی آب‌شیرین‌کن به میزان ۱۰۰ هزار مترمکعب در شبانه‌روز، بیان کرد: فرایند ساخت این آب‌شیرین‌کن در کمتر از ۵ ماه گذشته با سرعت بسیار خوبی آغاز شده و باید در ابتدای سال آینده به طور کامل در مدار فعالیت قرار گیرد.

وی در ارتباط با فرایند ساخت و بهره‌برداری از این آب‌شیرین‌کن اظهار داشت: تکمیل و بهره‌برداری از پروژه آب‌شیرین‌کن به‌عنوان زنجیره‌های تکمیلی تأمین آب شرب استان از اهمیت بالایی برخوردار است و با توجه به تأمین اعتبار و حمایت‌های صورت گرفته ظرف مدت کوتاهی به نتیجه رسیده است. وزیر نیرو در بخش دیگری از سخنان خود با اشاره به اجرا و تکمیل مجموعه طرح‌های آب سیستان و بلوچستان و برنامه‌های کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت وزارت نیرو در این استان گفت: یکی از طرح‌های مهم برای تأمین آب شرب پایدار در این استان، انتقال آب از دریاست که با تکمیل و تأمین آب سیستان از دریای عمان، این تأسیسات جمع‌آوری و در صورت لزوم به سایر نقاط، به منظور تأمین آب شرب منتقل می‌شود.

افزایش قیمت نفت سنگین ایران

جدیدترین گزارش ماهانه اوپک نشان داد قیمت نفت سنگین ایران پس از سه ماه کاهش متوالی، در ژانویه افزایش یافت. جدیدترین گزارش بازار نفت سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) نشان داد قیمت هر بشکه نفت سنگین ایران در ژانویه، به ۸۰ دلار و ۱۴ سنت رسید که یک دلار و ۸ سنت معادل ۱.۴ درصد در مقایسه با قیمت ۷۹ دلار و ۶ سنت در دسامبر، افزایش داشت.

قیمت نفت سنگین ایران از ابتدای سال ۲۰۲۴ میلادی تاکنون، به ۸۰ دلار و ۱۴ سنت در مقایسه با میانگین ۸۱ دلار و ۵۶ سنت در مدت مشابه سال ۲۰۲۳ رسید. ارزش سید نفتی اوپک در ژانویه به ۸۰ دلار و ۴ سنت در هر بشکه رسید که در مقایسه با دسامبر، یک دلار و ۴ سنت معادل ۱.۳ درصد افزایش داشت. میانگین ارزش سید نفتی اوپک از ابتدای سال ۲۰۲۴ تاکنون، به ۸۰ دلار و ۴ سنت در هر بشکه رسید که در مقایسه با میانگین قیمت ۸۱ دلار و ۶۲ سنت در سال پیش از آن، یک دلار و ۵۸ سنت معادل ۱.۹ درصد کاهش نشان می‌دهد.

میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه به تولید نفت کشور اضافه شده که این حجم از افزایش تولید، مبین رشد ۶۰ درصدی تولید نفت در این دولت است.

از قرار معلوم، بخشی از این افزایش تولید، از میدان‌های مشترک انجام شده و در مجموع اقدام‌های مطلوبی برای توسعه این میدان‌ها انجام شده که از جمله آنها می‌توان به تولیدی کردن ۶۰ حلقه چاه جدید در میدان آزادگان جنوبی و افزایش ۷۰ درصدی ناوگان حفاری در میدان‌های مشترک اشاره کرد.

اولویت توسعه‌ای شرکت ملی نفت ایران در حوزه توسعه میدان‌های مشترک نفتی و گازی است. هم‌اکنون میانگین تولید از هر چاه نفت کشور روزانه هزار و ۵۵۰ بشکه بوده هرچند که در شرایط فعلی، هزینه افزایش تولید یک بشکه نفت در میدان‌های جدید بیش از هزار دلار است. وزیر نفت با بیان اینکه امروز هیچ میدان نفتی مشترک بلاتکلیفی نداریم، گفته است که برخی از میدان‌ها با کشورهای همسایه مشترک است و ۴۸ درصد تولید در مبادین مشترک رقم می‌خورد و توسعه میدان‌های مشترک نفتی و گازی در این دولت تعیین تکلیف می‌شود.

اوجی درباره تذکر رهبری به‌منظور استفاده از بخش خصوصی در پروژه‌های نفتی و گازی گفت: رهبری در این باره تذکری دادند که «سمعاً و طاعتاً، همچنین وزارت نفت اولویت را به شرکت‌های توانمند بخش خصوصی داد که ان‌شاءالله با پرکردن ظرفیت این شرکت‌ها بعداً از ظرفیت نهادهای حاکمیتی استفاده خواهیم کرد و افزوده که خوشبختانه قراردادهایی نیز که طی این مدت در بحث میدان‌های بالادست و پایین‌دست از جمله پتروشیمی‌ها و پالایشگاه‌ها امضا شده است بیشتر بخش خصوصی بوده‌اند.

اوجی در ادامه با بیان اینکه در این دولت در بحث توسعه میدان‌های نفتی شاهد اتفاق‌های خوبی بوده‌ایم، گفت: عقد قرارداد ۶ میدان نفتی و گازی به اتمام رسیده و عملیات اجرایی آنها آغاز شده که برخی نیز به بهره‌برداری رسیده است و تا پایان اسفند تقریباً قرارداد ۸ میدان نفتی و گازی دیگر منعقد خواهد شد و ان‌شاءالله عملیات اجرایی آنها را نیز که به ارزش ۱۴ میلیارد دلار است شروع خواهیم کرد.

وی تصریح کرد: تقریباً ۶ تا ۷ مرحله فرایند قرارداد توسعه میدان‌های نفتی و گازی در وزارت نفت بوده و بقیه مراحل خارج از اختیارات این وزارتخانه است و دستگاه‌ها و قوای دیگر نیز درگیر این موضوع هستند، امیدواریم با تذکری هم که رهبر معظم انقلاب دادند و تدابیر دولت، این مسیر و فرایند را کوتاه کنیم.



عکس: شانا

افزایش ۲ برابری تولید میدان نفتی آزادگان در دولت سیزدهم

گزارش یک

این میدان که در غرب رودخانه کارون قرار دارد، حدود ۳ دهه از آغاز توسعه آن می‌گذرد.

اگرچه تا پیش از این ۸ شرکت بین‌المللی از شرق و غرب جهان برای توسعه این میدان حضور داشته‌اند، با این حال توسعه آن کامل نشده و در حال حاضر تولید نفت از آزادگان شمالی و جنوبی روزانه حدود ۲۰۰ هزار بشکه برآورد می‌شود.

با وجود اینکه توسعه میدان آزادگان در دولت قبل، از پیشرفت مناسبی برخوردار نبود از ابتدای دولت سیزدهم مجموعه وزارت نفت، تسریع در توسعه این میدان را در دستور کار جدی خود قرار داد.

این موضوع از شروع دولت و با برنامه‌ریزی‌های صورت گرفته منجر به موفقیت‌های قابل توجهی هم در این بخش شد. از قرار معلوم، توسعه میدان آزادگان به صورت یکپارچه انجام خواهد شد تا تولید از این میدان به ۵۷۰ هزار بشکه در روز برسد. گفته می‌شود که با سرمایه‌گذاری ۷ میلیارد دلاری و اجرای طرح توسعه یکپارچه میدان مشترک آزادگان تولید نفت از این میدان از مرز ۵۰۰ هزار بشکه در روز عبور خواهد کرد.

طرح توسعه یکپارچه میدان آزادگان شامل توسعه همزمان فاز دوم آزادگان شمالی و فاز دوم آزادگان جنوبی با کارفرمایی واحد و مدیریت یکپارچه

مهندسی مخزن است. با اجرای طرح توسعه یکپارچه توسعه میدان نفتی مشترک آزادگان، تولید از این میدان ۳۸۰ هزار بشکه در روز افزایش می‌یابد که درآمد نفتی ایران را سالانه ۱۴ میلیارد دلار افزایش خواهد داد.

در راستای تأمین داخلی منابع مورد نیاز این طرح، استفاده از ظرفیت بانک‌ها به‌عنوان سرمایه‌گذار و شریک در ریسک و نه صرفاً یک نهاد تسهیلات‌دهنده ریسک‌ناپذیر، اجرای عملیات ازیاد برداشت به صورت گسترده با روش تزریق آب، ایجاد اشتغال گسترده در کشور و منطقه، پرکردن ظرفیت خالی سازندگان داخلی کالا و تجهیزات و سایر پیمانکاران داخلی از دیگر ویژگی‌های طرح epc و epd از دیگر ویژگی‌های طرح یکپارچه توسعه میدان مشترک آزادگان است. ایران با کشورهای همسایه خود

۲۸ میدان مشترک دارد که از این تعداد ۱۸ میدان نفتی، ۴ میدان گازی و ۶ میدان نیز نفتی و گازی است. ایران یکی از معدود کشورهای جهان با این تعداد ساختار مشترک بوده و از این حیث بحث بهره‌برداری از میدان‌های مشترک دارای اهمیت فوق‌العاده‌ای است.

از این ۲۸ میدان مشترک، ایران با عراق با توجه به مرز طولانی، ۱۲ حوزه مشترک، با امارات متحده عربی ۷ ساختار مشترک، با قطر و عمان هر کدام ۲ مخزن مشترک،

با کویت و ترکمنستان یک میدان مشترک و با عربستان ۲ میدان نفتی اسفندیار و فروزان و میدان گازی فرزاد مشترک است.

در این میان میادین مشترک غرب کارون در حوزه نفت و میدان مشترک پارس جنوبی در زمینه گاز اهمیت بیشتری دارد. میادین غرب کارون جزو جوان‌ترین میادین نفتی ایران به‌شمار می‌روند.

این میادین که پنج میدان آزادگان شمالی، آزادگان جنوبی، باران شمالی، باران جنوبی و یادآوران را شامل می‌شود در مجموع ۶۴ میلیارد بشکه نفت درجا دارد. افزون بر وسعت و بزرگی این میدان‌ها، نکته‌ای که برداشت حداکثری نفت از میدان‌های مشترک غرب کارون را با اهمیت کرده، مشترک بودن آن با کشور همسایه است.

از میدان مشترک پارس جنوبی در بستر خلیج فارس و مرز مشترک ایران و قطر به‌عنوان بزرگترین میدان گازی جهان یاد می‌شود. مجموع ذخایر گازی این میدان ۳۹ تریلیون مترمکعب و ذخایر معانات گازی آن نیز ۵۶ میلیارد بشکه است.

از این میزان سهم ایران در بخش گاز آن ۱۴ تریلیون مترمکعب و در معانات گازی ۱۸ میلیارد بشکه برآورد می‌شود که معادل ۸ درصد از کل گاز جهان است.

از ابتدای دولت سیزدهم نزدیک به یک



توسعه میدان آزادگان

در دولت قبل، از پیشرفت مناسبی برخوردار نبود از ابتدای دولت سیزدهم

مجموعه وزارت نفت، تسریع در توسعه این میدان را در دستور کار

جدی خود قرار داد



عکس: ایرنا

کشور پاسخگوی نیازها نیست بر این اساس مجموعه مدیریت بحران شکل گرفت و وظیفه و مأموریت مؤسسه تحقیقات آب، توسعه سامانه بومی پایش و پیش‌بینی بارش و سیلاب با تأکید بر جریان ورودی به سدهای کشور تعیین شد. وی تصریح کرد: بر این اساس سامانه‌ای با دقت ۸ کیلومتر تعریف و ایجاد شد که هم‌اکنون در اختیار همه کاربران شرکت‌های آب منطقه‌ای، آب و فاضلاب و برق قرار گرفته است. حدود ۴۰۰ کارشناس در سراسر کشور به این سامانه متصل هستند و دائماً آن را رصد می‌کنند.

رئیس مؤسسه تحقیقات آب کشور همچنین از راه‌اندازی سامانه دریای خزر سخن به میان آورد و خاطر نشان کرد: پایش رودخانه‌های ورودی به دریا از جمله مواردی است که توسط این سامانه رسید مجموعه سیستم‌های هشدار موجود صورت می‌گیرد.

وی در ادامه بر اهمیت پیشبرد بازتخصیص آب تأکید کرد و افزود: این امر درخصوص چاه‌های کشاورزی و بویژه در حوزه صنعت در حال پیگیری است. صنایع کشور به میزان قابل توجهی وابسته به آب‌های سطحی و زیرزمینی هستند و روند کاهش آب‌های تجدیدپذیر ایجاب می‌کند که صنعت به سمت استفاده از سایر منابع آبی سوق یابد که شیرین‌سازی آب و استفاده از آب‌های غیرمعتارف از جمله این اقدامات است که در برنامه هفتم توسعه به آن اشاره شده است.

راه‌اندازی سامانه پایش سیلاب در کشور

کاویان پور با اشاره به راه‌اندازی سامانه پیش‌بینی سیلاب اشاره کرد و گفت: پس از سیلاب‌های سال‌های ۹۷ و ۹۸، وزارت نیرو به این نتیجه رسید مجموعه سیستم‌های هشدار موجود

سطح پوشش برفی در کشور روند منفی دارد

خبر

منابع آبی کشور تأمین می‌شود، تابستان ۱۴۰۰ پربارش‌ترین فصل سال بود؛ در این شرایط تصمیم‌گیری بسیار دشوارتر و متناسب با این امر فعالیت در بخش‌های مختلف از جمله کشاورزی پیچیده‌تر شده است. کاویان پور یادآور شد: در کنار تغییر رژیم بارشی کشور، میزان بارندگی‌ها کاهش یافته است؛ این در حالی است که امروز با کاهش ۴۳ درصدی بارندگی‌ها نسبت به شرایط نرمال روبه‌رو هستیم و در این شرایط لازم است نسبت به ذخیره‌سازی و حفظ منابع آبی برای سال آبی پیش‌رو، توجه بیشتری صورت گیرد. به گزارش چاپک آنلاین، رئیس مؤسسه تحقیقات آب کشور در ادامه، سدها را یکی از بهترین در مفهومی‌ترین ابزارها برای مقابله با شرایط موجود عنوان کرد و بیان داشت: خوشبختانه بسیاری از بارندگی‌های اخیر در حوضه‌های آبی سدهای کشور رخ داده است که پیامد خوبی است. وی افزود: کشور دارای مرزهای جغرافیایی بسیاری است که منتهی به دریاها می‌شود؛ خروجی منابع بارشی مختلفی که از کنار این سواحل عبور می‌کند، دریا است. بر این اساس وزیر نیرو موضوع استفاده از این ظرفیت آبی را در خط مجاور سواحل که آب مناسب با کیفیت‌تری را داراست مورد تأکید قرار داده است. کاویان پور در ادامه به تعریف موضوع ال‌نینو و ارتباط آن با بارندگی‌ها پرداخت و گفت: استفاده اجزای از موضوع آب برای تحریک افکار

رئیس مؤسسه تحقیقات آب کشور با بیان اینکه طی ارزیابی‌های اخیر سطح پوشش برفی در کشور روند منفی و نزولی دارد، گفت: برف منبع تأمین آب کشور در تابستان خشکسالی برفی موضوع بسیار جدی است که با آن روبه‌رو هستیم.

محمدرضا کاویان پور درباره وقوع پدیده خشکسالی برفی در زمستان امسال و تأثیر سدسازی برای عبور از بحران کم‌آبی، گفت: افزایش دمای هوا در کره زمین بویژه محدوده آسیا با پایین آمدن سطح پوشش برفی همراه شده است؛ طی ارزیابی‌های اخیر سطح پوشش برفی در کشور روند منفی و نزولی دارد.

رئیس مؤسسه تحقیقات آب کشور در این زمینه تأکید کرد: برف منبع تأمین آب کشور در تابستان است و مسأله خشکسالی برفی موضوع بسیار جدی است که با آن روبه‌رو هستیم.

وی با بیان اینکه رژیم بارشی کشور در چهار نوسان شده است، ادامه داد: در فصول پاییز و بهار هر کدام ۲۵ درصد آب مورد نیاز کل سال کشور باید تأمین شود اما در دو سال اخیر این فرمول تغییر کرده است؛ در شرایطی که در فصل تابستان ۵ درصد