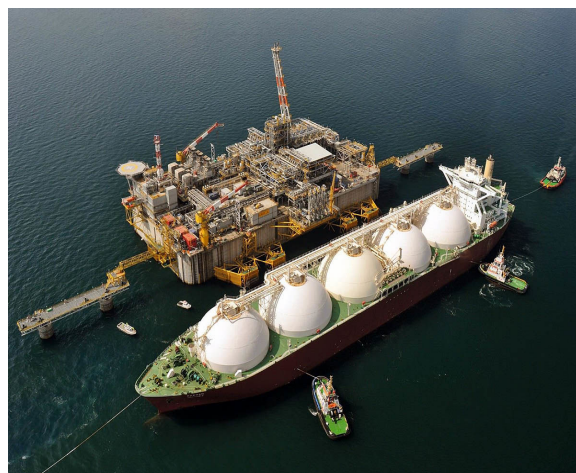


تداوم افزایش قیمت جهانی الانگان جی

قیمت‌های تک‌محموله گاز طبیعی در بازار آمریکا (هنری هاب) طی دوره منتهی به ۱۳ نوامبر ۲۰۲۴ با وجود افزایش سطح ذخیره‌سازی و کاهش تولید ناخالص گاز طبیعی و افزایش مصرف گاز طبیعی از روندی افزایشی برخوردار بود.

به گزارش **مشعل نیوز**، بررسی و تحلیل هفتگی بازار جهانی گاز طبیعی نشان می‌دهد قیمت تک‌محموله گاز طبیعی در بازار هنری هاب طی دوره ۷ نوامبر تا ۱۵ نوامبر از یک روند افزایشی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۱.۵۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۷ نوامبر تا ۱.۲۳ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۸ نوامبر کاهش و پس از آن تا ۲.۱۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۳ نوامبر افزایش یافت.



همچنین قیمت تک‌محموله گاز طبیعی در بازار نیویورک طی دوره مذکور از روندی افزایشی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۱.۳۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۷ نوامبر تا ۱.۰۳ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۸ نوامبر کاهش و پس از آن در تاریخ ۱۳ نوامبر تا ۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو افزایش یافت. قیمت تک‌محموله گاز طبیعی در بازار شیکاگو نیز روند افزایشی همراه با نوسان داشت و از حدود ۱.۴۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۷ نوامبر تا ۱.۰۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۸ نوامبر کاهش و پس از آن تا ۱.۹۹ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۳ نوامبر افزایش یافت. بر اساس داده‌های S&P Global

Commodity Insights، تقاضای گاز طبیعی آمریکا در دوره ۷ نوامبر تا ۱۳ نوامبر ۲۰۲۴ نسبت به هفته پیش از آن حدود ۵.۴ درصد (۵.۵ میلیارد فوت^۳ مکعب در روز) افزایش یافت و به طور میانگین ۱۰۶.۹ میلیارد فوت^۳ مکعب در روز بود. در این میان مصرف گاز طبیعی برای تولید برق ۲.۲۸ درصد (۰.۸ میلیارد فوت^۳ مکعب در روز) کاهش یافت و به طور متوسط ۳۴.۲ میلیارد فوت^۳ مکعب در روز بود.

مصرف در بخش صنعتی نیز با افزایش ۱.۳ درصدی (۰.۳ میلیارد فوت^۳ مکعب در روز) به میانگین ۲۳.۳ میلیارد فوت^۳ مکعب در روز رسید، در حالی که مصرف در بخش مسکونی و تجاری ۲۴.۰۲ درصد (۴.۳ میلیارد فوت^۳ مکعب در روز) افزایش یافت و به طور متوسط ۲۲.۲ میلیارد فوت^۳ مکعب در روز برآورد می‌شود. در دوره ۷ نوامبر تا ۱۳ نوامبر ۲۰۲۴، مقدار واردات گاز طبیعی آمریکا از طریق خط لوله از کانادا معادل ۰.۶ میلیارد فوت^۳ مکعب افزایش یافت و در سطح ۶.۵ میلیارد فوت^۳ مکعب در روز قرار گرفت. واردات گاز طبیعی از کانادا در مقایسه با زمان مشابه سال قبل معادل ۱.۱ میلیارد فوت^۳ مکعب در روز افزایش یافت. تولید بازاری گاز طبیعی آمریکا در دوره ۷ نوامبر تا ۱۳ نوامبر حدود ۰.۸۸ درصد (۰.۹ میلیارد متر مکعب) کاهش یافت، همچنین در مقایسه با زمان مشابه سال گذشته، ۳.۹ میلیارد فوت^۳ مکعب کاهش یافت و در سطح ۱۰۰.۹ میلیارد فوت^۳ مکعب در روز قرار گرفت. بر اساس گزارش موسسه بیکرهیوز، تعداد دکل‌های حفاری گاز طبیعی آمریکا در ۵ نوامبر ۲۰۲۴ حدود ۱۰۲ دکل و در مقایسه با هفته قبل از آن ثابت بود. تعداد دکل‌های حفاری در بخش نفت (شامل تولید گازهای همراه نفت نیز می‌شود) نیز در مقایسه با هفته قبل از آن ثابت بود و در سطح ۴۷۹ دکل فعال قرار داشت. بر اساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا، مقدار ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۸ نوامبر ۲۰۲۴ حدود ۳۹۷۴ میلیارد فوت^۳ مکعب بود که نسبت به هفته قبل از آن حدود ۴۲ میلیارد فوت^۳ مکعب افزایش یافته است. این ذخایر ۱۵۸ میلیارد فوت^۳ مکعب (۴.۱ درصد) بیشتر از مقدار مشابه سال قبل در تاریخ ۸ نوامبر ۲۰۲۳ بود و ۲۲۸ میلیارد فوت^۳ مکعب (۶.۱ درصد) بیشتر از میانگین پنج سال گذشته (۲۰۲۳-۲۰۱۹) است. میانگین ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی آمریکا در زمان مشابه در پنج سال گذشته حدود ۳۷۴۶ میلیارد فوت^۳ مکعب بوده است. همچنین در منطقه شرق، مقدار ذخایر طی هفته منتهی به ۸ نوامبر ۲۰۲۴ نسبت به هفته قبل از آن ۸ میلیارد فوت^۳ مکعب افزایش یافته و در سطح ۹۴۲ میلیارد فوت^۳ مکعب قرار گرفته و ۲۶ میلیارد فوت^۳ مکعب (۲.۸ درصد) بیشتر از میانگین پنج سال گذشته این منطقه است. میانگین ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی در

شرق آمریکا در زمان مشابه پنج سال گذشته حدود ۹۱۶ میلیارد فوت مکعب بوده است. ذخایر در منطقه تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس، لوئیزیانا و...) ۱۵۹ میلیارد فوت مکعب بیشتر از متوسط پنج سال گذشته بوده و نسبت به هفته قبل از آن معادل ۲۱ میلیارد فوت مکعب افزایش یافته و در سطح ۱۸۸۸ میلیارد فوت مکعب قرار گرفته است. سطح ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی منطقه غرب آمریکا طی هفته منتهی به هشتم نوامبر ۲۰۲۴ نسبت به هفته قبل از آن ۱۳ میلیارد فوت مکعب افزایش یافته و در سطح ۱۱۴۳ میلیارد فوت مکعب قرار گرفته که معادل ۴۲ میلیارد فوت مکعب بیشتر از متوسط پنج سال گذشته این منطقه است. متوسط ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی غرب آمریکا در زمان مشابه طی پنج سال گذشته حدود ۱۱۰۱ میلیارد فوت مکعب بوده است. قیمت‌های آتی گاز طبیعی در بازار سهام آمریکا (آتی‌های ماه اول) طی دوره ۱۱ نوامبر تا ۱۵ نوامبر ۲۰۲۴ از یک روند کاهشی همراه با نوسان برخوردار بود و از حدود ۲۰۹۲ دلار در هر میلیون بی‌بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۱ نوامبر ۲۰۲۴ تا حدود ۲۰۹۸ دلار در هر میلیون بی‌بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۳ نوامبر افزایش یافت و پس از آن تا ۲۰۸۲ دلار در هر میلیون بی‌بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۵ نوامبر کاهش یافت. همچنین قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا طی هفته گذشته از یک روند افزایشی همراه با نوسان برخوردار بود و از حدود ۱۴۰۲۳ دلار در هر میلیون بی‌بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۱ نوامبر ۲۰۲۴ تا بیش از ۱۴۰۸۲ دلار در هر میلیون بی‌بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۵ نوامبر افزایش یافت.

هشدار شرکت OMV اتریش مبنی بر احتمال توقف صادرات گاز روسیه از مسیر اوکراین به اروپا در نتیجه نبرد حقوقی گازپروم با شرکت اتریشی (به طور معمول روزانه حدود ۴۲.۴ میلیون مترمکعب گاز روسیه از طریق اوکراین وارد اتحادیه اروپا می‌شود و طبق قرارداد OMV تقریباً ۱۷ میلیون مترمکعب در روز به اتریش وارد می‌شود)، کاهش دمای هوا در اروپا و افزایش تقاضای گرمایش در این منطقه، کاهش تولید برق بادی در اروپا و در نتیجه افزایش تقاضای برق گازی در این منطقه، کاهش ۱۶ درصدی واردات ال‌ان‌جی به اروپا در ماه اکتبر ۲۰۲۴ در مقایسه با اکتبر ۲۰۲۳، کاهش سطح ذخیره‌سازی ال‌ان‌جی‌ها در اروپا به سطح ۹۳.۵۸ درصد در نتیجه سردی هوا و برداشت از این ذخیره‌سازی‌ها، نگرانی‌هایی از تاثیر توفان رافائل بر تولید گاز آمریکا و افزایش نگرانی‌ها از اختلال در عرضه ال‌ان‌جی در منطقه خاورمیانه از جمله عمده عوامل تقویت‌کننده قیمت گاز طی هفته گذشته در بازار اروپا بوده است. از سوی دیگر عواملی همچون تداوم جریان ۴۲.۴ میلیون مترمکعب در روز گاز روسیه از طریق خط لوله از

مسیر اوکراین به بازار اروپا، کاهش نسبی تنش‌ها میان اسرائیل و ایران طی هفته گذشته و تداوم مذاکرات اروپا با جمهوری آذربایجان برای افزایش عرضه گاز به این منطقه از افزایش بیشتر قیمت گاز طی هفته گذشته جلوگیری کرد.