

مجموعه اطلاعات راهشما

احداث نیروگاههای برق تجدیدپذیر غیر دولتی

موضوع ماده ۶۲ قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت
برنامه چهارم توسعه اقتصادی اجتماعی کشور

سازمان انرژیهای نو ایران
(سانا)

خرداد ۱۳۸۵

ویرایش اول

پیام سازمان انرژیهای نو ایران

بی تردید "انرژی" یکی از مهمترین عوامل در پیشرفت و توسعه جوامع بشری است. انسان برای تغذیه، بهداشت و درمان، جابه‌جایی، ساخت و ساز، تفریح و اغلب فعالیتهای حیاتی خود به بیان دیگر برای زندگی و بقاء به تولید و مصرف انرژی وابسته است.

پیش از کشف و به خدمت‌گیری منابع انرژی فسیلی، انسان عمدتاً نیاز خود به انرژی را از منابعی تأمین می‌نمود که امروزه انرژیهای تجدیدپذیر خوانده می‌شوند. استفاده از قایقها و کشتی‌های بادبانی و آسیابه‌های بادی و آبی، استفاده وسیع از انرژی آفتاب در مقاصد گرمایش و سوزاندن چوب و امثالهم برای تولید حرارت، تعبیه بادگیرهای طبیعی برای سرمایش اماکن مسکونی و بسیاری موارد دیگر از جمله مثالهای بارز استفاده انسان از منابع انرژی طبیعی می‌باشد.

با گذشت زمان و در اثر رشد جوامع و پیچیده‌تر شدن صنعت و تکنولوژی، نیاز بشر به منابع انرژی شدت یافت و کشف و بهره‌برداری وسیع از منابع فسیلی را ناگزیر نمود. در دنیای امروز، انفجار جمعیت و ارتقاء سطح زندگی و رفاه انسانها که نیاز به منابع انرژی را بیش از پیش شدت بخشیده است از یک طرف و آسیبها و تهدیدات روز افزونی که استفاده بی‌رویه از انرژیهای فسیلی به طبیعت و محیط زیست وارد کرده و می‌کند از طرف دیگر، ادامه این روند را غیرممکن ساخته است، بطوریکه شوک نفتی دهه هفتاد به عنوان یک نقطه گسست، لزوم توجه به منابع جایگزین را بیش از پیش برای سیاستگذاران انرژی کشورهای صنعتی مطرح نموده است.

لذا از آن زمان به بعد، بشر با نگاهی دوباره به خورشید، باد، امواج و سایر منابع طبیعی پاک و لایزال، سعی نموده‌است که وابستگی خود به منابع فسیلی را تا حد امکان کم نماید. روند پرشتاب استفاده از منابع انرژی تجدید پذیر در چند سال گذشته و نیز برنامه‌های آتی کشورهای صنعتی که در پی آنند تا سهم منابع تجدیدپذیر را در سبد انرژی خود بیشتر و بیشتر نمایند، گواه این مدعا است.

کشور ما نیز علی‌رغم داشتن منابع فسیلی سرشار، از این قاعده مستثنی نیست و برخورداری از پتانسیل مطلوب و مناسب انرژیهای تجدیدپذیر، لزوم توسعه منطقی این منابع ارزشمند و خداداد را بیشتر موجه می‌نماید. از این طریق منابع فسیلی می‌توانند سالهای طولانی و برای نسلهای آینده نیز تأمین‌کننده منبع صادرات و درآمد کشور باشند.

اما رویکرد گسترده به انرژیهای نو - از آنجا که توسعه این منابع به سرمایه اولیه بالا نیاز دارد و هزینه تمام شده واحد انرژی در مقایسه با منابع فسیلی گرانتر است - بدون کمک و حمایت و تشویق دولت‌ها امکان پذیر نیست که با توجه به لزوم حفاظت محیط زیست و جبران هزینه‌های اجتماعی نیروگاهها و

نیز ضرورت برنامه ریزی برای توسعه پایدار، این تشویقها و حمایتها توجیه منطقی خواهد داشت. اما تا کنون بدلیل محدودیت در منابع مالی و وجود الویتهای دیگر در کشور، بجز حدود ۵۰ مگاوات نیروگاه بادی که با سرمایه و توسط دولت احداث گردیده است، پروژه دیگری در مقیاس بزرگ انجام نشده است.

علیرغم اینکه در کشور ما با تصویب ماده ۶۲ قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت که وزارت نیرو را مکلف به خرید برق از نیروگاههای تجدیدپذیر غیر دولتی به قیمتهایی بالاتر از آنچه برای برق نیروگاههای فسیلی پرداخت می شود نموده است، زمینه برای توسعه نیروگاههای بخش خصوصی از منابع انرژی تجدیدپذیر از چند سال پیش فراهم بود، لیکن بخاطر فقدان چارچوب های قانونی و حمایتی و روشن نبودن جزئیات ، توسعه مطلوب نیروگاههای تجدیدپذیر پیش از تصویب دستورالعمل اجرایی ماده ۶۲ عملاً غیرممکن بوده است. خوشبختانه با تصویب دستورالعمل اجرایی ماده قانونی یادشده در اسفند ۸۴ هم اینک زمینه برای توسعه نیروگاههای خصوصی تجدیدپذیر مهیاست.

این مجموعه حاصل تلاشهای همکاران وزارت نیرو و سانا برای برنامه ریزی و شفاف سازی هر چه بیشتر روند احداث این نیروگاهها از مرحله ارسال تقاضا تا راه اندازی واتصال آنها به شبکه سراسری است. گر چه در تهیه این مجموعه دقت فراوان مبذول گشته است لکن وجود کاستی در آن دور از انتظار نخواهد بود. لذا از همه کارشناسان، متخصصان و صاحب نظران چه در بخش دولتی و چه در بخش خصوصی تقاضا می شود با ارائه نقطه نظرات اصلاحی، این سازمان را در بهبود و روز آمد کردن این مجموعه یاری فرمایند.

سازمان انرژیهای نو ایران(سانا)

اردیبهشت ۱۳۸۵

فهرست مطالب

پیام سازمان	۱
فهرست	۳
مقدمه	۵

فصل اول - موارد قانونی و اجرایی

۱-۱ ماده ۶۲	۸
۲-۱ دستورالعمل اجرایی ماده ۶۲	۹
۳-۱ آیین نامه اجرایی بند ب ماده ۲۵	۱۶
۴-۱ نمودار ارتباطی سازمانی	۲۴
۵-۱ فلوچارت مراحل انجام کار	۲۵

فصل دوم کاربرگهای معرفی، نمونه مجوزها و قراردادهای

۱-۲ کاربرگهای معرفی طرح	۲۷
۱-۱-۲ کاربرگ الف معرفی متقاضی	۲۸
۲-۱-۲ کاربرگ ب معرفی طرح و سایت نیروگاه	۳۱
۲-۲ مجوز انجام مطالعه	۳۲
۳-۲ فرم تأیید مطالعه	۳۳
۴-۲ مجوز احداث	۳۴
۵-۲ قرارداد خرید برق تجدیدپذیر	۳۵
۱-۵-۲ بخش ۱: موافقتنامه	۳۷
۲-۵-۲ بخش ۲: شرایط خصوصی	۴۳
۳-۵-۲ بخش ۳: شرایط عمومی	۵۴

فصل سوم راهنمای مطالعات امکانسنجی

۱-۳ راهنمای مطالعات امکانسنجی نیروگاههای بادی	۱۰۶
۲-۳ راهنمای مطالعات امکانسنجی نیروگاههای تجدیدپذیر دیگر	۱۲۲

فصل چهارم راهنمای استانداردها و دستورالعمل های فنی

۱-۴ دستورالعمل اتصال نیروگاهها به شبکه ، مصوب وزارت نیرو	۱۲۴
۲-۴ دستورالعمل بهره برداری ، مصوب وزارت نیرو	۱۲۵
۳-۴ استانداردهای زیست محیطی	۱۲۶
۴-۴ استانداردهای توربین های بادی	۱۲۷
۵-۴ استانداردهای دیگر نیروگاههای تجدیدپذیر (غیر از نیروگاههای بادی)	۱۳۳

فصل پنجم پتانسیل منابع انرژی تجدیدپذیر در ایران

۱-۵ پتانسیل انرژی باد در ایران ۱۳۵

۲-۵ پتانسیل دیگر منابع تجدیدپذیر ۱۴۲

فصل ششم سایر اطلاعات

۱-۶ دیگر اطلاعات مفید ۱۴۴

مقدمه

توسعه مطلوب و منطقی انرژیهای تجدیدپذیر در کشور بدون ورود موثر بخش خصوصی و سرمایه‌گذاران غیردولتی به این حیطه امکان‌پذیر نخواهد بود. لذا فعال‌سازی هرچه بیشتر بخش خصوصی در عرصه تولید برق از منابع تجدیدپذیر همواره یکی از محورهای اصلی سیاست کلان امور انرژی وزارت نیرو بوده است.

اگر چه ماده ۶۲ قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت که وزارت نیرو را به خرید برق تجدیدپذیر از تولید کنندگان غیردولتی ملزم می‌نماید از زمان تصویب، بعنوان یگانه رکن قانونی موجود برای تسهیل فعالیت بخش خصوصی در تولید برق از منابع انرژیهای نو مطرح بوده است، لیکن بدلیل فقدان دستورالعمل‌های حمایتی و تکمیلی که به صورت قانونی و روشمند چگونگی استفاده از مصوبه یاد شده را شفاف و قابل اجرا نماید، بلااستفاده مانده بود.

مجموعه معاونت امور انرژی وزارت نیرو از سال ۱۳۸۴ و پس از عهده‌دار شدن مسئولیت این کار در وزارت نیرو، تلاش خود را برای تهیه و پیشنهاد دستورالعملی جامع و فراگیر آغاز نمود تا به کمک آن، ماده قانونی یاد شده در تعامل با دیگر ارگانهای فعال در صنعت برق کشور، برای احداث نیروگاههای تجدیدپذیر خصوصی و خرید برق آنها با قیمتهای تضمینی و در چارچوب قراردادهای بلند مدت قابل اجرا و عملی گردد.

پس از بررسیهای بسیار و استفاده از نظرات و پیشنهادهای صاحب‌نظران، مدیران و کارشناسان سایر بخشهای وزارت نیرو، «دستورالعمل اجرایی ماده ۶۲» توسط سازمان انرژیهای نو ایران (سانا) نهایی شد و در تاریخ ۸۴/۱۲/۳ توسط وزیر محترم نیرو تصویب و ابلاغ گردید.

ماده یک این دستورالعمل سانا را مکلف به تهیه مجموعه اطلاعاتی نموده است که متقاضیان احداث نیروگاههای تجدیدپذیر را بگونه‌ای راهنمایی نماید که کلیه مراحل کار احداث نیروگاه، از زمان درخواست متقاضی تا مرحله عقد قرارداد خرید برق، روشن و شفاف گردد. این مجموعه کلاً در ۶ فصل تهیه شده است که به ترتیب به موارد قانونی و گردش کار احداث نیروگاه، کاربرگها و نمونه مجوزهای لازم، راهنمای مطالعات امکان‌سنجی، استانداردهای لازم، وضعیت پتانسیل منابع تجدیدپذیر و سایر اطلاعات اختصاص دارند.

شایان توضیح است که اطلاعات ارائه شده در فصول ۳ تا ۵ این مجموعه، براساس مطالب موجود و در دسترس سانا تهیه شده و بیشتر چارچوب و مبانی کلی مطالعات احداث نیروگاههای تجدیدپذیر را مطرح می‌نماید و در آن از پرداختن به جزئیات - که لازمه مطالعات دقیق هستند - پرهیز شده است. بدیهی است رعایت این چارچوبها به هیچ وجه رافع مسئولیت متقاضی نیست و تهیه اطلاعات تکمیلی و مسئولیت کفایت و صحت و سقم آنها بر عهده متقاضی احداث نیروگاه خواهد بود.

نکته دیگر اینکه در حال حاضر فصول ۳ تا ۵ برای نیروگاههای بادی، که به دلیل مزیت اقتصادی متقاضی بیشتری برای آنها وجود دارند، تکمیل شده‌اند و اطلاعات مربوط به سایر منابع انرژی نظیر بیوماس، خورشیدی و غیره به مرور تکمیل و به مجموعه افزوده خواهد شد. لذا سانا بنا دارد در فواصل زمانی مناسب، این مجموعه را بازنگری و تکمیل نماید که در این صورت، اطلاعات به‌روز شده پس از تصویب معاونت امور انرژی وزارت نیرو در اختیار متقاضیان قرار داده خواهد شد. در پایان لازم است از کلیه اشخاص حقیقی و حقوقی که به هر نحو این سازمان را در تکمیل این مجموعه اطلاعات یاری نموده‌اند صمیمانه قدردانی گردد.

فصل اول:

موارد قانونی و اجرایی

۱-۱- ماده ۶۲ - قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت

مصوب در برنامه سوم و تنفیذ شده در برنامه چهارم توسعه اقتصادی - اجتماعی کشور

وزارت نیرو مکلف است انرژی برق تولیدی توسط نیروگاهها و تولیدکنندگان بخشهای خصوصی و دولتی را با قیمتهای تضمینی خریداری نماید. نرخ تضمینی به پیشنهاد سازمان مدیریت و برنامه ریزی کشور به تصویب شورای اقتصاد خواهد رسید.

در مورد نرخ برق تولیدی بخشهای غیر دولتی از منابع انرژیهای نو با توجه به جنبه های مثبت زیست محیطی و صرفه جویی های ناشی از عدم مصرف منابع انرژی فسیلی و به منظور تشویق سرمایه گذاری در این نوع تولید به ازای هر کیلووات ساعت برای ساعات اوج و عادی حداقل ششصد و پنجاه (۶۵۰) ریال و برای ساعات کم باری حداقل چهارصد و پنجاه (۴۵۰) ریال (حداکثر چهار ساعت در شبانه روز) در محل تولید مورد عمل قرار گیرد.

۱-۲- دستورالعمل اجرایی ماده ۶۲

شماره: ۷۲۹۲۰/۸۰
تاریخ: ۳/۱۲/۸۴
پیوست:



دفتر وزیر

بسمه تعالی

سازمان انرژیهای نو ایران (سانا)


در اجرای ماده ۶۲ قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت که در برنامه چهارم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران تنفیذ شده است و به منظور جلب و حمایت از سرمایه‌گذاری بخش غیردولتی در تولید برق از انرژیهای نو، به پیوست "دستورالعمل اجرایی ماده ۶۲" جهت اجراء ابلاغ می‌گردد.

سید پرویز فتاح

وزیر نیرو

رونوشت:

- معاونت امور انرژی .
- معاونت امور برق .
- معاونت امور آب .
- معاونت امور برنامه‌ریزی و نظارت .
- معاونت حقوقی ، امور مجلس و پشتیبانی .
- سازمان مدیریت تولید و انتقال نیروی برق ایران (توانیر).
- شرکت مدیریت شبکه برق ایران .
- سازمان مدیریت منابع آب ایران .
- کلیه شرکتهای برق منطقه‌ای و سازمان آب و برق خوزستان .
- دفتر وزارتی و بازرسی .

شماره سند:	برنامه چهارم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو
تاریخ صدور:		
شماره تجدید نظر:	دستورالعمل اجرایی ماده ۶۲ قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت	
تاریخ تجدید نظر:		

۱- هدف:

- ۱-۱- جلب مشارکت و حمایت از سرمایه‌گذاری بخش غیر دولتی در تولید برق از منابع انرژیهای نو
- ۱-۲- ایجاد هماهنگی و رویه واحد و تشریح وظایف و اختیارات بخش‌های مختلف وزارت نیرو در اجرای ماده ۶۲ قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت.

۲- محدوده اجرا:

- ۲-۱- صنعت برق کشور
- ۲-۲- احداث نیروگاه و تولید برق از منابع انرژی تجدیدپذیر

۳- مسئولیت اجرا:

سازمان انرژیهای نو ایران (سانا)

۴- روش و ضوابط اجرایی:

فصل اول: تعاریف

۱- انرژیهای نو: منظور از انرژیهای نو منابع تجدید پذیر انرژی هستند که از جمله شامل انرژیهای بادی، خورشیدی، زمین گرمایی، آبی کوچک، زیست توده (بیوماس) و دریایی می شود. نیروگاه آبی کوچک به نیروگاهی اطلاق می شود که مجموع ظرفیت تولید برق ساختگاه آن، ۱۰ مگاوات با کمتر از آن باشد.


۲- برق تجدیدپذیر: منظور انرژی الکتریکی تولیدی از منابع انرژیهای نو می باشد.

۳- متقاضی: منظور شخص حقیقی یا حقوقی غیر دولتی است که تمایل کتبی خود را جهت تولید برق تجدید پذیر به سازمان انرژیهای نو ایران (سانا) تسلیم نماید.

صفحه ۱ از ۶

امضاء



شماره سند:	برنامه چهارم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو
تاریخ صدور:		
شماره تجدید نظر:		
تاریخ تجدید نظر:	دستورالعمل اجرایی ماده ۶۲ قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت	

۴- تولیدکننده: منظور متقاضی ای است که بموجب قرارداد خرید برق، به تولید برق تجدیدپذیر مبادرت می نماید.

۵ - شرایط فنی: منظور مشخصات، استانداردهای فنی، آیین نامه ها و دستورالعملهایی است که رعایت آنها برای طراحی، احداث نیروگاه، تولید و گسیل برق به شبکه برق (سراسری یا محلی) الزامی است.

۶ - خریدار: منظور سازمان انرژی های نو ایران (سانا) است که منبعا در این دستورالعمل "سانا" نامیده می شود و تحت نظارت معاونت امور انرژی وزارت نیرو و در چارچوب مفاد این دستورالعمل برق تجدید پذیر را از تولید کننده خریداری می نماید.

۷ - مدیریت شبکه: منظور شرکت مدیریت شبکه برق ایران است.


۸- هزینه اتصال به شبکه برق: منظور هزینه های احداث تأسیسات برای تکمیل و یا تقویت شبکه برق به منظور فراهم کردن امکان اتصال واحد تولید برق تجدید پذیر به شبکه برق (سراسری یا محلی) طبق شرایط فنی می باشد. هزینه اتصال به شبکه برق (سراسری یا محلی) با توجه به شرایط شبکه و موقعیت محل اتصال و مشخصات فنی تولید، براساس دستورالعملهای مصوب وزارت نیرو تعیین می شود و تولید کننده آنرا تقبل و پرداخت می نماید.

۹- مجوز انجام مطالعات امکان سنجی برای ساختگاه معین: منظور مجوزی غیر قابل واگذاری است که سانا برای انجام مطالعات امکانسنجی در یک ساختگاه یا محدوده خاص که متقاضی معرفی نموده است صادر می نماید و از این پس مجوز انجام مطالعات نامیده می شود. مدت اعتبار این مجوز در متن آن قید شده و حداکثر برای یکبار قابل تمدید است.

۱۰- مجوز احداث: منظور مجوزی غیر قابل واگذاری است که تحت شرایط مندرج در این دستورالعمل توسط معاونت امور انرژی وزارت نیرو به نام متقاضی صادر می شود و مدت اعتبار آن در متن مجوز قید شده است.

صفحه ۲ از ۶

امضاء 

شماره سند:	برنامه چهارم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو
تاریخ صدور:		
شماره تجدید نظر:		
تاریخ تجدید نظر:	دستورالعمل اجرایی ماده ۶۲ قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت	

فصل دوم: ضوابط اجرایی

ماده ۱- سانا ظرف مدت ۳ ماه از تاریخ تصویب این دستورالعمل، نسبت به تهیه مجموعه ای از اطلاعات شامل راهنمای مراحل انجام کار، کاربرد هایی که باید تکمیل شوند، متن قرارداد خرید برق، نحوه تهیه گزارش امکانسنجی، فهرست استاندارد های لازم و اطلاعات موجود از پتانسیل منبع انرژیهای نو مورد نظر در کشور اقدام می نماید و پس از اخذ تصویب معاونت امور انرژی در خصوص مندرجات مجموعه، آن را به نحو مقتضی و یکسان در دسترس همگان قرار می دهد.

ماده ۲- در صورتیکه متقاضی کاربرد های پیش بینی شده در مجموعه اطلاعات را تکمیل و به سانا ارائه نماید، سانا ظرف مدت ۱۵ روز از هنگام تحویل مدارک تکمیل شده، مجوز انجام مطالعات را صادر خواهد نمود.

تبصره: چنانچه برای یک ساختمان متعلق به دولت و یا منابع طبیعی متقاضیان متعدد اعلام آمادگی نموده و کاربرگهای تکمیل شده فوق را در یک روز تحویل داده باشند، سانا پیشنهادات را بررسی و متقاضی ای را که شرایط بهتری پیشنهاد کرده است، به معاونت امور انرژی اعلام می نماید و با تأیید معاونت مذکور برای آن متقاضی مجوز انجام مطالعات صادر می نماید.


ماده ۳- متقاضی، مطالعات امکانسنجی جامع و کامل مورد نیاز را با بازنگری نکات مذکور در مجموعه اطلاعات دریافتی از سانا انجام داده و گزارش آن را جهت بررسی و احراز تطابق آن با مبانی بهره گیری از انرژیهای نو به سانا ارائه خواهد نمود. به هر حال مسئولیت صحت و سقم و کفایت نتایج مطالعات امکانسنجی بعهدہ متقاضی خواهد بود.

تبصره- در خصوص نیروگاههای برقآبی کوچک، احراز تطابق مطالعات امکانسنجی با مبانی بهره گیری از انرژی برقآبی بعهدہ سازمان مدیریت منابع آب ایران می باشد.

ماده ۴- سانا پس از احراز تطابق مطالعات امکانسنجی با مبانی بهره گیری از انرژیهای نو مراتب را به معاونت امور انرژی اعلام و این معاونت مجوز احداث نیروگاه را صادر خواهد نمود.

صفحه ۳ از ۶

امضاء

شماره سند:	برنامه چهارم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو
تاریخ صدور:	شماره تجدید نظر:	
تاریخ تجدید نظر:	دستورالعمل اجرایی ماده ۶۲ قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت	

ماده ۵ - سانا بر مبنای مجوز احداث صادر شده، نسبت به مبادله قرارداد بلند مدت خرید برق اقدام خواهد نمود. نحوه رعایت شرایط فنی برای تولید و گسیل برق به شبکه (سراسری یا محلی)، مشخصات نقطه تحویل برق و نیز کلیه شرایط حقوقی و مالی حاکم بین خریدار و تولید کننده در قرارداد درج خواهد شد.

ماده ۶ - فعالیتهای مربوط به مطالعه و انتخاب سایت، تهیه زمین برای احداث نیروگاه، اخذ مجوزهای لازم از مراجع ذیربط نظیر منابع طبیعی و حفاظت محیط زیست و نیز نهادهای محلی، تهیه و تأمین سرمایه، احداث جاده، احداث پست برق و پرداخت هزینه اتصال به شبکه برق (سراسری یا محلی) و هرگونه فعالیت دیگری که برای تولید برق تجدیدپذیر موضوع این دستورالعمل و گسیل آن به شبکه برق (سراسری یا محلی) ضرورت داشته باشد برعهده و به هزینه تولید کننده است.

ماده ۷ - تولید کننده میزان برق تجدید پذیر را که به شبکه برق (سراسری یا محلی) گسیل شده و دریافت آن توسط مدیریت شبکه تایید شده است طی صورتحساب های ماهانه به سانا اعلام می نماید و سانا با در نظر گرفتن کیلووات ساعت برق تجدید پذیر گسیل شده و ساعتهای آن قیمت برق را طبق ماده ۸ محاسبه و به تولید کننده پرداخت می نماید.

تبصره - مدیریت شبکه مکلف است بهای برق تجدید پذیر گسیل شده به شبکه برق (سراسری یا محلی) را بر اساس روشهای پیش بینی شده در ماده ۲ آئین نامه بند ب ماده ۲۵ قانون برنامه چهارم توسعه به اختیار سانا و براساس کیلووات ساعت و ساعت تأیید شده موضوع ماده ۷ در وجه سانا پرداخت نماید.


ماده ۸ - خریدار، برق تجدید پذیر را از تولیدکننده با نرخ زیر خریداری می نماید:

- ۱-۸- در ساعات اوج بار ۶۵۰ ریال بر کیلووات ساعت
 - ۲-۸- در ساعات عادی ۶۵۰ ریال بر کیلووات ساعت
 - ۳-۸- در ساعات کم باری ۴۵۰ ریال بر کیلووات ساعت (به مدت ۴ ساعت در شبانه روز)
- اعلام ساعات اوج، عادی و کم باری مطابق ضوابط تعیین شده توسط هیئت تنظیم بازار برق بر عهده مدیریت شبکه می باشد.

صفحه ۴ از ۶

امضاء _____



شماره سند:	برنامه چهارم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو
تاریخ صدور:		
شماره تجدید نظر:		
تاریخ تجدید نظر:	دستورالعمل اجرایی ماده ۶۲ قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت	

نرخهای فوق در قراردادهای بلند مدت که در طول برنامه چهارم توسعه منعقد میشوند معتبر می باشد و بر اساس روش مندرج در ماده ۷ آئین نامه اجرایی بند ب ماده ۲۵ قانون برنامه چهارم توسعه مشمول تعدیل خواهد شد.


ماده ۹- سانا سقف ظرفیت جدید قابل نصب سالانه نیروگاههای تجدیدپذیر را به شرکت مادر تخصصی متبوع پیشنهاد و این شرکت پس از طرح و تصویب موضوع در مجمع عمومی خود، مراتب را به سانا ابلاغ خواهد نمود.

ماده ۱۰- وزارت نیرو براساس برآورد سانا اعتبارات لازم برای پرداخت مبالغ مابه التفاوت مورد نیاز برای اجرای این دستورالعمل را در بودجه های سنواتی منظور و به سازمان مدیریت و برنامه ریزی پیشنهاد می نماید. h/bar(rep-format)

صفحه ۵ از ۶

امضاء



شماره سند: تاریخ صدور: شماره تجدید نظر: تاریخ تجدید نظر:	برنامه چهارم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران دستورالعمل اجرایی ماده ۶۲ قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو
---	--	--

کنترل سند:

۱- صدور سند

مهر و امضاء دفتر اطلاعات و خدمات مدیریت (دریافت کننده)	<input type="checkbox"/> سند با ضوابط آئین نامه تولید، بهره‌برداری و بازنگری اسناد اداری مطابقت دارد. نام و نام خانوادگی کنترل کننده: سمت:
--	---

۲- دریافت سند و کنترل‌های لازم:

مهر و امضاء دفتر اطلاعات و خدمات مدیریت (دریافت کننده)	نام سازمان: تاریخ دریافت سند: <input type="checkbox"/> سند از نظر شکلی (تعداد اوراق، خوانایی و ...) کامل است. <input type="checkbox"/> سند در فرمهای مربوطه ثبت گردید. <input type="checkbox"/> اسناد منسوخ و یا بی اعتبار مرتبط ابطال گردید. نام و نام خانوادگی کنترل کننده: سمت:
--	--

۳- بهره‌برداری

مهر واحد دریافت کننده: (استفاده کننده)	نام واحد سازمانی: <input type="checkbox"/> دریافت سند تاریخ: <input type="checkbox"/> خاتمه دوره اجرا تاریخ: نام و نام خانوادگی کنترل کننده: سمت:
---	--

۴- ابطال سند

مهر و امضاء:	این سند در تاریخ: به استناد: ابطال گردید. <input type="checkbox"/> خاتمه دوره اجرا تاریخ: نام و نام خانوادگی ابطال کننده: سمت:
--------------	---

۱-۳- آیین نامه اجرایی بند ب ماده ۲۵

۱۳۸۴/۴/۸ - شماره ۱۵۸۳۴/۲۰/۱۰۰

شماره
تاریخ ۱۳۸۴/۴/۸



جمهوری اسلامی ایران

رئیس جمهور

تصویب نامه هیئت وزیران

بسمه تعالی

وزارت نیرو - سازمان مدیریت و برنامه ریزی کشور

هیئت وزیران در جلسه مورخ ۱۳۸۴/۳/۲۹ بنا به پیشنهاد شماره ۱۵۸۳۴/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۳۸۴/۳/۲۱ وزارت نیرو و به استناد بند "ب" ماده (۲۵) قانون برنامه چهارم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران - مصوب ۱۳۸۳- آیین نامه اجرایی بند یادشده را به شرح زیر تصویب نمود:

"آیین نامه اجرایی شرایط و تضمین خرید برق موضوع بند "ب" ماده (۲۵) قانون برنامه چهارم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران"

ماده ۱ - اصطلاحات و مفاهیم به کار رفته در این آیین نامه در معانی مشروح زیر به کار می روند:

الف - عرضه کننده: شخص حقیقی یا حقوقی که تمام و یا بخشی از ظرفیت تولیدی یک یا چند نیروگاه را در اختیار دارد و برق تولیدی آن را به بازار عمده فروشی می فروشد و یا از طریق شبکه برق کشور به مصرف کننده مورد نظر خود تحویل می دهد.

ب - مصرف کننده: شخص حقیقی یا حقوقی که تمام و یا بخشی از برق مورد نیاز خود را از عرضه کننده و یا به طور مستقیم از بازار عمده فروشی خریداری می نماید.

پ - مدیریت شبکه: شرکت مدیریت شبکه برق ایران.

ت - توانیر: شرکت مادر تخصصی مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر).

ث - استانداردهای فنی: مشخصات و شرایط فنی که به منظور اطمینان از عملکرد صحیح شبکه برق توسط وزارت نیرو ابلاغ و چگونگی برقراری اتصال نیروگاهها و مصرف کنندگان به شبکه برق کشور و حفاظت از بهره برداری از شبکه و تأسیسات متصل به آن را تعیین می کند.

ج - هزینه اتصال به شبکه برق: هزینه های تکمیل و یا تقویت شبکه برق به منظور فراهم کردن امکان اتصال یک واحد تولید و یا مرکز مصرف به شبکه برق کشور طبق استانداردهای فنی. هزینه اتصال به شبکه برق با توجه به شرایط شبکه و موقعیت محل اتصال و مشخصات فنی تولید و یا مصرف مورد نظر، براساس دستورالعملهای مصوب وزارت نیرو تعیین و توسط متقاضی به شرکت برق منطقه ای ذی ربط پرداخت می شود.

۱۶۸۲۵/ت ۳۳۱۸۸ هـ

شماره
تاریخ ۸ - ۱۳۸۴ / ۴ / ۱



جمهوری اسلامی ایران

رئیس جمهور

تصویب نامه هیئت وزیران

چ - تعرفه پشتیبان : تعرفه ای که شرایط و هزینه استفاده از پشتیبانی شبکه برق کشور را برای مصرف کننده ای که برق مورد نیاز خود را راساً تولید و یا از عرضه کننده مورد نظر خود تأمین می نماید، مشخص می کند.

ح - 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.

خ - قیمت سوخت نیروگاهی : نرخ است که مراجع قانونی برای سوخت مصرفی نیروگاههایی که برق تولیدی خود را از طریق شبکه برق کشور برای مصرف در داخل کشور عرضه می نمایند، تعیین می کنند.

د - مقررات بازار برق ایران : مجموعه دستورالعملهایی که وزارت نیرو به استناد قانون سازمان برق ایران، قانون تأسیس وزارت نیرو و مفاد این آیین نامه، در خصوص خرید و فروش برق توسط و یا از طریق مدیریت شبکه، تصویب و ابلاغ می نماید.

ذ - بازار عمده فروشی: خرید و فروش انرژی برق مورد نیاز شبکه برق کشور با استفاده از ساز و کار رقابتی توسط مدیریت شبکه.

ر - خدمات جانبی : سایر خدماتی که علاوه بر تولید انرژی برای عرضه برق مطمئن در شبکه مورد نیاز است، همچون ذخیره تولید، کنترل فرکانس، تولید توان راکتیو.

ز - متوسط قیمت تولید برق : حاصل تقسیم "کل پرداختی به نیروگاههای حرارتی فعال در بازار عمده فروشی" بر "کل انرژی تحویلی آنها به شبکه" در دوره دوازده ماهه قبلی، که توسط مدیریت شبکه در پایان هر ماه محاسبه و اعلام می شود.

س - متوسط قیمت تبدیل انرژی: "متوسط نرخ تولید برق" منهای "حاصل تقسیم کل هزینه سوخت نیروگاههای حرارتی فعال در بازار عمده فروشی بر کل انرژی تحویلی آنها به شبکه" در دوره دوازده ماهه قبلی، که توسط مدیریت شبکه در پایان هر ماه محاسبه و اعلام می شود.

ش - متوسط بازده نیروگاههای حرارتی : نسبت "انرژی تحویلی نیروگاههای حرارتی به شبکه برق" به "ارزش حرارتی سوخت مصرفی آنها" در دوره دوازده ماهه قبلی، که توسط مدیریت شبکه در پایان هر ماه محاسبه و اعلام می شود.

ص - متوسط ضریب آمادگی : متوسط نسبت انرژی آماده تولید نیروگاههای فعال در بازار عمده فروشی برق به انرژی نامی قابل تولید این نیروگاهها در دوره دوازده ماهه قبلی، که توسط مدیریت شبکه در پایان هر ماه محاسبه و اعلام می شود.



جمهوری اسلامی ایران

رئیس جمهور

تصویب نامه هیئت وزیران

ماده ۲ - به منظور ترغیب موسسات داخلی به تولید هر چه بیشتر برق، عرضه کنندگان برق می توانند، برق در اختیار خود را به روشهای زیر عرضه و از تضمین های موضوع این آیین نامه استفاده نمایند:

- استفاده از امکانات شبکه برق کشور برای فروش به مصرف کنندگان موردنظر.
- عرضه به بازار عمده فروشی برق کشور برای خرید آن توسط مدیریت شبکه.
- عقد قراردادهای بلندمدت فروش با توانیر و یا مدیریت شبکه.
- فروش برق به نرخهای تضمینی.

ماده ۳ - شرکتهای برق منطقه ای مکلفند اتصال واحدهای تولیدی، و همچنین مصرف کنندگان طرف قرارداد با عرضه کنندگان، که استانداردهای فنی را تأمین و هزینه اتصال به شبکه برق را پرداخت کرده اند، به شبکه برق کشور برقرار نمایند. پس از برقراری اتصال و نیز رعایت استانداردهای فنی الزامی بوده و در صورت تخطی از این استانداردها، تولیدکنندگان و یا مصرف کنندگان ذی ربط ملزم به جبران هزینه ها و خسارات وارد آمده به شبکه براساس دستورالعملهای مصوب وزارت نیرو خواهند بود.

ماده ۴ - عرضه کننده می تواند تمام و یا بخشی از برق در اختیار خود را براساس قرارداد(های) معین، به مصرف کننده (های) موردنظر به فروش برساند. مدیریت شبکه موظف است بادر یافت هزینه استفاده از شبکه (هزینه ترانزیت) برق را بین عرضه کننده و مصرف کننده (ها) ترانزیت نماید.

تبصره ۱ - ترانزیت برق به خارج از کشور از شمول این آیین نامه مستثنی می باشد.

تبصره ۲ - عرضه کننده موظف است با ارائه درخواست خود (متضمن پذیرش مفاد این آیین نامه، ارائه مشخصات تحویل و مصرف برق و سایر اطلاعات لازم) به مدیریت شبکه، قبل از عقد این قرارداد(ها) تأییدیه دریافت نماید.

تبصره ۳ - عرضه کننده همچنین می تواند با رعایت چارچوب های تعیین شده توسط وزارت نیرو و مفاد قرارداد(های) منعقد به مصرف کننده (ها) بخشی (از نظر مقدار و یا زمان) از برق در اختیار خود را به بازار عمده فروشی برق (موضوع ماده ۵ این آیین نامه) عرضه نماید.

مصرف کننده نیز با رعایت چارچوبهای تعیین شده توسط وزارت نیرو و مفاد قرارداد(های) منعقد به عرضه کننده (ها) می تواند همزمان بخشی (از نظر مقدار و یا زمان) از انرژی مورد نیاز خود را مستقیماً از بازار عمده فروشی و یا از شرکتهای برق منطقه ای، براساس مقررات مربوطه خریداری نماید.

تبصره ۴ - هزینه ترانزیت در شبکه برق کشور در سطح ولتاژ انتقال و فوق توزیع ماهانه برابر ۳۷ هزار ریال به ازای هر کیلووات ظرفیت ترانزیت در محل تحویل به شبکه (صرفنظر از میزان

۱۲۸۲۵ / ت ۳۳۱۵۸ هـ

شماره
تاریخ ۸ - ۱۴۰۱ / ۱۳۸۲



جمهوری اسلامی ایران

رئیس جمهور

تصویب نامه هیئت وزیران

استفاده از این ظرفیت در طول ماه می باشد. این هزینه برای حالتی که از ظرفیت موجود شبکه استفاده مؤثر به عمل می آید براساس دستورالعمل مصوب وزارت نیرو قابل کاهش است.

تبصره ۵ - به منظور تشویق تولید مقیاس کوچک در مراکز مصرف، این تولیدکنندگان می توانند برق تولیدی خود را بدون پرداخت هزینه ترانزیت به طور مستقیم از طریق شبکه فشار متوسط یا ضعیف به نقاط مصرف برسانند و یا برق تولیدی خود را براساس نرخهای تضمینی موضوع بند "ب" ماده (۸) این آیین نامه، به علاوه ده درصد، به شبکه برق به فروش برسانند.

تبصره ۶ - در صورتی که مشترک شرکت برق منطقه ای اقدام به تولید کل یا بخشی از برق مصرفی خود (که طبق قرارداد منعقد شده شرکت برق منطقه ای موظف به تأمین آن است) نماید و بار شبکه را نسبت به قبل کاهش دهد، می تواند ضمن دریافت مبالغ پرداختی بابت هزینه های عمومی برقراری انشعاب (حداکثر تا میزان ظرفیت مطمئن نیروگاه خود)، انشعاب پشتیبان (بدون پرداخت حق انشعاب) دریافت نماید. وزارت نیرو می تواند به منظور تشویق سرمایه گذاری در محل مصرف، متناسب با شرایط شبکه و تراز تولید و مصرف، تخفیف لازم در هزینه اتصال را منظور نماید.

ماده ۵ - عرضه کننده می تواند (تمام یا بخشی از) برق در اختیار خود را در چارچوب مقررات بازار برق ایران به بازار عمده فروشی عرضه نماید. مدیریت شبکه موظف است برای تمام عرضه کنندگان شرایط عرضه ظرفیت و رقابت عاری از تبعیض برای تولید انرژی و فروش آن در بازار را فراهم نماید.

تبصره ۱ - در صورت تحقق آمادگی ابراز شده و آرایه خدمات جانبی توسط نیروگاه، در چارچوب مقررات بازار برق ایران، "پرداخت بابت آمادگی" تضمین و براساس نرخ پایه (موضوع تبصره ۲ این ماده) و ضریب تعدیل (موضوع تبصره ۳ این ماده) صورت خواهد گرفت.

تبصره ۲ - نرخ پایه "پرداخت بابت آمادگی" در سال ۱۳۸۴ برابر با ۷۲ ریال به ازای یک کیلووات قدرت آماده تحویل به شبکه برای یک ساعت می باشد. تغییر نرخ پایه "پرداخت بابت آمادگی" در سالهای بعدی برنامه چهارم، باتوجه به تغییر در هزینه های سرمایه گذاری احداث نیروگاه حرارتی تأمین بار در ساعات اوج مصرف و متوسط هزینه اتصال به شبکه، پس از اخذ نظر سازمان مدیریت و برنامه ریزی کشور توسط وزیر نیرو تعیین می شود.

تبصره ۳ - ضریب تعدیل، براساس پیش بینی ضریب ذخیره شبکه برای هر ساعت از روزهای سال و میزان خدمات جانبی آرایه شده توسط نیروگاه در چارچوب مقررات بازار برق ایران تعیین و اعلام می شود.

متوسط وزنی این ضرایب برای مجموعه نیروگاههای فعال در بازار عمده فروشی برای طول سال برابر یک خواهد بود.

۱۶۸۲۵ / ت ۳۳۱۸۸ هـ

شماره
 تاریخ ۸ - ۱۳۸۲ / ۴ / ۱



جمهوری اسلامی ایران

رئیس جمهور

تصویب نامه هیئت وزیران

تبصره ۴ - در صورت درخواست عرضه کننده، مدیریت شبکه موظف است در چارچوب مفاد این ماده با وی قرارداد بلندمدت منعقد و "پرداخت بابت آمادگی" را در چارچوب مقررات بازار برق ایران تضمین نماید.

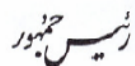
ماده ۶ - شرکت توانیر مجاز است با عرضه کننده و یا متقاضی واجد شرایط برای احداث نیروگاه قرارداد بلندمدت خرید برق و یا قرارداد بلندمدت تبدیل انرژی منعقد نماید. شرایط و نرخ در مواردی که معامله از طریق مناقصه انجام می شود، براساس نتیجه مناقصه تعیین خواهد شد.

در سایر موارد نرخ خرید حداکثر برابر با "متوسط نرخ تولید برق" (برای قراردادهای بلندمدت خرید برق) و یا "متوسط نرخ تبدیل انرژی" (برای قراردادهای بلندمدت تبدیل انرژی) در زمان انعقاد قرارداد پس از اعمال ضرایب تعدیل موضوع ماده (۷) این آیین نامه خواهد بود. این نرخ ناظر به شرایط پایه بوده و متناسب با تغییر در این شرایط تعدیل خواهد شد. متوسط بازده نیروگاههای حرارتی، تولید انرژی متناسب با رفتار بار شبکه و تعهد به تولید با متوسط ضریب آمادگی از اهم شرایط پایه است. شرکت توانیر مکلف است گزارش توجیهی تعدیلات اعمالی را در هر مورد به تأیید وزارت نیرو برساند.

ماده ۷ - در قراردادهای بلندمدت، نرخ پایه پرداخت بابت آمادگی، متوسط نرخ تولید برق، متوسط نرخ تبدیل انرژی و هزینه ترانزیت براساس طول دوران تعهد خرید برق از عرضه کننده و یا ارایه خدمات ترانزیت به اوه با اعمال ضرایب زیر تعدیل خواهد شد:

مدت اعتبار قرارداد			شرح
۱۰ سال و بیشتر	تا ۱۰ سال	تا ۵ سال	ضریب تعدیل
۰/۹۰	۰/۹۴	۰/۹۸	نرخ پایه پرداخت بابت آمادگی، متوسط نرخ تبدیل انرژی، متوسط نرخ تولید برق
۱/۱۰	۱/۰۵	۱/۰۰	هزینه ترانزیت

همچنین در قراردادهای بلندمدت موضوع این آیین نامه نرخ پایه پرداخت بابت آمادگی، متوسط نرخ تولید برق، متوسط نرخ تبدیل انرژی و هزینه ترانزیت در طول دوره قرارداد به شرح زیر تعدیل و در قرارداد درج می شود.



تاریخ ۱۳۸۵/۳/۲۸

۴ - در ماههای خرداد و سه ماهه تابستان ۶۰ درصد به ارقام فوق اضافه می شود.

۱۶۸۲۵/۳۳۱۸۸هـ

شماره
تاریخ ۸-۴/۱۳۸۴



جمهوری اسلامی ایران

رئیس جمهور

تصویب نامه هیئت وزیران

۵- در ماههای آذر و دی و بهمن ۲۰ درصد به ارقام فوق اضافه می شود.

تبصره ۱- ارقام مندرج در این ماده براساس نرخ سوخت نیروگاهی محاسبه شده است.

تبصره ۲- دستورالعمل اجرایی بند "ب" این ماده توسط وزارت نیرو ابلاغ خواهد شد.

ماده ۹- چنانچه نرخ سوخت تحویلی به نیروگاه (اعم از دولتی و غیردولتی) برای تولید و عرضه برق از طریق شبکه و برای مصرف داخل کشور بیش از نرخ سوخت نیروگاهی باشد (از جمله در مواردی که سوخت مصرفی نیروگاه از انشعاب غیر نیروگاهی تأمین می شود)، مابه التفاوت آن براساس متوسط بازده نیروگاههای حرارتی از محل اعتبارات یارانه انرژی در بودجه های سالانه، موضوع ردیف یارانه حاملهای انرژی مندرج در جدول شماره (۴) قانون برنامه چهارم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران - مصوب ۱۳۸۳ - تأمین و به تولیدکننده پرداخت خواهد شد. این مابه التفاوت از سال ۱۳۸۵ قابل پرداخت است.

تبصره ۱- گاز طبیعی سوخت اصلی نیروگاههای حرارتی محسوب می شود. در مواقع کمبود گاز و یا بروز دلایل فنی در شبکه گاز، مابه التفاوت نرخ سوخت مایع مصرفی با نرخ نیروگاهی آن از محل اعتبارات این ماده به شرح یادشده پرداخت می شود.

تبصره ۲- مسئولیت عقد قرارداد برای تأمین سوخت و پرداخت هزینه های مربوط، به جز در مورد قراردادهای بلندمدت تبدیل انرژی، برعهده عرضه کننده می باشد.

تبصره ۳- نیروگاههای حرارتی که بازده آنها بیشتر (کمتر) از متوسط بازده نیروگاههای حرارتی باشد، مشمول پاداش (جریمه) برای صرفه جویی در مصرف سوخت (مصرف مازاد سوخت) خواهند شد. میزان پاداش (جریمه) براساس مابه التفاوت نرخ موضوع بند "ب" ماده (۱۰) و نرخ نیروگاهی محاسبه و توسط مدیریت شبکه پرداخت (دریافت) می شود.

ماده ۱۰- به منظور ترغیب و تشویق بخش خصوصی به سرمایه گذاری در زمینه نیروگاههایی که از انرژی تجدیدپذیر و یا بازیافت حرارت استفاده می نمایند:

الف - بابت عدم انتشار آلاینده ها و حفاظت از محیط زیست مبلغ تعیین شده توسط سازمان حفاظت محیط زیست به ازای هر کیلو وات ساعت برق تولیدی توسط این قبیل نیروگاهها از محل اعتبار طرح شماره ۴۰۴۰۴۰۲ در بودجه های سنواتی با تأیید سازمان مدیریت و برنامه ریزی کشور و توسط سازمان حفاظت محیط زیست پرداخت خواهد شد.

ب - معادل ارزش سوخت صرفه جویی شده به وسیله این قبیل نیروگاهها، براساس نرخ سوخت گاز طبیعی وارداتی و با احتساب متوسط بازده نیروگاههای حرارتی از محل اعتبارات مذکور در ماده (۹) این آیین نامه پرداخت خواهد شد.

۱۶۸۲۵ / ت ۳۳۹۸۸ هـ

شماره
تاریخ ۱۳۸۴/۴/۸



جمهوری اسلامی ایران

رئیس جمهور

تصویب نامه هیئت وزیران

ماده ۱۱ - توانیر و مدیریت شبکه موظفند نمونه قراردادهای موضوع این آیین نامه، از جمله قرارداد اتصال به شبکه موضوع ماده (۳)، قراردادهای فیما بین عرضه کننده با مصرف کننده با مدیریت شبکه موضوع ماده (۴)، قراردادهای عرضه برق به بازار عمده فروشی موضوع ماده (۵) و قراردادهای بلندمدت تولید برق و تبدیل انرژی موضوع ماده (۶) را به تأیید وزارت نیرو رسانده و منتشر نمایند.

ماده ۱۲ - مقررات این آیین نامه، تولید برق برای مصارف داخلی و ترانزیت برق در داخل کشور و یا به داخل کشور را شامل می گردد و تولید برق با هدف صادرات و یا ترانزیت به خارج از کشور را در بر نمی گیرد.

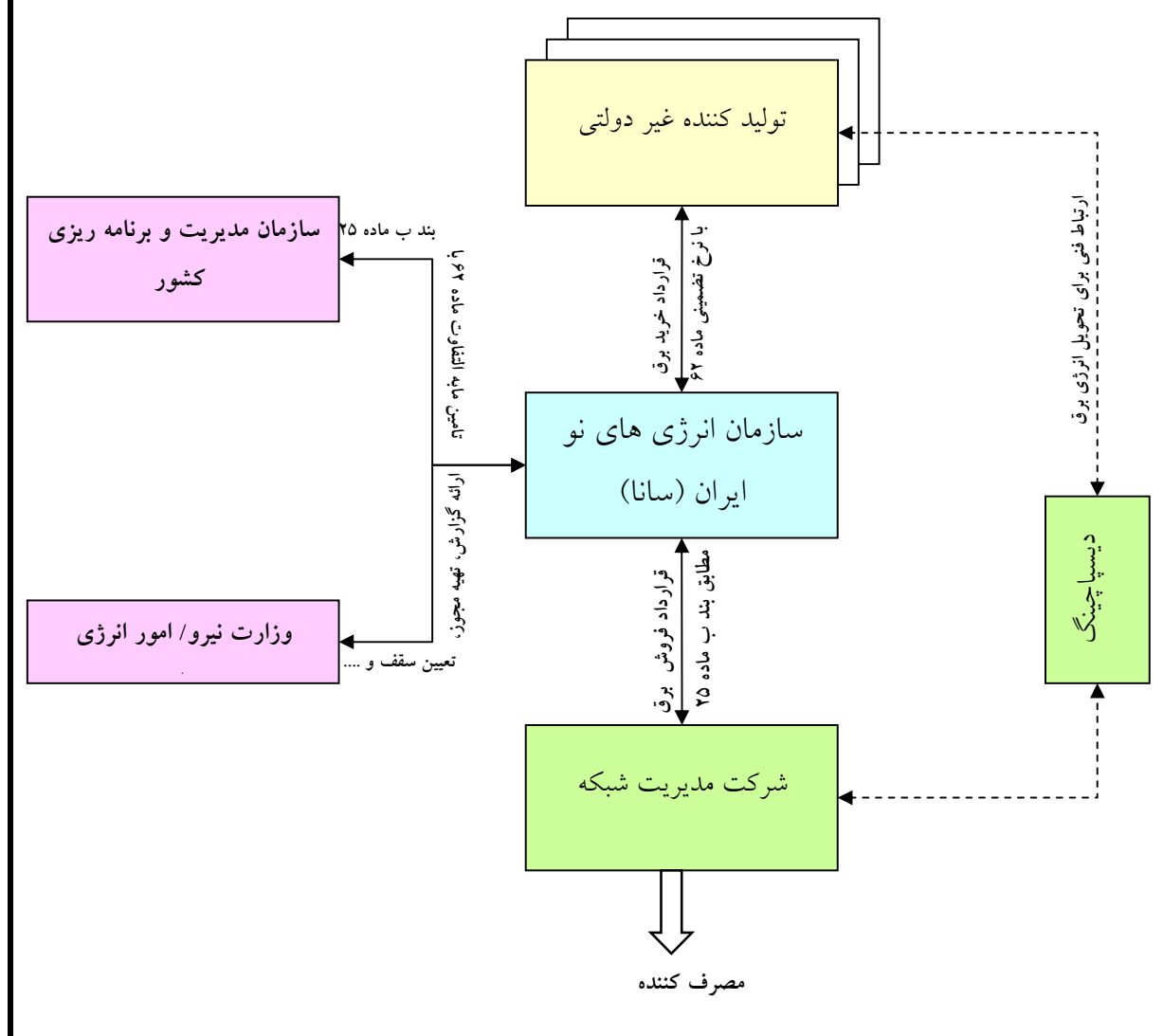
محمد رضا عارف

معاون اول رئیس جمهور

رونوشت به دفتر مقام معظم رهبری، دفتر رئیس جمهور، دفتر ریاست قوه قضاییه، دفتر معاون اول رئیس جمهور، دفتر معاون حقوقی و امور مجلس رئیس جمهور، دفتر رئیس مجمع تشخیص مصلحت نظام، دیوان محاسبات کشور، دیوان عدالت اداری، اداره کل قوانین مجلس شورای اسلامی، سازمان بازرسی کل کشور، اداره کل حقوقی، اداره کل قوانین و مقررات کشور، کلیه وزارتخانه ها، سازمانها و مؤسسات دولتی، نهادهای انقلاب اسلامی، روزنامه رسمی جمهوری اسلامی ایران، دبیرخانه شورای اطلاع رسانی دولت و دفتر هیئت دولت ابلاغ می شود.

۴-۱- نمودار ارتباطهای سازمانی

نمودار ارتباط سازمانی نشان دهنده روابط و جایگاه نهادهای مختلف در فرآیند خرید تضمینی برق تجدیدپذیر



۵-۱- فلوچارت مراحل انجام کار خرید تضمینی برق تجدید پذیر

گردش کار و ترتیب مراحل در فرآیند خرید برق تجدید پذیر از تولید کنندگان غیر دولتی موضوع ماده ۶۲ قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت و دستورالعمل اجرایی آن

