

جهت ارزیابی و مطالعات فنی، زیست محیطی و اجتماعی به منطقه بامیان اعزام گردید. در این بررسی، مکانیابی پست برق بامیان و بازسازی مسیر انتقال برق دوشی- بامیان و مناطق تحت پوشش آن، توسط شرکت توزیع برق بامیان انجام شد. به دنبال این بررسی‌ها، طرح‌های تفصیلی و توسعه‌ای مرتبط با این پروژه از ادارات دارایی، کشاورزی، محیط زیست، اطلاعات و فرهنگ، سازمان احیاء و توسعه دهات، برنامه اسکان بشر سازمان ملل (UN-Habitat)، شهرداری و شهرسازی، جمع‌آوری گردید. همچنین مناطق باستانی که از جانب یونسکو، احداث شهرسازی در آنها ممنوع اعلام شده است، شناسایی و خانه‌هایی که در مسیر خط ولتاژ بالا قرار دارند، مشخص شده و تمام روستاهای تحت پوشش شبکه برق‌رسانی نیز، شناسایی گردید. شرکت فشنر نیز، عهده‌دار بخش مشاوره‌ای این پروژه است که شامل تهیه اسناد، طراحی نهایی شبکه توزیع و ادامه مسیر خطوط برق می‌باشد. شرکت برشنا اعلام کرد که هزینه این قسمت از پروژه، بیش از ۶ میلیون دلار است که از طرف بانک توسعه آسیایی پرداخت خواهد شد. این پروژه شامل ساخت پست برق به ظرفیت ۳۲ مگاوات در بامیان، افزایش ظرفیت پست برق دوشی، ساخت شبکه جدید توزیع برق برای استان بامیان با ظرفیت انتقال ۳۰۰ مگاوات برق از شهر دوشی به مرکز استان بامیان می‌باشد. این پروژه قرار است تا سال ۲۰۱۹ تکمیل شود. در مرحله نخست، برق بیش از ۲۰ هزار خانوار تأمین خواهد شد. (۱۰ سپتامبر ۲۰۱۶ - منبع: خبرگزاری صدای افغان (آوا))



نیاز ۹ میلیارد دلاری بخش انرژی افغانستان

وزیر انرژی و آب افغانستان در کنفرانسی که با هدف جذب سرمایه‌گذاری در بخش انرژی در "دبی" برگزار شد، اعلام کرد که کشورش برای تولید انرژی (مورد نیاز) به ۹ میلیارد دلار سرمایه نیاز دارد. وی گفت: افغانستان برای پروژه‌های زیربنایی خود در بخش تولید انرژی به ۹ میلیارد دلار نیاز دارد و تا کنون موفق به جذب ۲

این خبرنامه 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.

ارمنستان

توقف فعالیت نیروگاه هسته‌ای ارمنستان جهت انجام تعمیرات

وب سایت رسمی وزارت انرژی و منابع طبیعی ارمنستان در بیانیه- ای اعلام کرد که فعالیت نیروگاه هسته‌ای متسامور ارمنستان در ۲۰ سپتامبر برای یک دوره تعمیرات برنامه‌ریزی شده سالانه و همچنین سوخت‌گیری، متوقف می‌شود. وزیر انرژی ارمنستان گفت که این توقف برای تعمیرات اساسی جهت افزایش عمر و ارائه خدمات بیشتر نیروگاه هسته‌ای این کشور است. وی افزود دوره توقف فعالیت نیروگاه در این سال نسبت به سال‌های قبل بیشتر از حد معمول است اما در ۲۰ نوامبر فعالیت آن مجدداً آغاز و به شبکه سراسری متصل می‌شود. وی اشاره نمود که توقف این نیروگاه تأثیری بر روی تعرفه‌های برق کشور نمی‌گذارد. نیروگاه هسته‌ای متسامور در ۳۰ کیلومتری غرب شهر ایروان قرار گرفته و در سال ۱۹۷۰ ساخته شده است. این نیروگاه در پی زلزله شدید سال ۱۹۸۸ تعطیل شد و در سال ۱۹۹۵ یکی از دو راکتور آب سبک آن مجدداً فعال شد. مقامات ارمنستان گفتند که دولت احداث یک نیروگاه هسته‌ای جدید را در دستور کار خود قرار داده است. نیروگاه جدید قرار است به دو برابر ظرفیت تولید برق نیروگاه کنونی برسد. این نیروگاه در حال حاضر حدود ۳۵ درصد از برق ارمنستان را تولید می‌کند. در ماه مارس سال ۲۰۱۴، دولت ارمنستان به دلیل تأخیر در احداث یک واحد جدید، تصمیم گرفت عمر نیروگاه فعلی را افزایش دهد. این تصمیم با صرف یک هزینه ۲۷۰ میلیون دلاری و همچنین اعطای یک کمک ۳۰ میلیون دلاری بلاعوض از سوی روسیه امکان- پذیر شده است. (۱۹ سپتامبر ۲۰۱۶ - منبع: arka)

افغانستان

اتمام بررسی مسیر خط انتقال برق دوشی- بامیان افغانستان

توسط شرکت فشنر آلمان و شرکت برشنا

بررسی مسیر خط انتقال برق دوشی- بامیان توسط تیم ویژه‌ای متشکل از کارشناسان فنی شرکت برشنا و شرکت فشنر آلمان به اتمام رسید. به گزارش خبرگزاری آوا، این تیم در تاریخ ۳ سپتامبر،

میلیارد دلار سرمایه از طرف اداره توسعه بین‌المللی آمریکا شده است. وی تأکید کرد، این رقم کمتر از میزانی است که افغانستان به آن نیاز دارد. به گفته معاون وزیر انرژی و آب این کشور، ۳۲ کشور جهان و نهادهایی از جمله بانک جهانی، بانک توسعه آسیایی، بانک اسلامی و بانک توسعه آلمان (KfW)، علاقمند به همکاری با افغانستان می‌باشند. (۱۹ سپتامبر ۲۰۱۶ - منبع: پایگاه اطلاع‌رسانی پیام آفتاب)

امارات متحده عربی

دریافت پایین‌ترین پیشنهاد هزینه برای پروژه برق خورشیدی ابوظبی
ابوظبی شش پیشنهاد برای ساخت یک نیروگاه خورشیدی ۳۵۰ مگاواتی در امارات دریافت کرده که یکی از آنها که توسط سازمان آب و برق ابوظبی (ADWEA) مطرح شده، دارای کمترین هزینه تولید برق خورشیدی است. پیشنهاد نیروگاه سویحان (Sweihan) ابوظبی، بخشی از تلاش‌های پایتخت امارات متحده عربی برای تنوع بخشیدن به سبد انرژی خود بر پایه انرژی‌های تجدیدپذیر است که در نظر دارد تا سال ۲۰۲۰، ۷ درصد برق خود را از شیوه‌های نوین سبز تولید نماید. سازمان دولتی آب و برق ابوظبی (ADWEA) در بیانیه‌ای اعلام کرده که از شش پیشنهاد این نیروگاه، پایین‌ترین پیشنهاد برابر ۲/۴۲ سنت به ازای هر کیلووات ساعت است. در این بیانیه عنوان شده که "این قیمت نشان دهنده یکی از رقابتی‌ترین قیمت‌های مشاهده شده تا به امروز در صنعت جهانی خورشیدی فتوولتائیک می‌باشد. هزینه تولید برق خورشیدی در نتیجه بهبود هزینه‌های فنی کاهش یافته است. این در حالیست که کشورهای خاورمیانه به دلیل مزیت منطقه در دارا بودن آفتاب در طول سال، به دنبال کاهش قیمت‌هایشان برای پروژه‌های خورشیدی هستند. دبی در ماه مه اعلام کرد که برای فاز سوم پروژه شیخ محمد بن راشد المکتوم سازمان آب و برق دبی، پایین‌ترین پیشنهاد را به ازای هر کیلووات ساعت، ۲/۹۹ سنت دریافت کرده است. (۲۰ سپتامبر ۲۰۱۶ - منبع: DAWN)

پاکستان

بهره برداری از یک نیروگاه جدید در پاکستان

محمد یونس داغا، معاون وزارت آب و برق پاکستان گفت که کار احداث نیروگاه LNG سوز بالوکی (Balloki) واقع در منطقه قصور در ایالت پنجاب پاکستان، به خوبی پیش می‌رود و در ماه سپتامبر ۲۰۱۷ به مرحله بهره‌برداری خواهد رسید. این نیروگاه که مجهز به جدیدترین فناوری است، کارآمدترین نیروگاه پاکستان تا به امروز می‌باشد که تولید برق آن ۱۲۲۳ مگاوات خواهد بود. وی افزود تولید

برق این نیروگاه با بازدهی ۶۲ درصد با هیچ نیروگاه دیگری در کشور قابل مقایسه نیست. محمد یونس داغا در بازدید از این نیروگاه گفت که با برآورد کارشناسان برق ارزانتر تولید شده این نیروگاه، حدود ۱۸ میلیارد روپیه (۱۷۱/۷ میلیون دلار) صرفه جویی برای مصرف کنندگان خواهد داشت و برق تولید شده با نرخ ۶/۳۰ روپیه (معادل ۶ سنت) در اختیار مصرف کننده قرار خواهد گرفت. هزینه این پروژه ۸۶ میلیارد روپیه (معادل ۸۲۰ میلیون دلار) است و نیاز ۶ میلیون خانوار را در سراسر کشور تأمین خواهد کرد. معاون وزارت آب و برق پاکستان گفت که دولت در حال کار بر روی ۹ پروژه نیروگاهی عظیم برق با هدف کاهش خاموشی‌ها در کشور تا سال ۲۰۱۸ است. این پروژه‌ها در مجموع ۱۱ هزار مگاوات برق تهیه خواهند کرد. (۲۳ سپتامبر ۲۰۱۶ - منبع: geo)



ترکمنستان

ساخت یک نیروگاه گازی در ترکمنستان توسط یک شرکت ژاپنی
شرکت سومیتومو ژاپن، یک نیروگاه گازی در استان لباب ترکمنستان واقع در شمال شرقی این کشور در نزدیکی مرز افغانستان می‌سازد. این نیروگاه گازی قرار است در سال ۲۰۱۸ راه اندازی شود. سخنگوی این شرکت به یک روزنامه بی‌طرف ترکمنستان اعلام کرد که این قرارداد اولین قرارداد این شرکت در احداث یک نیروگاه در ترکمنستان است. شرکت سومیتومو نقش پیمانکار اصلی را دارد و مسئول کلیه امور از جمله خرید تجهیزات اصلی می‌باشد و شرکت ساختمانی رنسانس (Rönesans) ترکیه و شرکت ژاپنی میتسوبیشی که سه توربین گازی این نیروگاه را عرضه خواهند کرد، پیمانکاران فرعی این پروژه هستند. شرکت سومیتومو در اکتبر ۲۰۱۵، یک قرارداد مهندسی، تدارکات و ساخت (EPC) به ارزش حدود ۳۰۰ میلیون دلار با شرکت برق ترکمنستان "ترکمن انرگو" امضاء کرد. این کشور از آغاز سال ۲۰۱۸ یک قرارداد خرید برق (PPA) با دولت افغانستان امضاء کرده که هدف آن صادرات برق

ارزان به منظور حمایت از بازسازی افغانستان می‌باشد. (۱۹ سپتامبر ۲۰۱۶- منبع: Azernews)



ترکیه

سفارش ساخت دو توربین بخار مقیاس کوچک توسط زیمنس از طرف ترکیه و روسیه

شرکت زیمنس به تازگی دو سفارش از کشورهای ترکیه و روسیه برای توربین مقیاس کوچک SST-111 دریافت نموده است. یکی از این توربین‌ها توسط شرکت فولاد سازی روسیه به نام روسال سفارش داده شده و تا پایان سال ۲۰۱۷ به این کشور تحویل داده خواهد شد. توربین دیگر نیز توسط شرکت ترک سازنده بویلر به نام میسمان به زیمنس سفارش داده شده است. از این توربین در یک نیروگاه بیوماس در شهری کوچک در استان چوروم در ۲۵۰ کیلومتری شرق آنکارا استفاده خواهد شد و انتظار می‌رود تا پایان سال ۲۰۱۷ تحویل گردد و به بهره برداری برسد. هر دو توربین در شهر فرانکنتال در آلمان ساخته خواهند شد. شرکت روسال دومین تولید کننده فولاد در جهان می‌باشد. با استفاده از توربین SST-111، تلفات حرارتی کارخانه به برق تبدیل خواهد شد که این میزان در حدود ۸ مگاوات پیش بینی می‌گردد که به مصرف داخلی کارخانه خواهد رسید. توربین دوم نیز در نیروگاه بیوماس در ترکیه استفاده خواهد شد در این نیروگاه از زایدات فندق برای سوخت نیروگاه استفاده می‌شود. منطقه دریای سیاه در ترکیه که این نیروگاه در آنجا ساخته می‌شود، تولید کننده سه چهارم از عرضه فندق در جهان است. (۲۳ سپتامبر ۲۰۱۶- منبع: tradearabia.com)

روسیه

شرکت روسی اینتر رانو به دنبال افزایش مشارکت و ایفای نقش جدی تر در ترکیه

شرکت دولتی برق روسیه، اینترانو، قصد دارد تا پس از بهبود مجدد روابط ترکیه و روسیه نقش این شرکت در ترکیه را افزایش دهد. پیش از تیرگی روابط دو کشور، ترکیه پنجمین شریک تجاری روسیه به شمار می‌رفت. دو کشور مجدداً تصمیم گرفته‌اند که

همکاری‌های مشترک و روابط تجاری خود را توسعه دهند. یکی از مقامات ارشد شرکت روسی اینترانو، تمایل این شرکت برای سرمایه‌گذاری در بازار برق ترکیه پس از عادی شدن روابط تجاری بین دو کشور را عنوان نمود. هم اکنون شرکت اینترانو، مالک نیروگاه تراکیا در ترکیه می‌باشد. این نیروگاه در سال ۲۰۱۲ به مبلغ ۶۷/۵ میلیون دلار توسط اینترانو خریداری شد. اروپا تحریم‌های شدیدی را پس از بحران اوکراین در سال ۲۰۱۴ برای روسیه اعمال نموده که شرکت اینترانو از این تحریم‌ها مستثنی است. مقام مذکور همچنین تمایل این شرکت برای توسعه روابط با کشورهای آسیای جنوب شرقی و آمریکای لاتین را اعلام نمود و اضافه کرد که اینترانو علاقمند است تا سهم ۱۰ الی ۲۰ درصدی از بازارهای برق مناطق مورد نظر را داشته باشد. وی افزود، در سال جاری صادرات برق اینترانو تقریباً به میزان سال گذشته یکسان خواهد بود. شرکت اینترانو به اغلب کشورهای همسایه روسیه از جمله فنلاند، لیتوانی، چین و روسیه سفید برق صادر می‌نماید. خالص درآمد شرکت اینترانو در سال ۲۰۱۶، در حدود ۶۰ میلیارد روبل (۹۲۲/۵ میلیون دلار) برآورد شده است. (۲۲ سپتامبر ۲۰۱۶- منبع: Reuters)

برنامه ریزی روسیه برای دستیابی به ظرفیت ۱/۵۶ گیگاوات فتوولتائیک خورشیدی تا سال ۲۰۲۰

روسیه از تعهد این کشور برای دستیابی به ظرفیت ۱/۵۶ گیگاواتی فتوولتائیک خورشیدی تا سال ۲۰۲۰ خبر داد، که حدود ۱/۱ گیگاوات آن می‌بایست تا سال ۲۰۱۹ ساخته شود. در حال حاضر ظرفیت فتوولتائیک خورشیدی در روسیه تنها ۶۰ مگاوات است. پارک‌های فتوولتائیک تولیدکنندگان داخلی سه برابر بیشتر از پروژه‌هایی که با تجهیزات خارجی به بهره‌برداری رسیده‌اند، تعرفه تشویقی دریافت خواهند نمود. بنابراین سرمایه‌گذاری بر روی انرژی فتوولتائیک که با تجهیزات خارجی راه اندازی شده‌اند، اقتصادی نخواهد بود. به هر حال برای تحقق هدف مورد نظر مناقصاتی برای پروژه‌های فتوولتائیک برگزار خواهد شد و برنده پروژه، شرکتی است که کمترین هزینه سرمایه را برای پروژه پیشنهاد نماید. پس از آن تعرفه تضمینی بر اساس هزینه سرمایه‌ای تعیین می‌گردد و این تعرفه تا ۱۵ سال ثابت خواهد بود. تعرفه‌ای که معمولاً برای پروژه‌های فتوولتائیک در روسیه تعیین می‌گردد، ۴۲ میلیون روبل (۶۴۷ دلار) به ازای هر کیلووات در سال است. در حالی که دولت سعی دارد تعرفه‌ای را تنظیم نماید که منجر به نرخ بازده داخلی حدود ۱۴ درصد گردد. همچنین دولت روسیه در نظر دارد در صورت استفاده از تجهیزات داخلی، سرمایه‌گذاران پروژه از تسهیلاتی مانند نرخ ارز ثابت استفاده نمایند. (۱۳ سپتامبر ۲۰۱۶- منبع: pv-magazine.com)