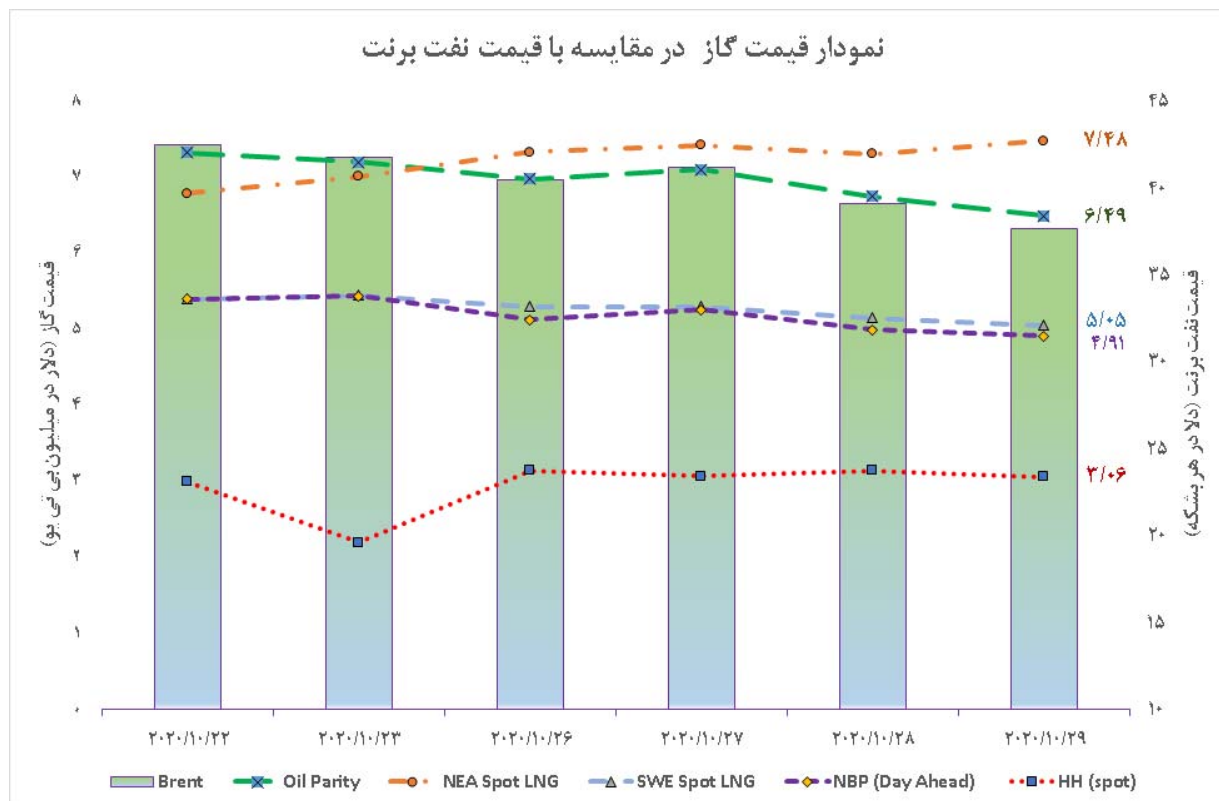


## روند قیمت

### قیمت گاز طبیعی در مقایسه با نفت خام برنت

قیمت گاز در بازارهای مختلف (میلین بی تی یو)						قیمت نفت خام برنت (دلار در میلیون بی تی یو)	قیمت نفت خام برنت (دلار در بشکه)	تاریخ
تی تی اف	بلند مدت	هنری هاب	ان بی بی	جنوب غرب	شمال شرق			
هلند	زاین	آمریکا	انگلیس	اروپا	آسیا			
۵/۳۴	۶/۵۱	۲/۱۹	۵/۴۴	۵/۴۵	۷/۰۱	۷/۲۰	۴۱/۷۷	۲۰۲۰/۱۰/۲۳
۵/۳۱	۶/۵۴	۳/۱۴	۵/۱۲	۵/۳۰	۷/۳۳	۶/۹۸	۴۰/۴۶	۲۰۲۰/۱۰/۲۶
۵/۱۳	۶/۵۶	۳/۰۷	۵/۲۶	۵/۳۰	۷/۴۲	۷/۱۰	۴۱/۲۰	۲۰۲۰/۱۰/۲۷
۵/۰۸	۶/۵۸	۳/۱۴	۴/۹۹	۵/۱۵	۷/۳۱	۶/۷۴	۳۹/۱۲	۲۰۲۰/۱۰/۲۸
۴/۸۴	۶/۵۹	۳/۰۶	۴/۹۱	۵/۰۵	۷/۴۸	۶/۴۹	۳۷/۶۵	۲۰۲۰/۱۰/۲۹

منبع: بر اساس داده‌های دبیرخانه جی‌ئی‌سی‌اف

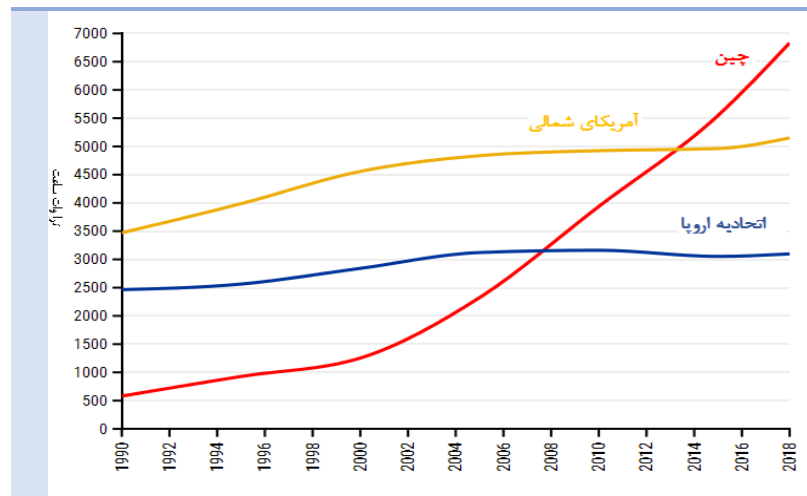


### برنامه چین برای حذف کربن تا سال ۲۰۶۰

چین، به عنوان بزرگ‌ترین کشور تولید کننده انتشار دهنده کربن در جهان، متعهد شده است که تا سال ۲۰۶۰ تولید کربن را به صفر برساند. این بدان معناست که تا سال ۲۰۶۰ میزان انتشار دی‌اکسید کربن این کشور بیش از میزان جذب و ذخیره‌سازی آن نخواهد بود. رئیس‌جمهور چین در نشست‌های مجازی در مجمع عمومی سازمان ملل اعلام نمود دیگر نمی‌توان هشدارهای طبیعت را نادیده گرفت. و مدعی شد که این کشور تا پیش از سال ۲۰۳۰ به اوج تولید انتشار آلاینده‌ها خواهد رسید. چین به عنوان بزرگ‌ترین بازار انرژی جهان، در حال حاضر حدود ۲۸ درصد از گازهای گلخانه‌ای دنیا را تولید می‌کند. اگر این اعلامیه به معنای تغییر در سیاست‌های انرژی چین باشد، می‌تواند به کشورهای در حال توسعه کمک کند تا این کشورها نیز مسیر مشابهی را به سمت اقتصاد بدون کربن دنبال نمایند. چین سال‌هاست که به‌عنوان یک ابرقدرت سبز در حال ظهور شناخته شده و در زمینه استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر در ردیف کشورهای پیشرو قرار گرفته است.

یکی از مهم‌ترین موانع چین در زمینه کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای، مصرف بالای انرژی این کشور است که عمدتاً نیز از سوخت‌های فسیلی تأمین می‌شود. براساس آمار آژانس بین‌المللی انرژی این کشور فقط در سال ۲۰۱۸، ۶۸۳۳ تراوات‌ساعت (TWh) برق مصرف نموده است. این در حالی است که مصرف اتحادیه اروپا (شامل انگلستان) و آمریکای شمالی طی این مدت به ترتیب ۳۰۹۸ و ۵۱۵۱ تراوات‌ساعت بوده است.

مقایسه مصرف انرژی چین با سایر مصرف‌کنندگان بزرگ دنیا



منبع: خبرگزاری ABC

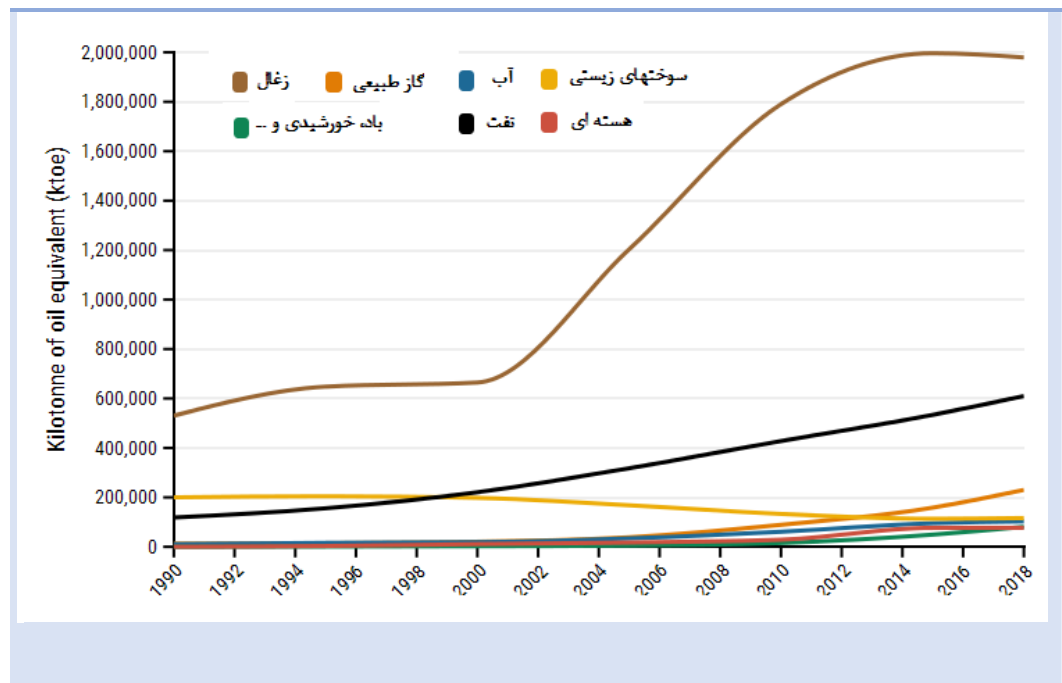
چین اعلام نموده است که ای کشور در راستای مقابله با تغییرات آب و هوا، تا سال ۲۰۶۰ میزان تولید کربن را به صفر خواهد رساند.

چین در حال حاضر بیش از ۱۰ میلیارد تن کربن معادل ۲۸ درصد از گازهای گلخانه‌ای دنیا را تولید می‌کند.

چین دارای بزرگ‌ترین ظرفیت نصب شده‌ی انرژی‌های تجدیدپذیر در جهان است، و در عین حال براساس ارقام آژانس بین‌المللی انرژی بزرگ‌ترین تولیدکننده، واردکننده و مصرف‌کننده زغال‌سنگ در جهان نیز می‌باشد. این کشور همچنین تحت برنامه گسترده تجارت و توسعه خود موسوم به طرح "یک کمربند-یک جاده"، مسئول تأمین مالی و ساخت نیروگاه‌های جدید زغال‌سنگ در خارج از کشور است.

گرچه وابستگی چین به زغال‌سنگ رو به کاهش است، اما هنوز سهم عمده‌ای از سبد مصرف انرژی این کشور را به خود اختصاص داده است. چین در حال حاضر بیش از ۱۰ میلیارد تن کربن تولید می‌کند و برای رسیدن به حذف کربن بدون تأثیر بر توسعه اقتصادی، تلاش‌های زیادی باید انجام دهد.

#### سهم انرژی‌های مختلف در سبد انرژی چین



منبع: خبرگزاری ABC

#### همکاری ترکیه با کشورهای خارجی برای توسعه میدان گازی ساکاریا

وزیر انرژی ترکیه اعلام کرد این کشور میدان گازی جدید کشف شده در دریای سیاه، خود اداره خواهد نمود؛ اما ممکن است از نظر تأمین تجهیزات و سایر مسائل تخصصی با شرکت‌های خارجی همکاری کند. میزان ذخایر گازی که اخیراً در دریای سیاه کشف شده است، ۸۵ میلیارد متر مکعب دیگر افزایش پیدا کرده و به ۴۰۵ میلیارد مترمکعب رسیده است. ترکیه پیش‌بینی می‌کند نخستین جریان گاز از این میدان در سال ۲۰۲۳ آغاز شود و این واردات انرژی این کشور را تحت تأثیر قرار خواهد داد. یک منبع آگاه اظهار کرد تولید سالانه ۱۵ میلیارد مترمکعب گاز از سال ۲۰۲۵ به بعد در نظر گرفته شده است.

کشف  
ی سیاه  
مترمکعب  
ست که  
از سال  
سالانه ۱۵

آنکارا انتظار دارد صادرکنندگان گاز برای تجدید قراردادهای بلندمدت با این کشور که به ۱۶ میلیارد مترمکعب در سال بالغ می‌شود، قیمت‌های رقابتی‌تر و منعطف‌تری پیشنهاد نمایند. بیش از یک‌چهارم از قراردادهای بلندمدت ترکیه برای واردات گاز شامل واردات خط لوله‌ای از گازپروم روسیه و شرکت سوکار آذربایجان و قرارداد ال‌ان‌جی با نیجریه سال آینده منقضی می‌شود.

### صادرات گاز قبرس به اروپا از طریق تأسیسات مایع‌سازی در مصر

در شرایطی که صنعت نفت و گاز به دلیل شیوع ویروس کرونا و کاهش قیمت‌های جهانی ناشی از مازاد عرضه در عدم اطمینان اقتصادی مواجه است، منطقه شرق مدیترانه با کشمکش و جدال بر سر مالکیت و بهره‌برداری از منابع گاز طبیعی روبه‌رو است. کشورهای مدیترانه شرقی در تلاشند برای تسهیل روند اکتشاف گاز، مرزهای دریایی و مناطق اقتصادی انحصاری خود را مشخص نمایند. براساس بررسی‌های صورت‌پذیرفته در سال ۲۰۱۷، میزان ذخایر گاز طبیعی در دریای مدیترانه ۳۴۰ الی ۳۶۰ تریلیون فوت‌مکعب با ارزش مالی بین ۷۰۰ میلیارد تا ۳ تریلیون دلار برآورد شده است. کشورهای واقع در شرق دریای مدیترانه در تکاپوی بهره‌برداری و توسعه این ذخایر هستند و با یکدیگر در این زمینه رقابت و همکاری می‌نمایند. بدین منظور در ژانویه ۲۰۱۹، مصر، قبرس، یونان، رژیم صهیونیستی، ایتالیا، اردن و تشکیلات خودگردان فلسطین، مجمع گاز شرق مدیترانه را در تلاش برای ایجاد بازار گاز منطقه‌ای، کاهش هزینه‌های زیرساخت و ارائه قیمت‌های رقابتی تأسیس نمودند.

در حالی که کشورهای شرق مدیترانه پروژه‌های جاه‌طلبانه‌ای برای دستیابی به جایگاه در بازار گاز اروپا دارند، اتحادیه اروپا نیز به دنبال گزینه‌هایی برای قطع وابستگی به گاز روسیه است. یکی از این پروژه‌ها که توسط اتحادیه اروپا دنبال می‌شود، احداث خط لوله مستقیم دریایی بین مصر و قبرس برای انتقال گاز طبیعی از میدان گازی آفرودیت قبرس با ذخیره ۱۲۹ میلیارد مترمکعب گاز به تأسیسات مایع‌سازی در مصر و صادرات مجدد آن به اروپا به صورت ال‌ان‌جی است. در مصر دو کارخانه مایع‌سازی گاز طبیعی به نام‌های EDCO (متعلق به شرکت گاز طبیعی مایع مصر) و Damietta (متعلق به شرکت ایتالیایی-اسپانیایی) موجود می‌باشد. توافق‌نامه اولیه این پروژه در سپتامبر ۲۰۱۸ بین مصر و قبرس به امضا رسید و اکنون بحث‌های فشرده‌ای بین دو کشور برای پیشرفت به موقع پروژه در حال انجام است. انتظار می‌رود گاز قبرس حداکثر تا سال ۲۰۲۵ وارد مصر شود. گفته می‌شود خط لوله انتقال گاز قبرس به مصر به جبران پیامدهای اقتصادی پاندمی کرونا کمک خواهد کرد، از این رو نیاز به تسریع در اجرای این پروژه جدید است. به نقل از یکی از اساتید دانشگاه آمریکایی قاهره، مصر توانایی لازم برای اجرای این پروژه را دارد و با توسعه میدان گازی "ظهر" که یکی از بزرگترین میادین گازی مدیترانه است، تجربه توسعه پروژه‌های گازی در آب‌های عمیق را کسب کرده است. البته برای احداث چنین خط لوله‌ای، ابتدا انعقاد یک توافق تجاری معتبر با خریداران گاز ضروری است. به عبارت دیگر شرکت‌های شورون، شل و دلک<sup>۱</sup> (شرکت‌های

<sup>1</sup> Delek

مجاز به بهره‌برداری از میدان گازی) نیاز دارند تا نسبت به فروش گاز اطمینان حاصل نمایند.

برنامه اولیه مصر این بوده است تا گاز قبرس را تا سال ۲۰۲۲ دریافت کند اما کاهش تقاضا در اغلب بازارهای انرژی جهان به دلیل شیوع ویروس کرونا و کشف منابع جدید و مهم هیدروکربن باعث خودکفایی این کشور خواهد شد، تا این برنامه احتمالاً با تاخیر مواجه شود. با توجه به فراوانی گاز مصر و امکان وجود ظرفیت خالی برای مایع-سازی گاز میدان آفرودیت پیشرفت این طرح با تردید روبرو است. علاوه بر این، مذاکراتی بین رژیم اشغالگر قدس و قبرس بر سر این میدان در حال انجام است که باید قبل از انجام پروژه به نتیجه برسد. پروژه انتقال گاز از قبرس به مصر با دو چالش دیگر نیز روبرو است؛ یکی از آنها مالی، مربوط به توسعه میدان آفرودیت و دیگری سیاسی و مربوط به ترکیه است. برخی معتقدند که با قیمت‌های پایین کنونی گاز در جهان (حدود ۴ دلار در هر میلیون بی-تی‌یو)، توسعه میدان مذکور اقتصادی نمی‌باشد زیرا شرکت‌های انرژی فقط در صورت تضمین سوددهی در توسعه میدان آفرودیت سرمایه‌گذاری خواهند کرد و این زمانی حاصل می‌شود که قیمت گاز بیش از ۷ دلار باشد.

چالش دیگر خط لوله قبرس-مصر، به ترکیه مربوط می‌شود که معتقد است درآمد حاصل از فروش گاز قبرس باید به نفع همه شهروندان قبرس از جمله قبرس ترک‌نشین باشد. گفتنی است جزیره قبرس به دو نیمه تقسیم شده است؛ قسمت جنوبی (معادل دوسوم مساحت جزیره) تحت کنترل دولت قبرس یونان است. این بخش از اعتبار بین‌المللی برخوردار بوده و عضو اتحادیه اروپا است. قبرس شمالی از سال ۱۹۷۴ تحت کنترل ترکیه است و فقط ترکیه آن را به رسمیت می‌شناسد. ترکیه قطعاً در راستای تضعیف این پروژه تلاش خواهد کرد و این می‌تواند به تشدید تنش‌های موجود در منطقه بینجامد.

### عرضه ال‌ان‌جی به مجارستان توسط شرکت شل

شرکت شل، قراردادی برای عرضه ال‌ان‌جی به مجارستان از طریق پایانه Krk کروواسی امضا نموده است. طبق این قرارداد، مجارستان سالانه معادل ۲۵۰ میلیون مترمکعب گاز طی یک دوره شش ساله خریداری خواهد کرد. طبق اعلام وزارت امور خارجه مجارستان، این نخستین باری است که این کشور یک قرارداد بلندمدت با یک شرکت انرژی غربی امضا نموده است. بدین ترتیب مجارستان ۱۰ درصد از گاز مورد نیاز خود را از غرب تأمین خواهد کرد، که گام بزرگی در جهت متنوع‌سازی انرژی این کشور است. شرکت دولتی MVM مجارستان، ۰/۶۷ میلیارد مترمکعب در سال از ظرفیت ۲/۶ میلیارد مترمکعبی پایانه وارداتی کروواسی را که قرار است از ژانویه ۲۰۲۱ آغاز به کار نماید، ذخیره نموده است. همچنین حجم ۱/۰۱ میلیارد مترمکعب را برای تأمین گاز در سال‌های آتی تا سال ۲۰۲۷ ذخیره کرده است. بنا به گفته مدیر عامل شرکت شل، گاز طبیعی می‌تواند جایگزین زغال‌سنگ و سوخت-های فسیلی مایع شده و این کشور را به سمت انرژی‌های پاک سوق دهد.

در گذشته روسیه تنها تأمین‌کننده گاز مجارستان بوده که از طریق خط لوله و بر مبنای قراردادهای بلندمدت با

قبرس به  
مصر با  
قبیل  
مصر،  
کرونا،  
مالی و  
است.

راستای  
ن به  
انرژی و  
گی به  
روسیه،  
قرارداد  
۲۵۰  
مترمکعب  
مدت ع

شرکت گازپروم این امر صورت می‌پذیرفته است. دولت مجارستان همچنین در مورد خرید ۶/۲ میلیارد مترمکعب گاز با شرکت گازپروم توافق کرده و گفته است که می‌خواهد یک توافق بلندمدت انعطاف‌پذیر با این شرکت داشته باشد.

اینترنتی نشریه

www.onec.mn



ت. کل امور اوپک

با مجامع انرژی