

خبرگزاری اینترفاکس گزارش کرد که روسیه همچنان در حال بررسی مشارکت احتمالی خود در احداث یک نیروگاه هسته‌ای جدید برای ارمنستان است. در فوریه ۲۰۱۰، روسیه و ارمنستان سرمایه‌گذاری مشترک برابری را بر روی نیروگاه اتمی "متسامور"، انجام دادند. روسیه از متقاضیان احداث واحد جدید نیروگاه هسته‌ای بود و در ۲۰ آگوست همان سال توافقنامه‌ای بین دو دولت به امضا رسید. در این توافقنامه علاوه بر نیروگاه هسته‌ای، گسترش همکاری‌های دیگری در زمینه انرژی، کشاورزی و حمل و نقل نیز گنجانده شد. نیروگاه هسته‌ای ارمنستان واقع در ۳۰ کیلومتری غرب ایروان در سال ۱۹۷۰ احداث شد که پس از یک زلزله ویرانگر در سال ۱۹۸۸ تعطیل و فعالیت آن به حالت تعویق درآمد. در سال ۱۹۹۵ یکی از دو راکتور آب سبک آن مجدداً فعال شد. مقامات ارمنی گفتند که در نظر دارند که نیروگاه هسته‌ای جدیدی جایگزین نیروگاه فرسوده فعلی کنند و همچنین گفتند که در نظر دارند نیروگاه هسته‌ای جدید را با ظرفیت دو برابر ظرفیت نیروگاه موجود که توسط روس‌ها ساخته شده، احداث کنند. این نیروگاه در حال حاضر ۳۵ درصد برق ارمنستان را تأمین می‌کند. در ماه مارس ۲۰۱۴، دولت ارمنستان تصمیم گرفت که زمان ارائه خدمات نیروگاه هسته‌ای فعلی این کشور را به دلیل تأخیر در احداث نیروگاه جدید، افزایش دهد که تحقق این امر در سایه تأمین مالی روسیه، امکان‌پذیر می‌شود. بنابراین روسیه موافقت کرد که ۲۷۰ میلیون دلار به صورت وام و همچنین ۳۰ میلیون دلار دیگر به صورت وام بلاعوض برای این فعالیت، اختصاص دهد. (۴ آوریل ۲۰۱۶ - منبع: arka.news)



تعمیر و سوخت‌گیری مجدد نیروگاه هسته‌ای ارمنستان

آرگ گالستیان، معاون وزیر انرژی و منابع طبیعی ارمنستان گفت که نیروگاه هسته‌ای ارمنستان در سال ۲۰۱۷، یک دوره برنامه سوخت‌گیری مجدد و تعمیرات نیروگاهی را پیش رو دارد. به گفته

این خبر نامه به همراه آدرس اینترنتی هر یک از خبرها در سایت دفتر برنامه‌ریزی کلان برق و انرژی به نشانی <http://pep.moe.gov.ir> قابل دسترس است.

آذربایجان

چشم انداز پل انرژی آذربایجان، گرجستان، ترکیه

وزیر انرژی آذربایجان در مقاله‌ای که توسط یکی از جراید رسمی این کشور در تاریخ ۱۵ آوریل منتشر شد، اظهار نموده که پل انرژی مابین آذربایجان، گرجستان و ترکیه، چشم انداز جدیدی را در صادرات برق این کشورها ایجاد خواهد نمود و اقدامات مربوط به ایجاد آن در حال انجام است. طی ۱۰ سال گذشته، آذربایجان نسبت به ساخت و بهره‌برداری از نیروگاه‌های جدید با فناوری‌های نو اقدام نموده و ظرفیت تولید برق در این کشور به ۷۱۴۹ مگاوات افزایش یافته است. در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۰۴، این کشور به دلیل فرسودگی نیروگاه‌ها و خطوط انتقال با مشکلاتی جهت تأمین برق مواجه شده بود. اما با نوسازی زیرساخت‌های موجود و تأسیس نیروگاه‌های جدید، آذربایجان نه تنها موفق شد نیازهای داخلی کشور را تأمین و مدیریت نماید بلکه نسبت به صادرات برق نیز اقدام نمود. در سال ۲۰۱۵، آذربایجان ۲۲/۵ میلیارد کیلووات ساعت و در سال ۲۰۱۴ نیز ۲۲/۷ میلیارد کیلووات ساعت برق تولید نمود. ظرفیت تولید برق آذربایجان طی ۵ سال گذشته، ۳۰ درصد افزایش یافته است که قادر به تولید ۲۴ میلیارد کیلووات ساعت برق در سال می‌باشد. این میزان تولید امکان صادرات ۲/۱ میلیارد کیلووات ساعت برق را به صورت سالانه فراهم می‌سازد. همچنین به دلیل توسعه خطوط انتقال برق، آذربایجان می‌تواند به عنوان ترانزیت‌کننده نیز ایفای نقش نماید. در نوامبر سال ۲۰۱۵، وزیر انرژی روسیه تمایل این کشور برای اتصال به شبکه برق ایران و آذربایجان را اعلام نمود. در فوریه سال میلادی جاری نیز، ایران هم تمایل خود را برای اتصال به شبکه برق روسیه و آذربایجان ابراز نمود. در پاسخ، آذربایجان نیز برای از سر گرفتن فعالیت کارگروه مربوط به اتصال شبکه برق سه کشور، ابراز تمایل و اظهار آمادگی نمود. در صورت اتصال شبکه برق این سه کشور، آذربایجان می‌تواند به عنوان کشور ترانزیت‌کننده برای واردات و صادرات برق ایفای نقش نماید. وزارت انرژی آذربایجان قصد دارد تا نسبت به ساخت نیروگاه‌های جدید با ظرفیت ۲۸۰۰ مگاوات تا سال ۲۰۲۰ اقدام نماید. (۱۵ آوریل ۲۰۱۶ - منبع: Azer.news)

می‌شود. شرکت مصدر اعلام کرده که اگر پروژه این شرکت موفقیت آمیز باشد، این فناوری برای استفاده در نقاط دور افتاده، به ویژه در جزایر مناسب خواهد بود. وی گفت که در حال حاضر کارخانه‌های آب شیرین کن امارات متحده عربی عمدتاً حرارتی و قدیمی هستند و باید به فناوری مبتنی بر غشاء که کارآمدتر از فرآیندهای حرارتی هستند و گاه ۴۰ سال پیش نصب شده‌اند، تغییر وضعیت بدهند. انتظار می‌رود این پنج کارخانه آب شیرین کن در سال ۲۰۱۷ به بهره‌برداری برسند. (۱۹ ژانویه ۲۰۱۶- منبع: Renewable Energy World)

توجه گزارش اقتصاد سبز به آینده امارات متحده عربی

در روز دوشنبه رهبران اقتصاد سبز در امارات متحده عربی، گزارشی را درخصوص بهترین شیوه و نوآوری اقتصاد بدون کربن برای فردایی پایدار را ارائه کردند. گزارش اقتصادی دولت سبز ۲۰۱۶، توسط مرکز کربن دبی با حمایت دفتر برنامه توسعه سازمان ملل متحد و بر پایه تصمیمات کنفرانس تغییرات آب و هوا در پاریس (COP ۲۱)، تهیه شده است. سعید محمد الطایر، نایب رئیس شورای عالی انرژی و مدیر عامل شرکت آب و برق دبی (Dewa) و ولید سلمان رئیس مرکز کربن دبی در اظهارات خود ضمن تشکر از شرکای خود به گزارش "سیاست‌های روشن امارات متحده عربی با هدف تبدیل شدن به یک الگوی اقتصاد سبز" اشاره کردند. این بدان معناست که می‌توان در سال ۲۰۲۱ به ۲۴ درصد از انرژی پاک با حداقل اثرات زیست محیطی رسید و به رشد و توسعه دست یافت. محمد الطایر گفت که این گزارش، الزامات "استراتژی انرژی پاک دبی ۲۰۵۰" را که هدف آن صرفه‌جویی ۷ درصدی منابع انرژی تا سال ۲۰۲۰، ۲۵ درصدی تا سال ۲۰۳۰ و ۷۵ درصدی در سال ۲۰۵۰ از طریق بکارگیری انرژی‌های تجدیدپذیر نظیر انرژی خورشیدی است، بررسی می‌کند. در این گزارش، ولید سلمان نیز اعلام کرد که برای "گذار انعطاف‌پذیر به سوی یک اقتصاد سبز" به بخش خصوصی و دولتی امارات متحده عربی کمک خواهد شد. (۸ آوریل ۲۰۱۶- منبع: Gulf News)

پاکستان

احداث دو نیروگاه در تارپارک پاکستان

نواز شریف نخست وزیر پاکستان به زودی در مراسم آغاز احداث دو نیروگاه ۶۶۰ مگاواتی در منطقه تارپارک (Tharparkar) ایالت سند، شرکت خواهد نمود. شفیق احمد نماینده و ناظر رسمی دولت در شهر میرپورخاص ایالت سند به رادیو حیدرآباد پاکستان گفت ۶۶۰ مگاوات برق از نیروگاه‌های زغال سوز در منطقه تار تولید خواهد شد و افزود در نظر است تولید برق از این منطقه تا سال ۲۰۲۵ به ۱۵۰۰۰ مگاوات افزایش یابد. وی همچنین گفت که در این راستا کار در منطقه تار به دلیل حمایت و پشتیبانی دولت به سرعت شتاب گرفته است. (۱۲ آوریل ۲۰۱۶- منبع: pakobserver)

تلاش برای تأمین بودجه جهت اتمام پروژه‌های نیروگاهی پاکستان کمیسیون انرژی اتمی پاکستان در تلاش است تا بودجه کافی برای اتمام به موقع نیروگاه‌های هسته‌ای این کشور را با مجموع ظرفیت تولید ۲۸۸۰ مگاوات تأمین نماید. محمد نعیم رئیس کمیسیون

وی این تغییر وضعیت موقت، موجب خواهد شد که ارمنستان بر اساس قرارداد سوآپ، از نیروگاه‌های برق آبی کوچک گرجستان، برق مورد نیاز خود را ارزانتر تأمین و جایگزین کند. وی افزود این روش، ارمنستان را از خرید برق گرانتر تولید شده از نیروگاه‌های حرارتی داخل کشور، بی نیاز می‌سازد. معاون وزیر انرژی ارمنستان گفت در سال ۲۰۱۴، شبکه ملی توزیع برق این کشور در برنامه توقف موقت فعالیت نیروگاه جهت تعمیر تجهیزات، مجبور شد تا برق گران‌تری را که توسط نیروگاه‌های حرارتی تولید شده بود، خریداری کند که نرخ تعیین شده برای مصرف کننده بخش خانگی بسیار گران تمام شده و موجب نارضایتی مردم شد. آرگ گالستیان همچنین گفت ظرفیت تولید برق ارمنستان می‌تواند فراتر از نیاز مصرف داخلی کشور شود، اما هیچیک از نیروگاه‌های ارمنستان توان رقابت با نیروگاه‌های کشورهای منطقه را ندارند. برای مثال نیروگاه‌های برق آبی گرجستان، هزینه تولید انرژی بسیار پایینی به خصوص در فصل بهار دارند. (۱۳ آوریل ۲۰۱۶- منبع: arka)

افغانستان

تکمیل پروژه تولید برق خورشیدی در هرات با کمک ژاپن

به گفته مسئولین محلی استان هرات، فرار است تا سال آینده پروژه مرکز تولید برق خورشیدی به کمک دولت ژاپن در این استان تکمیل گردد. این پروژه بین استاندار شهر هرات و مقامات ناظر سازمان ملل متحد "UNODF" نهایی شده و ژاپن ۵ میلیون دلار برای تکمیل این پروژه به این استان اختصاص داده است. با نهای شدن این پروژه در طول مدت یک سال آینده در شهرک صنعتی هرات، ۱۰ هزار خانواده و ۱۰۰ شرکت تولیدی از انرژی برق خورشیدی استفاده خواهند کرد. (۱۴ آوریل ۲۰۱۶- منبع: خبرگزاری فارس افغانستان)



امارات متحده عربی

استفاده از انرژی خورشیدی در کارخانه‌های آب شیرین کن

یک شرکت مهندسی فرانسوی توسط گروه انرژی پاک مصدر، از پنل‌های خورشیدی برای تأمین برق یک پروژه نوآورانه آب شیرین کن در ابوظبی استفاده خواهد کرد. این شرکت از روش پشت بام خورشیدی خارج از شبکه برای تأمین برق پروژه غنتوت استفاده می‌کند. رئیس این شرکت اعلام کرد که انتظار می‌رود در این پروژه ۲/۸ کیلووات ساعت برق به ازای هر متر مکعب آب مصرف شود. این پروژه، پنجمین پروژه‌ای است که در غنتوت در کنار سایر پروژه‌های متصل به شبکه‌ای که توسط چهار شرکت دیگر اجرا شده، ساخته

است. مقررات‌گذاران ترکیه طی سال‌های ۲۰۱۴ و ۲۰۱۵، چندین مناقصه برای توسعه انرژی خورشیدی در نقاط مختلف این کشور برگزار نمودند. از آنجایی که تعداد زیادی پیشنهاد برای پروژه "الازیگ" دریافت شد، به همین منظور مناقصه برنده نهایی را تعیین نمود. در کل، استقبال از مناقصات بسیار بالا بوده و پیشنهادهای دریافتی به ۹ گیگاوات بالغ گشته است. در حالی که ظرفیت ارائه شده در مناقصه ۶۰۰ مگاوات بود. در حقیقت ۶۰۰ مگاوات هدف ملی است و مجوزهای صادره نباید بیشتر از این میزان افزایش یابد. سیاست‌گذاران بخش انرژی ترکیه، دستیابی به هدف ۵ گیگاوات ظرفیت خورشیدی را تا سال ۲۰۳۰ تنظیم نموده‌اند. اما سؤالی که ذهن دست‌اندرکاران بخش انرژی‌های تجدیدپذیر را به خود مشغول ساخته این است که چه زمانی ظرفیت ۶۰۰ مگاوات افزایش خواهد یافت و یا دور بعدی مناقصات چه زمانی برگزار خواهد شد. بعضی از دست‌اندرکاران بازار معتقدند که این ظرفیت پس از آماده شدن شبکه انتقال مورد نیاز، افزایش خواهد یافت. بعضی دیگر معتقدند که ترکیه نگرانی در خصوص شبکه انتقال و توزیع ندارد و توسعه ظرفیت و دور بعدی مناقصات، در زمان مورد نظر تصمیم‌گیرندگان انجام خواهد شد. پس از برنده شدن مناقصه، شرکت‌های برنده موظفند روند اخذ مجوز را پیش از دریافت مجوز تولید طی نمایند. در طی این دوره که یک سال طول می‌کشد، توسعه‌دهندگان باید برای احداث نیروگاه، نسبت به تحویل ضمانت نامه که براساس ظرفیت نصب شده پروژه محاسبه شده، انجام مراحل حقوقی مربوط به زمین محل احداث، دریافت سایر مجوزهای منطقه‌ای و زیست‌محیطی لازم اقدام نمایند. این دوره می‌تواند تا ۲۴ ماه تمدید گردد مگر اینکه اجبار و یا اتفاق ناگهانی که توسط نهاد مقررات‌گذاری تأیید گردد این مدت را بیشتر از ۲۴ ماه تمدید نماید. عمده‌ترین تسهیلات ارائه شده برای انرژی خورشیدی در ترکیه، تعیین تعرفه تضمینی خرید برق به میزان ۱۳/۳ سنت به ازای هر کیلووات ساعت تولید برق است که برای ۱۰ سال در مورد پروژه‌هایی که تا دسامبر سال ۲۰۲۰ آغاز گردند، در نظر گرفته شده است. تعرفه مازاد دیگری تا ۶/۷ سنت دلار به ازای هر کیلووات ساعت برای استفاده از امکانات و ظرفیت‌های بومی در نظر گرفته شده است. همچنین تسهیلات دیگری از قبیل کاهش هزینه صدور مجوز و سایر هزینه‌های پروژه اخذ مجوز و اولویت در اتصال به شبکه سراسری برق برای توسعه‌دهندگان در نظر گرفته شده است. در پروژه‌های بادی، زمین گرمایی، زیست توده و برق آبی معافیت‌های مالیاتی و کاهش نرخ بهره برای تولید توربین، ژنراتور و پره در پروژه‌های واجد شرایط در نظر گرفته می‌شود که این موارد برای تولید پنل‌های خورشیدی و سایر اجزاء نیروگاه خورشیدی، کاربرد ندارد. (۱۸ ژانویه ۲۰۱۶ - منبع: Renewable.energy world)

روسیه

عدم توازن گزینه‌های انرژی تجدیدپذیر در روسیه با توجه به تمایل بالای سرمایه‌گذاران به انرژی خورشیدی در

انرژی اتمی پاکستان (PAEC) مکرراً از دولت برای پشتیبانی مالی کمک خواسته و اعلام کرده که نیروگاه هسته‌ای چاشما -۳ با ظرفیت تولید ۳۴۰ مگاوات برق در ماه اوت امسال شروع به تولید برق می‌نماید و نیروگاه اتمی چاشما-۴، با ظرفیت مشابه، در سه ماهه اول سال ۲۰۱۷، شروع به تولید برق خواهد کرد. کمیسیون انرژی اتمی پاکستان (PAEC)، از دولت ۱۵ میلیارد روپیه (معادل ۱۴۳ میلیون دلار) برای سال مالی جاری جهت سرعت بخشیدن به نیروگاه‌های هسته‌ای چاشما تقاضا کرده است. وی همچنین افزود که کمیسیون انرژی اتمی پاکستان نیازمند بودجه‌ای در حدود ۲۰۰ میلیارد روپیه (معادل ۱/۹۱۰ میلیارد دلار) برای اتمام کار دو نیروگاه هسته‌ای K2 و K3 می‌باشد. برنامه‌ریزی شده که این دو نیروگاه تا سال ۲۰۲۲ و ۲۰۲۳ تکمیل شوند. احسان اقبال وزیر برنامه‌ریزی گفت که نیروگاه‌های گازسوز این کشور نیز که بر پایه سوخت LNG هستند، قادر به تولید ۳۶۰۰ مگاوات برق می‌باشند و تا پایان سال ۲۰۱۸ به بهره‌برداری می‌رسند. (۱۵ آوریل ۲۰۱۶ - منبع: tribune)

ترکمنستان

برنامه ساخت خطوط انتقال برق به پاکستان و تاجیکستان توسط

ترکمنستان

قربانقلی بردی محمدوف رئیس جمهور ترکمنستان اعلام کرد که ترکمنستان در نظر دارد خطوط انتقال برق به پاکستان و تاجیکستان را بسازد. وزارت انرژی اعلام کرده که در حال حاضر، صحبت از افزایش حجم صادرات برق به ایران و افغانستان است که در مجموع ۴۷۰ مگاوات ساعت برق به این کشورها عرضه می‌شود. بردی محمدوف به اهمیت این اقدام در توسعه و افزایش پتانسیل صادرات برق این کشور تأکید کرد و گفت این اقدام نقش مهمی را برای ترکمنستان ایفا می‌کند تا بتواند به سرعت به یک کشور در حال توسعه صنعتی تبدیل شود. وی افزود یکی از نتایج این اقدام، افزایش قابل توجه ظرفیت تولید صنعت انرژی است که می‌تواند برق مورد نیاز مصرف‌کنندگان داخلی را به طور کامل تأمین و شرایط لازم برای صادرات آن را به کشورهای همسایه به ویژه به ایران و افغانستان ایجاد نماید. در حال حاضر، ۱۲ نیروگاه در ترکمنستان در حال بهره‌برداری هستند. همچنین سه نیروگاه گازی با مجموع ظرفیت ۲۲۶۰ مگاوات در استان لباب ترکمنستان و مری در حال ساخت می‌باشند. پس از راه‌اندازی نیروگاه‌های جدید، ظرفیت نیروگاه‌های برق این کشور به ۷۴۳۸ مگاوات خواهد رسید. (۱۲ آوریل ۲۰۱۶ - منبع: Trend)

ترکیه

برگزاری مناقصه برای تجدیدپذیرها در ترکیه

نهاد مقررات‌گذاری انرژی در ترکیه، اولین مجوز ساخت نیروگاه خورشیدی طی دوره ۱۶-۲۰۱۵ را در اواخر سال ۲۰۱۵ صادر نمود. این مجوز جهت ساخت نیروگاه خورشیدی ۸ مگاواتی در استان الازیگ واقع در شرق ترکیه برای تولید برق به یک شرکت ترک داده شده است. مدت اعتبار مجوز تولید برق این نیروگاه ۴۹ سال

مدیره شرکت زمینس گفت: "این شرکت به منظور توسعه یک سیستم پایدار و مدرن برق و نیز به جهت اطمینان از توسعه اقتصادی و اجتماعی این کشور، از دولت عراق حمایت و پشتیبانی خواهد کرد." تخریب سیستم‌های برق در عراق بعد از جنگ سال ۲۰۰۳ خلیج فارس و سپس، تلاش‌های بعدی برای بازگرداندن ظرفیت تولید، یکی از اقدامات کلیدی در عراق می‌باشد. همچنین وزارت برق عراق جهت طرح افزایش برق در این کشور قراردادی به مبلغ ۱ میلیارد دلار در ماه ژانویه سال جاری با شرکت جنرال الکتریک به امضاء رسانید. در این قرارداد، مجموعه‌ای از راه‌حل‌های فنی جهت ارتقای پروژه افزایش برق مطمئن از طریق افزایش ۷۰۰ مگاوات برق به شبکه ملی برق این کشور در فصل تابستان ارائه شده است. (۸ آوریل ۲۰۱۶- منبع: GCR)

کویت

تصویب افزایش قیمت برق توسط مجلس کویت

برای اولین بار طی ۵۰ سال گذشته، قیمت‌های برق در کویت افزایش یافت. بالاخره مجلس کویت با لایحه دولت این کشور برای افزایش تعرفه آب و برق برای افراد خارجی مقیم کویت و مؤسسات تجاری خارجی در این کشور موافقت نمود. البته افراد دارای تابعیت کشورهای حوزه خلیج فارس از این قانون مستثنا شدند. ۳۱ نفر از نمایندگان با این طرح موافقت و ۱۷ نماینده دیگر با آن مخالفت نمودند. این طرح طی دو سال گذشته چندین بار توسط دولت کویت مطرح شده که با مخالفت نمایندگان مجلس کویت مواجه شده بود، ولی نهایتاً پس از حذف شهروندان کویتی از این طرح، با آن موافقت شد. این طرح شامل مصارف برق بخش خانگی، مربوط به افراد خارجی مقیم در کویت است که از تعرفه ۲ فیلس (۰/۷ سنت) به ازای هر کیلووات ساعت مصرف برق، به ۱۵ فیلس (۵ سنت) افزایش می‌یابد و برای بخش تجاری نیز از ۲ فیلس به ازای هر کیلووات ساعت مصرف برق به ۲۵ فیلس (۸/۳ سنت) افزایش خواهد یافت. تعرفه آب نیز تا دو برابر افزایش خواهد یافت. این اقدام در پی بررسی‌های طولانی دولت و مجلس کویت برای افزایش قیمت برق انجام گرفت. بنا بر اظهارات وزیر آب و برق کویت، دولت سالانه مبلغ ۸/۸ میلیارد دلار برای تولید آب و برق در این کشور یارانه می‌پردازد. چنانچه هیچ اقدامی صورت نگیرد، مصرف آب و برق تا سال ۲۰۳۵ تا سه برابر میزان کنونی افزایش خواهد یافت و یارانه‌ها نیز به ۲۵ میلیارد دلار افزایش می‌یابد. هدف از افزایش قیمت‌ها، کاهش مصرف برق در این کشور تا ۳۰ درصد است. اما بسیاری از نمایندگان به این اقدام دولت اعتراض نموده و آن را بی‌عدالتی در حق شهروندان و سوء مدیریت دولت کویت اعلام نمودند. در پی کاهش قیمت‌های جهانی نفت، کویت با کسری ۲۰ میلیارد دلاری بودجه مواجه شده است. برآورد می‌شود که تعداد ۱/۳ میلیون خانوار بومی و ۳ میلیون خانوار خارجی در کویت زندگی می‌کنند. (۱۴ آوریل ۲۰۱۶- منبع: Theational.ae)

روسیه، احتمال افزایش ظرفیت ساخت نیروگاه‌های خورشیدی طی دوره ۲۰۱۶ الی ۲۰۱۹ توسط وزارت انرژی این کشور وجود دارد. در مجموع، طی این دوره، وزارت انرژی روسیه، ۲۳ درخواست برای سرمایه‌گذاری بر روی پروژه‌های تجدیدپذیر شامل ساخت ۲۰ نیروگاه خورشیدی، یک مزرعه بادی و دو نیروگاه برق‌آبی دریافت نموده است. در مناقصه پروژه‌های سرمایه‌گذاری در حیطه انرژی‌های تجدیدپذیر، بیشترین تمایل به سمت انرژی‌های خورشیدی بوده است و این نشان می‌دهد که پیدا کردن سرمایه‌گذار برای پروژه‌های بادی و برق آبی، تقریباً با شکست مواجه شده است. در کل به نظر می‌رسد که وزارت انرژی روسیه مشکلی با این عدم توازن ندارد و هیچگونه اقدام انگیزشی و یا تسهیلاتی برای جلب سرمایه‌گذار به این دو بخش به عمل نیاورده است و با افزودن سهم این دو پروژه به بخش خورشیدی ظرفیت انرژی‌های تجدیدپذیر را بیشتر نموده و احتمال افزایش پروژه‌های ساخت نیروگاه خورشیدی به ۳۰ نیروگاه وجود دارد. در عین حال، عدم توازن در پراکندگی جغرافیایی توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر در روسیه نیز به چشم می‌خورد و بیشترین تمایل برای ساخت نیروگاه خورشیدی در مناطق خاور دور روسیه و سیبری مشاهده می‌گردد. دلیل عدم توازن در پراکندگی جغرافیایی سرمایه‌گذاری بر روی انرژی‌های تجدیدپذیر بیشتر با کمبود تسهیلات و عدم برخورداری از جذابیت‌های مالی لازم از طرف دولت برای سایر مناطق، مرتبط است. به دلیل هزینه‌های بالا برای تأمین سوخت‌های متعارف برای تولید برق در مناطق خاور دور و سیبری، دولت تسهیلات زیادی را برای توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر در این بخش‌ها قائل شده است در حالی که این تسهیلات برای سایر مناطق فراهم نشده‌اند و در عین حال میزان تسهیلات مالی توسط دولت طی دو سال گذشته به شدت کاهش یافته است. پیش‌تر، وزیر انرژی روسیه الکساندر نوواک برآورد نموده بود که تا سال ۲۰۲۰، صنایع انرژی‌های تجدیدپذیر روسیه تا ۵۶۱ میلیارد روبل (۸/۱۶ میلیارد دلار) سرمایه‌های مالی برای توسعه ظرفیت‌ها به میزان ۶ گیگاوات در مناطق مختلف کشور جذب نماید و بدین ترتیب، سهم انرژی‌های تجدیدپذیر در کل سیستم انرژی کشور از ۰/۹ درصد به ۲/۵ درصد افزایش یابد. اما با شدت گرفتن بحران اقتصادی روسیه در سال ۲۰۱۵، ساخت و اجرای بسیاری از پروژه‌ها توسط سرمایه‌گذاران برای سال‌های ۲۰۱۵ و ۲۰۱۶ لغو گردید و بنابراین بر طبق پیش‌بینی‌ها سهم انرژی‌های تجدیدپذیر نیز کاهش خواهد یافت. لذا بسیاری از مؤسسات تأمین مالی، روسیه مدیران بخش انرژی را برای تغییر روند فعلی در زمینه انرژی‌های تجدیدپذیر احضار نموده‌اند. زیرا به گفته ایشان با ادامه وضعیت موجود، انرژی‌های تجدیدپذیر به سختی امکان رقابت با انرژی‌های هیدروکربوری را خواهند داشت. (۳۱ مارس ۲۰۱۶- منبع: Renewable.energy world)

عراق

امضای توافقنامه زمینس جهت تعمیر سیستم‌های برقی عراق

شرکت زمینس، جهت نوسازی سیستم‌های تولید و توزیع برق کشور عراق، تفاهمنامه‌ای را با این کشور به امضاء رسانید. عضو هیأت