



بورس انرژی ایران
(شرکت سهامی عام)

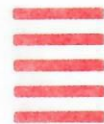
شرکت بورس انرژی ایران اداره پذیرش و بازاریابی

امیدنامه اوراق سلف موازی استاندارد برق صادراتی

شرکت برق منطقه‌ای گیلان (سهامی خاص)



بهمین ماه ۱۳۹۹

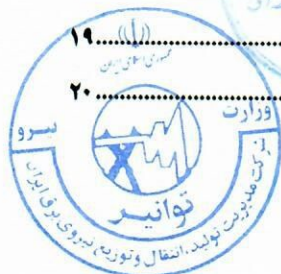


تامین سرمایه بانک ملت
mellat investment bank

سپاسی عام
شماره ثبت ۳۶۵۰۷۱

فهرست

- ۱) مشخصات "قرارداد سلف موازی استاندارد برق صادراتی" شرکت برق منطقه‌ای گیلان" ۱
- ۲) معرفی قرارداد سلف موازی استاندارد منضم به اختیار خرید و فروش تبعی ۵
- ۲,۱) تعریف و ویژگی‌های قرارداد ۵
- ۲,۲) ویژگی‌های اوراق سلف موازی استاندارد ۵
- ۲,۳) اختیار فروش و خرید در ضمن قرارداد سلف ۵
- ۳) نام، مشخصات و استانداردهای دارایی پایه ۶
- ۴) معرفی و شرح ویژگی‌های بازار نقدی دارایی پایه ۶
- ۵) آمار تولید، مصرف، واردات و صادرات دارایی پایه ۶
- ۵,۱) آخرین وضعیت تولید و مصرف سالانه برق در داخل کشور ۶
- ۵,۲) ظرفیت نامی تولید برق ۷
- ۵,۳) صادرات و واردات برق ۹
- ۶) قوانین خاص حاکم بر صادرات دارایی پایه ۱۱
- ۷) روند تغییرات قیمت دارایی پایه ۱۱
- ۸) مشخصات کلی قرارداد ۱۱
- ۹) معرفی و مشخصات عرضه کننده ۱۳
- ۹,۱) تاریخچه شرکت ۱۳
- ۹,۲) موضوع فعالیت ۱۳
- ۹,۳) سهامداران شرکت ۱۳
- ۹,۴) مشخصات اعضای هیأت مدیره و مدیرعامل ۱۴
- ۹,۵) مشخصات حسابرس و بازرس شرکت ۱۵
- ۱۰) نحوه انجام معاملات ۱۵
- ۱۰,۱) فرآیند پذیرش اوراق در بازار مشتقه بورس انرژی ۱۵
- ۱۰,۲) عرضه اولیه اوراق سلف برق با قابلیت تسویه نقدی ۱۵
- ۱۰,۳) معاملات ثانویه اوراق سلف موازی استاندارد برق با قابلیت تسویه نقدی ۱۶
- ۱۰,۴) فرآیند تسویه و تحویل قراردادهای سلف برق صادراتی ۱۶
- ۱۰,۵) خسارت ۱۸
- ۱۱) پذیرش در بورس ۱۸
- ۱۲) تأییدیه ۱۹
- پیوست‌ها ۲۰



(۱) مشخصات "قرارداد سلف موازی استاندارد برق صادراتی" شرکت برق منطقه‌ای گیلان"

مطابق مصوبه شماره ۱۱۱/۴۶۱ مورخ ۱۳۹۹/۰۹/۰۸ هیأت مدیره شرکت توانیر، در صورت خرید اوراق سلف موازی استاندارد برق صادراتی به صرف در عرضه اولیه، مجوز صادرات به کشور ترکیه در سقف انرژی مندرج در قرارداد اوراق برای خریدار صادر می‌گردد، به منظور کسب اطلاعات بیشتر به بخش "شرایط لازم جهت تحویل فیزیکی دارایی" مراجعه گردد.

مشخصات کلی ابزار تأمین مالی و استاندارد دارایی پایه	
نام ابزار تأمین مالی	قرارداد سلف موازی استاندارد برق صادراتی (منضم به اختیار خرید و فروش تبعی)
نوع اوراق	بانام، قابل معامله در بورس انرژی ایران، معاف از مالیات
دارایی پایه	بسته برق صادراتی (انرژی الکتریکی) به کشور ترکیه معادل یک "کیلووات" در هر ساعت از "دوره مصرف" در "دوره تحویل"
مشخصات و استانداردهای دارایی پایه	فرکانس 50 ± 0.2 هرتز (فرکانس شبکه سراسری برق کشور) و سطوح استاندارد ولتاژ شبکه سراسری برق کشور
هدف از عرضه	تأمین مالی طرح انتقال نیروی برق شانزده شرکت برق منطقه‌ای
نام و مشخصات عرضه کننده	شرکت برق منطقه‌ای گیلان (سهامی خاص) به نمایندگی از شرکت‌های برق منطقه‌ای
بازار عرضه اولیه و معاملات ثانویه	بورس انرژی ایران

مشخصات اوراق سلف موازی استاندارد	
میزان مجاز عرضه اولیه	اوراق در دوره عرضه اولیه این نماد در حدود ۸۴،۸۲۱ قرارداد معادل ۱۵،۰۰۰ میلیارد ریال در یک مرحله عرضه خواهد شد (اعلام تعداد قطعی قرارداد قابل عرضه در اطلاعیه عرضه با توجه به قیمت دارایی پایه اوراق).
واحد پولی قیمت	ریال
نماد معاملاتی	نماد معاملاتی براساس ضوابط بورس انرژی ایران تعریف می‌گردد.
زمان بندی جهت تسویه وجه معامله	تسویه به روش نقد انجام می‌شود.
مهلت تسویه	در دوره عرضه اولیه و معاملات ثانویه، یک روز کاری بعد از معامله. در صورت تسویه نقدی در سررسید، سه روز کاری بعد از سررسید.
حداکثر حجم قابل عرضه	محدود به حجم عرضه اولیه
اندازه هر قرارداد	تعداد بسته‌های برق (انرژی الکتریکی) در هر قرارداد که معادل حاصل ضرب تعداد ساعات دوره مصرف در تعداد روزهای دوره تحویل است؛ در این اوراق بار پایه سالانه می‌باشد، بنابراین اندازه هر قرارداد برابر است با ۸،۷۶۰ کیلووات ساعت
روش عرضه اولیه	عرضه اولیه به روش حراج ناپیوسته (طبق این روش، هر قرارداد در دوره عرضه اولیه قابلیت فروش به صرف یا کسر را خواهد داشت).
سقف حجم هر سفارش	توسط بورس در اطلاعیه عرضه اولیه مشخص می‌گردد.
حداقل تغییر قیمت هر سفارش	یک ریال
دامنه نوسان قیمت روزانه	نامحدود
قیمت پایه هر قرارداد برق صادراتی در دوره عرضه اولیه	نحوه اعلام قیمت دلاری برق صادراتی توسط شرکت توانیر: قیمت خرید هر قرارداد: معادل متوسط قیمت صادراتی برق* در یک سال منتهی به یک ماه قبل از زمان انتشار اوراق که توسط شرکت توانیر محاسبه و به صورت رسمی به شرکت بورس انرژی اعلام می‌گردد. در اطلاعیه نیز منتشر می‌شود.





<p>* متوسط قیمت صادراتی برق، متوسط وزنی صادرات برق به کلیه کشورهای دارای قرارداد صادرات برق است که توسط شرکت توانیر محاسبه و به صورت رسمی به شرکت بورس انرژی اعلام می‌گردد.</p> <p>نرخ تسعیر ارز: نرخ ارز بر اساس برابری اسعار مورد معامله در بازار بین بانکی ارز تهران مندرج در سامانه معاملات الکترونیکی ارز (ETS) در یک روز کاری قبل از روز انتشار اطلاعیه عرضه محاسبه می‌گردد.</p> <p>* مطابق بخشنامه شماره ۹۷/۲۶۶۲۰۸ مورخ ۱۳۹۷/۰۷/۳۰ بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران</p>	
<p>معادل متوسط قیمت صادراتی برق* در یک سال منتهی به یک ماه قبل از زمان محاسبه که توسط شرکت توانیر محاسبه و به صورت رسمی به شرکت بورس انرژی اعلام می‌گردد.</p> <p>* متوسط قیمت صادراتی برق، متوسط وزنی صادرات برق به کلیه کشورهای دارای قرارداد صادرات برق است که توسط شرکت توانیر محاسبه و به صورت رسمی به شرکت بورس انرژی اعلام می‌گردد.</p> <p>نرخ تسعیر ارز: نرخ ارز بر اساس برابری اسعار مورد معامله در بازار بین بانکی ارز تهران مندرج در سامانه معاملات الکترونیکی ارز (ETS) در یک روز کاری قبل از روز محاسبه اعلام می‌گردد.</p> <p>* مطابق بخشنامه شماره ۹۷/۲۶۶۲۰۸ مورخ ۱۳۹۷/۰۷/۳۰ بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران</p>	محاسبه قیمت تئوریک
<p>۱۳۷ درصد قیمت پایه عرضه اولیه در سررسید اوراق</p>	قیمت اعمال اختیار فروش تبعی
<p>۱۳۸ درصد قیمت پایه عرضه اولیه در سررسید اوراق</p>	قیمت اعمال اختیار خرید تبعی
<p>قیمت دارایی پایه اوراق در دوره عرضه اولیه به علاوه سود معادل ۱۷/۵ درصد سالانه به صورت روزشمار.</p>	قیمت خرید بازارگردان در معاملات ثانویه
<p>در صورتی که قیمت پایانی اوراق در سررسید بیشتر از (۱/۳۸) ضربدر قیمت پایه در عرضه اولیه باشد، شرکت برق منطقه ای گیلان می‌تواند از اختیار خرید استفاده کرده و نسبت به خرید قرارداد به قیمت (۱/۳۸) ضربدر قیمت پایه در عرضه اولیه از دارندگان اوراق اقدام کند. بدین ترتیب بازدهی سالانه اوراق حداکثر ۳۸ درصد خواهد بود.</p> <p>در صورتی که قیمت پایانی اوراق در سررسید کمتر از (۱/۳۷) ضربدر قیمت پایه در عرضه اولیه باشد سرمایه‌گذاران می‌توانند از اختیار فروش استفاده کرده و نسبت به فروش قرارداد به قیمت (۱/۳۷) ضربدر قیمت پایه در عرضه اولیه به شرکت برق منطقه ای گیلان اقدام کنند. بدین ترتیب بازدهی سالانه اوراق حداقل ۳۷ درصد خواهد بود.</p>	بازده اوراق
<p>اوراق سلف موازی استاندارد سود بین دوره‌ای ندارد. در پایان دوره خریدار می‌تواند با توجه به قیمت اوراق در سررسید و براساس قیمت اختیار خرید یا فروش تبعی نسبت به تحویل فیزیکی یا تسویه نقدی اقدام کند.</p>	مقاطع پرداخت سود
<p>دو سال از تاریخ شروع دوره عرضه اولیه که در اطلاعیه عرضه هر مرحله مشخص خواهد شد.</p>	مدت قرارداد
<p>در اطلاعیه عرضه اولیه مشخص خواهد شد (طول دوره عرضه اولیه یک روز کاری پیوسته خواهد بود).</p>	دوره عرضه اولیه
<p>۲۴ ساعت متوالی یک شبانه روز آغاز از ساعت ۰۰:۰۰ تا ۲۴:۰۰ مطابق ساعت رسمی جمهوری اسلامی ایران (بار پایه)</p>	دوره مصرف
<p>یکسال مطابق تقویم هجری شمسی اگر زمان شروع دوره عرضه اولیه در ۱۵ روز اول ماه شمسی باشد تاریخ شروع دوره تحویل فیزیکی اولین روز ماه شمسی بعد خواهد بود. در صورتیکه تاریخ شروع دوره عرضه اولیه در ۱۵ روز دوم ماه شمسی باشد تاریخ شروع دوره تحویل فیزیکی اولین روز ماه شمسی دو ماه بعد می‌باشد. (با فرض عرضه اولیه در تاریخ ۱۳۹۹/۱۲/۰۵ از ساعت ۰۰:۰۰ روز ۱۴۰۲/۰۱/۰۱ تا ساعت ۲۴:۰۰ روز ۱۴۰۳/۰۱/۰۱، در صورت عرضه در تاریخ ۱۳۹۹/۱۲/۱۶ از ساعت ۰۰:۰۰ روز ۱۴۰۱/۰۲/۰۱ تا ساعت ۲۴:۰۰ روز ۱۴۰۳/۰۲/۰۱)</p>	دوره‌ی تحویل
<p>حداکثر ۱۰ روز کاری پس از پایان دوره عرضه اولیه تا سررسید قرارداد.</p>	طول دوره معاملات ثانویه قرارداد
<p>دو سال از تاریخ شروع دوره عرضه اولیه که در اطلاعیه عرضه هر مرحله مشخص خواهد شد.</p>	سررسید قرارداد
<p>بدون محدودیت نوسان</p>	حد نوسان قیمت روزانه



امیدنامه عرضه و معامله اوراق سلف موازی استاندارد برق صادراتی شرکت برق منطقه ای گیلان (سهامی خاص)

صفحه ۳ از ۲۰



تامین سرمایه بانک ملت
mellat investment bank

معاملات ثانویه اوراق سلف	
معاملات ثانویه	از طریق شبکه کارگزاران عضو بورس انرژی ایران بر اساس ضوابط معاملات بورس انرژی ایران.
شرایط بازارگردانی طی دوره معاملاتی	بازارگردان موظف است ضمن انجام عملیات بازارگردانی، تقاضاهای فروش این اوراق را در حداقل قیمت تضمین شده (قیمت دارایی پایه اوراق در عرضه اولیه به علاوه ۱۷/۵٪ سود سالانه و روز شمار) برای هر ورقه بر اساس دستورالعمل معاملات کالا و اوراق بهادار قابل معامله در بورس انرژی ایران خریداری نموده و تقاضاهای خرید اوراق سلف موازی استاندارد موضوع این امیدنامه را نیز تا سقف اوراق در اختیار به متقاضیان عرضه کند. بازارگردان همچنین مکلف است با توجه به میزان دارایی موجود نسبت به انجام عملیات بازارگردانی جهت فروش قراردادهای سلف موازی استاندارد در دامنه مظنه مشخص و وفق دستورالعمل معاملات کالا و اوراق بهادار قابل معامله در بورس انرژی ایران اقدام نماید.
نقدشوندگی اوراق قبل از سررسید	بازارگردان بر اساس مدل بازارگردانی تضمین حداقل قیمت، نقدشوندگی اوراق سلف را تا سررسید تعهد می کند و اوراق سلف را طی دوره معاملاتی با نرخ سود ۱۷/۵ در صد سالانه به صورت روز شمار به علاوه قیمت دارایی پایه اوراق در عرضه اولیه، بازخورد خواهد کرد.
کارمزد خرید و فروش اوراق	بر اساس مصوبه هیأت مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار.
دوره زمانی بازارگردانی	از تاریخ شروع معاملات ثانویه تا سررسید.

سررسید و شرایط تحویل	
سررسید اوراق	دو سال از تاریخ شروع دوره عرضه اولیه که در اطلاعیه عرضه هر مرحله مشخص خواهد شد.
تاریخ ارائه درخواست گواهی آمادگی تحویل (جهت تحویل فیزیکی)	حداکثر تا ساعت ۱۶ آخرین روز معاملاتی
مکان تحویل	پست خوی؛ خط ۴۰۰ کیلوولت و پست بازرگان؛ خط ۲۵۴ کیلوولت
امکان تحویل فیزیکی و تسویه نقدی در پایان دوره معاملاتی	امکان تسویه نقدی و فیزیکی وجود دارد.
حداقل اوراق جهت تسویه فیزیکی	۲۰,۰۰۰ قرارداد
حداکثر اوراق ممکن جهت تسویه فیزیکی ^۱	معادل کل قراردادهای عرضه شده در عرضه اولیه
نحوه تسویه در سررسید ^۲	دارنده اوراق در صورت احراز شرایط تسویه فیزیکی، امکان تحویل فیزیکی دارایی پایه را خواهد داشت در غیر اینصورت تسویه به صورت نقدی انجام می پذیرد. تاریخ تسویه نقدی در مهلت تسویه مقرر پس از سررسید می باشد.
شرایط لازم جهت تحویل فیزیکی و عملیات اجرایی تحویل (در صورتیکه دارنده اوراق در سررسید اقدام به ارائه گواهی آمادگی تحویل در موعد مقرر نموده باشد اما به هر علت مشخص گردد که وی شرایط تحویل فیزیکی را مطابق موارد مندرج در مشخصات قرارداد و امیدنامه نداشته است مشمول تسویه نقدی در مهلت تسویه مقرر در شروع دوره تحویل خواهد شد)	<p>متقاضی تحویل فیزیکی در سررسید می بایست کلیه شرایط ذیل را دارا باشد:</p> <p>۱- دارا بودن مجوز صادرات برق؛</p> <p>(شایان ذکر است در صورت خرید اوراق به صرف در عرضه اولیه مجوز صادرات به کشور ترکیه در سقف انرژی مندرج در قرارداد اوراق برای خریدار صادر می گردد)</p> <p>۲- دارا بودن قرارداد صادرات برق به کشور ترکیه مورد تأیید شرکت توانیر، حداقل به میزان درخواست تسویه فیزیکی؛</p> <p>۳- در صورتیکه قیمت روز برق صادراتی در سررسید از قیمت اختیار خرید بیشتر باشد، تحویل جهت صادرات با پرداخت نقدی مابه التفاوت قیمت روز با قیمت اختیار خرید به ناشر امکان پذیر است؛</p> <p>* بر اساس مصوبه شماره ۱۱۱/۴۶۱ مورخ ۱۳۹۹/۰۹/۰۸ هیأت مدیره شرکت توانیر</p>

۱ در صورتیکه میزان دارایی دارنده متقاضی تسویه فیزیکی قرارداد در آخرین روز معاملاتی از سقف اعلام شده در این بند بیشتر باشد، تحویل فیزیکی تنها تا سقف اعلام شده امکان پذیر می باشد و میزان دارایی مازاد دارنده قرارداد مشمول تسویه نقدی در موعد مقرر در شروع دوره تحویل می گردد.

۲ ناشر هماهنگی های لازم را به منظور تحویل فیزیکی برق به دارندگان اوراق خاتمه شرایط تحویل در سررسید با شرکت توانیر و شرکت مدیریت شبکه برق ایران اعلام می نماید.



تامین سرمایه بانک ملت
mellat investment bank

سپاسی عام
شماره ثبت: ۳۹۵۰۷۱





<p>خسارت ناشی از عدم تحویل کالا: اگر به هر دلیلی (قصوراً یا تقصیراً) ناشر امکان تحویل کالا در موعد مقرر می‌بایست علاوه بر تسویه نقدی بر اساس ضوابط امیدنامه نسبت به پوشش و جبران خسارت وارده (مطابق قراردادهای معتبر ارائه شده) به دارنده/ دارندگان اوراق که امکان تحویل کالا را دارند اقدام نماید.</p> <p>خسارت ناشی از تأخیر یا عدم برداشت: در صورت عدم برداشت فیزیکی (عدم مصرف) یا برداشت کمتر (مصرف کمتر) از میزان دارایی طی دوره تحویل، مسئولیت عرضه‌کننده ایفا شده تلقی می‌گردد و دارنده اوراق حق هیچ‌گونه اعتراض یا مطالبه وجه را نخواهد داشت.</p> <p>خسارت ناشی از تأخیر در تسویه نقدی: در صورت تأخیر ناشر در تسویه نقدی در سررسید وجه التزامی معادل ۰.۰۰۱ (یک هزارم) ارزش کل اوراق به قیمت پایانی (قیمت تئوریک) آخرین روز معاملاتی حسب مورد، به صورت روزشمار به دارندگان اوراق پرداخت خواهد شد.</p> <p>(توضیحات مندرج در بخش نحوه انجام معاملات امیدنامه سلف موازی استاندارد برق) هیأت داور (موضوع ماده ۳۷ قانون بازار اوراق بهادار جمهوری اسلامی ایران مصوب سال ۱۳۸۴ مجلس شورای اسلامی) به‌عنوان مرجع رسیدگی به هر گونه اختلاف ناشی از این قرارداد تعیین می‌گردد.</p>	<p>خسارت ناشی از عدم تحویل کالا</p>
--	-------------------------------------

ارکان عرضه		
 شرکت سهامی برق منطقه ای گیلان Gilan Regional Electric Company	شرکت برق منطقه‌ای گیلان (سهامی خاص) به نمایندگی از شرکت‌های برق منطقه‌ای (که در پیوست ۱ ارائه گردیده است)	عرضه‌کننده
 تأمین سرمایه بانک ملت mellat investment bank	شرکت تأمین سرمایه بانک ملت (سهامی عام)	مشاور پذیرش
در اطلاعیه عرضه مشخص خواهد شد		متعهد خرید در عرضه اولیه
در اطلاعیه عرضه مشخص خواهد شد		بازارگردان
کارگزاری‌های دارای مجوز فعالیت در بورس انرژی ایران که در اطلاعیه عرضه مشخص خواهد شد.		عامل عرضه
بورس انرژی ایران		محل انجام معاملات
اطلاعیه‌های مرتبط با اوراق سلف موازی استاندارد برق در پایگاه رسمی بورس انرژی ایران به نشانی www.irenex.ir درج خواهد شد.		اطلاع رسانی

- ✓ تاریخ‌های اعلام شده در امیدنامه بصورت فرضی می‌باشد و تاریخ‌های قطعی در اطلاعیه عرضه مشخص می‌گردد.
- ✓ در صورت تغییر قوانین و مقررات تأثیر گذار و حاکم بر این قرارداد تا تاریخ سررسید، قوانین و مقررات مصوب جدید ملاک عمل خواهد بود.



تأمین سرمایه بانک ملت
mellat investment bank

مجموعی عام
شماره ثبت: ۳۹۵۰۷۱



۲) معرفی قرارداد سلف موازی استاندارد منضم به اختیار خرید و فروش تبعی

۲,۱ تعریف و ویژگی های قرارداد

سلف یکی از اقسام بیع است که بر اساس آن بهای کالا (ثمن) همزمان با انعقاد قرارداد پرداخت و اصل کالا (مئمن) در زمانی معین در آینده به خریدار تحویل می گردد. طبق نظر فقها اگر در قرارداد بیع برای تحویل کالا (مبیع) مدت تعیین گردد، معامله را بیع سلف می گویند.

طبق مبانی فقه شیعه و اهل سنت امکان معامله ثانویه قرارداد سلف در قالب قرارداد سلف موازی وجود دارد؛ که در آن خریداران می توانند در بازار ثانویه سلف را با همان مشخصات قرارداد اول معامله نموده و به طور کلی از معامله خارج گردند و خریدار جدید را به فروشنده اصلی ارجاع نمایند. به این بیان که فروشنده نخست سلف (عرضه کننده)، با دریافت قیمت کالا، ورقه سلف را به خریدار می دهد که به سبب آن خریدار یا هر کسی که خریدار وی را به عرضه کننده حواله دهد، حق دارد در سررسید به عرضه کننده مراجعه کرده و مقدار معینی کالا تحویل بگیرد.

۲,۲ ویژگی های اوراق سلف موازی استاندارد

الف) عدم پرداخت سود دوره ای

ب) مبتنی بودن بر دارایی

ج) نقدشوندگی

د) تعیین حداقل و حداکثر سود در قرارداد سلف موازی استاندارد

ه) ایزاری برای پوشش ریسک تولیدکنندگان

و) معافیت مالیاتی: مطابق مصوبه مورخ ۱۳۹۲/۱۱/۱۶ شورای عالی بورس و اوراق بهادار، معاملات ثانویه طی دوره معاملاتی قرارداد، معاف از مالیات می باشند. همچنین سود حاصل از قراردادهای سلف و درآمد ناشی از نقل و انتقال آن از پرداخت هر گونه مالیات معاف خواهد بود. لازم به ذکر است در صورت تحویل فیزیکی دارایی پایه قرارداد در سررسید، مالیات ارزش افزوده توسط خریدار نهایی پرداخت می گردد.

۲,۳ اختیار فروش و خرید در ضمن قرارداد سلف

الف) شرط اختیار فروش در ضمن قرارداد سلف

اختیاری است که همراه با معامله سلف، از سوی عرضه کننده به خریدار داده می شود و خریدار می تواند بر اساس این اختیار در تاریخ سررسید، دارایی پایه را به قیمت تعیین شده در قرارداد به عرضه کننده بفروشد. این اختیار به موجب قرارداد سلف موازی استاندارد منحصراً به خریدار ورقه سلف موازی استاندارد انتقال می یابد.

ب) شرط اختیار خرید در ضمن قرارداد سلف

اختیاری است که همراه با معامله سلف، از سوی خریدار به عرضه کننده داده می شود و عرضه کننده می تواند بر اساس این اختیار در تاریخ سررسید، دارایی پایه را به قیمت تعیین شده در قرارداد از دارنده گواهی سلف دریافت نماید. تعهد موضوع قرارداد اختیار خرید به موجب قرارداد سلف موازی استاندارد، منحصراً به خریدار گواهی سلف موازی استاندارد انتقال می یابد.



۳) نام، مشخصات و استانداردهای دارایی پایه

نام دارایی پایه	بسته برق صادراتی (انرژی الکتریکی) به کشور ترکیه معادل یک "کیلووات" در هر ساعت از "دوره مصرف" در "دوره تحویل"
مشخصات دارایی پایه	
فرکانس ۵۰±۰/۲ هرتز (فرکانس شبکه سراسری برق کشور) و سطوح استاندارد ولتاژ شبکه سراسری برق کشور	

۴) معرفی و شرح ویژگی‌های بازار نقدی دارایی پایه

خریدار برق صادراتی بر اساس قوانین و مقررات کشور وارد کننده تعیین می‌گردد که می‌تواند خریدار انحصاری باشد که توسط دولت کشور وارد کننده تعیین خواهد شد و یا اجازه قرارداد با هر واردکننده برق مورد تأیید کشور واردکننده وجود داشته باشد. در حال حاضر بازار نقدی برق صادراتی (به معنای حضور خریداران و فروشندگان متعدد برای صادرات به کشور ترکیه) وجود ندارد.

۵) آمار تولید، مصرف، واردات و صادرات دارایی پایه

۵.۱ آخرین وضعیت تولید و مصرف سالانه برق در داخل کشور^۱

خلاصه اقدامات انجام شده توسط دست اندرکاران صنعت برق در سال ۱۳۹۸ به شرح زیر است:

۱- نیروگاه‌ها:

- ۸ واحد نیروگاه گازی به ظرفیت ۱۶۱۳ مگاوات؛
- ۵ واحد نیروگاه چرخه ترکیبی به ظرفیت ۸۰۰ مگاوات؛
- واحد گازی تولید پراکنده به ظرفیت ۲۴۳ مگاوات؛
- واحد انرژی‌های نو به ظرفیت ۱۰۰ مگاوات؛
- ۴ واحد نیروگاه برق آبی به ظرفیت ۱۵۶ مگاوات؛

بدین ترتیب افزایش ظرفیت واحدهای نیروگاهی کشور در سال ۱۳۹۸ به میزان ۳۰۱۱ مگاوات بوده است و ظرفیت نصب شده کل نسبت به سال ۱۳۹۷، ۳/۷ درصد رشد داشته و به ۸۳۴۷۸ مگاوات رسید.

۲- انرژی تولید شده در سال ۱۳۹۸ با رشدی معادل ۶/۱ درصد نسبت به سال قبل ۳۲۸ میلیارد کیلووات ساعت بالغ گردید که از این مقدار ۳۲۲ میلیارد کیلووات ساعت آن تولید نیروگاه‌های وزارت نیرو و بخش خصوصی و مابقی آن مربوط به صنایع بزرگ است.



۱ جهت جذب سرمایه‌های اندک اشخاص حقیقی (being affordable)، دارایی پایه این قرارداد بر حسب یک "کیلو وات" در هر ساعت از "دوره مصرف" در "دوره تحویل" تعریف شده است.

۱ به استناد گزارش آمار تفصیلی صنعت برق کشور سال ۱۳۹۸ (www.amar.tavanir.org.ir)

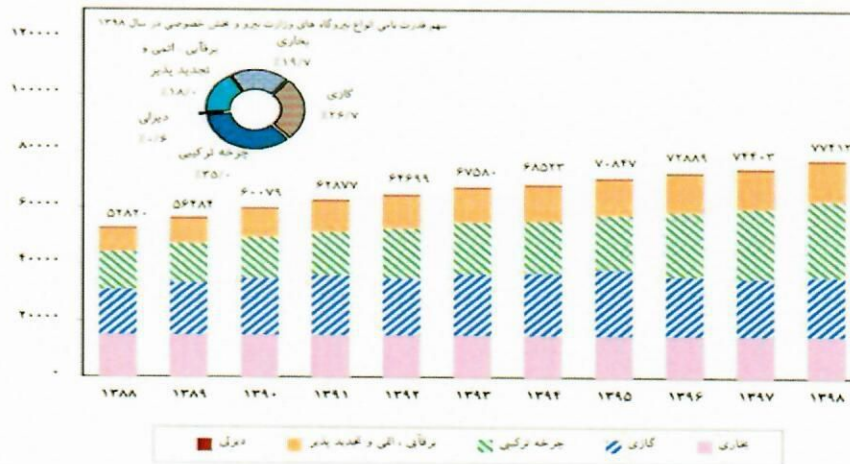
- ۳- توان تولیدی همزمان در پیک سال ۱۳۹۸ به ۵۷۰۱۷ مگاوات رسید که توان تولیدی نیروگاه‌های حرارتی با افزایش ۲/۷ درصدی به ۴۶۲۸۳ مگاوات و توان تولیدی نیروگاه‌های برقی، اتمی و تجدیدپذیر با رشد ۱۸۴/۳ درصدی به ۱۰۷۳۴ مگاوات رسید.
- ۴- حداکثر نیاز مصرف اصلاح شده همزمان کشور (پیک روز) ۵۷۸۶۱ مگاوات در تاریخ ۹۸/۰۴/۳۱ ساعت ۱۶:۲۳.
- ۵- حداکثر نیاز مصرف اصلاح شده همزمان کشور (پیک شب) ۵۶۵۶۴ مگاوات در تاریخ ۹۷/۰۴/۳۱ ساعت ۲۱:۲۴.
- ۶- ظرفیت صادرات برق به کشور ترکیه در پست خوی و بازرگان به ترتیب معادل ۱،۵۰۰ و ۳۰ مگاوات در هر ساعت می‌باشد.

۵,۲ ظرفیت نامی تولید برق

صنعت برق ایران از لحاظ ظرفیت تولید برق در جایگاه نخست منطقه غرب آسیا قرار دارد. با این حال روند رشد ظرفیت نیروگاه‌های کشور در سال‌های اخیر نسبت به گذشته با کندی همراه بوده است. ظرفیت اسمی تولید کشور در سال ۱۳۹۸ حدود ۸۳ هزار مگاوات و میانگین قدرت عملی نیروگاه‌ها ۷۲ هزار مگاوات می‌باشد ولی به دلایل گوناگون از جمله برنامه‌های تعمیراتی همواره در صدی از این مقدار خارج از مدار تولید می‌باشند که مدیریت و برنامه‌ریزی خروج و ورود آنها به مدار توسط مراجع مربوط در وزارت نیرو انجام می‌پذیرد.

در نمودار زیر روند رشد ظرفیت نیروگاه‌های کشور در دوره ۱۰ ساله از سال ۱۳۸۸ تا ۱۳۹۸ ارائه شده است.

قدرت نامی نیروگاه‌های وزارت نیرو و بخش خصوصی در طی سال‌های ۱۳۸۸-۱۳۹۸



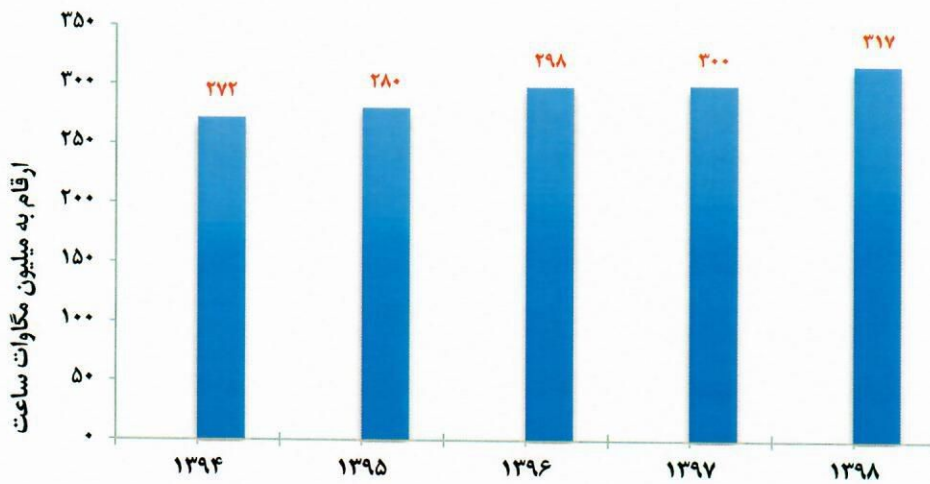
نکات قابل توجه:

- کل ظرفیت نصب شده نیروگاهی تا پایان تیر ماه ۱۳۹۹ نسبت به پایان خرداد ۱۳۹۹ (۸۳۲۶۴ مگاوات)، ۰/۱ درصد افزایش داشته است.
- تولید ناویژه انرژی برق کشور از ابتدای سال ۱۳۹۹ نسبت به دوره مشابه ۴ درصد افزایش داشته است.
- انرژی دریافتی تا پایان تیر ماه ۱۳۹۹ نسبت به دوره مشابه ۵۸ درصد افزایش داشته است.
- انرژی ارسالی تا پایان تیر ماه ۱۳۹۹ نسبت به دوره مشابه ۶/۵ درصد افزایش داشته است.



جدول زیر میزان تولید نیروگاه‌های کشور از سال ۱۳۹۴ تا ۱۳۹۸ را بر حسب هزار مگاوات ساعت نشان می‌دهد. همانطور که مشاهده می‌شود تولید برق در کشور در ۵ سال اخیر روندی افزایشی داشته و در سال ۱۳۹۸ به بالغ بر ۳۱۶ میلیون مگاوات ساعت رسیده است.

سال	سال	سال	سال	سال	شرح
۱۳۹۸	۱۳۹۷	۱۳۹۶	۱۳۹۵	۱۳۹۴	(هزار مگاوات ساعت)
۳۱۶,۶۹۸	۲۹۹,۶۶۲	۲۹۸,۳۳۳	۲۸۰,۱۷۰	۲۷۲,۰۸۵	جمع کل



در جدول ذیل میزان خرید شرکت‌های برق منطقه‌ای از شرکت مدیریت شبکه را بر حسب هزار مگاوات ساعت و درصد میزان فروش برق به شرکت‌های برق منطقه‌ای توسط شرکت مدیریت شبکه را نشان می‌دهد.

سال	سال	سال	سال	سال	شرح
۱۳۹۸	۱۳۹۷	۱۳۹۶	۱۳۹۵	۱۳۹۴	(هزار مگاوات ساعت)
۵۳,۱۷۵	۴۸,۱۲۷	۴۰,۳۶۱	۳۸,۴۲۳	۳۹,۶۳۵	میزان فروش برق به شرکت‌های برق منطقه‌ای توسط شرکت مدیریت شبکه
۱۶/۸	۱۶/۱	۱۳/۵	۱۳/۷	۱۴/۶	درصد فروش برق به شرکت‌های برق منطقه‌ای از کل تولیدات برق

شایان ذکر است در صورت تسویه فیزیکی کل اوراق در سررسید، میزان برق تحویلی ناشی از تسویه معادل ۷۴۳,۰۳۳ مگاوات ساعت (۸۴,۸۲۱ * ۸,۷۶۰) می‌باشد که کمتر از (۲) درصد $(\frac{۷۴۳,۰۳۳}{۵۳,۱۷۴,۷۷۳} = ۱/۴\%)$ از کل برق خریداری شده شرکت‌های برق منطقه‌ای از شرکت مدیریت شبکه در سال ۱۳۹۸ می‌باشد. این امر مؤید توانمندی تحویل فیزیکی برق در سررسید اوراق توسط شرکت‌های برق منطقه‌ای می‌باشد.



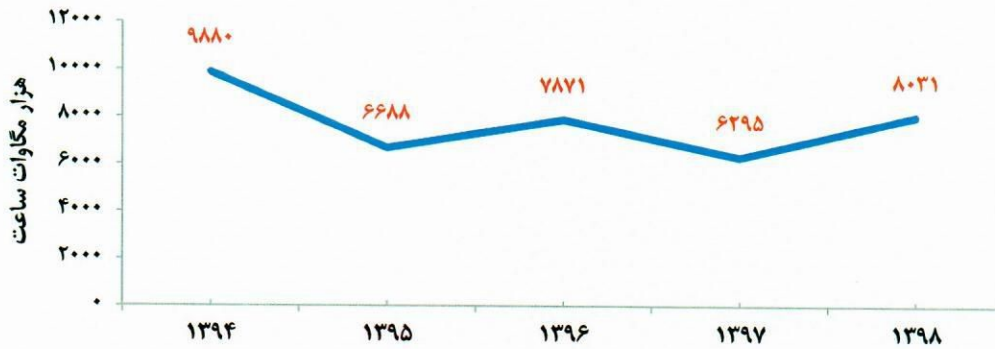
۵,۳ صادرات و واردات برق

صادرات برق کشور در سال ۱۳۹۷ معادل ۶,۲۹۵,۲۰۴ مگاوات ساعت و در سال ۱۳۹۸ معادل ۸,۰۳۰,۵۹۳ مگاوات ساعت بوده است که نسبت به سال قبل، ۲۷/۶٪ افزایش داشته است. نمودار ذیل کشورهای مقصد را نشان می‌دهد.

سهم کشورهای هم‌جوار از صادرات برق کشور در سال ۱۳۹۸



در جدول و نمودار زیر هم روند ۵ ساله میزان صادرات برق مشخص شده است.



همانطور که در نمودار فوق مشخص است نسبت رشد صادرات برق در سال ۹۸ نسبت به ۹۷ معادل ۲۷/۶ درصد می‌باشد.





جزئیات صادرات برق به تفکیک کشورهای خریدار به شرح جدول زیر می باشد:

جمع	عراق	افغانستان	پاکستان	ترکمستان	آذربایجان	ارمنستان	ترکیه	نخجوان	سال (ارقام به مگاوات ساعت)
۱۱,۵۸۵,۵۹۷	۷۸۱,۳۳۲	۷۹۵,۶۰۴	۴۱۳,۵۱۲	۳,۳۴۶	۰	۸۲,۱۷۱	۲,۳۹۴,۵۲۳	۶,۵۱۰۹	۱۳۹۲
۹,۶۵۹,۸۵۲	۶,۰۶۲,۸۴۵	۸۱۹,۰۸۴	۴۴۶,۱۲۲	۶۸۶	۰	۸۵,۹۳۴	۲,۱۷۸,۹۳۲	۶۶,۳۴۹	۱۳۹۳
۹,۸۷۹,۸۶۹	۶,۸۲۲,۴۹۷	۷۸۲,۴۹۷	۴۵۶,۶۶۸	۴۷۵	۰	۴۵,۰۲۵	۱,۷۲۲,۸۳۴	۴۹,۸۷۳	۱۳۹۴
۶,۶۸۷,۸۳۰	۵,۰۳۳,۶۱۶	۷۳۰,۸۲۹	۴۸۲,۱۴۹	۰	۱,۰۵۴	۱۰۵,۳۳۱	۲۹۷,۲۰۲	۴۷,۷۴۹	۱۳۹۵
۸,۱۷۳,۳۴۵	۶,۸۰۳,۰۴۹	۷۱۶,۷۶۲	۵۵۸,۱۰۱	۰	۳,۱۲۹	۵۰,۹۵۶	(۶۳)	۴۰,۴۱۱	۱۳۹۶
۶,۳۹۵,۲۰۴	۴,۹۴۲,۱۳۳	۷۵۶,۱۱۲	۵۱۰,۲۲۵	۴۸	۶۱۵	۵۷,۷۸۰	(۱۸۵)	۲۷,۹۷۶	۱۳۹۷
۸,۰۳۰,۵۹۳	۶,۶۵۲,۱۲۳	۷۷۵,۳۵۳	۵۱۶,۰۹۵	۰	۸۷۹	۵۲,۹۵۳	(۲۳۸)	۳۳,۴۲۸	۱۳۹۸
	۴۴,۱۳۷,۴۹۵	۵,۳۷۶,۳۴۱	۳,۳۸۳,۳۷۲	۴,۶۵۵	۵,۶۷۷	۴۸۰,۰۵۰	۶,۵۹۳,۰۰۵	۳۳۰,۷۹۵	جمع

با اتمام قرارداد قبلی صادرات برق به کشور ترکیه و باتوجه به تجدید ساختار برق در کشور ترکیه که منجر به حضور شرکت های غیر دولتی متعدد در بازار عمده فروشی آن کشور گردید و متعاقب آن مشکلات بازاریابی شرکت توانیر به عنوان یک شرکت دولتی برای صادرات، موجب گردید علی رغم وجود ظرفیت صادرات که در عملکرد سال های گذشته مشهود می باشد میزان تبادل برق با کشور ترکیه کاهش یابد. بدیهی است این ظرفیت برای بخش غیردولتی به میزان ۳۳,۰۳۳ هزار مگاوات ساعت موضوع اوراق سلف این امیدنامه کماکان وجود دارد.

۶) قوانین خاص حاکم بر صادرات دارایی پایه

- ✓ قوانین، مقررات، دستورالعمل‌ها و مصوبات وزارت نیرو
- ✓ مصوبه شماره ۱۱۱/۴۶۱ مورخ ۱۳۹۹/۰۹/۰۸ هیأت مدیره شرکت توانیر

۷) روند تغییرات قیمت دارایی پایه

باتوجه به اینکه کلیه قراردادهای صادراتی در سنوات گذشته بین دولت‌ها منعقد شده مفاد آن بویژه روند تغییرات قیمتی آن‌ها بر اساس فرایند مذاکره تعیین شده و مشمول تعهد عدم افشاء در قراردادهای مذکور می‌باشد.

۸) مشخصات کلی قرارداد:

- دارایی پایه: بسته برق صادراتی (انرژی الکتریکی) به کشور ترکیه معادل یک "کیلووات" در هر ساعت از "دوره مصرف" در "دوره تحویل"؛
- دوره مصرف: ۲۴ ساعت متوالی یک شبانه روز آغاز از ساعت ۰۰:۰۰ تا ۲۴:۰۰ مطابق ساعت رسمی جمهوری اسلامی ایران (بار پایه)؛
- دوره تحویل: یکسال مطابق تقویم هجری شمسی از اولین روز ماه شمسی پس از ماه سررسید؛
- اگر زمان شروع دوره عرضه اولیه در ۱۵ روز اول ماه شمسی باشد تاریخ شروع دوره تحویل فیزیکی اولین روز ماه شمسی بعد خواهد بود. در صورتیکه تاریخ شروع دوره عرضه اولیه در ۱۵ روز دوم ماه شمسی باشد تاریخ شروع دوره تحویل فیزیکی اولین روز ماه شمسی دو ماه بعد می‌باشد. (با فرض عرضه اولیه در تاریخ ۱۳۹۹/۱۲/۰۵ از ساعت ۰۰:۰۰ روز ۱۴۰۲/۰۱/۰۱ تا ساعت ۲۴:۰۰ روز ۱۴۰۳/۰۱/۰۱، در صورت عرضه در تاریخ ۱۳۹۹/۱۲/۱۶ از ساعت ۰۰:۰۰ روز ۱۴۰۳/۰۲/۰۱ تا ساعت ۲۴:۰۰ روز ۱۴۰۳/۰۲/۰۱)
- اندازه قرارداد: ۸,۷۶۰ کیلووات ساعت؛
- مشخصات دارایی پایه: فرکانس 50 ± 0.2 هرتز (فرکانس شبکه سراسری برق کشور) و سطوح استاندارد ولتاژ شبکه سراسری برق کشور؛
- حجم عرضه: حجم عرضه اولیه این اوراق با توجه به قیمت عرضه اولیه محاسبه شده برای هر قرارداد، حدود قرارداد ۸۴,۸۲۱ قرارداد یا معادل مبلغ ۱۵,۰۰۰ میلیارد ریال در یک مرحله می‌باشد. (اعلام تعداد قطعی قرارداد قابل عرضه در اطلاعیه عرضه)؛
- روش عرضه اولیه: عرضه اولیه به روش حراج ناپیوسته (طبق این روش، هر قرارداد در دوره عرضه اولیه قابلیت فروش به صرف یا کسر را خواهد داشت)؛
- سقف حجم هر سفارش: توسط بورس در اطلاعیه عرضه مشخص خواهد شد؛
- نحوه قیمت گذاری: معادل متوسط قیمت صادراتی برق در یک سال منتهی به یک ماه قبل از زمان انتشار اوراق که توسط شرکت توانیر اعلام و در اطلاعیه عرضه منتشر می‌شود. شایان ذکر است متوسط قیمت صادراتی برق، متوسط وزنی صادرات برق به کلیه کشورهای دارای قرارداد صادرات برق است که توسط شرکت توانیر محاسبه و به صورت رسمی به شرکت بورس انرژی اعلام می‌گردد. نرخ ارز بر اساس برابری اسعار مورد معامله در بازار بین

بانکی ارز تهران مندرج در سامانه معاملات الکترونیکی ارز (ETS) در یک روز کاری قبل از روز انتشار اطلاعیه عرضه محاسبه می‌گردد. همچنین نرخ تبدیل دلار به ریال در سررسید، نرخ ارز بر اساس برابری اسعار مورد معامله در بازار بین بانکی ارز تهران مندرج در سامانه معاملات الکترونیکی ارز (ETS) در یک روز کاری قبل از روز سررسید می‌باشد. در صورت عدم وجود نرخ در روز سررسید، آخرین نرخ موجود در سامانه سنا ملاک خواهد بود.

* مطابق بخشنامه شماره ۹۷/۲۶۶۲۰۸ مورخ ۱۳۹۷/۰۷/۳۰ بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران

- حداقل تغییر قیمت: یک ریال؛
- نوع اوراق: با نام و معاف از مالیات؛
- بازار عرضه اولیه و معاملات ثانویه: عرضه اولیه این اوراق در بورس انرژی ایران انجام می‌پذیرد و معاملات ثانویه این اوراق نیز حداکثر ۱۰ روز کاری پس از دوره عرضه اولیه در همین بورس و از طریق شبکه کارگزاران دارای مجوز صورت می‌پذیرد؛
- واحد پولی: ریال؛
- هدف از عرضه و محل مصرف منابع حاصل از انتشار: شرکت برق منطقه ای گیلان به استناد بند "ط" تبصره (۵) قانون بودجه سال ۱۳۹۹ و در راستای تأمین مالی طرح انتقال نیروی برق به شرکت‌های برق منطقه ای به نمایندگی از شانزده شرکت برق منطقه ای اقدام به انتشار سلف موازی استاندارد نموده است.



۱ مطابق موضوع مورخ ۹۲/۱۱/۱۶ شورای عالی بورس و اوراق بهادار، معاملات ثانویه طی دوره معاملاتی قرارداد، معاف از مالیات می‌باشند. همچنین سود حاصل از قراردادهای سلف و درآمد ناشی از نقل و انتقال آن از پرداخت هرگونه مالیات معاف خواهد بود. لازم به ذکر است در صورت تحویل فیزیکی دارایی پایه قرارداد در سررسید، مالیات ارزش افزوده توسط خریدار نهایی پرداخت می‌گردد.

۹) معرفی و مشخصات عرضه کننده

۹,۱ تاریخچه شرکت

شرکت سهامی برق منطقه‌ای گیلان به موجب بندهای «ه» و «و» ماده یک قانون راجع به تأسیس وزارت آب و برق در تاریخ ۱۳۴۳/۰۹/۲۵ به صورت شرکت سهامی تأسیس و طی شماره ۴۲۵ در اداره ثبت شرکتها و مالکیت صنعتی شهرستان رشت به ثبت رسیده و اساسنامه آن در همان تاریخ به تصویب هیأت رسیده است. آخرین تغییرات اساسنامه شرکت نیز در تاریخ ۱۳۸۱/۱۲/۰۴ و ۱۳۸۲/۰۲/۰۷ به تصویب هیأت محترم وزیران و در تاریخ ۱۳۸۲/۰۱/۱۹ و ۱۳۸۲/۰۲/۲۸ به تصویب شورای محترم نگهبان رسیده است. در حال حاضر، شرکت سهامی برق منطقه‌ای گیلان جزء واحدهای فرعی شرکت مادر تخصصی توانیر و واحد تجاری نهایی گروه، شرکت توانیر است. مرکز اصلی شرکت در شهرستان رشت، خیابان امام خمینی واقع است و شماره شناسه ملی شرکت ۱۰۷۲۰۰۶۱۰۸۰ می‌باشد.

۹,۲ موضوع فعالیت

موضوع فعالیت شرکت طبق ماده ۷ اساسنامه به شرح زیر است:
خرید، فروش و مبادله برق اعم از کلی و جزئی، ایجاد و توسعه تأسیسات تولید و انتقال نیروی برق و اداره و بهره‌برداری از آنها، اخذ هرگونه وام و تأسیسات مالی از منابع داخلی و خارج. عرضه اوراق مشارکت داخلی و پیش فروش انشعاب و سایر روش‌های تأمین مالی با اخذ مجوز از مراجع قانونی، بهره‌برداری و اداره تأسیساتی که در اختیار شرکت گذارده شود، خرید خدمات از بخش غیردولتی برای انجام امور مطالعاتی، اجرایی، بهره‌برداری و نگهداری تأسیسات برق و خدمات مشترکین به منظور کاهش هزینه‌ها، افزایش بهره‌وری و ارتقای سطح خدمات، انجام تمهیدات لازم به منظور توسعه مشارکت بخش غیردولتی در صنعت برق به نحوی که دسترسی عام به شبکه‌های برق در حوزه فعالیت شرکت برای تبادل انرژی برقرار گردد. تأمین برق کلیه مشترکان و واگذاری اشتراک به کلیه متقاضیان در چارچوب قوانین و مقررات ذیربط. انجام اموری که وزارت نیرو در اجرای قانون سازمان برق ایران و سایر قوانین و مقررات انجام آن را به عنوان کارگزار یا نماینده به شرکت ارجاع می‌نماید. انجام هر گونه عملیات و معاملات که برای مقاصد شرکت ضروری و مرتبط بوده و به صرف و صلاح شرکت باشد.
تبصره: شرکت مجاز به ایجاد شرکت یا سرمایه‌گذاری در سایر شرکتها نمی‌باشد.

۹,۳ سهامداران شرکت

سرمایه شرکت در تاریخ ۱۳۹۸/۱۲/۲۹ مبلغ ۲۷,۲۴۰,۵۵۰ میلیون ریال شامل ۲,۷۲۴,۰۵۵,۰۰۰ سهم ۱۰,۰۰۰ ریالی می‌باشد که در سال جاری (۱۳۹۹) و از محل بند «د» تبصره ۷ قانون بودجه سال ۹۹، مبلغ ۲۰۶,۸۷۲ میلیون ریال به سرمایه شرکت افزوده گردید که با لحاظ این مبلغ، سرمایه شرکت بالغ بر ۲۷,۴۴۷,۴۲۲ میلیون ریال منقسم به ۲,۷۴۴,۷۴۲,۱۸۱ سهم ۱۰,۰۰۰ ریالی بانام تمام پرداخت شده می‌باشد و ۱۰۰٪ آن متعلق به شرکت مادر تخصصی توانیر است.



سرمایه شرکت از محل منابع زیر تأمین شده است:

مبلغ (ارقام به میلیون ریال)	شرح
۱	سرمایه اولیه شرکت
۵۶,۵۱۳	افزایش از محل تبصره ۲۷ قانون برنامه سالهای ۱۳۷۶ و ۱۳۷۸ بر اساس مصوبه مورخ ۲۳/۱۲/۱۳۹۷ مجمع عمومی
۱,۲۴۷,۵۴۱	افزایش از محل مازاد تجدید ارزیابی سال ۱۳۸۰ موضوع ماده ۶۲ قانون برنامه سوم بر اساس مصوبه ۱۴/۰۹/۱۳۸۳ مجمع عمومی و تصویب نامه ۳۲۷۴۱ مورخ ۰۸/۰۴/۱۳۸۴ هیأت وزیران
۴۵۶,۰۸۷	افزایش از محل مازاد تجدید ارزیابی سال ۱۳۷۲
۶۰,۱۲۸	وجوه دریافتی از محل بنده تبصره ۱۲ قانون بودجه سال ۱۳۸۱
۵,۲۱۹	اعتبارات اعطائی ماده ۳۲ برنامه و بودجه سالهای ۱۳۵۲ لغایت ۱۳۶۴
۳۲۰,۸۳۲	افزایش سرمایه ناشی از اجرای ماده ۶ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر ارتقاء نظام مالی کشور
۲۵,۰۹۴,۲۲۹	افزایش از محل مازاد تجدید ارزیابی سال ۱۳۹۷
۲۷,۲۴۰,۵۵۰	سرمایه در پایان سال مالی منتهی به ۱۳۹۸/۱۲/۲۹
۲۰۶,۸۷۲	افزایش از محل بند «د» تبصره ۷ قانون بودجه سال ۱۳۹۹
۲۷,۴۴۷,۴۲۲	سرمایه شرکت در پایان دی ماه سال ۱۳۹۹

☑ به موجب تصویب نامه شماره ۵۸۰۲۶/ت/۷۵۳۱۰ مورخ ۱۳۹۹/۰۷/۰۵ هیأت محترم وزیران مبلغ ۲۰۶,۸۷۲ میلیون ریال به استناد حکم بند «د» تبصره ۷ قانون بودجه سال ۱۳۹۹ به سرمایه شرکت افزوده گردید. توضیحاً اینکه افزایش سرمایه فوق در تاریخ ۱۳۹۹/۰۹/۳۰ در اداره ثبت شرکتها و موسسات غیرتجاری رشت ثبت و در تاریخ ۱۳۹۹/۱۰/۰۳ در روزنامه رسمی درج شد.

۹,۴ مشخصات اعضای هیأت مدیره و مدیرعامل

به استناد مصوبه مجمع عمومی عادی سالانه مورخ ۱۳۹۹/۰۶/۲۶، اشخاص زیر به عنوان اعضای هیأت مدیره انتخاب گردیدند. همچنین براساس مصوبه ۱۳۹۹/۰۴/۱۵ هیأت مدیره، آقای بهمن دارابزاده عمارلویی به عنوان مدیرعامل انتخاب گردیده است.

موظف / غیرموظف	مدت ماموریت		سمت	اعضای هیأت مدیره
	خاتمه	شروع		
موظف	۱۴۰۱/۰۷/۱۴	۱۳۹۹/۰۷/۱۴	رئیس هیأت مدیره و مدیر عامل	بهمن داراب زاده عمارلویی
موظف	۱۴۰۱/۰۷/۱۴	۱۳۹۹/۰۷/۱۴	عضو اصلی هیأت مدیره و معاون مالی و پشتیبانی	محسن محمد نوربخش لنگرودی
موظف	۱۴۰۱/۰۷/۱۴	۱۳۹۹/۰۷/۱۴	عضو اصلی هیأت مدیره و معاون طرح و توسعه	نادر آذری
موظف	۱۴۰۱/۰۷/۱۴	۱۳۹۹/۰۷/۱۴	عضو علی‌البدل هیأت مدیره و معاون بهره‌برداری	بهروز قربان‌پور



۹,۵ مشخصات حسابرس و بازرسی شرکت

به استناد مصوبه مجمع عمومی عادی سالانه مورخ ۱۳۹۹/۰۶/۲۶ سازمان حسابرسی به عنوان حسابرس و بازرسی قانونی برای مدت یک سال انتخاب گردیده است. حسابرس و بازرسی قانونی شرکت در سال مالی قبل نیز سازمان حسابرسی بوده است.

۱۰ نحوه انجام معاملات

۱۰,۱ فرآیند پذیرش اوراق در بازار مشتقه بورس انرژی

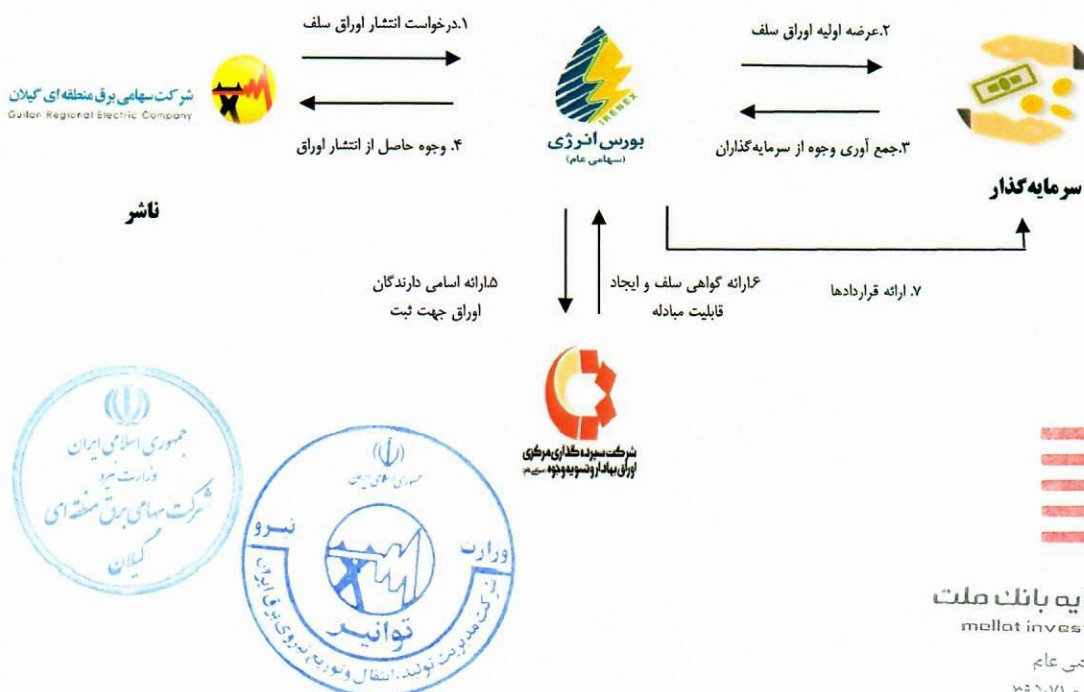
بر اساس دستورالعمل پذیرش کالا و اوراق بهادار مبتنی بر کالا در بورس انرژی، مصوب مورخ ۱۳۹۱/۰۷/۲۹، پذیرش اوراق بهادار مبتنی بر کالا از جمله قرارداد سلف موازی استاندارد بازار مشتقه به پیشنهاد بورس یا مشاورین پذیرش به تصویب هیأت پذیرش بورس انرژی می‌رسد. مشخصات قرارداد برای هر یک از اوراق بهادار مبتنی بر کالا، مطابق فرمت‌های مصوب هیأت پذیرش، به تصویب آن هیأت می‌رسد.

۱۰,۲ عرضه اولیه اوراق سلف برق با قابلیت تسویه نقدی

قراردادهای سلف برق صادراتی توسط شرکت برق منطقه ای گیلان به عنوان عرضه کننده با عاملیت کارگزاری‌های دارای مجوز از شرکت بورس انرژی ایران و تعهدپذیره نویسی و بازارگردانی شرکت‌های مورد تأیید سازمان بورس و اوراق بهادار، به روش حراج ناپیوسته (طبق این روش، هر قرارداد در دوره عرضه اولیه قابلیت فروش به صرف یا کسر را خواهد داشت) به عموم عرضه می‌شود. سرمایه‌گذاران علاقه‌مند به خرید برق در قالب قرارداد سلف بایستی پس از بررسی و مطالعه شرایط اوراق با مراجعه به شبکه کارگزاری بورس انرژی ایران نسبت به تکمیل فرم‌های ثبت سفارش در بازار مشتقه اقدام نمایند.

* تاریخ دقیق دوره عرضه اولیه این اوراق در اطلاعیه عرضه مشخص خواهد شد.

نحوه خرید اوراق و روابط میان ارکان انتشار اوراق سلف در شکل زیر به صورت خلاصه نمایش داده شده است:



۱۰,۳ معاملات ثانویه اوراق سلف موازی استاندارد برق با قابلیت تسویه نقدی

قراردادهای سلف موازی استاندارد برق صادراتی پس از تبدیل شدن به اوراق سلف موازی استاندارد برق صادراتی، قابلیت معامله در بازار ثانویه را خواهند داشت. با فروش ورقه سلف موازی استاندارد، فروشنده طی عقد حواله، خریدار را جهت تحویل کالا در سررسید به عرضه کننده حواله می نماید و عرضه کننده متعهد به تحویل دارایی پایه به دارنده حواله مذکور خواهد بود. اوراق با مکانیزم حراج در بازار مورد معامله قرار می گیرد و چنانچه خریداری برای اوراق وجود نداشته باشد، بازارگردان به عنوان ضامن نقدشوندگی اوراق، نسبت به خرید آن به قیمت های از پیش اعلام شده اقدام خواهد نمود. لازم به ذکر است که مهلت تسویه در دوره عرضه اولیه و معاملات ثانویه یک روز کاری پس از انجام معامله و تسویه نقدی در سررسید حداکثر سه روز کاری پس از آخرین روز معاملاتی می باشد.

۱۰,۴ فرآیند تسویه و تحویل قراردادهای سلف برق صادراتی

براساس دستورالعمل ثبت و سپرده گذاری کالا و اوراق بهادار قابل معامله و تسویه و پایاپای معاملات در بورس انرژی.

۱۰,۴,۱ شرایط لازم جهت تحویل برق صادراتی

تسویه فیزیکی قرارداد به معنای تحویل فیزیکی دارایی پایه قرارداد توسط عرضه کننده در نقاط پست خوی (خط ۴۰۰ کیلوولت) و پست بازرگان (خط ۲۵۴ کیلوولت) می باشد. همچنین متقاضی تحویل فیزیکی در سررسید می بایست کلیه شرایط ذیل را دارا باشد*:

۱- دارا بودن مجوز صادرات برق؛

(شایان ذکر است در صورت خرید اوراق به صرف در عرضه اولیه مجوز صادرات به کشور ترکیه در سقف انرژی مندرج در قرارداد اوراق برای خریدار صادر می گردد)

۲- دارا بودن قرارداد صادرات برق به کشور ترکیه مورد تأیید شرکت توانیر، حداقل به میزان درخواست تسویه فیزیکی؛

۳- در صورتیکه قیمت روز برق صادراتی در سررسید از قیمت اختیار خرید بیشتر باشد، تحویل جهت صادرات با پرداخت نقدی مابه التفاوت قیمت روز با قیمت اختیار خرید به ناشر امکان پذیر است؛

* بر اساس مصوبه شماره ۱۱۱/۴۶۱ مورخ ۱۳۹۹/۰۹/۰۸ هیأت مدیره شرکت توانیر

۱۰,۴,۲ شرایط لازم جهت تحویل فیزیکی^۱

حداکثر اوراق ممکن جهت تسویه فیزیکی معادل کل قراردادهای عرضه شده در عرضه اولیه می باشد. همچنین دارنده اوراق در صورت احراز شرایط تسویه فیزیکی، امکان تحویل فیزیکی دارایی پایه را خواهد داشت در غیر اینصورت تسویه به صورت نقدی انجام می پذیرد.

^۱ در صورتیکه دارنده اوراق در سررسید اقدام به ارائه گواهی آمادگی تحویل در موعد مقرر نموده باشد اما به هر علت مشخص گردد که وی شرایط تحویل فیزیکی را مطابق موارد مندرج در مشخصات قرارداد و امیدنامه نداشته است، مشمول تسویه نقدی در مهلت تسویه مقرر پس از سررسید خواهد شد.



۱۰,۴,۳ نکات مهم در ارتباط با تحویل فیزیکی دارایی پایه

- تسویه فیزیکی منوط به اعلام آمادگی تحویل از سوی دارندگان قراردادهای سلف موازی استاندارد (به ترتیبی که هیأت‌مدیره به شرکت سپرده‌گذاری مرکزی تعیین و اعلام می‌کند) حداکثر تا ساعت ۱۶ آخرین روز معاملاتی به اتاق پایاپای خواهد بود.
- حداقل تعداد قرارداد جهت تحویل فیزیکی ۲۰,۰۰۰ قرارداد در دوره تحویل است.
- در صورتی که در سررسید قیمت پایانی اوراق، بالاتر از قیمت اعمال اختیار خرید شرکت برق منطقه‌ای گیلان باشد، دارنده اوراق تنها قادر به تسویه نقدی اوراق می‌باشد و هیچ‌گونه حقی در خصوص تحویل فیزیکی دارایی پایه این قراردادها نخواهد داشت.

۱۰,۴,۴ عملیات اجرایی تحویل

۱. در اولین روز کاری پس از آخرین روز معاملاتی قرارداد، گواهی‌های آمادگی تحویل دریافت‌شده از متقاضیان تحویل فیزیکی به همراه سایر مدارک و مستندات دریافتی به عرضه‌کننده ارسال می‌گردد.
 ۲. با مشخص شدن میزان تسویه فیزیکی قطعی قراردادها (پس از صحت‌سنجی مدارک و احراز شرایط و سقف تحویل فیزیکی ارائه‌دهندگان گواهی آمادگی تحویل توسط عرضه‌کننده)، عرضه‌کننده آرایش تولید واحدهای خود را متناسب با میزان تقاضاهای تحویل فیزیکی حداکثر بیست روز پیش از دوره تحویل به شرکت‌های بورس انرژی ایران، سپرده‌گذاری مرکزی اوراق بهادار و تسویه وجوه و شرکت برق منطقه‌ای گیلان اعلام می‌نماید.
 ۳. شرکت برق منطقه‌ای گیلان هماهنگی‌های لازم را به منظور تحویل فیزیکی برق به متقاضیان حائز شرایط تحویل با شرکت توانیر، شرکت مدیریت شبکه برق ایران، شرکت‌های برق منطقه‌ای به متقاضیان تحویل فیزیکی و سایر نهادهای ذیربط در وزارت نیرو به عمل می‌آورد.
- لازم به ذکر است:

✓ در صورت تحویل فیزیکی دارایی پایه توسط مصرف‌کنندگان نهایی، سایر هزینه‌های مربوطه وفق قوانین و مقررات مربوطه در وزارت نیرو می‌باشد.



۱۰,۵ خسارت

• خسارت ناشی از عدم تحویل کالا

عرضه‌کننده مکلف است در طول دوره تحویل نسبت به تزریق برق متعهد شده جهت تحویل فیزیکی به متقاضیان در پست خوی (خط ۴۰۰ کیلوولت) و پست بازرگان (خط ۲۵۴ کیلوولت) اقدام نماید.

• خسارت ناشی از تأخیر یا عدم برداشت کالا

در صورت عدم برداشت فیزیکی (عدم مصرف) یا برداشت کمتر (مصرف کمتر) از میزان دارایی طی دوره تحویل، مسئولیت عرضه‌کننده ایفاء شده تلقی می‌گردد و دارنده اوراق حق هیچ‌گونه اعتراض یا مطالبه وجه را نخواهد داشت.

• خسارت ناشی از تأخیر در تسویه نقدی

در صورت تأخیر شرکت برق منطقه‌ای گیلان (سهامی خاص) در تسویه نقدی در سرر سید وجه التزامی معادل ۰,۰۰۱ (یک هزارم) ارزش کل اوراق به قیمت پایانی/ قیمت تئوریک آخرین روز معاملاتی حسب مورد به‌صورت روزشمار به دارندگان اوراق پرداخت خواهد شد.

• مرجع رسیدگی به اختلاف

هیأت داور (موضوع ماده ۳۷ قانون بازار اوراق بهادار جمهوری اسلامی ایران مصوب سال ۱۳۸۴ مجلس شورای اسلامی) به‌عنوان مرجع رسیدگی به هر گونه اختلاف ناشی از این قرارداد تعیین می‌گردد.

(۱۱) پذیرش در بورس

فرآیند پذیرش اوراق بهادار مبتنی بر کالا در بازار مشتقه

شماره و تاریخ درخواست پذیرش	نام مشاور پذیرش	شرکت تأمین سرمایه بانک ملت (سهامی عام)
تاریخ تایید توسط هیأت پذیرش	تاریخ ارسال به هیأت پذیرش توسط بورس	
<p>شرایط پذیرش</p> <ul style="list-style-type: none"> ❖ میزان مجاز عرضه اولیه: ❖ قیمت خرید بازارگردان در معاملات ثانویه: ❖ قیمت اعمال اختیار فروش تبعی: ❖ قیمت اعمال اختیار خرید تبعی: ❖ مشاور پذیرش، متعهد پذیرهنویس و بازارگردان: در اطلاعیه عرضه مشخص خواهد شد. با رعایت قوانین و مقررات مربوطه اعلام گردید. 		



۱۲) تأییدیه

مندرجات این فرم از جنبه‌ی مطابقت با مستندات فنی ارائه شده و استانداردهای دارای پایه، بررسی شده و هیچگونه مغایرتی در اطلاعات ارائه شده در این فرم و مستندات فوق ملاحظه نشده است.

شرکت برق منطقه ای گیلان
(سهامی خاص)

بهمن داراب زاده عمار لویی
رئیس هیأت مدیره و مدیر عامل



محسن محمدنوربخش لنگرودی
عضو اصلی هیأت مدیره و معاون
مالی و پشتیبانی

شرکت توانیر

محمد حسن متولی زاده
رئیس هیأت مدیره و مدیر عامل



مصطفی رجبی مشهدی
عضو اصلی هیأت مدیره و معاون
برنامه ریزی و امور اقتصادی مالی

شرکت تأمین سرمایه بانک ملت
(سهامی عام)

سید روح اله حسینی مقدم
مدیر عامل و عضو هیأت مدیره

سید نقی شمسی

عضو هیأت مدیره



تأمین سرمایه بانک ملت
mellat investment bank

سهامی عام
شماره ثبت ۳۹۵۰۷۱

واریس

پیوست‌ها

پیوست شماره ۱ - (صفحه ۱ از ۲)

شماره	۳۵۲۰۸۱	محل	سلطان دین محمود
تاریخ	۱۳۹۹-۰۷-۰۵	موضوع	و
نوع سند	فرد	موضوع	رئیس هیات مدیران

جمهوری اسلامی ایران
ریاست جمهوری
سازمان برنامه و بودجه کشور

بسم تعالی

وزارت نیرو

- شورای اقتصاد در جلسه مورخ ۱۳۹۹/۶/۲۴ درخواست شماره ۹۹/۱۵۸۸۵۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۳۹۹/۳/۱۹ آن وزارت در خصوص صدور مجوز انتشار اوراق مالی اسلامی توسط شرکت‌های برق منطقه‌ای با تضمین شرکت به منظور انتقال نیروی برق استان‌ها به مبلغ کل پانزده هزار میلیارد (۱۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال، به استناد بند «ط» تبصره (۵) قانون بودجه سال ۱۳۹۹ کل کشور و «ب» تبصره اجرایی شماره ۱۱۳۶۲-ت-۷۶۲۲ مورخ ۱۳۹۹/۲/۱۰ را بررسی و مشروط به رعایت موارد ذیل و سایر قوانین و مقررات ذی‌ربط مورد تصویب قرار داد:
- ۱- میزان انتشار اوراق مالی اسلامی به شرح جدول پیوست که با مهر دبیرخانه شورای اقتصاد تأیید شده است، تعیین می‌شود.
 - ۲- زمان انتشار و نرخ کارمزد اوراق مالی اسلامی توسط کمیته بند «ک» تبصره (۵) قانون بودجه سال ۱۳۹۹ کل کشور تعیین و تصویب خواهد شد.
 - ۳- رعایت ملاحظات و شرایط زیست محیطی الزامی است.
 - ۴- در اجرای این مصوبه رعایت قانون حداکثر استفاده از توان تولیدی و خدماتی کشور و حمایت از کالای ایرانی (مصوب ۱۳۹۸/۲/۱۵ مجلس شورای اسلامی) الزامی است.
 - ۵- رعایت مفاد مصوبه شماره ۸۷۶۱۰ مورخ ۱۳۹۵/۷/۲۴ ستاد فرماندهی اقتصاد مقاومتی در خصوص «حفظ امیدنامه پیوست فناوری و توسعه توانمندی‌های داخلی در قراردادهای بین‌المللی و طرح‌های مهم ملی» الزامی است.
 - ۶- وزارت نیرو موظف است گزارش عملکرد طرح‌ها را هر شش ماه یکبار به سازمان برنامه و بودجه کشور و سایر مراجع ذی‌ربط ارسال نماید.



محمد باقر نوبخت

رونوشت:

رئیس محترم مجلس شورای اسلامی - معاون اول محترم رئیس‌جمهور - دفتر رئیس‌جمهور - سخنگوی محترم دولت - اعضای محترم شورای

ش.ش.۲۲۷

دوره آموزشی: ۳۳۱۵۱۲۶

مرکز تماس: ۳۳۳۷۱۰۰

تهران - میدان بهمنی - خیابان دانشسرا





پیوست شماره ۱- (صفحه ۲ از ۲)

جدول انتشار اوراق مالی اسلامی توسط شرکت‌های برق منطقه‌ای

واحد: میلیارد ریال

ردیف	نام شرکت	عنوان طرح	شماره طبقه‌بندی	مبلغ اوراق مالی اسلامی (از محل بند «ط»)
۱	برق منطقه‌ای آذربایجان	انتقال نیروی برق آذربایجان	۱۳۰۱۰۱۵۰۰۶	۱۰۰۵۰
۲	برق منطقه‌ای اصفهان	انتقال نیروی برق اصفهان	۱۳۰۱۰۱۵۰۰۷	۵۰۰
۳	برق منطقه‌ای باختر	انتقال نیروی برق باختر	۱۳۰۱۰۱۵۰۰۰	۸۵۰
۴	برق منطقه‌ای تهران	انتقال نیروی برق تهران	۱۳۰۱۰۱۵۰۱۰	۲۰۱۵۰
۵	برق منطقه‌ای خراسان	انتقال نیروی برق خراسان	۱۳۰۱۰۱۵۰۱۱	۶۵۰
۶	برق منطقه‌ای خوزستان	انتقال نیروی برق خوزستان	۱۳۰۱۰۱۵۰۱۲	۱۰۷۰۰
۷	برق منطقه‌ای زنجان	انتقال نیروی برق زنجان	۱۳۰۱۰۱۵۰۱۳	۲۰۰
۸	برق منطقه‌ای سمنان	انتقال نیروی برق سمنان	۱۳۰۱۰۱۵۰۱۴	۲۰۰
۹	برق منطقه‌ای سیستان و بلوچستان	انتقال نیروی برق سیستان و بلوچستان	۱۳۰۱۰۱۵۰۱۵	۱۰۲۰۰
۱۰	برق منطقه‌ای غرب	انتقال نیروی برق غرب	۱۳۰۱۰۱۵۰۱۶	۹۵۰
۱۱	برق منطقه‌ای فارس	انتقال نیروی برق فارس و بوشهر	۱۳۰۱۰۱۵۰۱۷	۱۰۵۰۰
۱۲	برق منطقه‌ای کرمان	انتقال نیروی برق کرمان	۱۳۰۱۰۱۵۰۱۸	۷۰۰
۱۳	برق منطقه‌ای گیلان	انتقال نیروی برق گیلان	۱۳۰۱۰۱۵۰۱۹	۵۵۰
۱۴	برق منطقه‌ای مازندران	انتقال نیروی برق مازندران	۱۳۰۱۰۱۵۰۲۰	۱۰۵۰۰
۱۵	برق منطقه‌ای هرمزگان	انتقال نیروی برق هرمزگان	۱۳۰۱۰۱۵۰۰۵	۶۰۰
۱۶	برق منطقه‌ای بزد	انتقال نیروی برق بزد	۱۳۰۱۰۱۵۰۲۱	۵۰۰
	جمع کل			۱۵۰۰۰۰

