

هفته‌نامه تحولات انرژی (۲۰)

کد موضوعی: ۳۱۰
شماره مسلسل: ۱۲۹۸۵
دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن
خردادماه ۱۳۹۲

به نام خدا

فهرست مطالب

- ۱..... قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی
- ۲..... گزارش تحولات بازار نفت در چند هفته گذشته تاکنون
- ۴..... هسته مرکزی اوپک پتروشیمی ایجاد شد
- ۶..... برپایی نخستین جشنواره دستاوردهای ستاد توسعه فناوری انرژی‌های نو
- ۸..... ارزان‌ترین برق بادی در برزیل
- ۹..... افت درآمدهای نفت و گاز الجزایر تا مرز ۲۴ میلیارد دلار
- ۱۰..... تلاش ترکمنستان در تنوع صدور حامل‌های انرژی



هفته‌نامه تحولات انرژی (۲۰)

قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی

(به‌روز شده ۲۵ می ۲۰۱۳، ۱۳۹۲/۳/۴)

عنوان	قیمت	بازار
نفت خام وست تکزاس (دلار در بشکه)	۹۳/۸۷	نایمکس
نفت خام عمان (دلار در بشکه)	۹۹/۸۶	بورس دویی
نفت خام برنت (دلار در بشکه)	۱۰۲/۶۴	بورس لندن
نفت خام برنت موعدار (دلار در بشکه)	۱۰۴/۵۵	تک‌محموله
نفت خام دویی (دلار در بشکه)	Na	تک‌محموله
نفت حرارتی (سنت در لیتر)	۷۵	نایمکس
بنزین (سنت در لیتر)	۷۴	نایمکس
گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)	۱۵	نایمکس
گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)	۲۴	انگلستان (ICE)

مأخذ: سایت‌های Platt's, NYMEX, ICE DME, and Bloomberg

قیمت روزانه سبب اوپک (دلار به ازای هر بشکه)

متوسط روزانه سبب اوپک	
قیمت	تاریخ (می ۲۰۱۳)
۹۹/۰۳	۲۳
۱۰۰/۳۶	۲۲
۱۰۱/۳۹	۲۱
۱۰۱/۹۵	۲۰
۱۰۱/۴۵	۱۷

مأخذ: سایت اوپک.

میانگین وزنی قیمت انواع نفت خام صادراتی ایران

در تاریخ ۲۳ می ۲۰۱۳ (۱۳۹۲/۳/۲)

(دلار به ازای هر بشکه)

۱۰۱/۴۱	سبک
۹۹/۹۹	سنگین

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران، ۱۳۹۲.

قیمت فرآورده‌های نفتی در بازارهای جهانی طی روز ۱۳۹۲/۳/۱ (دلار به ازای هر تن)

نوع فرآورده	ژاپن	سنگاپور	خلیج فارس	مدیترانه	شمال اروپا	آمریکا
بنزین سوپر بدون سرب	۱۰۱۰/۴۱	۹۸۸/۸۳	۹۶۶/۳۰	۹۶۲/۰۰	۹۶۳/۷۵	۱۱۶۵/۲۷
نفتا	۸۵۵/۶۳	۸۴۱/۹۵	۸۲۴/۱۷	۸۱۴/۷۵	۸۴۱/۰۰	۸۶۶/۹۸
سوخت جت (نفت سفید)	۹۴۰/۰۰	۹۲۸/۳۲	۹۰۹/۸۴	۹۱۰/۵۰	۹۲۱/۲۵	۹۱۵/۴۳
نفت گاز	۸۹۷/۰۵	۸۷۷/۱۶	۸۵۸/۹۱	۸۶۵/۲۵	۸۶۱/۲۵	۸۴۳/۸۹
نفت کوره ۱۸۰ CST	۶۱۹/۸۷	۶۰۸/۵۴	۵۹۵/۵۱	۶۰۲/۷۵	۵۹۹/۵۰	۵۷۲/۲۲
پروپان	۸۰۳/۰۰	—	۷۴۲/۰۰	۷۰۸/۰۰	۶۲۳/۰۰	—
بوتان	۸۲۸/۵۰	—	۷۸۲/۰۰	۷۱۵/۰۰	۶۶۴/۰۰	—

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران.



گزارش تحولات بازار نفت در چند هفته گذشته تاکنون^۱

ده نفت پرطرفدار کشورهای مختلف جهان همچون وست تگزاس آمریکا، دوبی، عمان، عراق، ایران، سبک اوپک و نفت ترکیبی سوئز طی هفته گذشته به زیر ۱۰۰ دلار به ازای هر بشکه سقوط کرده است و نفت برنت دریای شمال و اورال روسیه هم در مرز ۱۰۰ دلار به مشتریان عرضه می‌شود.

همزمان با کاهش رشد اقتصادی در چین، ایالات متحده آمریکا و اتحادیه اروپا، دور جدید سقوط آزاد قیمت جهانی طلای سیاه هم در بازارهای چهار گوشه جهان کلید خورده است. بر این اساس بهای نفت خام وست تگزاس آمریکا، نفت کرکوک و سبک بصره عراق، نفت سنگین ایران، سبک اوپک، عمان، دوبی به زیر ۱۰۰ دلار به ازای هر بشکه کاهش یافته است و این نفت‌ها در محدوده ۹۹ تا ۹۷ دلار به مشتریان عرضه می‌شود. از سوی دیگر انواع نفت خام اورال روسیه و برنت دریای شمال هم در آخرین معاملات بازار جهانی در محدوده ۱۰۰ تا ۱۰۱ دلار به مشتریان عرضه شده است و پیش‌بینی می‌شود با ادامه بحران اقتصادی در اروپا، بهای این دو نوع نفت هم به زیر ۱۰۰ دلار سقوط کند. در این بین براساس آخرین گزارش شرکت ملی نفت ایران از ابتدای ماه جاری میلادی تاکنون متوسط قیمت هر بشکه نفت خام سبک ایران ۱۰۱ دلار و ۲۶ سنت و قیمت هر بشکه نفت خام سنگین ایران ۹۹ دلار و ۸۷ سنت به مشتریان عرضه شده است.

به اعتقاد کارشناسان، تجدیدنظر نزولی صندوق بین‌المللی پول در پیش‌بینی‌های

خود از رشد اقتصادی جهان در سال ۲۰۱۳، افزایش تولید نفت کشورهای عضو اوپک، روسیه و آمریکا، افت رشد اقتصادی، افزایش ذخیره‌سازی نفت و کاهش مصرف بنزین در آمریکا، کاهش سرمایه‌گذاری مستقیم خارجی در چین و برنامه عربستان برای افزایش ظرفیت تولید نفت به ۱۵ میلیون بشکه در روز از مهمترین دلایل سقوط بهای جهانی طلای سیاه در چند هفته گذشته تاکنون است. همزمان با سقوط آزاد طلای سیاه در بازارهای جهانی، ایران هم قصد دارد در نشست ۱۰ خرداد اعضای اوپک پیشنهاد کاهش سقف تولید نفت این سازمان را مطرح کند. رستم قاسمی، وزیر نفت ایران نیز درخصوص سطح قیمت نفت ایران نیز با بیان اینکه کاهش سقف تولید نفت اوپک جزء برنامه‌های ایران در اجلاس پیش روی اوپک است، اظهار داشته است که در نشست پیش روی اوپک بررسی وضعیت عرضه و تقاضا در بازار نفت یکی از مسائل آتی است. وی همچنین با اعلام اینکه در حال حاضر وضعیت قیمت نفت در بازار مورد انتظار نبوده و روند قیمت‌ها را مطلوب ارزیابی نمی‌کنیم، تأکید کرده است: از نظر ایران، پایین‌ترین سطح قیمت بازار جهانی نفت ۱۰۰ دلار است و قیمت‌های بالای ۱۰۰ دلار در شرایط فعلی، منطقی است.

هسته مرکزی اوپک پتروشیمی ایجاد شد^۱

معاون وزیر نفت از موافقت کشورهای مصر و ترکیه با پیشنهاد ایران مبنی بر تأسیس اوپک پتروشیمی خبر داد و اعلام کرد: به‌زودی مذاکرات با چندین کشور



اسلامی با محوریت زمانبندی و سازوکار تدوین اساسنامه و راه‌اندازی دبیرخانه مجمع کشورهای تولیدکننده پتروشیمی تشکیل می‌شود.

عبدالحسین بیات درباره آخرین وضعیت مذاکرات انجام گرفته با کشورهای اسلامی برای تأسیس و راه‌اندازی مجمع کشورهای تولیدکننده محصولات پتروشیمی، گفت: در حاشیه مذاکرات کمیسیون پتروشیمی گروه دی هشت (D8)، کشورهای ترکیه و مصر به‌عنوان دو تولیدکننده بزرگ محصولات پتروشیمی و پلیمرهای مهندسی در سطح منطقه خاورمیانه با پیشنهادهای نفتی ایران موافقت کرده‌اند.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اعلام اینکه در شرایط فعلی راه‌اندازی مجمع کشورهای تولیدکننده پتروشیمی در سطح منطقه ضروری به‌نظر می‌رسد، تصریح کرد: بر این اساس در دور جدید مذاکرات با کشورهای اسلامی و به‌ویژه مشارکت سه کشور ایران، مصر و ترکیه مسائل نهایی تأسیس اوپک پتروشیمی مورد بررسی بیشتر قرار می‌گیرد.

معاون وزیر نفت با تأکید بر اینکه در مذاکرات آینده درباره نحوه تدوین اساسنامه این مجمع بین‌المللی بحث و تبادل نظر خواهد شد، تبیین کرد: هم‌اکنون با حضور ایران، ترکیه و مصر هسته مرکزی تأسیس و راه‌اندازی اوپک پتروشیمی شکل گرفته است.

این مقام مسئول از تعیین دبیرخانه به‌عنوان محور فاز دوم مذاکرات یاد کرد و افزود: علاوه بر ترکیه و مصر، کشورهایی همچون قطر و عربستان سعودی هم می‌توانند در این دور مذاکرات حضور داشته باشند. دور جدید مذاکرات گروه دی هشت هفته گذشته با حضور کشورهای ایران، ترکیه، مصر، مالزی، اندونزی، نیجریه، پاکستان و

بنگلادش به میزبانی تهران برگزار شد. معاون وزیر نفت اخیراً در تشریح مهمترین مزیت‌های تأسیس اوپک پتروشیمی، تصریح کرد: سازمان کشورهای تولیدکننده محصولات پتروشیمی، شبیه سازمان اوپک و مجمع کشورهای صادرکننده گاز بوده و با تأسیس این مجمع، شرایطی فراهم خواهد شد تا بهره‌مندی از پتانسیل‌های موجود یعنی بومی‌سازی فناوری‌های روز در آینده نزدیک اتفاق بیافتد. وی با اشاره به ضرورت شکل‌گیری و تشکیل بازار مشترک پتروشیمی بین کشورهای عضو این گروه اسلامی، تبیین کرد: تعیین شاخص قیمت برخی یا تمامی محصولات پتروشیمی، انجام تحقیقات علمی و فناوری مشترک، برگزاری دوره‌های آموزشی و سمینارهای مشترک، از دیگر اهداف و محورهای مذاکره با کشورهای عضو گروه دی هشت در تهران اعلام کرد.

برای اولین بار به پیشنهاد ایران مجمع کشورهای صادرکننده گاز در دسامبر ۲۰۰۸ میلادی با تصویب اساسنامه آن در نشست وزارتی مسکو به‌طور رسمی فعالیت‌های خود را آغاز کرد که الجزایر، بولیوی، برونئی، مصر، اندونزی، ایران، لیبی، مالزی، نیجریه، قطر، روسیه، ترینیداد و توباگو، امارات و ونزوئلا اعضای این مجمع را تشکیل می‌دهند.

برپایی نخستین جشنواره دستاوردهای ستاد توسعه فناوری انرژی‌های نو

به‌منظور ترویج و توسعه توانمندی‌ها و دستاوردهای حوزه انرژی‌های نو در سال حماسه سیاسی و حماسه اقتصادی و برای تحقق اقتصاد مقاومتی و شعار حمایت از کار و سرمایه ایرانی و نیز ارج نهادن به مجموع تلاش‌ها و زحمات دانشمندان این



حوزه، ستاد توسعه فناوری انرژی‌های نو معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری در روزهای ۲۹ و ۳۰ اردیبهشت‌ماه جاری جشنواره دستاوردهای علمی و فناوری ستاد انرژی‌های نو را برگزار کرد.

رئیس‌جمهور در افتتاحیه جشنواره دستاوردهای علمی و فناوری ستاد توسعه فناوری انرژی‌های نو، با بیان اینکه استفاده از عنوان انرژی‌های تجدیدپذیر بهتر از عنوان انرژی‌های نو است، گفت: «این انرژی‌ها همواره در جهان وجود داشته و مسئله این است که به تازگی موضوع استفاده بیشتر از آنها مطرح شده است، اگر نه در کشور خودمان سابقه استفاده از این انرژی‌ها به هزاران سال پیش بازمی‌گردد که گواه آن نوع معماری بومی - ایرانی و از جمله ساخت بادگیر در مناطق کویری بوده است. اگر دولت و مجلس با تفاهم با یکدیگر چند تصمیم بزرگ بگیرند، علاوه بر اینکه مردم مشتاق می‌شوند تا از ظرفیت‌های طبیعی و بومی منطقه خود برای تأمین برق مورد نیازشان استفاده کنند، بلکه هزینه‌های کلان توسعه و نگهداری شبکه به دولت تحمیل نخواهد شد و دولت می‌تواند از همین محل از تولید برق بومی توسط مردم حمایت نیز به عمل آورد. سازمان انرژی‌های نو ایران (سانا) امروز زیرمجموعه وزارت نیرو است و طبیعتاً نمی‌تواند به شکل مؤثری در زمینه تولید برق با انرژی‌های تجدیدپذیر با این وزارتخانه رقابت کند، لذا دولت آمادگی دارد جایگاه این مجموعه را در ساختار اداری ارتقا داده و استقلال عمل بیشتری به آن بدهد».

در این جشنواره از پنج طرح: پیل سوختی ۱۰ کیلووات، جرثقیل آسان‌ساز، خط تولید مواد اولیه پره توربین بادی، طرح توربین بادی مگاواتی و سند راهبرد ملی و نقشه راه توسعه فناوری صنعت باد ایران رونمایی شد.

ارزان‌ترین برق بادی در برزیل^۱

با توجه به اینکه در حال حاضر قیمت‌های برق بادی در برزیل کمترین نرخ را در جهان داراست، دولت این کشور برای ارتقا و اعتماد بیشتر به قدرت شبکه، سیاست‌های جدید افزایش ۱۵ درصدی را اتخاذ کرده است.

بنا به اظهارات الیا ملو، مدیر شرکت انرژی ائولیکو واقع در سائوپائولو برزیل، دولت این کشور براساس آیین‌نامه ماه گذشته مقرر داشته تا توسعه‌دهندگان برق شبکه به‌منظور جبران تولید متغیر از توربین‌ها، در مزرعه‌های بادی ظرفیت‌های جدید تولید ایجاد کنند. این تصمیم دولت البته محدودیت‌هایی را نیز درخصوص محل نصب توربین‌ها ایجاد کرده است. از نظر ملو، ۸۱ درصد برق تولیدی برزیل از طریق نیروگاه‌های برق آبی است و در تصمیم اخیر دولت این کشور به‌منظور تثبیت شبکه برق، استفاده از انرژی‌های نو در اولویت قرار گرفته و از این‌رو تولید میزان مشخصی برق از مزرعه‌های بادی در نظر گرفته شده است. براساس این سیاست جدید، توسعه‌دهندگان^۲ صنعت برق موظف به هزینه بیشتر برای ساخت و تجهیز و نصب توربین‌ها هستند و نکته حائز اهمیت، پایین آمدن سطح مطلوبیت در مکان‌گزینی جهت نصب توربین‌هاست، چراکه به نظر ملو این تعمد و اصرار به افزایش تعداد توربین‌ها باعث صدمه دیدن صنعت برق بادی در این کشور خواهد شد. بنا به برآوردهای وی توسعه‌دهندگان در راستای اجرای سیاست‌های جدید دولت ملزم به افزایش هزینه‌های تولید برق بادی هستند و طبیعتاً به تقریب ۱۵ درصد به قیمت‌های برق افزوده خواهد شد.

۱. استفان نیلسون، بلومبرگ، ۱۷ می ۲۰۱۳.



در سیاست بعدی توسعه‌گران ناگزیرند خطوط قدرت خود را ساخته و مزرعه‌های بادی را به شبکه متصل نمایند یا توربین‌ها را نزدیک کابل‌های موجود نصب کنند که این‌گونه نصب باعث پایین آمدن بازدهی خواهد شد و به گفته مدیر شرکت انرژی ائولیکو مشخص نیست که چه میزان به هزینه‌ها افزوده خواهد شد. براساس سیاست اولیه دولت برزیل حق ساخت کابل‌های برق اتصال‌دهنده مزرعه‌های بادی به شبکه را به مزایده گذاشته است.

به گفته ملو، در شمال شرقی برزیل به دلیل مساعد بودن سرعت باد ۶۰۰ مگاوات توربین بادی نصب شده است، اما به خاطر اینکه بخش توزیع مسئول ساخت خطوط انتقال هستند، هنوز به‌طور کامل این میزان به شبکه متصل نشده است.

افت درآمدهای نفت و گاز الجزایر تا مرز ۲۴ میلیارد دلار^۱

اداره کل گمرک الجزایر از افت ۹ درصدی درآمدهای حاصل از فروش نفت خام الجزایر در چهارماه نخست ۲۰۱۳ در مقایسه با مدت مشابه سال پیش خبر داد. آمارهای اداره کل گمرک الجزایر نشان می‌دهد درآمدهای حاصل از فروش نفت خام و گاز طبیعی این کشور در چهارماه نخست سال جاری میلادی به ۲۴ میلیارد و ۱۰۰ میلیون دلار رسیده است.

مجموع درآمدهای نفت و گاز الجزایر در چهارماه نخست سال ۲۰۱۲ به میزان ۲۶ میلیارد و ۴۴۰ میلیون دلار بود.

الجزایر برای تأمین منابع بودجه ۲۸۶ میلیارد دلاری اختصاص یافته برای

بخش‌های ساخت مسکن، راهسازی و دیگر برنامه‌های اجتماعی، به فروش نفت و گاز وابسته است و جزء تولیدکنندگانی است که رشد تولید ذخایر شیل اویل (برداشت نفت از سنگ‌های رسی) شرایط صادرات نفت این کشور را تحت تأثیر قرار داده است. کریم دجودی، وزیر دارایی الجزایر، اوایل ماه «می» هشدار داده بود که افت درآمدهای نفتی الجزایر سبب کاهش هزینه و بودجه‌های بخش‌های زیرساختی و عمرانی می‌شود.

فروش نفت خام و گاز طبیعی در حدود ۹۷ درصد از مجموع صادرات الجزایر، چهارمین دارنده ذخایر بزرگ نفت خام قاره آفریقا، را شامل می‌شود. الجزایر در ژانویه گذشته قانون جدید منابع هیدروکربوری این کشور را به‌منظور جذب سرمایه‌های خارجی بیشتر در صنایع نفت و گاز تصویب کرد، این کشور به‌دنبال بهبود و توسعه صنعت انرژی خود از طریق جذب سرمایه‌های خارجی است. الجزایر پس از حمله تروریستی به تأسیسات گازی ان آمیناس^۱ تدابیر امنیتی شدیدتری در نظر گرفته است.

تلاش ترکمنستان در تنوع صدور حامل‌های انرژی^۲

مجمع عمومی سازمان ملل متحد روز یکشنبه (۲۹ اردیبهشت) در شصت و هفتمین جلسه خود قطعنامه ترانزیت پایدار حامل‌های انرژی را به ابتکار دولت ترکمنستان تصویب کرد.

1. In Ame'nas

2. www.farsnews.com



پایگاه رسمی اطلاع‌رسانی سازمان ملل در گزارشی ضمن تأیید این خبر تصریح کرد: این قطعنامه در راستای توسعه همکاری و تعامل بین‌المللی در امور تأمین مطمئن انتقال حامل‌های انرژی به بازارهای بین‌المللی از طریق خطوط لوله و از طریق سایر سیستم‌های تحویل و انتقال آنهاست.

این گزارش با اشاره به اینکه بیش از ۷۰ کشور دنیا در واقع به ابتکار ترکمنستان در تهیه این قطعنامه سهیم بوده‌اند و از سوی «آق‌سلطان آتایوا» نماینده دائم ترکمنستان در سازمان ملل ارائه شده است، افزود: وی بابت حمایت و تصویب این قطعنامه از نمایندگان حاضر در جلسه مذکور مجمع عمومی سازمان ملل قدردانی کرده است.

سفیر ترکمنستان در سازمان ملل تأکید کرده دستیابی به انرژی یکی از عوامل مهم ایجاد اشتغال، تأمین امنیت، کنترل بر تغییرات آب و هوا، تأمین غذایی و در نهایت نیز تقویت اقتصادی و دستیابی به برابری است.

وی در این زمینه تأکید کرد که حمل‌ونقل مطمئن و مؤثر بین کشورهای، مناطق و قاره‌ها در واقع از مهمترین مسائل دغدغه تأمین دستیابی به منابع اصلی انرژی است. آق‌سلطان با اعلام اینکه ترکمنستان یکی از مهمترین کشورهای صادرکننده منابع انرژی است و از نظر ذخایر منابع هیدروکربور در جهان مقام چهارم را به خود اختصاص داده، تأکید کرد: ترکمنستان خواستار ایجاد یک سیستم مطمئن و پایدار انتقال بین‌المللی انرژی و تهیه راهکارهای کارآمد در تعاملات بازارهای جهانی انرژی است که جوابگوی واقعیت‌های جهان امروز است.

تصویب قطعنامه سازمان ملل در امور ترانزیت پایدار حامل‌های انرژی در حالی

است که برای ترکمنستان که مقام چهارم را از نظر ذخایر منابع هیدروکربوری به‌ویژه گاز در دنیا محسوب می‌شود، خیلی مهم و مطابق با برنامه‌های راهبردی در امور صادرات گاز به بازارهای جهانی این کشور آسیای مرکزی است.

این درحالی است که «بایمراد خواجه‌محمداف»، معاون رئیس‌جمهور ترکمنستان در امور نفت و گاز این کشور پیش‌تر اعلام کرده بود که در گذشته میزان ذخایر پیش‌بینی شده ترکمنستان معادل ۴۴/۴۵ میلیارد تن سوخت تعیین شده بود که بنابر کشف میادین جدید نفت و گاز در ترکمنستان، این میزان به معادل ۷۱/۲۱ میلیارد تن سوخت برآورد و تثبیت شده است.

وی تصریح کرد: بیش از ۵۳ میلیارد معادل تن سوخت از ذخایر پیش‌بینی شده ترکمنستان در میادین خشک و بیش از ۱۸ میلیارد تن سوخت نیز در بخش ترکمنی دریای خزر تمرکز یافته و موجود است.

این مقام عالی‌رتبه انرژی دولت ترکمنستان همچنین میزان ذخایر گاز قابل برداشت این کشور را نیز بیش از ۲۵ تریلیون مترمکعب اعلام کرد که بیش از ۶ تریلیون مترمکعب از آنها در میادین گازی واقع در بخش ترکمنی دریای مازندران قرار دارد.

وی همچنین تأکید کرد که ترکمنستان از ذخایر سرشار نفت و گاز برخوردار است و دولت این کشور قصد دارد، همکاری انرژی بین‌المللی و منطقه‌ای را بیش از پیش گسترش دهد و به این منظور دولت این کشور یک برنامه ملی بلندمدت توسعه صنعت نفت و گاز این کشور را تدوین و تصویب کرده است.



ترکمنستان همچنین قصد دارد تا سال ۲۰۳۰ میلادی میزان تولید سالیانه گاز طبیعی را به ۲۳۰ میلیارد مترمکعب برساند.

ترکمنستان هم‌اکنون گاز خود را به ایران، روسیه و چین صادر می‌کند که در آینده نزدیک قصد دارد، از طریق خط لوله گاز تاپی^۱ از طریق خاک افغانستان گاز خود را به پاکستان و هند و نیز از طریق بستر دریای خزر به کشورهای اروپا نیز صادر کند.

مهدی نعمتی، مدیر بازاریابی شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی تصریح کرد: زمینه‌ها و موقعیت‌های بسیار مناسبی در ترکمنستان برای شرکت‌های صنعتی و فنی مهندسی ایران وجود دارد که یکی از دلایل وجود این موقعیت‌ها، روابط بسیار خوب سیاسی و اقتصادی ما با ترکمنستان است که از آن جمله می‌توان به صادرات گاز ترکمنستان از طریق ۲ خط لوله گاز، خطوط راه آهن بین‌المللی و نیز مشارکت فاینانسی شرکت‌های ایرانی در اجرای طرح‌های مختلف در این کشور اشاره کرد.

این کارشناس مسائل انرژی ایران با اشاره به اینکه ترکمنستان هم‌اکنون بخش عمده گاز طبیعی خود را به ایران صادر می‌کند، گفت: صادرات گاز ترکمنستان به ایران می‌تواند پشتیبان و حامی پیمان‌های ایران و ترکمنستان باشد.

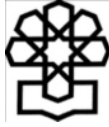
وی افزود: موقعیت‌ها و ظرفیت‌های بازار انرژی ترکمنستان بسیار زیاد است که به‌عنوان مثال تنها ذخایر برآورد شده میدان بزرگ گازی «گالکینیش» (یولوتان جنوبی و عثمان سابق) در جنوب ترکمنستان ۲۶ تریلیون مترمکعب است که ترکمنستان را در مقام چهارم از نظر داشتن ذخایر گاز در جهان قرار می‌دهد.

نعمتی اضافه کرد: از سوی دیگر در ترکمنستان بسیاری از میدان‌های نفت و گاز کشف نشده و یا بکر وجود دارند که ذخایر قابل توجهی از منابع هیدروکربور را در خود جای داده‌اند.

نعمتی تصریح کرد: از سوی دیگر دولت ترکمنستان ذخایر خود در دریای خزر را به ۲۲ بلوک تقسیم کرده و هم‌اکنون نیز شرکت‌های نفتی خارجی همچون «دراگون اویل» انگلیسی - اماراتی، «پتروناس» مالزی و چند شرکت دیگر به صورت فعال در حال انجام عملیات اکتشاف، حفاری و استخراج نفت و گاز از زیر بستر این دریا هستند.

این کارشناس بازاریابی ایران با اشاره به اینکه روزبه‌روز بر حضور شرکت‌های نفتی و صنعتی در بازار ترکمنستان افزوده می‌شود، گفت: احتمال دارد با تداوم این فرآیند و تقویت حضور شرکت‌های خارجی، راه برای تقویت حضور شرکت‌های ایرانی در ترکمنستان دشوار شود.

نعمتی خاطرنشان کرد: با توجه به اینکه دولت ترکمنستان قصد دارد تمامی سیستم‌ها و ساختار صنعت نفت و گاز خود را بازسازی و یا تجهیز کند که از جمله می‌توان به بازسازی خطوط لوله انتقال گاز، توسعه و تجهیز پالایشگاه‌های نفت و گاز و تأسیسات تولید گاز مایع اشاره کرد، این موارد بخشی از مزایا و فرصت‌های افزایش حضور شرکت‌های صنعتی و خدمات فنی و مهندسی ایرانی در بازار ترکمنستان است.



مرکز پژوهش‌ها
مجلس شورای اسلامی

شماره مسلسل: ۱۲۹۸۵

شناسنامه گزارش

عنوان گزارش: هفته‌نامه تحولات انرژی (۲۰)

نام دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن (گروه انرژی)

تهیه و تدوین: زهرا جعفری

ناظران علمی: هوشنگ محمدی، فریدون اسعدی

مقتضی: حسین امیری‌خامکانی (عضو کمیسیون انرژی)

ویراستار تخصصی: —

ویراستار ادبی: —

واژه‌های کلیدی: —

تاریخ انتشار: ۱۳۹۲/۳/۵