

بسمه تعالی

معاونت امور برق هیأت تنظیم بازار برق

به استناد ماده ۹ قانون سازمان برق ایران و در اجرای تکالیف مقرر در ماده ۳ و تبصره ۴ ماده ۴ آیین نامه اجرائی شرایط و تضمین خرید برق (موضوع بند «ب» ماده ۲۵ قانون برنامه چهارم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران، مصوب ۱۳۸۴/۴/۸ هیئت وزیران)، آیین نامه تعیین شرایط و هزینه اتصال و استفاده از شبکه انتقال برای تعیین شرایط و هزینه اتصال متقاضیان برق (اعم از واحد تولید و یا مرکز مصرف) به شبکه انتقال برق ایران و تعیین هزینه ترانزیت (شامل استفاده از شبکه انتقال و خدمات جانبی) برای اجراء از ۱۳۸۵/۸/۱ ابلاغ می شود.

سید پرویز فتاح

وزیر نیرو

رونوشت :

- معاونت امور برق. دبیرخانه هیئت تنظیم بازار برق، جهت آگهی برای اطلاع مالکان تأسیسات تولید برق و سایر ذینفعان.
- شرکت سهامی مدیریت شبکه برق ایران.
- شرکت سهامی مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر).
- شرکت های برق منطقه ای.
- شرکت های توزیع نیروی برق.
- دفتر وزارتی و بازرسی.

آیین نامه تعیین شرایط و هزینه اتصال و استفاده از شبکه انتقال

۱- هدف:

این آیین نامه به استناد ماده ۹ قانون سازمان برق ایران و ماده ۳ و تبصره ۴ ماده ۴/آیین نامه اجرائی شرایط و تضمین خرید برق موضوع بند ب ماده ۲۵ قانون برنامه چهارم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران برای تعیین شرایط و هزینه اتصال به شبکه انتقال برق ایران و تعیین هزینه ترانزیت (شامل استفاده از تأسیسات شبکه انتقال و استفاده از خدمات جانبی شبکه) تدوین و ابلاغ شده است.

این آیین نامه ناظر به سطوح ولتاژی انتقال (۶۳ کیلوولت و بالاتر) بوده و سطوح ولتاژی توزیع (۳۳ کیلوولت و پایین تر) را شامل نمی شود.

۲- محدوده و دامنه کاربرد

این آیین نامه برای:

- هیأت تنظیم بازار برق؛
 - شرکت سهامی مدیریت شبکه برق ایران؛
 - شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر)؛
 - شرکت های برق منطقه ای؛
 - متقاضیان اتصال (و یا افزایش ظرفیت اتصال) به شبکه انتقال (اعم از واحدهای تولید و یا مراکز مصرف) از جمله شرکت های توزیع نیروی برق (موضوع قانون استقلال شرکت های توزیع نیروی برق در استانها)، مالک نیروگاه، عرضه کننده و سایر اشخاصی که براساس ماده ۸/آیین نامه خرید و فروش برق از خدمات ترانزیت استفاده می نمایند؛
- لازم الاجرا می باشد.

۳- مسئولیت

مسئولیت نظارت بر حسن اجرای این آیین نامه بر عهده معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی می باشد.

۴- تعاریف

- ۴-۱) **ترانزیت:** تزریق انرژی به شبکه در یک نقطه و دریافت همان میزان انرژی، پس از کسر تلفات شبکه برای انجام آن، در یک نقطه دیگر.
- ۴-۲) **طول دوره ترانزیت:** فاصله زمانی از تاریخ مندرج در قرارداد ترانزیت برای شروع ارائه خدمات و تاریخ مندرج در قرارداد برای خاتمه ارائه آن خدمات می باشد.

آیین نامه تعیین شرایط و هزینه اتصال و استفاده از شبکه انتقال

۳-۴ قرارداد ترانزیت: موافقت نامه (و مستندات منضم به آن) که بر اساس مفاد ماده ۸/آیین نامه خرید و فروش برق و این آیین نامه میان مدیر بازار و عرضه کننده برای استفاده از شبکه انتقال جهت انجام ترانزیت منعقد می گردد.

۴-۴ ظرفیت ترانزیت: میزان توان الکتریکی (قدرت) که مدیر بازار بر اساس مفاد قرارداد ترانزیت مسئولیت تحقق ترانزیت تا آن میزان را در طول دوره ترانزیت به عهده می گیرد. توان الکتریکی (قدرت) در نقطه تزریق مبنای محاسبه ظرفیت ترانزیت است. ظرفیت ترانزیت می تواند برای ماه های مختلف در طول دوره ترانزیت متفاوت باشد.

۵-۴ سهم ترانزیت در استفاده از تأسیسات: نسبت «میزان استفاده ترانزیت مورد نظر از ظرفیت تأسیسات شبکه انتقال» به «میزان استفاده کل مبادلات (تمامی تولید و مصرف در شبکه انتقال) از ظرفیت تأسیسات شبکه انتقال»

۶-۴ نرخ خدمات جانبی: مبلغی است که عرضه کننده بابت اختصاص یک کیلووات ظرفیت ترانزیت در ماه به وی (صرف نظر از میزان استفاده از این ظرفیت در طول ماه) به مدیر بازار پرداخت می نماید.

۷-۴ متقاضی: شخص حقیقی یا حقوقی که درخواست اتصال (و یا تغییر در ظرفیت اتصال و یا تغییر در پروفیل توان) واحد تولید برق و یا مرکز مصرف به شبکه انتقال را ارائه نموده است.

۸-۴ توانیر: شرکت مادر تخصصی مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران

۹-۴ برق منطقه ای: شرکت برق منطقه ای محل اتصال متقاضی به شبکه انتقال

۱۰-۴ مدیریت شبکه: شرکت مدیریت شبکه برق ایران

۱۱-۴ استانداردهای فنی: مشخصات و شرایط فنی که به منظور اطمینان از عملکرد صحیح شبکه برق توسط وزارت نیرو ابلاغ می گردد و چگونگی برقراری اتصال متقاضی به شبکه برق کشور و حفاظت، پایش، کنترل و بهره برداری از شبکه و تأسیسات متصل به آن را تعیین می کند.

۱۲-۴ هزینه اتصال: هزینه های تکمیل و یا تقویت شبکه انتقال (احداث خطوط و پست های جدید در شبکه انتقال و یا ارتقاء خطوط و پست های موجود و یا تکمیل و ارتقاء سیستم های اندازه گیری، حفاظت، پایش و مخابرات) به منظور فراهم کردن شرایط فنی اتصال متقاضی به شبکه انتقال طبق استانداردهای فنی، که با توجه به شرایط شبکه و موقعیت اتصال و مشخصات فنی متقاضی بر اساس مفاد این آیین نامه تعیین می شود.

۱۳-۴ شبکه مبنای مطالعات: «ساختار شبکه به همراه پیش بینی تولید و مصرف در شبکه»، که حداقل در سه وضعیت حداکثر بار، بار غالب و حداقل بار در اختیار قرار می گیرد.

۱۴-۴ کفایت سیستم: امکان پذیری تأمین پروفیل توان (جذب تولید واحد تولیدی یا تأمین بار مرکز مصرف) در شبکه مبنای مطالعات، به نحوی که در "حالت عادی" و "یک پیشامد با برنامه در هر لحظه" ولتاژ شین ها و جریان عناصر شبکه در محدوده قابل قبول (طبق استانداردهای فنی) باشد.

تبصره: در انجام مطالعات کفایت سیستم مربوط به اتصال یک واحد تولیدی به شبکه انتقال، این واحد تولیدی با ظرفیت مطمئن خود (حاصل ضرب قابلیت اطمینان در قدرت عملی) در نظر گرفته می شود.

آیین نامه تعیین شرایط و هزینه اتصال و استفاده از شبکه انتقال

۴-۱۵) **مطالعات فنی:** مطالعاتی که برای تعیین شرایط اتصال انجام می شود و شامل برآورد *پروفیل توان*، مطالعات *کفایت سیستم*، اتصال کوتاه، پایداری گذرا و پایداری ولتاژ می باشد.

۴-۱۶) **پروفیل توان:** منحنی تغییرات توان (بار برای مرکز مصرف، تولید برای واحد تولید و یا تفاضل تولید و بار برای *متقاضی* که تقاضای خود را برای تولید و مصرف در یک نقطه ارائه می نماید) طی روز، ماه و سال. حداکثر اندازه *پروفیل توان* نمی تواند از *ظرفیت اتصال* بیشتر باشد.

تبصره: *متقاضی* می تواند تقاضای اتصال به شبکه *انتقال* را برای یک گروه (یک یا چند مرکز مصرف و یک یا چند واحد تولید، که به یک یا چند نقطه از شبکه *انتقال* متصل می شوند) ارائه نماید. در این صورت *مطالعات فنی* برای این گروه با در نظر گرفتن *پروفیل توان* و نقطه اتصال هریک از اجزاء این گروه انجام و *مجوز اتصال* نیز به صورت گروهی صادر می شود.

تبصره: *پروفیل توان* مصرف کننده متصل به شبکه توزیع (اعم از آنکه مشترک شرکت توزیع و یا طرف قرارداد عرضه کننده دیگر باشند) و همچنین *پروفیل توان* واحد تولیدی متصل به شبکه توزیع (اعم از آنکه تولید خود را به شرکت توزیع می فروشد و یا از طریق شبکه به *بازار برق* و یا مصرف کننده مورد نظر خود عرضه می نماید) در این آیین نامه به عنوان بخشی از *پروفیل توان* شرکت توزیع شناخته می شود.

۴-۱۷) **مشاور:** مهندس مشاور واجد صلاحیت برای انجام *مطالعات فنی*، که از سازمان مدیریت و برنامه ریزی کشور و یا وزارت نیرو مجوز داشته باشد.

تبصره: در صورت محدودیت ظرفیت اجرائی مشاورها، *متقاضی* می تواند، با پرداخت هزینه، انجام *مطالعات فنی* را از برق منطقه ای درخواست نماید.

۴-۱۸) **عنصر شبکه:** خط، ترانسفورماتور و دیگر اجزاء شبکه *انتقال* (از جمله راکتور و خازن).

۴-۱۹) **واحد نیروگاهی:**

۴-۲۰) **حالت عادی:** شرایطی که هیچ عنصر شبکه، با برنامه ریزی قبلی و یا بر اثر حادثه، از مدار خارج نمی باشد.

۴-۲۱) **حالت اضطراری:** شرایطی که «یک عنصر شبکه» یا «یک واحد نیروگاهی» یا «یک واحد نیروگاهی و یک عنصر شبکه» یا «دو عنصر شبکه» با برنامه ریزی قبلی یا بر اثر حادثه، از مدار خارج باشند.

۴-۲۲) **گزارش اتصال:** گزارش *مطالعات فنی* و مطالعات اجتماعی و زیست محیطی، که برای اتصال *متقاضی* (و یا تغییر در *ظرفیت اتصال* و یا تغییر در *پروفیل توان*) تهیه می شود.

۴-۲۳) **ظرفیت اتصال:** حداکثر قدرت مجاز تبادل *متقاضی* با شبکه *انتقال*.

۴-۲۴) **مجوز اتصال:** مجوزی است که توسط برق منطقه ای، پس از تأیید فراهم شدن شرایط اتصال *متقاضی* به شبکه *انتقال* (از جمله اجرای «طرح تکمیل و یا تقویت شبکه *انتقال*») به نام *متقاضی* صادر می شود و در آن *ظرفیت اتصال*، *پروفیل توان* (چنانچه مجوز صادره متضمن محدودیت هایی در *پروفیل توان* باشد)، مدت اعتبار (چنانچه مجوز صادره متضمن محدود بودن دوره اعتبار *مجوز اتصال* باشد) و سایر شرایط اتصال درج می شود.

آیین نامه تعیین شرایط و هزینه اتصال و استفاده از شبکه انتقال

چنانچه درخواست متقاضی برای تغییر در ظرفیت/اتصال و یا تغییر در پروفیل توان باشد، پس از طی این مراحل، مجوز/اتصال قبلی توسط برق منطقه/ای براساس مقادیر جدید ظرفیت/اتصال و یا پروفیل توان اصلاح می شود.

۴-۲۵) **قرارداد اتصال:** موافقت نامه (ومستندات منضم به آن) که تعهدات و مسؤولیت های متقاضی و برق منطقه/ای در فراهم کردن شرایط اتصال و یا تغییر در آن، از جمله در انجام «طرح تکمیل و تقویت شبکه»، و در بهره برداری از ظرفیت/اتصال و همچنین چگونگی پرداخت هزینه اتصال را مشخص می نماید. در قرارداد/اتصال همچنین میزان خسارت، امکان پذیری و شرایط اتصال در صورت تعجیل و یا تأخیر در انجام «طرح تکمیل و تقویت شبکه» تعیین تکلیف می شود.

۴-۲۶) **طرح:** طرح تکمیل و تقویت شبکه انتقال برای اتصال متقاضی به شبکه.

۴-۲۷) **گزارش وضعیت آتی شبکه:** گزارشی شامل «برآورد بار شبکه به تفکیک مناطق» در افق ۸ سال آینده، «لیست کلیه طرح های در دست اقدام و مصوب» و همچنین شبکه مبنای مطالعات سال به سال تا ۵ سال آینده.

۴-۲۸) شبکه اصلی انتقال:

۵- انجام مطالعات اتصال به شبکه

۵-۱) توانیر در دی ماه هر سال گزارش وضعیت آتی شبکه را منتشر می نماید. همچنین اطلاعات شبکه را به طور مستمر بروز نموده و در اختیار مشاورها قرار می دهد.

۵-۲) مدیریت شبکه مکلف است در گزارش های ادواری خود موارد زیر را درج نماید:

- الف - محدودیت اعمال شده در هر یک از مناطق
- ب - ظرفیت انتقال، حداقل و حداکثر بار عناصر شبکه
- پ - وضعیت پایایی و امنیت شبکه برق کشور
- ت - حداقل و حداکثر تولید واحدهای تولید
- ث - سایر اطلاعاتی که می تواند برای مشاور جهت ارائه گزینه های مناسب مفید باشد (همچون متوسط قیمت خرید در هر منطقه و ...).

۵-۳) **مطالعات فنی بر اساس وضعیت بار و تولید (در منطقه و شبکه) و وضعیت شبکه در سال بهره برداری از ظرفیت/اتصال** (که حداکثر ۵ سال آینده خواهد بود) و همچنین اطلاعات بندهای (۵-۱) و (۵-۲) انجام می پذیرد. تبصره: درخواست اتصال به شبکه نوعاً برای دوره زمانی نامحدود ارائه می شود، ولی متقاضی می تواند این درخواست را برای «اتصال به شبکه انتقال در یک دوره زمانی محدود» ارائه نماید. در این صورت، حقوق و تعهدات متقابل متقاضی و برق منطقه/ای صرفاً ناظر به این دوره زمانی است.

۵-۴) برای تعیین شبکه مورد نیاز جهت اتصال متقاضی به شبکه انتقال، متقاضی باید نسبت به انجام مطالعات فنی و تهیه گزارش اتصال اقدام نماید. گزارش اتصال توسط مشاور تهیه و جهت تأیید به برق منطقه/ای ارسال می -

آیین نامه تعیین شرایط و هزینه اتصال و استفاده از شبکه انتقال

شود. برق منطقه‌ای حداکثر تا سی روز کاری گزارش/اتصال را بررسی و مراتب تأیید و یا اشکالات آن را به متقاضی اعلام می‌نماید. عدم اعلام نتیجه ظرف این مدت به منزله تأیید گزارش/اتصال خواهد بود.

تبصره ۱: شبکه مورد نیاز، حداقل شامل خط و پست اختصاصی و تأسیسات اندازه‌گیری، حفاظت، پایش و مخابرات مورد نیاز برای اتصال متقاضی به شبکه انتقال خواهد بود که متقاضی آن را احداث و یا هزینه آن را به برق منطقه‌ای پرداخت خواهد کرد.

۵-۵) در صورتی که اتصال متقاضی سبب محدودیت در شبکه انتقال گردد (نقض قیود امنیت شبکه، که نوعاً منجر به اعمال محدودیت می‌شود، و یا نقض کفایت سیستم را در پی داشته باشد)، مراتب به متقاضی اعلام می‌شود.

الف- متقاضی برای رفع محدودیت‌ها نسبت به بازنگری گزارش اتصال اقدام می‌نماید، که نوعاً مستلزم احداث خطوط و پست‌های جدید در شبکه انتقال و یا ارتقاء خطوط و پست‌های موجود و یا تکمیل و ارتقاء سیستم‌های اندازه‌گیری، حفاظت، پایش و مخابرات خواهد بود. متقاضی باید این سرمایه‌گذاری‌ها را انجام و یا هزینه آن را به برق منطقه‌ای پرداخت نماید.

ب- متقاضی محدودیت‌های اعلام شده را می‌پذیرد؛ لذا قیودی در خصوص پروفیل توان به وی اعمال می‌گردد.

۵-۶) چنانچه ظرفیت/اتصال بیشتر از ۱۵ مگاوات و یا اتصال در سطح ولتاژ ۲۳۰ کیلوولت و یا بالاتر باشد:

الف- برق منطقه‌ای، حداکثر ظرف مدت یک هفته، گزارش/اتصال را جهت تأیید مطالعات فنی به توانیر ارسال می‌نماید. توانیر حداکثر تا سی روز کاری پس از دریافت گزارش/اتصال (مطالعات فنی)، نتیجه را به برق منطقه‌ای اعلام می‌کند. عدم اعلام نتیجه ظرف این مدت به منزله تأیید مطالعات فنی توسط توانیر خواهد بود.

ب- مهلت سی روز کاری مذکور در بند (۵-۴) به چهل و پنج روز کاری افزایش می‌یابد.

۵-۷) برق منطقه‌ای همزمان با صدور تأییدیه گزارش/اتصال، یک نسخه را جهت بررسی به مدیریت شبکه ارسال می‌نماید. در صورت وجود اشکالاتی در مطالعات فنی (نقض قیود امنیت و یا دستورالعمل‌های اتصال و یا بهره‌برداری از شبکه)، مدیریت شبکه موارد اصلاحی را به برق منطقه‌ای اعلام خواهد کرد.

۵-۸) چنانچه پس از صدور تأییدیه گزارش/اتصال، برق منطقه‌ای انجام تغییراتی در طراحی را به متقاضی ابلاغ نماید که منجر به افزایش هزینه‌های مندرج در گزارش/اتصال گردد، برق منطقه‌ای اضافه هزینه آن را تقبل خواهد کرد.

۵-۹) در گزارش/اتصال برنامه زمانی نیاز متقاضی به استفاده از شبکه انتقال (دریافت انرژی از و یا تزریق انرژی به شبکه) در سنوات مختلف درج می‌شود.

تبصره ۱: چنانچه متقاضی نتواند طی دو سال متوالی (برای شرکت‌های توزیع نیروی برق، طی سه سال متوالی) بر اساس برنامه ارائه شده عمل نماید، ظرفیت/اتصال (و حق وی در استفاده از شبکه انتقال) به میزان تحقق یافته (واقعی) تقلیل می‌یابد.

تبصره ۲: چنانچه متقاضی به تقلیل ظرفیت/اتصال معترض باشد، باید طی سی روز کاری، دلایل خود برای عدم اجرای برنامه زمانی اعلام شده را کتباً به توانیر اعلام نماید. توانیر با همکاری مدیریت شبکه طی پانزده روز کاری

آیین نامه تعیین شرایط و هزینه اتصال و استفاده از شبکه انتقال

دلایل اعلام شده توسط متقاضی را بررسی و مراتب را کتباً به متقاضی اعلام می نماید. عدم اعلام نظر توسط توانیر به منزله تأیید ادعای متقاضی است.

تبصره ۳: چنانچه متقاضی به تقلیل ظرفیت اتصال معترض نباشد و یا توانیر پس از انجام بررسی، تقاضای وی را تأیید ننماید، مجوز اتصال صادره توسط برق منطقه ای براساس ظرفیت اتصال تقلیل یافته اصلاح می شود.

تبصره ۴: در هر شرایطی، حق استفاده از ظرفیت تأسیساتی که توسط متقاضی احداث می گردد تا ۵ سال برای وی محفوظ می باشد.

۶- تکمیل و یا تقویت شبکه جهت اتصال

۶-۱) پس از تأیید گزارش اتصال، متقاضی می تواند طی سی روز کاری به برق منطقه ای مراجعه و نسبت به عقد قرارداد اتصال اقدام نماید؛ در غیر این صورت، اولویت به متقاضی بعدی داده خواهد شد. بدیهی است که تأیید گزارش اتصال به منزله اعلام آمادگی برق منطقه ای برای عقد قرارداد اتصال می باشد.

تبصره ۱: در قرارداد اتصال درج می شود که در صورت انجام طرح و رعایت استانداردهای فنی مجوز اتصال صادر خواهد شد.

تبصره ۲: تأییدیه گزارش اتصال تا انتشار نسخه جدید گزارش وضعیت آنتی شبکه (و حداقل سی روز کاری) اعتبار دارد. در صورت عدم انعقاد قرارداد اتصال بین متقاضی و برق منطقه ای در این مدت (و یا عدم صدور مجوز اتصال در مواردی که نیاز به تکمیل و یا تقویت شبکه انتقال نباشد) تأییدیه کان لم یکن تلقی شده و متقاضی باید جهت اخذ مجوز لازم مجدداً مطالعات را انجام داده، گزارش اتصال را به تأیید برساند.

۶-۲) مسائل اجرایی طرح باید توسط متقاضی پیگیری شود. وزارت نیرو، توانیر و برق منطقه ای جهت انجام کار و اخذ مجوز از نهادهای ذیربط همکاری خواهند نمود ولی مسئولیت بر عهده متقاضی می باشد.

تبصره ۱: مشخصات فنی و اجرایی تأسیسات مورد نیاز طرح باید توسط برق منطقه ای تأیید گردد.

تبصره ۲: چنانچه متقاضی مایل باشد که احداث تمام و یا بخشی از تأسیسات توسط برق منطقه ای انجام پذیرد، می باید هزینه های مربوطه را به برق منطقه ای پرداخت نماید.

تبصره ۳: چنانچه در اجرای طرح، مشکلاتی از قبیل تصرف زمین و یا تحصیل حق ارتفاق پیش آید، هزینه های مربوط به رفع این مشکلات بر عهده متقاضی است. تأخیر در اجرای طرح به دلایل فوق الذکر، که قابل انتساب به مجری طرح نباشد، به عنوان تأخیر موجه محسوب شده و به زمان اجرای طرح اضافه می گردد.

۶-۳) متقاضی پس از انجام اقدامات لازم برای اجرای طرح (در صورتی که تمام و یا بخشی از این امر را خود به عهده گرفته باشد) مراتب را به برق منطقه ای اعلام می نماید. این اعلام به منزله تسلیم درخواست صدور مجوز اتصال می باشد. برق منطقه ای، با بررسی طرح اجراء شده از نظر رعایت استانداردهای فنی (از جمله در خصوص تجهیزات، طرح حفاظتی، سیستم های اندازه گیری، پایش و مخابرات) و همچنین انطباق آن با گزارش اتصال، حداکثر طی سی روز کاری نسبت به اعلام نواقص و ایرادات طرح به متقاضی اقدام می نماید. برق منطقه ای بلافاصله پس از تکمیل طرح، مجوز اتصال را صادر می نماید.

آیین نامه تعیین شرایط و هزینه اتصال و استفاده از شبکه انتقال

تبصره: تحویل گزارش اتصال در مواردی که براساس گزارش اتصال نیازی به اجرای طرح نباشد، و همچنین پرداخت هزینه اتصال در سایر موارد به منزله تسلیم درخواست صدور مجوز اتصال است.

۴-۶ مالکیت تأسیسات ایجاد شده به برق منطقه ای واگذار خواهد شد. مسئولیت بهره برداری، تعمیر و نگهداری و جایگزینی تأسیسات در پایان عمر اقتصادی بر عهده برق منطقه ای خواهد بود.

۵-۶ برق منطقه ای می تواند با عقد قرارداد «واگذاری بهره برداری، تعمیر و نگهداری و جایگزینی»، مسئولیت این امور را به شرکت هایی که صلاحیت آنها به تأیید وزارت نیرو رسیده است، واگذار نماید؛ که براساس آن طرف قرارداد متعهد به جایگزینی تأسیسات با تکنولوژی روز در پایان دوره (و یا پرداخت وجه معادل به نرخ زمان انقضاء قرارداد به برق منطقه ای) خواهد بود و در طول مدت قرارداد تمامی بهای خدمات انتقال مربوط به این تأسیسات نیز به وی تعلق می گیرد. حداقل مدت قرارداد معادل عمر مفید تأسیسات به علاوه یک سال خواهد بود.

تبصره: متقاضی می تواند مالکیت آن بخش از تأسیسات ایجاد شده ناشی از اجرای طرح که در شبکه اصلی انتقال نباشد را حفظ نماید. چنانچه متقاضی به شرح فوق واجد صلاحیت شناخته شود، در صورت تمایل متقاضی، برق منطقه ای با وی قرارداد «واگذاری بهره برداری، تعمیر و نگهداری و جایگزینی» منعقد خواهد نمود.

۶-۶ در صورتی که تأسیسات جدید و یا ارتقاء یافته برای برقراری اتصال متقاضی به نحوی باشد که بر اساس مطالعات فنی بیش از حداقل مورد نیاز برای ظرفیت اتصال وی باشد، حق متقاضی به میزان ظرفیت انتقال مازاد به وجود آمده برای مدت ۵ سال آینده محفوظ خواهد بود (و پس از آن منقضی خواهد شد).

تبصره: توانیر برای هر متقاضی جدید، به نسبت میزان بهره گیری وی از کل افزایش ظرفیت (که ناشی از تأسیسات جدید و یا ارتقاء یافته می باشد) حق السهم وی را تعیین و اعلام می نماید تا به متقاضی اول (احداث کننده و یا ارتقاء دهنده تأسیسات) پرداخت نماید.

۷-۶ دارنده مجوز اتصال می تواند تمام یا بخشی از ظرفیت اتصال را با رعایت مفاد بند (۵-۹) و اخذ تأییدیه از برق منطقه ای، به متقاضی دیگر واگذار نماید. در این صورت متقاضی جدید باید مراتب پذیرش کلیه تعهدات دارنده مجوز اتصال در خصوص این بخش (ظرفیت اتصال واگذار شده) را کتباً به برق منطقه ای اعلام نماید.

۸-۶ چنانچه متقاضی (دارنده مجوز اتصال) بخواهد از شبکه انتقال جدا شود، باید تقاضای خود را حداقل یک سال قبل کتباً به برق منطقه ای اعلام نماید. متقاضی تحت هیچ شرایطی حق جمع آوری تأسیسات واقع در رینگ شبکه انتقال (خطوط انتقال و تجهیزات مرتبط که حداقل به دو پست شبکه انتقال اتصال دارند) را نخواهد داشت.

۷- هزینه ترانزیت

تحقق یک قرارداد دوجانبه و تبادل انرژی بین واحد تولیدی و مرکز مصرف مستلزم استفاده از تأسیسات شبکه انتقال و همچنین استفاده از خدمات جانبی شبکه است، لذا هزینه ترانزیت بر اساس تأمین کلیه هزینه های عملیاتی برقرار نگه داشتن امکان تولید، انتقال و مصرف برق و همچنین تأمین منابع لازم برای جایگزینی تأسیسات شبکه انتقال بعد از پایان عمر اقتصادی تعیین می شود.

آیین نامه تعیین شرایط و هزینه اتصال و استفاده از شبکه انتقال

۷-۱) هزینه هر ترانزیت مشتمل بر «سهم ترانزیت در استفاده از تأسیسات شبکه انتقال» و «سهم ترانزیت در استفاده از خدمات جانبی شبکه» می باشد، که توسط عرضه کننده به مدیر بازار پرداخت می شود.

۷-۲) سهم ترانزیت در استفاده از تأسیسات شبکه انتقال براساس «نقطه تزریق و نقطه برداشت»، «پروفیل ظرفیت ترانزیت در طول دوره ترانزیت» مطابق با رویه اجرایی «تعیین سهم ترانزیت در استفاده از تأسیسات شبکه انتقال» تعیین می شود.

نرخ های خرید خدمات از شرکت های ارایه کننده خدمات انتقال می باید به گونه ای تعیین شود که «مجموع بهای خدمات انتقال در سطح کشور» هزینه جاری شبکه انتقال در سطح کشور (شامل هزینه های بهره برداری، تعمیر و نگهداری و استهلاک - جهت تأمین منابع لازم برای جایگزینی بعد از پایان عمر اقتصادی) را همراه با سود متناسب و همچنین هزینه پرداختی به مدیریت شبکه برای راهبری و پایش شبکه انتقال را پوشش دهد. نرخ های مذکور به پیشنهاد هیأت و تأیید وزیر نیرو تعیین می شود.

تبصره: چنانچه نقاط تزریق و برداشت در یک پست شبکه انتقال و سطح ولتاژ یکسان قرار داشته باشند، «سهم ترانزیت در استفاده از تأسیسات شبکه انتقال» به ترانزیت مورد نظر تعلق نمی گیرد.

۷-۳) «سهم ترانزیت در استفاده از خدمات جانبی شبکه» از حاصل ضرب «نرخ خدمات جانبی در قراردادهای دوجانبه» در ظرفیت ترانزیت در هر ماه محاسبه می شود.

مجموع پرداختی خرید/رها و عرضه کننده ها در سطح کشور بابت استفاده از خدمات جانبی شبکه می باید هزینه های خدمات جانبی شامل کنترل فرکانس، ذخیره تولید و تولید توان راکتیو را پوشش دهد. نرخ خدمات جانبی بر اساس رویه اجرایی «تعیین نرخ خدمات جانبی در قراردادهای دوجانبه» تعیین می شود.

۷-۴) رویه های اجرایی مذکور در بندهای (۷-۲) و (۷-۳) به تصویب هیأت می رسد.

۷-۵) مطابق با تبصره ۴ ماده ۴ آیین نامه اجرایی شرایط و تضمین خرید برق موضوع بند ب ماده ۲۵ قانون برنامه چهارم توسعه، چنانچه هزینه ترانزیت محاسبه شده به طریق فوق به ازای هر کیلووات ظرفیت ترانزیت در ماه بیش از ۳۷ هزار ریال باشد، این هزینه به ۳۷ هزار ریال محدود می شود.

۷-۶) برای لغو یک قرارداد ترانزیت که دوره ترانزیت آن بیش از یک سال است، متقاضی باید مراتب را یک سال قبل به مدیر بازار اعلام نماید.

۸- بازنگری:

این آیین نامه در تاریخ ۱۳۸۵/۷/۸ به تصویب وزیر نیرو رسیده است و بازنگری آن با پیشنهاد هیأت و تصویب وزیر نیرو خواهد بود.