



امیدنامه پذیرش در بازار سایر اوراق بهادار قابل معامله

اوراق کواهی ظرفیت تقدی

نیروگاه های دارایی مجوز از وزارت نیرو

(واحد ۳ و ۴ نیروگاه افق ماهشهر)

۱. فهرست

۱. مقدمه..... 3
۲. راهکارهای مختلف تأمین مالی صنعت برق..... 3
۳. معرفی اوراق گواهی ظرفیت..... 3
۴. درخواست تأمین برق قبل و بعد از راه‌اندازی بازار گواهی ظرفیت نقدی..... 4
۵. بازیگران و سازوکار بازار گواهی ظرفیت نقدی..... 4
- ۵-۱ منشأ صدور و انتشار اوراق گواهی ظرفیت نقدی..... 4
- ۵-۲ نحوه انتشار اوراق و ثبت دارایی در کُد ناشر..... 5
- ۵-۳ شرایط و مراحل انتشار اوراق توسط متقاضیان کاهش قدرت قراردادی..... 6
- ۵-۴ متقاضیان و خریداران اوراق گواهی ظرفیت نقدی..... 6
- ۵-۴-۱ نحوه و شرایط خرید اوراق گواهی ظرفیت..... 6
- ۵-۴-۲ فرآیند اجرایی جبران افت ظرفیت سالانه نیروگاهی..... 7
- ۵-۵ تضامین مربوط به انتشار و ایفای تعهدات جبران افت ظرفیت نیروگاهی..... 8
- ۵-۵-۱ تضامین مربوط به انتشار اوراق گواهی ظرفیت نقدی..... 8
- ۵-۵-۲ تضامین مربوط به ایفای تعهدات جبران افت ظرفیت نیروگاهی:..... 8
۶. سازوکار قیمت‌گذاری اوراق گواهی ظرفیت نقدی..... ۹
۷. مقررات و مراحل مربوط به تسویه معاملات اوراق گواهی ظرفیت نقدی..... ۹
۸. معرفی عرضه‌کننده:..... ۱۰
- ۸-۱ مشخصات فنی نیروگاه افق ماهشهر..... ۱۰
- ۸-۲ ظرفیت مطمئن نیروگاه و مقدار عرضه گواهی ظرفیت..... ۱۰
- ۸-۳ اطلاعات متقاضی انتشار اوراق گواهی ظرفیت نقدی نیروگاه افق ماهشهر..... ۱۱
۹. اطلاعات متعهد جبران افت ظرفیت سالانه نیروگاه افق ماهشهر در طول دوره بهره‌برداری..... ۱۱
۱۰. اطلاعات متعهد جبران افت ظرفیت مطمئن نیروگاهی در صورت برچیده شدن (بازنشستگی)..... ۱۱
۱۱. تأییدیه شرکت متقاضی..... ۱۲
۱۲. تأییدیه شرکت مشاور پذیرش..... ۱۳

یکی از چالش‌های اصلی بخش‌های اقتصادی از جمله صنعت برق، تامین مالی است. بنابراین این صنعت نیازمند نوآوری‌های مالی به منظور برآورده کردن نیازهای تامین مالی است. در ایران توسعه صنعت برق به دلیل اتکای این صنعت به منابع دولتی و بطور عمده بودجه دولت، با چالش جدی مواجه است و متناسب با رشد مصرف برق کشور، منابع مالی دولتی جهت ایجاد تولید ظرفیت جدید وجود ندارد از این رو وزارت نیرو به عنوان مهمترین نهاد سیاستگذاری صنعت برق در کشور به دنبال جذب مشارکت بخش خصوصی جهت سرمایه‌گذاری در صنعت برق است. به همین منظور در برنامه‌های پنج ساله سوم، چهارم، پنجم و ششم توسعه کشور با تاکید بر اصل ۴۴ قانون اساسی، مقرر گردید با کاهش تصدی‌گری دولت و بهره‌گیری از توان مالی و مدیریتی بخش خصوصی، نسبت به حضور بخش خصوصی در بازار برق اقدام گردد. (ماده ۱۲۲ قانون برنامه سوم، ماده ۲۵ قانون برنامه چهارم و ماده ۱۳۳ قانون برنامه پنجم). بنابراین برای جلب مشارکت بخش خصوصی و تعاونی و حتی تامین مالی بخش دولتی برای سرمایه‌گذاری برای توسعه ظرفیت تولید برق در کشور، ایده خلق اوراق بهاداری تحت عنوان "گواهی ظرفیت" در وزارت نیرو شکل گرفت و در دستورالعمل بند (و) ماده (۱۳۳) قانون برنامه پنج‌ساله پنجم گنجانده شد.

۲. راهکارهای مختلف تامین مالی صنعت برق

علاوه بر بودجه عمومی و منابع داخلی شرکت‌های دولتی برخی از راهکارهای تامین مالی خارجی عبارتند از:

۱. بهره‌گیری از ابزارهای مهندسی مالی جهت کاهش ریسک جریان نقدی.
 ۲. استقراض از بانک‌های خارجی و سایر مراکز تامین مالی.
 ۳. انعقاد قراردادهای مختلف نظیر بیع متقابل (Buy Back)، BOO و BOT و ...
- در حال حاضر روش‌های مطروحه در بند دوم و سوم در صنعت برق سایر کشورهای دنیا طرفداران و رواج بسیاری دارد اما این روشها با توجه به قوانین و مقررات ایران دارای مشکلاتی می‌باشند.
- با توجه به شرایط فعلی به نظر می‌رسد استفاده از ابزارهای مالی روشی مناسب برای جذب منابع بخش خصوصی جهت سرمایه‌گذاری در صنعت نیروگاهی کشور باشد که اوراق گواهی ظرفیت نیز یکی از جدیدترین این ابزارها محسوب می‌شود.

۳. معرفی اوراق گواهی ظرفیت

"اوراق بهادار قابل معامله‌ای است که با اجاز وزارت نیرو مبتنی بر ایجاد ظرفیت نیروگاهی قابل اتکاء جدید و یا کاهش قدرت قراردادی مشترکین موجود صادر می‌شود و متضمن حق استفاده از برق برای دارنده آن است."

گواهی ظرفیت^۱: سندی است قابل مبادله که با اجازه وزارت نیرو مبتنی بر ایجاد ظرفیت نیروگاهی قابل اتکاء جدید و یا کاهش قدرت قراردادی مشترکین موجود صادر می شود؛ واحد گواهی ظرفیت کیلووات است که معرف تعهد تدارک یک کیلووات ظرفیت مطمئن نیروگاهی به مدت نامحدود می باشد. واگذاری اشتراک جدید در شبکه سراسری برق کشور و یا افزایش قدرت قراردادی مشترکین مستلزم ارائه میزان متناسبی از گواهی ظرفیت است.

انواع گواهی ظرفیت به صورت ذیل تعریف شد:

۱- **گواهی ظرفیت آتی**: اوراق بهاداری است که معرف تعهد تدارک ظرفیت و برقراری انشعاب در زمان مشخصی در آینده می باشد. **گواهی ظرفیت سررسید شده (روز)**: اوراق بهاداری است که معرف تعهد تدارک ظرفیت و برقراری انشعاب در زمان حال می باشد.

۴. درخواست تأمین برق قبل و بعد از راه اندازی بازار گواهی ظرفیت نقدی

متقاضیان دریافت انشعاب برق و اتصال به شبکه، می بایست بر اساس مقررات و دستورالعمل های گواهی ظرفیت و ضوابط فروش انرژی و انشعاب برق؛ ابلاغی توسط وزارت نیرو اقدام نمایند.

۵. بازیگران و سازوکار بازار گواهی ظرفیت نقدی

۵-۱ منشأ صدور و انتشار اوراق گواهی ظرفیت نقدی

افراد ذیل مجاز به عرضه و انتشار این اوراق در بازار گواهی ظرفیت می باشند:

- ۱- نیروگاه های دارای مجوز احداث از وزارت نیرو با معرفی شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی و ارائه تضامین مورد قبول برای تدارک ظرفیت مطمئن نیروگاهی در سررسید (و یا معادل آن اوراق گواهی ظرفیت سررسید شده)، معادل ظرفیت مطمئن نیروگاهی، گواهی ظرفیت دریافت نمایند.
- ۲- شرکتهای برق (شرکت های زیر مجموعه وزارت نیرو که دارای قرارداد خرید تضمینی برق با نیروگاه های متعلق به بخش غیردولتی می باشند) متناسب با ظرفیت در اختیار خود که در تأمین برق مورد نیاز در ایام پیک بار شبکه سراسری برق در دوره های قبل مورد استفاده قرار نگرفته باشند، می توانند گواهی ظرفیت دریافت نمایند.
- ۳- مشترکین تحت پوشش مالک شبکه که نسبت به تقلیل قدرت قراردادی خود اقدام می کنند، به استناد بند (۱) ماده (۸) دستورالعمل بند (و) ماده ۱۳۳ قانون برنامه پنجم توسعه، معادل نسبت تبدیل خود، گواهی ظرفیت دریافت خواهند نمود.^۲
- ۴- همچنین سرمایه گذاران و خریداران که پیشتر اقدام به خرید این اوراق نموده اند، می توانند به بازفروش این اوراق اقدام نمایند.

۵-۲ نحوه انتشار اوراق و ثبت دارایی در گد ناشر

مراحل و روند انتشار اوراق گواهی ظرفیت به شرح ذیل می باشد:

- ۱- نیروگاه های متقاضی انتشار اوراق گواهی ظرفیت پس از طی کردن موفقیت آمیز دوره آزمایشی، امکان ارائه درخواست انتشار اوراق گواهی ظرفیت نقدی به شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی را وفق مقررات مربوطه دارند.

۱ وفق جزء (ز) دستورالعمل بند (و) ماده ۱۳۳ و بند ۴-۱ "دستور العمل نحوه تدارک خرید و فروش گواهی ظرفیت"

۲. مالک شبکه موظف به ارائه گواهی ظرفیت معادل به مشترکین مزبور می باشد. مالک شبکه می تواند با معرفی توانیر معادل قدرت تحلیل یافته مشترکین گواهی ظرفیت دریافت نماید.

۲- شرکت مادر تخصصی تولید برق حرارتی، محاسبات و بررسی‌های لازم در خصوص قدرت عملی ناخالص انواع واحدهای نیروگاهی را انجام داده و هماهنگی لازم به منظور تایید ظرفیت مطمئن نیروگاهی محاسبه شده را با شرکت توانیر انجام می‌دهد.

۳- شرکت توانیر با در نظر گرفتن کلیه شرایط موجود، نظر خود در خصوص میزان ظرفیت مطمئن نیروگاهی محاسبه شده توسط شرکت مادر تخصصی تولید برق حرارتی را به شرکت مذکور اعلام می‌نماید.

شایان ذکر است در صورتی که به دلیل قصور مالک شبکه براساس مجوز اتصال به شبکه (یا قرارداد اتصال به شبکه برق)، نیروگاه دچار محدودیت انتقال شود، مالک شبکه موظف است ما به التفاوت مقدار ظرفیت مطمئن نیروگاهی تا مقدار توان قابل تزریق خالص نیروگاه (که توسط شرکت مادر تخصصی تولید کتبا از توانیر استعلام می‌گردد) را وفق توافق طرفین جبران نماید. در صورت عدم توافق مالک شبکه و مالک نیروگاه در این زمینه، شرکت توانیر/مالک شبکه موظف به پرداخت خسارت ناشی از عدم امکان انتشار گواهی ظرفیت به سرمایه‌گذار/مالک نیروگاه، با توجه به میانگین یک ساله قیمت اوراق گواهی ظرفیت در بورس انرژی در مدت زمان مربوطه (از تاریخ شروع محدودیت تا برطرف شدن محدودیت) با آخرین نرخ سود شورای پول و اعتبار $+2\%$ می‌باشد.

۴- شرکت مادر تخصصی تولید برق حرارتی نیز اطلاعات تایید شده و نهایی را به منظور ارسال به شرکت بورس انرژی ایران، به وزارت نیرو اعلام می‌نماید.

۵- وزارت نیرو ظرفیت نیروگاه‌های مجاز به انتشار گواهی ظرفیت را در قالب معرفی‌نامه و به طور رسمی به شرکت بورس انرژی ایران اعلام می‌نماید. لازم به ذکر است، وزارت نیرو و شرکت‌های تابعه مسئول، امکان اتصال یا افزایش قدرت قراردادی متقاضیان دارنده اوراق گواهی ظرفیت را در سررسید در صورت پرداخت سایر هزینه‌های قانونی مربوطه توسط متقاضی وفق قوانین و مقررات، تضمین می‌نماید.

۶- شرکت بورس انرژی ایران پس از طی شدن فرآیند پذیرش هماهنگی‌های لازم به منظور ثبت ظرفیت در کد معاملاتی نیروگاه متقاضی انتشار و فراهم کردن امکان عرضه اوراق ظرفیت را با شرکت سپرده‌گذاری مرکزی اوراق بهادار و تسویه وجوه انجام خواهد داد.

۳-۵ شرایط و مراحل انتشار اوراق توسط متقاضیان کاهش قدرت قراردادی

در صورت وجود تقاضای دارندگان اوراق گواهی ظرفیت و مشترکین موجود برق به کاهش قدرت قراردادی، متقاضی بایستی مراحل ذیل را طی نماید:

۱- متقاضیان کاهش قدرت قراردادی باید ضمن مراجعه به مالکین شبکه (شرکت‌های توزیع نیروی برق و برق‌های منطقه‌ای) و ارائه درخواست رسمی نسبت به کاهش قدرت قراردادی، اقدام نمایند.

مالک شبکه پس از انجام بررسی‌های لازم و هماهنگی‌های مورد نیاز (با شرکت توانیر در صورت لزوم) نظر خود را در این زمینه اظهار نموده و در صورت موافقت با این درخواست، معرفی‌نامه‌ای به منظور اعلام میزان مجاز گواهی ظرفیت و ثبت دارایی در کد معاملاتی متقاضی به شرکت بورس انرژی ایران ارسال می‌نماید. محاسبات مربوط به گواهی ظرفیت متناسب با کاهش قدرت قراردادی، وفق پیشنهاد شرکت مالک شبکه مربوطه و با تایید توانیر انجام می‌پذیرد و تا زمان ارائه پیشنهادهای مذکور از ضرایب مندرج در جدول ذیل استفاده می‌شود.

نسبت گواهی ظرفیت به قدرت قراردادی متقاضیان اتصال به شبکه فشار ضعیف	نسبت گواهی ظرفیت به قدرت قراردادی متقاضیان اتصال به شبکه فشار متوسط	نسبت گواهی ظرفیت به قدرت قراردادی متقاضیان اتصال به شبکه فوق توزیع	نسبت گواهی ظرفیت به قدرت قراردادی متقاضیان اتصال به شبکه انتقال
۰,۲	۰,۵	۰,۶	۱

- ۲- شرکت بورس انرژی ایران هماهنگیهای لازم به منظور ثبت ظرفیت در کُد معاملاتی متقاضی کاهش قدرت قراردادی و فراهم کردن امکان عرضه اوراق ظرفیت را با شرکت سپرده‌گذاری مرکزی اوراق بهادار و تسویه وجوه انجام خواهد داد.
- ۳- هماهنگی‌های لازم جهت آزادسازی گواهی ظرفیت متناسب با کاهش قدرت قراردادی به نحو مقتضی بین مالک شبکه و بورس انرژی ایران انجام پذیرفته و امکان معامله اوراق گواهی ظرفیت آزاد شده در بورس انرژی ایران فراهم می‌گردد.

۵-۴ متقاضیان و خریداران اوراق گواهی ظرفیت نقدی

- مطابق بند ۶ "دستور العمل نحوه تدارک خرید و فروش گواهی ظرفیت"، متقاضیان بازار گواهی ظرفیت عبارتند از:
- ۱- متقاضیان دریافت انشعاب از مالک شبکه موظف به خرید این اوراق متناسب با قدرت قراردادی خود (و مطابق محاسبات شرکت توانیر برای هر گروه از متقاضیان) می‌باشند.
 - ۲- شرکتهای خرده‌فروشی برق و سرمایه‌گذاران عادی (پس از تایید وزارت نیرو).
 - ۳- در صورت وجود تغییرات منفی (افت ظرفیت مطمئن نیروگاهی) در ظرفیت مطمئن نیروگاهی برای نیروگاههایی که پیشتر اقدام به انتشار این اوراق نموده‌اند، نیروگاه موظف به خرید اوراق از بازار گواهی ظرفیت می‌باشد.
 - ۴- نیروگاه‌های صادرکننده گواهی ظرفیت آتی که اوراق آن‌ها سررسید شده اما هنوز ظرفیت آنان ایجاد نشده است.

۵-۴-۱ نحوه و شرایط خرید اوراق گواهی ظرفیت

- مراحل و روند خرید اوراق گواهی ظرفیت به صورت ذیل برنامه‌ریزی گردیده است:
- ۱- متقاضی دریافت انشعاب برق ضمن مراجعه به مالک شبکه^۳، درخواست رسمی خود را جهت محاسبه میزان گواهی ظرفیت مورد نیاز به مالک مربوطه ارائه می‌نماید.
 - ۲- شرکت مالک شبکه میزان گواهی ظرفیت را متناسب با قدرت قراردادی متقاضی دریافت انشعاب محاسبه می‌نماید. وفق بند ۸ "شیوه نامه فنی و اجرایی صدور، انتشار و خرید گواهی ظرفیت"، ملاک محاسبه میزان گواهی ظرفیت مورد نیاز جهت ارائه تقاضای انشعاب توسط متقاضیان یا افزایش قدرت قراردادی وفق پیشنهاد، شرکت‌های مالک شبکه و با تایید توانیر تعیین می‌گردد. همچنین در تبصره بند ۸ شیوه نامه، به این نکته اشاره شده است که تا پیش از زمان ارائه پیشنهادهاى مورد اشاره در بند فوق، میزان گواهی ظرفیت مورد نیاز جهت ارائه تقاضای انشعاب یا افزایش قدرت قراردادی با استفاده از ضرایب مربوطه مطابق جدول ذیل محاسبه می‌گردد:

^۳ متقاضی اتصال به شبکه یا افزایش قدرت قراردادی بایستی از قبل قرارداد اتصال به شبکه سراسری برق را با مالک شبکه مربوطه منعقد نموده و در هنگام مراجعه به مالک شبکه جهت خرید گواهی ظرفیت، قرارداد اتصال خود را به همراه داشته باشد.

نسبت گواهی ظرفیت به قدرت قراردادی متقاضیان اتصال به شبکه فشار ضعیف	نسبت گواهی ظرفیت به قدرت قراردادی متقاضیان اتصال به شبکه فشار متوسط	نسبت گواهی ظرفیت به قدرت قراردادی متقاضیان اتصال به شبکه فوق توزیع	نسبت گواهی ظرفیت به قدرت قراردادی متقاضیان اتصال به شبکه انتقال
۰,۲	۰,۵	۰,۶	۱

۳- مالک شبکه پس از انجام محاسبات مندرج در بند ۲، میزان مجاز گواهی ظرفیت به منظور خرید متقاضی دریافت انشعاب را رسماً به شرکت بورس انرژی ایران اعلام می‌نماید تا هماهنگیهای لازم به منظور اعمال سقف خرید مذکور در سامانه معاملاتی انجام پذیرد.

۴- متقاضی نیز با مراجعه به شرکت کارگزاری و به همراه داشتن مدارک مورد نیاز جهت احراز هویت (و دریافت کد در صورت لزوم)، سفارش خود را از طریق کارگزار در سامانه معاملاتی ثبت می‌کند.

۵- پس از انجام معامله، شرکت کارگزاری اعلامیه خرید گواهی را صادر و جهت دریافت انشعاب برق به متقاضی ارائه می‌کند.

۶- متقاضی پس از دریافت اعلامیه مربوطه، به مالک شبکه خود مراجعه نموده و درخواست انشعاب برق خود را به وی ارائه می‌نماید.

۷- مالک شبکه بر اساس درخواست متقاضی، از شرکت سپرده‌گذاری مرکزی اوراق بهادار و تسویه وجوه اصالت اعلامیه ارائه شده را استعلام می‌نماید.

۸- شرکت سپرده‌گذاری مرکزی نیز پس از انجام بررسیهای لازم، مالک شبکه را از نتیجه استعلام مطلع می‌نماید.

۹- شرکت مالک شبکه پس از حصول قطعیت از اصالت اعلامیه ارائه شده توسط متقاضی، اوراق مربوطه را نزد خود بلوکه نموده و هماهنگیهای لازم به منظور دریافت حق انشعاب متقاضی را در نهادهای ذیربط انجام می‌دهد.

۲-۴-۵ فرآیند اجرایی جبران افت ظرفیت سالانه نیروگاهی

به منظور محاسبه میزان افت ظرفیت مطمئن نیروگاه‌های دارای گواهی ظرفیت و جبران آن برای سال دوم به بعد (براساس عملکرد نیروگاه‌ها در ایام پیک در بازار برق)، مراحل ذیل بایستی توسط نیروگاه طی گردد:

۱- شرکت مدیریت شبکه برق ایران تا پایان آذر ماه هر سال نسبت به ارائه اطلاعات مورد نیاز به شرکت مادر تخصصی تولید اقدام می‌نماید.

۲- شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی نیز حداکثر تا پایان دی ماه هر سال نسبت به محاسبه و اعلام تغییرات سالیانه ظرفیت مطمئن انواع واحدهای نیروگاهی مطابق فرمولهای مندرج در بند ۱-۶ "شيوه‌نامه فنی و اجرایی صدور، انتشار و خرید گواهی ظرفیت" اقدام می‌نماید.

۳- مالک نیروگاه، موظف است حداکثر تا پایان هر سال نسبت به جبران افت ظرفیت مطمئن گواهی ظرفیت سالیانه خود وفق میزان اعلام شده توسط شرکت مادر تخصصی تولید، از طریق خرید گواهی ظرفیت معادل در بورس اقدام نماید.

در صورت عدم جبران این افت توسط مالک نیروگاه، پروانه بهره‌برداری تولید نیروگاه به مدت تأخیر در ارائه گواهی ظرفیت معادل، مشمول تأخیر در تمدید پروانه بهره‌برداری می‌گردد. بدیهی است مالک نیروگاه معادل این تأخیر مشمول کسورات ناشی از عدم ارائه پروانه بهره‌برداری تولید در بازار برق می‌شود.

شایان ذکر است در صورتی که به دلیل قصور مالک شبکه براساس مجوز اتصال به شبکه (یا قرارداد اتصال به شبکه برق)، نیروگاه دچار محدودیت انتقال شود، مالک شبکه موظف است ما به التفاوت مقدار ظرفیت مطمئن نیروگاهی تا مقدار توان قابل تزریق خالص نیروگاه (که توسط شرکت مادر تخصصی تولید کتباً از توانیر استعلام می‌گردد) را وفق توافق طرفین جبران نماید. در

صورت عدم توافق مالک شبکه و مالک نیروگاه در این زمینه، شرکت توانیر/مالک شبکه موظف به پرداخت خسارت ناشی از عدم امکان انتشار گواهی ظرفیت به سرمایه‌گذار/مالک نیروگاه، با توجه به میانگین یک ساله قیمت اوراق گواهی ظرفیت در بورس انرژی در مدت زمان مربوطه (از تاریخ شروع محدودیت تا برطرف شدن محدودیت) با آخرین نرخ سود شورای پول و اعتبار +۲٪ می‌باشد.

۴- پس از انجام معامله، شرکت کارگزاری اعلامیه خرید گواهی را صادر و به متقاضی ارائه می‌کند.

۵- متقاضی پس از دریافت اعلامیه مربوطه، به شرکت مالک شبکه مربوطه مراجعه و اعلامیه خرید خود را ارائه می‌نماید.

۶- شرکت مالک شبکه مربوطه بر اساس درخواست نیروگاه ناشر، از شرکت مالک شبکه سپرده‌گذاری مرکزی اوراق بهادار و تسویه وجوه اصالت اعلامیه ارائه شده را استعلام می‌نماید.

۷- شرکت سپرده‌گذاری مرکزی نیز پس از انجام بررسی‌های لازم، شرکت مالک شبکه مربوطه را از نتیجه استعلام مطلع می‌نماید.

۸- شرکت مالک شبکه مربوطه پس از حصول قطعیت از اصالت اعلامیه ارائه شده توسط مراجع‌کننده، اوراق مربوطه را نزد خود بلوکه نموده و هماهنگی‌های لازم در این رابطه را در نهادهای ذیربط انجام می‌دهد.

۵-۵ تضامین مربوط به انتشار و ایفای تعهدات جبران افت ظرفیت نیروگاهی

۵-۵-۱ تضامین مربوط به انتشار اوراق گواهی ظرفیت نقدی:

با توجه به ماهیت و تعریف اوراق گواهی ظرفیت نقدی، در عمل نیروگاه موجود بوده، تمامی آزمون‌ها و تست‌ها جهت تولید مطمئن از آن به عمل آمده است و نیروگاه در مدار و آماده تولید است. لذا برخی ریسک‌های موجود در مورد اوراق گواهی ظرفیت آتی اساساً مطرح نمی‌شود. همچنین این اوراق با تایید وزارت نیرو و شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی منتشر می‌شوند. کلیه تضامین و وثایق لازم پیش از ارسال معرفی نامه انتشار به بورس انرژی ایران توسط وزارت نیرو و شرکتهای تابع مسئول اخذ می‌شود.

۵-۵-۲ تضامین مربوط به ایفای تعهدات جبران افت ظرفیت نیروگاهی:

ریسکی که باید در مورد اوراق گواهی ظرفیت نقدی با اخذ تضامین لازم پوشش داده شود، موضوع اخذ تضامین به منظور ایفای تعهدات نیروگاه جهت جبران افت ظرفیت سالیانه نیروگاه و ریسک تعطیلی و بازنشستگی نیروگاه و اخذ تضامین لازم جهت تأدیه اوراق گواهی ظرفیت در پایان عمر تجاری نیروگاه می‌باشد. که این ریسک با اخذ تضامین لازم و بررسی و اقدام کافی توسط شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی، وزارت نیرو و سایر شرکتهای تابعه مسئول در وزارت نیرو پوشش داده می‌شود

۶. سازوکار قیمت‌گذاری اوراق گواهی ظرفیت نقدی

بنای قیمت‌گذاری اولیه اوراق گواهی ظرفیت بر اساس تفاوت نرخ خرید تضمینی برق و متوسط قیمت خرید برق از بازار عمده فروشی برق "شرکت مدیریت شبکه برق ایران" با استفاده از ارقام ارائه شده توسط وزارت نیرو می‌باشد.

۷. مقررات و مراحل مربوط به تسویه معاملات اوراق گواهی ظرفیت نقدی

وفق فصل چهارم دستورالعمل ثبت و سپرده‌گذاری کالا و اوراق بهادار قابل معامله و تسویه و پایایی معاملات "ضوابط اختصاصی تسویه معاملات اوراق بهادار قابل معامله"، تسویه وجوه معاملات این اوراق به روش نقدی انجام می‌پذیرد. همچنین مهلت تسویه معاملات این اوراق با تصویب هیأت مدیره شرکت سپرده‌گذاری مرکزی تعیین گردیده و اعلام می‌گردد.

ردیف	عنوان	توضیحات
۱	نام اوراق	اوراق گواهی ظرفیت نقدی.
۲	تعریف و مشخصات اوراق	سندی است قابل مبادله که با اجازه وزارت نیرو مبتنی بر ایجاد ظرفیت نیروگاهی قابل اتکاء جدید و یا کاهش قدرت قراردادی مشترکین موجود صادر می‌شود؛ واحد گواهی ظرفیت کیلووات است که معرف تعهد تدارک یک کیلووات ظرفیت مطمئن نیروگاهی به مدت نامحدود می‌باشد. واگذاری اشتراک جدید در شبکه سراسری برق کشور و یا افزایش قدرت قراردادی مشترکین مستلزم ارائه میزان متناسبی از گواهی ظرفیت است.
۳	نام و مشخصات عرضه‌کنندگان اولیه	نیروگاه‌های پذیرش شده پس از طی مراحل لازم و دریافت معرفی‌نامه از وزارت نیرو
۵	نماد معاملاتی اوراق	پیش از زمان عرضه اولیه و در اطلاعیه عرضه اولیه اعلام می‌گردد.
۸	واحد پولی	ریال.
۹	حداقل تغییر قیمت	یک ریال.
۱۰	حداقل قیمت سفارش	با توجه به شرایط بازار و در صورت نیاز، توسط بورس انرژی ایران تعیین و اعلام می‌گردد.
۱۱	حداقل تغییر حجم سفارش	یک قرارداد.
۱۲	کارمزدها	مطابق کارمزدهای مصوب اعلامی سازمان بورس و اوراق بهادار.
۱۳	سقف خرید هر مشتری	وفق مصوبه شماره ۹۵/۴۰۷۴۹/۲۰/۱۰۰ مورخ ۹۵/۹/۲۸ وزارت محترم نیرو (دستورالعمل نحوه تدارک و خرید فروش گواهی ظرفیت) و ابلاغیه شماره ۹۵/۱۱۰۲۸/۳۵۰ مورخ ۹۵/۱۲/۲۸ مبنی بر "ابلاغ شیوه‌نامه فنی و اجرایی صدور، انتشار و خرید گواهی ظرفیت" توسط شرکت توانیر/ مالک شبکه یا نهاد مسئول ذریبط در وزارت نیرو تعیین و به بورس انرژی و مشتری اعلام می‌گردد. در هر حالت مسئولیت کنترل سقف خرید بر عهده مشتری می‌باشد.
۱۴	حداکثر حجم قابل عرضه برای هر عرضه‌کننده	وفق مصوبه شماره ۹۵/۴۰۷۴۹/۲۰/۱۰۰ مورخ ۹۵/۹/۲۸ وزارت محترم نیرو (دستورالعمل نحوه تدارک و خرید فروش گواهی ظرفیت) و ابلاغیه شماره ۹۵/۱۱۰۲۸/۳۵۰ مورخ ۹۵/۱۲/۲۸ مبنی بر "ابلاغ شیوه‌نامه فنی و اجرایی صدور، انتشار و خرید گواهی ظرفیت" توسط وزارت نیرو بر اساس ظرفیت مطمئن نیروگاهی اعلامی برای هر نیروگاه تعیین می‌گردد.
۱۵	سقف حجم هر سفارش	در صورت نیاز و با توجه به شرایط بازار، توسط بورس انرژی ایران تعیین و اعلام می‌گردد.
۱۶	شرایط لازم جهت تحویل فیزیکی و اطلاعات و مستندات مورد نیاز	ارائه تأییدیه مربوطه از مالک شبکه و سایر مدارک و مستندات مورد نیاز که حسب لزوم طی اطلاعیه‌هایی توسط بورس انرژی ایران اعلام می‌گردد.

۱۷	حد نوسان قیمت روزانه	بدون محدودیت نوسان - با توجه به شرایط بازار و در صورت نیاز، توسط بورس انرژی ایران تعیین و اعلام می‌گردد.
۱۸	پیش‌پرداخت	٪۱۰۰ ارزش هر قرارداد.
۱۹	زمانبندی جهت پرداخت وجه معامله	تسویه به روش نقد انجام می‌پذیرد.
۲۰	مهلت تسویه	طی مهلت تسویه مقرر بعد از روز انجام معامله که توسط هیأت مدیره شرکت سپرده‌گذاری مرکزی اوراق بهادار و تسویه وجوه اعلام می‌گردد.
۲۱	ساعات معامله	مطابق ساعات معاملاتی بورس انرژی ایران در بازار سایر اوراق بهادار قابل معامله وفق مصوبات هیأت مدیره شرکت بورس انرژی ایران.

۸. معرفی عرضه کننده

۸-۱. مشخصات فنی نیروگاه افق ماهشهر

تعداد واحدها	۴ واحد گاز
ظرفیت هر واحد (مگاوات)	۱۶۲
ظرفیت کل بخش گاز (مگاوات)	۶۴۸
سطح ولتاژ پست	۲۳۰ کیلوولت
راندمان بخش گاز	۳۳/۸ درصد
راندمان بخش بخار	۴۹/۹ درصد
سوخت (اصلی)	گاز طبیعی
سوخت دوم	گازوئیل
میزان مصرف گاز برای یک واحد در ساعت	۴۵۰۰۰ متر مکعب
میزان مصرف گازوئیل برای یک واحد در ساعت	۴۵۰۰۰ لیتر
تعداد مخازن	۳
ظرفیت هر مخزن	۲۰۰۰۰ متر مکعب
میزان پاسخگویی مخازن (در حالت قطع گاز)	۴۵ روز
نوع توربین گازی	۵ V94.2 version
سرعت اسمی هر توربین	۳۰۰۰ دور بر دقیقه
زمان دور گیری تا دور اسمی	۴ دقیقه
بار گیری از بی باری تا بار کامل	۱۲ دقیقه
نوع ژنراتور	۲۰۰ مگاوات آمپر
ولتاژ خروجی ژنراتور	۱۵,۷۵ کیلو ولت
ظرفیت ترانس های اصلی	۲۰۰ مگاوات آمپر

۸-۲ ظرفیت مطمئن نیروگاه و مقدار عرضه گواهی ظرفیت:

مطابق با شیوه نامه فنی و اجرایی صدور، انتشار و خرید گواهی ظرفیت و دستورالعمل نحوه تدارک و خرید و فروش گواهی ظرفیت، ظرفیت مطمئن دو واحد گازی سوم و چهارم نیروگاه هر کدام به میزان ۱۲۷ مگاوات و جمعاً ۲۵۴ مگاوات اعلام گردید. با توجه به

واحد اوراق گواهی ظرفیت که کیلووات در نظر گرفته شده، میزان عرضه اوراق گواهی ظرفیت جهت دو واحد گازی نیروگاه، ۲۵۴۰۰۰ اوراق می باشد.

۸-۳ اطلاعات متقاضی انتشار اوراق گواهی ظرفیت نقدی نیروگاه افق ماهشهر

ردیف	شرح	توضیحات
۱	نام شرکت	شرکت تولید نیروی برق رامین
۲	ترکیب سهامداری	۱۰۰ درصد متعلق به دولت
۲	اسامی هیئت مدیره و مدیرعامل	آقایان عبدالکریم جاوید عضو هیات مدیره ، غلامرضا آتش صدف عضو هیات مدیره، مهرا ن گلابکش هیات مدیره، اسفندیار صفایی منفرد عضو هیات مدیره، ابراهیم حاجی دولو عضو هیات مدیره
۳	اسامی صاحبان امضاء مجاز شرکت	آقایان منصور نعیمی، اسفندیار صفایی منفرد، ابراهیم حاجی دولو
۴	تاریخ تاسیس	۱۳۹۴/۱۲/۲۲
۵	شماره ثبت	۴۵۶۵۱
۶	محل ثبت	اهواز
۷	شناسه ملی	۱۴۰۰۵۶۹۸۵۹۴
۸	آدرس قانونی	اهواز بلوار آیت الله بهبهانی
۹	شماره تماس	۰۶۱۳۲۲۴۴۴۶۰
۱۰	موضوع فعالیت طبق اساسنامه	تولید و فروش برق (انرژی و ظرفیت) و پیش فروش انرژی برق انجام اقدامات لازم به منظور ارتقای بهره وری، بهینه سازی و توسعه ظرفیت نیروگاه های تحت مالکیت سرمایه گذاری و مشارکت در احداث و خرید نیروگاه با اخذ مجوز از مراجع قانونی
۱۱	میزان ظرفیت مجاز به انتشار اوراق گواهی ظرفیت (مگاوات)	۲۵۴
۱۲	تعداد اوراق گواهی ظرفیت قابل انتشار (هر کیلووات معادل یک ورقه گواهی ظرفیت نقدی)	۲۵۴۰۰۰

۹. اطلاعات متعهد جبران افت ظرفیت سالانه نیروگاه افق ماهشهر در طول دوره بهره برداری

شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی متعهد جبران افت ظرفیت سالانه نیروگاه در طول دوره بهره برداری است.

۱۰. اطلاعات متعهد جبران افت ظرفیت مطمئن نیروگاهی در صورت برچیده شدن (بازنشستگی)

شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی متعهد جبران افت ظرفیت در صورت برچیده شدن نیروگاه است.

۱۱. تاییدیه شرکت متقاضی

امضاء	سمت	نام و نام خانوادگی
	عضو هیأت مدیره و مدیرعامل	محسن طرزطلب حال
	عضو هیأت مدیره	عبدالرسول پیشاهنگ

مهر شرکت:

تاریخ: