



## اخبار



### مطالبات نیروگاه‌های تجدیدپذیر تا پایان سال پرداخت می‌شود

رئیس سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری برق ایران گفت: مطالبات نیروگاه‌های تجدیدپذیر تا پایان سال پرداخت می‌شود. محمود کمانی افزود: هر ماه میانگین بیش از ۶۰ درصد مطالبات پرداخت می‌شود. وی ادامه داد: مطالبات انباشته شده از سال‌های قبل داشتیم که سال گذشته ۲ هزار و ۵۰۰ میلیارد تومان براساس قانون بودجه سال ۱۴۰۰ توانستیم پرداخت کنیم. معاون وزیر نیرو خاطرنشان کرد: در سال ۱۴۰۱ نیز ۳ هزار میلیارد تومان برای پرداخت به نیروگاه‌های تجدیدپذیر در نظر گرفتیم که البته تاکنون پرداخت نشده است. وی بدهی ساتبا به صاحبان نیروگاه‌های خانگی و مقیاس کوچک و متوسط را صفر اعلام کرد.

وی ادامه داد: اکنون ۱۱ هزار مگاوات نیروگاه‌های تجدیدپذیر در حال ساخت داریم که با احداث آنها ظرفیت به طور چشمگیری افزایش خواهد یافت. معاون وزیر نیرو درباره امکان اتصال به شبکه سراسری خاطرنشان کرد: هماهنگی‌های لازم با توانیر انجام شده و تا سقف ۱۵ هزار مگاوات اتصال به شبکه مشکلی نخواهد داشت.

### ۱۹۰ میلیارد متر مکعب آب دریای خزر از بین رفت

رئیس مؤسسه تحقیقات آب گفت: از ابتدای امسال تاکنون سطح تراز آب دریای خزر ۲۵ سانتی‌متر کاهش یافته است. «محمد رضا کاویان‌پور» افزود: این میزان کاهش بیشتر ناشی از روند گرمایش زمین است که کشورمان را هم درگیر کرده است. وی ادامه داد: سطح تراز آب دریای خزر در چند سال اخیر در مجموع حدود نیم متر کاهش داشته است. رئیس مؤسسه تحقیقات آب خاطرنشان کرد: با توجه به روند افزایش دما، کاهش سطح تراز آب دریای خزر تداوم خواهد داشت و ۱۹۰ میلیارد متر مکعب آب دریای خزر در اثر کاهش سطح تراز از بین رفته است.

کاویان‌پور گفت: سال‌های آینده مشکلات این کاهش سطح تراز بیشتر نمایان خواهد شد و کاهش روی فعالیت‌های دریایی، آبیاری دریای خزر و زندگی مردم اثرگذار است. وی به گرمایش زمین اشاره کرد و گفت: این گرمایش سبب به هم خوردن کیفیت آب سدها می‌شود. کاویان‌پور ادامه داد: بحث کاهش سطح تراز آب دریای خزر خیلی جدی است و در آینده این کاهش قابل توجه خواهد بود. رئیس مؤسسه تحقیقات آب به تغییر اقلیم اشاره کرد و گفت: از سال ۱۸۵۰ میلادی این بحث بوده و از ۱۹۰۰ روند رشد آن بیشتر شده است. کاویان‌پور گفت: ایران از سال ۱۳۸۰ به طور جدی درگیر تغییر اقلیم شده است. وی ادامه داد: سال گذشته ۱.۳ درجه افزایش دما داشته‌ایم و امسال نیز در نقاط مختلف بین یک تا ۴ درجه افزایش دما داریم.

داشته است. براساس این گزارش، ایران در سال ۲۰۲۲ با تولید ۲۵۹ میلیارد مترمکعبی، ۶.۴ درصد کل تولید گاز طبیعی جهان را به خود اختصاص داده و به عنوان سومین تولیدکننده بزرگ گاز جهان در این سال شناخته شده است.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در آیین رسمی بهره‌برداری از طرح‌های افزایش تولید گاز در شرکت نفت مناطق مرکزی با بیان اینکه امروز، روز مبارکی برای همه مردم ایران است، گفت: مردم شریف شمال شرق ایران و شهرهای مجاور و همچنین استان‌های خراسان رضوی، خراسان شمالی، خراسان جنوبی و استان‌هایی مانند سمنان، گلستان و مازندران به نحوی از گاز تولیدی میدان خانگیران بهره‌مند می‌شوند.

محسن خجسته‌مهر با بیان اینکه امروز در راستای رویکردهای دولت سیزدهم مبنی بر افزایش، جهش تولید و پایداری تولید گاز، ۱۲ میلیون مترمکعب به تولید گاز کشور اضافه شد، تأکید کرد: با بهره‌برداری از فاز دوم میدان گازی آغاز در استان فارس، ۴ میلیون مترمکعب به تولید گاز کشور افزوده شد. همچنین افزایش ۲ میلیون مترمکعب در روز از میدان دالان نیز در استان فارس محقق شده و در مجموع در منطقه زاگرس جنوبی ۶ میلیون مترمکعب در روز به تولید گاز افزوده شده است.

وی ادامه داد: همچنین افزایش تولید ۶ میلیون مترمکعب در روز از میدان گازی خانگیران در شمال شرق کشور در شهرستان سرخس انجام شده است. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران اظهار کرد: ۳ میلیون مترمکعب افزایش تولید جدید مربوط به بهره‌برداری رسمی از چاه‌های ۷۶ و ۷۸ میدان خانگیران و ۳ میلیون مترمکعب نیز مربوط به تولید و برداشت بیشتر از مخزن ذخیره‌سازی شوریجه دی است.

وی با تأکید بر اینکه با افزایش ۶ میلیون مترمکعبی، تولید گاز از میدان خانگیران به حدود ۷۰ میلیون مترمکعب در روز می‌رسد، افزود: اهمیت این موضوع آنجاست که این میدان، گاز مورد نیاز شمال شرق کشور را تأمین می‌کند.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران تصریح کرد: این میدان به لحاظ موقعیت جغرافیایی و توان تولیدی، موقعیت ویژه، ممتاز و استراتژیکی دارد؛ بنابراین شرکت ملی نفت ایران توسعه این میدان گازی را به دلیل افزایش و پایداری تولید گاز در اولویت قرار داده است. وی در این باره تأکید کرد: برنامه شرکت ملی نفت ایران این است که تا سال‌های آینده با سرمایه‌گذاری بیش از ۷۰ میلیارد دلار ظرفیت تولید گاز کشور به ۱.۵ میلیارد مترمکعب در روز افزایش یابد.



عکس: شانا

## ناترازی گاز در شمال شرق کشور مهار شد

افزایش تولید گاز از میدان خانگیران منجر به پایداری شبکه گازرسانی در ۶ استان خراسان شمالی، خراسان رضوی، خراسان جنوبی، گلستان، مازندران و سمنان می‌شود

### گزارش یک



با افزایش ۶ میلیون مترمکعبی، تولید گاز از میدان خانگیران به حدود ۷۰ میلیون مترمکعب در روز می‌رسد که اهمیت این موضوع آنجا است که این میدان، گاز مورد نیاز شمال شرق کشور را تأمین می‌کند

مترمکعب بوده است. به عبارتی در ۲۴ ساعت گذشته مصرف گاز با رسیدن به عدد ۷۷۳ میلیون مترمکعب به آستانه مصرف گاز ۸۰۰ میلیون مترمکعبی نزدیک شده است. در حال حاضر به بیش از ۹۸ و نیم درصد از شهرهای کشور گازرسانی شده و تا پایان سال نیز ضرب بهره‌مندی روستاها از این خدمت به ۹۰ درصد می‌رسد.

در دولت سیزدهم بیش از ۵۲۹۷ روستا با ۳۰۷ هزار خانوار و ۴۱ شهر با ۹۴ هزار خانوار به شبکه گاز کشور متصل شده‌اند.

آمارهای بین‌المللی از رشد تولید نفت و گاز ایران در سال ۲۰۲۲ میلادی و کسب جایگاه سومین تولیدکننده بزرگ گاز و هشتمین تولیدکننده بزرگ نفت جهان در این سال خبر می‌دهد.

تولید گاز طبیعی در ایران از سال ۲۰۱۱ همواره روندی صعودی طی کرده و تحریم‌های آمریکا نتوانسته است رشد تولید گاز در ایران را متوقف یا معکوس کند.

طی سال‌های ۲۰۱۲ تا ۲۰۲۲ تولید گاز طبیعی در ایران به طور متوسط سالانه ۵.۲ درصد رشد کرده که بیش از ۲.۵ برابر رشد متوسط جهانی بوده است. تولید گاز طبیعی جهان در این دوره به طور متوسط ۲ درصد در سال رشد

سراسری، کشور همچنان با ناترازی ۲۵۰ میلیون مترمکعبی گاز مواجه است. میزان تولید سالانه گاز در کشور حدود ۲۳۰ میلیارد مترمکعب بوده است که به طور معمول و در فصل زمستان روزانه ۸۵۰ میلیون مترمکعب گاز در سطح کشور توزیع می‌شود، هر چند مصرف کل کشورهای اروپایی با جمعیت ۷۵۰ میلیون نفر، ۵۴۱ میلیارد مترمکعب است.

رشد سالانه مصرف گاز در کشور از سال ۱۳۹۰ تا پایان ۱۴۰۱ به طور متوسط یک درصد بیشتر از رشد تولید آن بوده است. شاخص شدت انرژی در کشور نیز برابر متوسط دنیا و سه تا چهار برابر کشورهای توسعه‌یافته است. بیم آن می‌رود با ادامه روند مصرف بی‌رویه انرژی، در سال‌های آتی مشکلاتی جدی ایجاد شود.

سعید عقلی، مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران، چهارم بهمن ماه سال جاری با اشاره به حجم مصرف گاز طبیعی در کشور گفته است که در ۲۴ ساعت گذشته با کاهش دما در برخی از نقاط کشور و بارش برف و باران، مصرف گاز طبیعی در بخش خانگی، تجاری و صنایع غیرعمده ۵۴۹ میلیون مترمکعب، صنایع عمده ۱۰۶ میلیون مترمکعب و نیروگاه‌ها نیز ۱۱۸ میلیون

استان خراسان شمالی، خراسان رضوی، خراسان جنوبی، گلستان، مازندران و سمنان می‌شود.

شرکت نفت مناطق مرکزی ایران اردیبهشت ماه سال جاری اعلام کرده بود که به دلیل شرایط ناترازی گاز کشور، از سه میدان دی، آغاز و طوس با اعتبارات داخلی تولید اولیه را خواهد داشت که در سال جاری حدود ۱۰ میلیون مترمکعب به تولید گاز کشور اضافه می‌شود و در ادامه به هفت طرح پیشرو در شرکت ملی نفت اشاره کرد که یکی از این طرح‌ها در قالب ۱۵ میدان نفت و گاز برعهده شرکت مناطق مرکزی است که از قرار معلوم در پنج سال آینده بیش از ۱۲۰ میلیون مترمکعب به تولید گاز کشور اضافه خواهد شد که معادل پنج فاز پارس جنوبی و به اندازه مصرف گاز شهر تهران در اوج مصرف است.

از افزایش تولید با هدف جبران ناترازی گاز به عنوان یکی از اولویت‌های جدی وزارت نفت در دولت سیزدهم یاد می‌شود. چالش فعلی ناترازی گاز از دولت‌های گذشته به این دولت به ارث رسیده و نتیجه سرمایه‌گذاری نکردن دولت قبل در توسعه صنعت نفت و گاز بوده است. گفته می‌شود با وجود تزیق روزانه بیش از ۸۵۰ میلیون مترمکعب گاز به خطوط

تحقق افزایش تولید روزانه بیش از ۱۲ میلیون مترمکعبی گاز در راستای سیاست‌های دولت سیزدهم و وزارت نفت با هدف افزایش تولید نفت و گاز در کشور.

شرکت نفت مناطق مرکزی ایران گزارش داده است که با تلاش متخصصان توانمند شرکت ملی نفت ایران، در مناطق عملیاتی این شرکت افزایش تولید به میزان روزانه بیش از ۱۲ میلیون مترمکعب از این افزایش تولید مربوط به منطقه زاگرس جنوبی شامل ۴ میلیون مترمکعب با آغاز بهره‌برداری از میدان آغاز ۲ و مابقی مربوط به افزایش تولید از میدان دالان

به میزان ۲ میلیون مترمکعب است. ۶ میلیون مترمکعب دیگر مربوط به افزایش تولید ۳ میلیون مترمکعبی از میدان گازی خانگیران با حفاری و تولید از چاه‌های ۷۶ و ۷۸ و ۳ میلیون مترمکعب دیگر نیز شامل افزایش برداشت از میدان ذخیره‌سازی شوریجه D است.

افزایش تولید گاز از میدان خانگیران منجر به پایداری شبکه گازرسانی در ۶

## استارت جدی صادرات برق ایران به اروپا از مسیر ترکیه زده شد

### صادرات

برق ایران به کشورهای همجوار در سال گذشته به عدد ۴ هزار و ۳۱۵ میلیون کیلووات ساعت رسید.

عمده برق صادراتی توانیر در سال گذشته به کشورهای عراق، افغانستان و پاکستان بوده است؛ میزان درآمد توانیر از محل فروش برق به کشورهای همجوار در سال گذشته حدود ۱۰ هزار میلیارد تومان بوده است.

این رقم جدای از درآمد ۴ هزار و ۲۸۲ میلیارد تومانی توانیر از محل ترانزیت برق در سال گذشته بوده است.

یکی از برنامه‌های اصلی وزارت نیرو برقراری امکان جابه‌جایی برق با کشورهای همسایه است تا با صادرات و واردات و با استفاده از ظرفیت‌های داخلی تأمین برق انجام شود. مجتبی اکبری، مدیرکل امور بین‌الملل وزارت نیرو، اختلاف ساعت و تفاوت روزهای کاری و تعطیل ایران و ترکیه را دلیل تفاوت اوج نیاز به برق دو کشور دانسته و اعلام کرده که ایران در فصل گرم و اوج نیاز به انرژی الکتریکی از ترکیه

بهره‌برداری خط با اتصال BtB HVDC در پست وان از تجهیزات با فناوری روز استفاده می‌کند که نخستین تجربه اتصال برون مرزی ایران از طریق زیرساخت HVDC است.

مردامه سال گذشته وزرای نیروی ایران و ترکیه براتصال شبکه برق دو کشور با فناوری جدید به توافق رسیدند.

آزمایش امسال اما شبکه برق دو کشور ایران و ترکیه به هم متصل شد و تبادل ۶۰۰ مگاوات برق در دستور کار قرار گرفت.

زیرساخت اتصال شبکه برق ایران و ترکیه به واسطه اتصال پست برق خوی در ایران به پست‌های وان و دغوبایزید صورت گرفته و می‌تواند تا ۱۲ میلیون یورو در هر سال عایدی به همراه داشته باشد.

شبکه برق ترکیه از مسیر بلغارستان و یونان به قاره اروپا متصل است. براساس اعلام شرکت مدیریت شبکه برق کشور، تراز انرژی صادرات و واردات برق ایران در سال گذشته مثبت بود و میزان صادرات

سرپرست شرکت مدیریت شبکه برق ایران اعلام کرد: قرارداد بهره‌برداری خط ۴۰۰ کیلوولت خوی (ایران) - وان (ترکیه) با ظرفیت ۶۰۰ مگاوات بین شرکت مدیریت شبکه برق ایران و شرکت تیاش ترکیه امضا شد.

عصر چهارشنبه چهارم بهمن ماه با حضور ابراهیم رئیسی و رجب طیب اردوغان رؤسای جمهوری اسلامی ایران و ترکیه، مهدی مقیم‌زاده و اورهان کالدیریم به منظور بهره‌برداری از خط ۴۰۰ کیلوولت HVDC-BtB خوی (ایران) - وان (ترکیه)، قرارداد بهره‌برداری خط را با بین شرکت مدیریت شبکه برق ایران و شرکت تیاش ترکیه در آنکارا امضا و مبادله کردند.

مهدی مقیم‌زاده با بیان اینکه این قرارداد در ۲۷ پمپست تنظیم شده است، گفت: