

افزایش ۲۶۰ هزار بشکه‌ای تولید نفت عربستان

تازه‌ترین گزارش ماهانه اوپک حاکی از افزایش سطح ذخیره‌سازی نفت جهان از یک سو و رشد تولید نفت عربستان از سوی دیگر است.

سازمان کشورهای صادرکننده نفت (وپک) در گزارش ماهانه خود اعلام کرد: با وجود توافق اعضای این سازمان برای کاهش عرضه، سطح ذخیره‌سازی نفت در جهان افزایش یافته است.

در گزارش یادشده همچنین اعلام شد عربستان که بزرگ‌ترین تولیدکننده نفت میان اعضای اوپک به شمار می‌آید، تولید روزانه خود را در ماه فوریه ۲۶۳ هزار بشکه افزایش داده و به ۱۰ میلیون بشکه در روز رسانده است.

بااین همه، گزارش اوپک همچنین نشان‌دهنده افزایش پایبندی اعضای این سازمان به توافق کاهش تولید نفت است. براساس منابع ثانویه مورد استناد اوپک، مجموع عرضه ۱۱ عضو این سازمان که متعهد به کاهش تولید شده‌اند، در ماه فوریه به ۲۹ میلیون و ۶۸۱ هزار بشکه در روز کاهش یافت.

سیاست‌های عربستان سعودی در اوپک چرخشی ۱۸۰ درجه‌ای را تجربه می‌کند و بزرگ‌ترین تولیدکننده نفت پس از حمله رسانه‌ای هفته گذشته به شیل اویل‌ها، حالا این روزها برخی از اعضای اوپک را به کم کاری متهم می‌کند.

خلال الفالاح، وزیر انرژی عربستان هفته گذشته با بیان اینکه شرکت‌های مستقل نفتی آمریکا به این فکر نباشند که اوپک، توافق کاهش تولید خود را به منظور جبران افزایش تولید نفت شیل آمریکا تمدید می‌کند، تاکید کرده بود: سواری مجانی برای تولیدکنندگان نفت شیل آمریکا، وجود ندارد.

در همین حال بلومبرگ گزارش داد: عربستان به اوپک اعلام کرد: فوریه هم‌زمان با نوسازی مخازن ذخیره نفت تولید خود را افزایش داده و بیشتر از ۱۰

میلیون بشکه در روز استخراج کرده است.

بنابر گزارش اخیر اوپک این نظام پادشاهی تولید خود را تا ۲۶۳ هزار بشکه در روز افزایش داده و بیش از ۱۰ میلیون بشکه نفت خام استخراج کرده است.

بنابر برخی گمانه‌زنی‌ها، صبر عربستان از عدم همکاری بعضی از تولیدکنندگان برای کاهش تولید به سر آمده است و این مساله عامل کاهش قیمت‌های نفت بوده است.

از سوی دیگر خالد الفالاح، وزیر انرژی عربستان سعودی گفته است: با وجود افزایش تولید کشورش، حجم نفت خامی که به بازارها عرضه شده تا ۹۰ هزاربشکه در روز کاهش داشته است و مازاد آن به مخازن ذخیره منتقل شده است. اطلاعات منتشرشده از تولید نفت عربستان نشان می‌دهد با وجود افزایش تولید این کشور در ماه گذشته، پایبندی عربستان به توافق اوپک که در اواخر نوامبر صورت گرفته، همچنان بالا و بیشتر از حدی بوده که توافق کرده است. بنا بر بیانیه این وزارت، نظام پادشاهی مصمم است بازار جهانی نفت را باثبات کند. با این وجود هفته گذشته خالد الفالاح، وزیر انرژی عربستان اعلام کرد این کشور قطعا بار مسوولیت دیگران را به دوش نخواهد گرفت.

روسیه، عراق و امارات متحده عربی هنوز به تعهدات خود برای کاهش تولید عمل نکرده‌اند.

هلیما کرافت، رییس استراتژیک مواد اولیه در بازار سرمایه آری‌سی گفت: بار دیگر سعودی‌ها چهره عبوس خودشان را نشان می‌دهند همان‌طور که قبل از نشست اوپک بودند و تلاش دارند کشورهایی که تولید خود را کاهش نداده‌اند را با خودشان همراه کنند.

نفت روز سه‌شنبه هفته گذشته به کمترین قیمت از زمان توافق عرضه اوپک رسید و بعد از این گزارش با ۱۳/۱ دلار سقوط تا ۴۷/۰۹ دلار به ازای هر بشکه

نفت و انرژی

در نیویورک معامله شد.

به دنبال اطلاعات صنعت ایالات متحده آمریکا که نشان از کاهش ذخایر نفت خام داشت قیمت‌ها روز چهارشنبه تا ۲/۴ درصد افزایش داشت و ۴۸/۸۷ دلار به ازای هر بشکه معامله شد و همچنین در هنگ کنگ در ساعت ۱۲:۰۸- ۴۸/۶۳ دلار معامله شد.

در حالی که بازار به‌دنبال سرخ‌خهایی از میزان موثر بودن کاهش تولیدهای اوپک در کاهش مازاد عرضه نفت است، قیمت‌ها در معاملات اولیه آسیایی روز جمعه تغییر اندکی را شاهد بود.

براساس این گزارش، قیمت هر بشکه نفت برنت روز گذشته با پنج سنت، معادل ۰/۱ درصد افزایش به ۵۱ دلار و ۷۹ سنت رسید. روز پنجشنبه قیمت نفت برنت ۱/۷ درصد افزایش یافت و اکنون این شاخص نفتی در مسیر افزایش هفتگی حدودا ۰/۸ درصدی قرار دارد.

قیمت نفت خام آمریکا نیز روز جمعه با ۱۰ سنت، معادل ۰/۲ درصد افزایش به ۴۸ دلار و ۸۵ سنت رسید و در مسیر افزایش قیمت هفتگی اندک قرار گرفت.

۲۴ تولیدکننده نفت به رهبری اعضای سازمان کشورهای صادرکننده نفت و روسیه توافق کردند تولید خود را برای خلاصی از مازاد موجود در بازار کاهش دهند.

عرضه بیش از حد باعث فشار به قیمت‌ها و ضربه به وضعیت اقتصادی شده بود. نفت خام در هفته گذشته برای اولین بار از زمان دسامبر تا پایین ۵۰ دلار رسید.

افزایش ذخایر نفت و تولید نفت ایالات متحده آمریکا نشان داد تاثیر کاهش‌های مزبور سرعت کافی را نداشته است.

یک مگاواتی خورشیدی به بهره‌برداری رسید و ساخت دو نیروگاه خورشیدی هر کدام به ظرفیت هفت مگوات نیز آغاز شده است و تا پایان سال اولیسن نیروگاه ۱۰ مگاواتی خورشیدی نیز به بهره‌برداری می‌رسد.

وزیر نیرو ادامه داد: در سال آینده چندین نیروگاه تجدیدپذیر خورشیدی ۳۰ مگاواتی به بهره‌برداری می‌رسد.

وی با اشاره به اینکه سال گذشته حدود ۱۶ مگوات نیروگاه تجدیدپذیر وارد مدار شد، افزود: این رقم امسال از ۱۰۰ مگوات گذشته است و سال آینده نیز ۶۰۰ تا ۷۰۰ مگوات وارد مدار می‌شود.

چیت‌چیان گفت: قرارداد ۱۵۰۰ مگوات برای ساخت نیروگاههای تجدیدپذیر بابخش خصوصی داخلی و خارجی منعقد شده است که امیدواریم براساس برنامه ششم توسعه پنج هزار مگوات نیروگاه تجدیدپذیر احداث شود و تا سال ۲۰۳۰ که قرار است به هفت هزار و ۵۰۰ مگوات انرژی تجدیدپذیر دست یابیم، این اهداف زودتر از موعد تحقق یابد.

مذاکره با هیات‌های خارجی

وی درساره رفت و آمد خارجی‌ها برای عقد قرارداد و مذاکره با شرکت‌های ایرانی افزود: یکی از اهداف اقتصاد مقاومتی برون‌گرایی اقتصاد ملی است که یکی از مولفه‌های آن انتقال فناوری از کشورهای دارنده فناوری‌های برتر است.

وزیر نیرو گفت: اگر موفق شویم سرمایه‌گذار قابل‌تعجب کشور کماتان در بخش خصوصی به نوعی مهجور مانده و علت آن هم شاید دیدگاه لوکس و غیراقتصادی است که اغلب در پس‌زمینه تصورات نسبت به این نوع از انرژی‌ها وجود دارد.

بر همین اساس وزیر نیرو گفت: از سرعت پیشرفت انرژی‌های تجدیدپذیر راضی نیستم چون دولت به‌طور مستقیم در این زمینه سرمایه‌گذاری نمی‌کند و بخش خصوصی باید وارد شود.

چیت‌چیان گفت: در مذاکرات متعددی که با هیات‌های خارجی داشتیم تعدادی از آنها به عقد قرارداد منجر شد و الان بیش از سه هزار و ۵۰۰ مگوات قرارداد خارجی داریم که سرمایه‌گذاری و تامین مالی آن برای احداث نیروگاه در کشور با همکاری شرکت‌های خارجی انجام خواهد شد. وزیر نیرو افزود: بیش از سه میلیارد دلار صدور خدمات فنی- مهندسی داریم و بیش از ۹۰ درصد صدور خدمات فنی- مهندسی کشور در حوزه صنعت آب و برق است.

رویداد

می‌شود. وی افزود: آذرماه ۹۵ با راه‌اندازی سکوی فاز ۲۱، گاز به شبکه سراسری تزریق شد و سکوی فاز ۲۱ هم که در آذرماه نصب شده بود، دو هفته پیش راه‌اندازی شد. مجری طرح توسعه فازهای ۲۰ و ۲۱ پارس جنوبی با بیان اینکه اکنون تیم راه‌اندازی در ردیف چهارم شیرین‌سازی فازهای ۲۰ و ۲۱ پارس جنوبی مستقر است تا کارهای یک میلیارد فوت مگعبی اجرا و تکمیل شوند، تصریح کرد: این ردیف شیرین‌سازی نیمه دوم فروردین‌ماه ۹۶ با گاز سکوی فاز ۲۰ به بهره‌برداری خواهد رسید. به گفته وی، روزانه ۱۲/۵ تا ۱۳ میلیون مترمکعب گاز شیرین به شبکه سراسری تزریق می‌شود و تاکنون ۱/۵ میلیارد مترمکعب گاز

تعمیه

احداث خط لوله‌ای برای صادرات گاز به کویت است و احتمالاً مشترک بلنهدمتی برای گاز ایران نیست. توسعه مجتمع‌های آل‌ان‌جی ایران به دلیل تحریم‌های غرب سال‌ها متوقف مانده و با توجه به فراوانی گاز مایع‌شده موجود در بازارها فعلا در اولویت قرار ندارد.

ایران همچنین در حال بررسی صادرات گاز به کشورهای عمان، پاکستان و دیگر کشورهاست اما خطوط لوله فرامرزی، در این منطقه ناهن چندان زیاد نیستند. مجتمع‌های آل‌ان‌جی شناور روی آب که یک راه حل موقت تا زمان احداث مجتمع‌های دائمی مستقر در خشکی هستند می‌شوند نیز یکی از گزینه‌های موجود هستند. علی امیرانی، مدیر بازاریابی شرکت ملی صادرات گاز ایران اذعان دارد که این کشور حداقل تا سال ۲۰۲۲ بخش اعظم گاز تولیدی خود را مصرف خواهد کرد.



با وجود پیشرفت‌های ملموس و ظرفیت‌های قابل‌تعجب کشور کماتان در بخش خصوصی به نوعی مهجور مانده و علت آن هم شاید دیدگاه لوکس و غیراقتصادی است که اغلب در پس‌زمینه تصورات نسبت به این نوع از انرژی‌ها وجود دارد.

بر آوردن نیاز جهان در آینده به عنوان یکی از منابع تجدیدپذیر است، به‌طوری که بیش از ۲۲۰ هزار مگوات برق تولیدی جهان توسط فناوری‌های خورشیدی در دو بخش فناوری‌های فوتولتاییک و فناوری‌های حرارتی خورشیدی تامین می‌شود.

خوشبختانه ایران یکی از کشورهایی است که نه‌تنها بر وی «کمربند خورشید» (Solar Belt) واقع شده بلکه در عین حال جزو کشورهایی است که پتانسیل بسیار بالایی برای استفاده از انرژی خورشیدی دارند. پروژه‌های امکان‌سنجی نشان می‌دهند که سایر عناصر لازم برای این کار نیز در کشور ایران در مناطقی واقع شده که با داشتن حدود ۳۰۰ روز آفتابی از نظر دریافت انرژی خورشیدی در میان نقاط مختلف جهان بالاترین رده‌ها قرار دارد بنابراین استفاده از انرژی‌های خورشیدی و بادی به دلایل مختلفی

گاز سکوی فاز ۲۰ پارس جنوبی امروز وارد مدار می‌شود



به پالایشگاه فازهای ۲۰ و ۲۱ از امروز خبر داد. علیرضا عبادی گفت: عملیات برای آغاز

چرا ایران نمی‌تواند به صادرکننده مهم گاز تبدیل شود

که خطوط لوله و مجتمع‌های آل‌ان‌جی متعددی را برای رسیدن به بازارهای خارجی ایجاد کرده‌اند، در سال ۲۰۱۵ تنها توانسته ۸/۴ میلیارد مترمکعب گاز صادر کند، در حالی که در همان سال ۷/۵ میلیارد مترمکعب گاز وارد کرده است. تا همین اواخر، ایران در مجموع یک واردکننده گاز محسوب می‌شد و به دلیل ناکافی بودن شبکه توزیع گاز داخلی‌اش، از ترکمنستان و آذربایجان گاز خریداری می‌تاهت می‌کرد. ایران از طریق خط لوله، گازی کمتر از میانمار یا قزاقستان صادر می‌کند که مجموعاً کمتر از یک درصد از ذخایر جهانی را در اختیار دارند.

براساس آمارهای موسسه تحقیقات صنعتی سدیزگار، نیمی از گاز تولیدی ایران صرف‌گرم کردن خانه‌های ایرانی می‌شود، ۲۱ درصد صرف تولید برق و ۱۸ درصد صرف تولیدات صنعتی

گروه نفت و انرژی – امروزه با کاهش مصرف سوخت‌های فسیلی در جهان، استفاده از انرژی‌های نو و تجدیدپذیر نقش پررنگی در سبد انرژی جهان به دست آورده است.

چندی است که زمان رسیدن تقاضای نفت به قله خود و قرار گرفتن آن در مسیر کاهشی به محل بحثی بین کارشناسان تبدیل شده است. برخی کارشناسان از جمله کارشناسان شرکت انگلیسی بریتیش پترولیوم (BP) بر این باورند که رشد تقاضا برای نفت تا سال ۲۰۴۰ ادامه می‌یابد. اما در مقابل شرکت انگلیسی- هلندی رویال داچ شل بر این باور است که ممکن است حتی ظرف کمتر از پنج سال آینده شاهد رسیدن تقاضای نفت به بیشترین سطح خود و سپس قرار گرفتن آن در مسیر کاهشی باشیم.

شورای جهانی انرژی نیز بر این باور است که تا سال ۲۰۳۰ به دلیل رشد انرژی‌های تجدیدپذیر، فراگیر شدن استفاده از خودروهای برقی و پیشرفت دیگر فناوری‌ها، اوج تقاضا برای نفت فرا می‌رسد و پس از آن تقاضا در مسیر کاهشی قرار خواهد گرفت. براساس گزارش این موسسه، اوج تقاضا برای نفت حداکثر در سال ۲۰۳۰ خواهد بود.

تحلیلگران شل مدعی‌اند که تقاضا برای نفت پیش از عرضه این کالا به پیک خود می‌رسد. سیمون هنری، رییس امور مالی شل می‌گوید: «احتمالاً تقاضای نفت ظرف پنج تا ۱۵ سال آینده به اوج خود می‌رسد.» به گفته سیمون هنری، طی سال‌های آینده، تقاضای جدید برای حمل و نقل کاهش تقاضایی است که از محل افزایش بهره‌وری و توسعه انرژی‌های جایگزین نفت رخ می‌دهد. نماینده شل می‌گوید: «در دهه‌های آینده، سعی داریم سرمایه‌گذاری خود را در منابع گازی و انرژی‌های تجدیدپذیر گسترش دهیم.»

در همین حال استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر و روش‌های سازگار با محیط‌زیست برای تولید برق یکی از اولویت‌های امروز کشورهای توسعه‌یافته به شمار می‌رود؛ امروزه انرژی خورشیدی دارای بزرگ‌ترین قابلیت برای

توسعه فازهای باقی مانده پارس جنوبی با سرعت دنبال می‌شود به‌گونه‌ای که گزارش‌ها از وارد مدار شدن آخرین ردیف شیرین‌سازی پالایشگاه فاز ۱۹، آغاز انتقال گاز سکوی فاز ۲۰ به پالایشگاه و افزایش تزریق گاز فازهای ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی به روزانه ۴۶ میلیون مترمکعب حکایت دارد.

با توجه به عقب‌ماندگی در سال‌های گذشته از قطر در تولید گاز از این میدان، دولت یازدهم توجه ویژه‌ای به توسعه این میدان کرده است.

اکنون تولید گازهای ۱۷، ۱۸، ۱۹، ۲۰ و ۲۱ پارس جنوبی در اولویت کاری قرار گرفته که البته بخش‌هایی از این فازها تاکنون راه‌اندازی شده است. مجری طرح توسعه فازهای ۲۰ و ۲۱ پارس جنوبی از انتقال گاز ترش غنی سکوی فاز ۲۰ پارس جنوبی

براساس آمارهای موسسه تحقیقات صنعتی سدیزگار، نیمی از گاز تولیدی ایران صرف گرم کردن خانه‌های ایرانی می‌شود، ۲۱ درصد صرف تولید برق و ۱۸ درصد صرف تولیدات صنعتی از جمله تولید پتروشیمی.

به گزارش بلومبرگ، ایران در مسیر رساندن سطح تولید گاز خود از میدان گاز پارس جنوبی به بیش از تولید قطر است. مقامات ایرانی می‌خواهند با وجود افزایش لغافلی‌های سستیزه‌چوپانه ترامپ، سهمی از بازار گاز به دست آورند و سرمایه‌گذاری خارجی جذب کنند. اما احتمالاً ایران نخواهد توانست به‌اندازه‌ای که قصد دارد، گاز صادر کند زیرا مردم این کشور بخش عمده‌ای از تولید گاز بیشتر را خود مصرف خواهند کرد.

ایران دارای ۱۸۲ درصد از ذخایر گازی اثبات شده جهان است و بالاتر از روسیه و قطر به عنوان بزرگ‌ترین دارنده ذخایر جهان شناخته می‌شود. اما این کشور برخلاف رقیب‌اش

رکورد جدید مصرف بنزین در هفته پایانی سال ۹۵

در آستانه فرارسیدن نوروز، متوسط مصرف روزانه بنزین کشور تا مرز ۱۰۰ میلیون لیتر در روز افزایش یافته است.

براساس آمارهای رسمی، روز پنجشنبه ۲۶ اسفندماه مصرف بنزین ایران به بیش از ۹۷/۵ میلیون لیتر در روز افزایش یافته است.

از سوی دیگر از ابتدای هفته گذشته تاکنون متوسط مصرف روزانه بنزین کشور به بیش از ۷۵ میلیون لیتر در روز افزایش یافته است. به گزارش نیوز، نیروی‌های بااین‌را از شنیه تا پنجشنبه هفته گذشته در مجموع بالغ بر ۵۰۰ میلیون لیتر بنزین در کشور مصرف شده است. پیش‌بینی می‌شود متوسط مصرف بنزین در طول سه روز نخست هفته آینده از مرز ۱۰۰ میلیون لیتر در روز عبور کند.

افزایش ۵۴ درصدی واردات نفت کره جنوبی از ایران

آمارهای گمرک کره‌جنوبی نشان می‌دهد این کشور در ماه فوریه ۱/۶۳ میلیون تن، معادل ۴۲۷ هزار و ۸۰۰ بشکه در روز از ایران نفت وارد کرده در حالی که این رقم در فوریه سال گذشته ۱/۰۶ میلیون تن بوده است. به گزارش روتترز، در حالی که تهران به افزایش تولید خود پس از لغو تحریم‌ها ادامه می‌دهد، واردات نفت کره‌جنوبی از این کشور در ماه فوریه نسبت به مدت مشابه سال قبل حدود ۵۴ درصد افزایش داشته است.

این جهش در حالی اتفاق افتاده که اوپک و برخی دیگر از تولیدکنندگان توافق کرده‌اند تولید خود را برای مه‌ار مازاد عرضه در بازار کاهش دهند. ایران از این توافق مستثنی شده است. آمارهای گمرک کره‌جنوبی نشان می‌دهد، این کشور در حالی که تهران به افزایش تولید خود پس از لغو بشکه در روز از ایران نفت وارد کرده، در حالی که این رقم در فوریه سال گذشته ۱/۰۶ میلیون تن و در ماه قبل ۱/۷۹ میلیون تن بوده است.

در دو ماهه نخست سال ۲۰۱۷، پنجمین واردکننده بزرگ نفت جهان، ۳/۴۳ میلیون تن، معادل ۲۲۵ هزار و ۸۷۸ بشکه در روز نفت از ایران وارد کرده که ۷۸/۲درصد بیشتر از ۱۹/۲ میلیون تن وارد شده در بازه زمانی مشابه سال قبل است. وزیر نفت ایران اوایل ماه جاری میلادی گفته بود، صادرات نفت ایران در اواخر ماه فوریه تا اواخر ماه مارس به رکورد سه میلیون بشکه در روز رسیده است. این در حالی است که میزان واردات نفت کره‌جنوبی از عربستان در ماه گذشته میلادی ۲/۱ درصد نسبت به مدت مشابه سال قبل کاهش داشته و به ۳/۶۱ میلیون تن، معادل ۹۴۴ هزار و ۷۹۳ بشکه در روز رسیده است.

ب‌طور کلی، کره‌جنوبی در ماه فوریه، ۱۱/۸۵ میلیون تن، معادل ۳/۱ میلیون بشکه در روز نفت وارد کرده که ۸/۳ درصد کمتر از ۱۲/۹۲ میلیون تن یک سال قبل بوده است.

سخنگوی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی:

مردم عدم عرضه بنزین سوپر را گزارش کنند

برخی از گزارش‌ها حاکی از این است که عرضه بنزین سوپر در برخی از جایگاه‌ها با محدودیت مواجه شده و برخی از جایگاه‌ها در استان تهران و البرز از عرضه بنزین سوپر به دلیل محدودیت عرضه این فرآورده خودداری می‌کنند. از این رو سخنگوی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی هر گونه کمبود یا کاهش عرضه بنزین سوپر در جایگاه‌های سوخت را رد کرد.

فاطمه کاهی، سخنگوی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی درباره ادعای جایگاهداران سوخت مبنی بر کمبود بنزین سوپر در تهران گفت: هم‌اکنون ظرفیت ذخیره‌سازی بنزین سوپر در تهران چندین برابر مصرف روزانه این فرآورده نفتی است. این مقام مسوول بارد کمبود یا کاهش عرضه بنزین سوپر در سطح جایگاه‌های سوخت تهران و سایر کلاشهرهای کشور تصریح کرد: در صورتی که مردم در جایگاه‌های سوخت تهران با عدم عرضه بنزین سوپر روبرو شدند مراتب را بلافاصله با سامانه شبانه‌روزی ۰۹۶۲۷۰۰ شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی اطلاع‌رسانی کنند.

کاهی همچنین با اشاره به ذخیره‌سازی بیش از یک میلیارد لیتر بنزین برای تامین پایدار و مطمئن سوخت مورد نیاز مردم در روزهای پایانی امسال و ایام نوروز اظهار داشت: هم‌اکنون گروه‌های ارزیابی و نظارت بر عرضه مطلوب فرآورده‌های نفتی در تمامی مناطق شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی مستقر شده و هر گونه مشکلی که در روند عرضه و توزیع بنزین و سایر فرآورده‌های نفتی وجود داشته باشد را بررسی و در کوتاه ترین زمان بررسی خواهند کرد.

نگاهی به نیمه نخست سال آبی

بنا بر بررسی‌های صورت گرفته ارتفاع کل ریزش‌های جوی از ابتدای سال آبی تا بیستم و پنجمین روز اسفندماه ۱۵۴ میلیمتر گزارش شده که این میزان بارندگی در مقایسه با هفته گذشته پنج میلیمتر افزایش داشته است. این حجم از بارندگی نسبت به میانگین دوره‌های مشابه درازمدت (۱۶۲ میلیمتر) پنج درصد کاهش و نسبت به دوره مشابه سال آبی گذشته (۱۵۸ میلیمتر) سه درصد کاهش را نشان می‌دهد. همچنین حجم بارش اول مهر تا پایان روز ۲۵ اسفندماه معادل ۲۵۳/۷۹۶ میلیارد مترمکعب گزارش شده است.

میزان بارش در حوضه آبریز دریای خزر در سال آبی جاری ۲۳۰ میلیمتر گزارش شده که این رقم در مقایسه با سال آبی گذشته ۲۲ درصد کاهش و در مقایسه با بلند مدت ۴۸ ساله ۴ درصد کاهش داشته است. در حوضه آبریز خلیج فارس و دریای عمان، میزان بارش‌ها تاکنون ۲۵۳ میلیمتر گزارش شده که این رقم در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته شش درصد کاهش و در مقایسه با متوسط ۴۸ ساله میزان بارندگی هفت درصد کاهش داشته است. حوضه آبریز دریاچه ارومیه تاکنون شاهد ۱۲۳ میلیمتر بارش بوده که این رقم در سال گذشته ۱۷۵ میلیمتر بوده است، از همین رو در مقایسه با سال آبی گذشته این حوضه آبریز شاهد کاهش ۳۰ درصدی بوده است. میزان بارش در فلات مرکزی ایران با ۲۲ درصد افزایش نسبت به سال گذشته ۱۰۵ میلیمتر بارندگی به ثبت رسیده است. گفتنی است این حوزه در مدت مشابه سال گذشته ۸۶ میلیمتر بارش طی این مدت داشته همچنین میانگین متوسط بارش در ۴۸ ساله گذشته این حوزه ۱۰۴ میلیمتر گزارش شده است.

به گزارش میزان، حوضه مرز شرق از ابتدای سال آبی جاری تاکنون ۴۵ میلیمتر بارندگی داشته و این در حالی است که این منطقه در مدت مشابه سال آبی گذشته ۷۵ میلیمتر بارش را تجربه کرده بود و این نشان از کاهش ۳۰ درصدی بارش‌ها در مقایسه با سال آبی گذشته و کاهش ۳۴ درصدی نسبت به آما ۴۸ ساله بلندمدت در این حوضه است. حوضه آبی قرقوم تاکنون ۱۲۰ میلیمتر بارش داشته است که این رقم در مدت مشابه سال گذشته ۱۰۰ میلیمتر بوده که نشان دهنده افزایش ۲۰ درصدی بارش‌ها نسبت به سال گذشته و افزایش ۴ درصدی نسبت به بلندمدت ۴۸ ساله است.

شایان ذکر است بیشترین میزان بارندگی در ایستگاه دیناراسرا استان مازندران ۹۷۷ میلیمتر و کمترین میزان در ایستگاه زابل استان سیستان و بلوچستان با ۱۵/۲ میلیمتر بارندگی گزارش شده است.