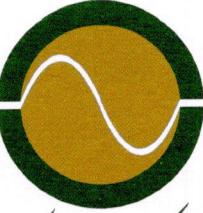


تاریخ: ۱۳۹۴/۰۳/۲۴  
شماره: ۵۲۷۰۰، ۹۹  
پیوست: دارم



سندیکا کمپنی سیندیکات

جناب آقای ابوالفضل نیکوکار

عضو محترم کارگروه فنی استانداردها جامعه حسابداران رسمی ایران

با سلام و احترام

نظر به اینکه قیمت فروش برق تولیدی نیروگاهها در بازار برق ایران مجموع بهای آمادگی و حداکثر نرخ پذیرفته شده بازار در هر ساعت می‌باشد (پیوست)، تفکیک درآمد فروش برق به انرژی و آمادگی (ظرفیت) در صورت‌های مالی شرکت‌های تولیدکننده برق و همچنین در گزارش‌های ماهانه ارائه شده به سازمان بورس و اوراق بهادار، موجب شده است که برخی از حوزه‌های مالیاتی درآمد حاصل از آمادگی (ظرفیت) را جزء فعالیت تولیدی شرکت‌ها ندانسته‌اند و درآمد آمادگی (ظرفیت) مشمول معافیت ماده ۱۳۲ قانون مالیات‌های مستقیم نشده است. این در حالی است که طبق بخش‌نامه شماره ۷۱۹۶/۲۶۰/د مالیات بر ارزش افزوده مورخ ۱۳۹۶/۱۱/۱۱ (پیوست)، "آمادگی تولید برق" جز کالاهای حلقه آخر موضوع جزء «ب» بند ۱ دستورالعمل شماره ۱۳۹۵/۰۷/۲۴ مورخ ۲۰۰/۹۵/۵۱۸ سازمان امور مالیاتی بوده و مشمول مالیات بر ارزش افزوده نمی‌باشد.

از آنجایی که برق قابلیت ذخیره شدن ندارد و نیاز ساعتی کشور تعیین کننده میزان مصرف آن است، دیسپاچینگ ملی بر اساس تطابق میان مصرف و تولید، در مورد اینکه چه مقدار برق توسط نیروگاهها تولید شود تصمیم‌گیری می‌کند و این امر از اختیار نیروگاهها خارج است. از این رو، تعریف ظرفیت یا آمادگی فروش برق در نیروگاهها تولید برق متفاوت از تعریف ظرفیت تولیدی در سایر صنایع می‌باشد، لذا ماهیت آن به شکلی است که افشاء آن در صورت‌های مالی، در تصمیم‌گیری استفاده کنندگان بی اثر بوده و به دلیل تشابه کلمه ظرفیت در تولید برق و سایر صنایع موجب گمراهی ایشان می‌شود.

لذا برای جلوگیری از مشکلات بعدی، خواهشمند است دستور فرمایید در افشاء یادداشت‌های توضیحی صورت‌های مالی، الزام فروش ظرفیت حذف شود و فروش برق به صورت خالص بیان گردد.

در پایان خمن سپاسگزاری از حسن توجه شما، از دستور تسریع در ابلاغ پاسخ آن مقام محترم کمال سپاسگزاری را دارم.

پرویز غیاث الدین

دیبیر سندیکا

۹۹/۲۴۹۸۵۰۰ ختم قدس شریعت

تهران - سعادت آباد - خیابان سرو غربی - بین چهار راه سرو و میدان کتاب - پلاک ۱۱۴ - طبقه اول جنوبی - واحد ۲

کد پستی: ۱۹۹۸۹۹۴۱۹۴

تلفن: ۰۲۱ ۲۲۳۸۰۰ ۱۵

تلفن: ۰۲۱ ۲۲۳۸۰۰ ۱۵

[www.pgcsyndicate.ir](http://www.pgcsyndicate.ir)

[info@pgcsyndicate.ir](mailto:info@pgcsyndicate.ir)

نمبر: ۰۲۱ ۲۲۳۸۱۳۸

نمبر: ۰۲۱ ۲۲۳۸۱۳۸

تسبیح نامه از پیش: ۹۹/۰۵/۲۳/۱۵

۱۳۹۱/۱۲/۲۸  
سازمان  
۱۳۹۱/۱۲/۲۸



جمهوری اسلامی ایران

سازمان برآوردگری و تغارت راهبردی زیرساخت

لِشَّمِ الْهُدَىٰ بِرَحْمَةِ النَّبِيِّ  
«بِهَا حَلَوَاتُهُ وَرَحْمَةُ مُحَمَّدٍ وَآلِ مُحَمَّدٍ»

وزارت نیرو

شورای اقتصاد در جلسه مورخ ۱۳۹۱/۷/۲۹ بنا به درخواست شماره ۹۱/۱۵۱۷۷/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۳۹۱/۲/۲۰ وزارت نیرو موضوع دستورالعمل بند «و» ماده (۱۳۳) قانون برنامه پنجم ساله پنج ساله پنجم ذیل مورد تصویب قرار داد:

دستورالعمل بند (و) ماده (۱۳۳) قانون برنامه پنجم ساله پنجم

ماده ۱ - اصطلاحات و مفاهیم به کار رفته در این دستورالعمل در معانی مشروح زیر به کار می‌روند:

الف - عرضه‌کننده: شخص حقوقی دارای مجوز از وزارت نیرو است که نسبت به تأمین و عرضه‌ی برق (از جمله ارزی، ظرفیت، و خدمات جانبی) به بازار عمده فروشی، بورس، مصرف‌کننده‌ها و یا سایر عرضه‌کننده‌ها اقدام می‌کند.

ب - مصرف‌کننده: شخص حقیقی یا حقوقی که تمام و یا بخشی از برق مورد نیاز خود را از طریق شبکه برق، از بک یا چند عرضه‌کننده، بورس و یا با اخذ مجوز وزارت نیرو از بازار عمده فروشی، دریافت می‌کند.

ب - مدیریت شبکه: شرکت مدیریت شبکه برق ایران.

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

ث - استانداردهای فنی: مشخصات و شرایط فنی است که به منظور اطمینان از عملکرد صحیح شبکه برق توسط وزارت نیرو ابلاغ می‌شود و چگونگی برقراری اتصال نیروگاهها و مصرف‌کننده‌ها به شبکه برق، حفاظت و بهره‌برداری از شبکه و تأسیسات متصل به آن را تعیین می‌کند.

ج - هزینه اتصال به شبکه: هزینه‌های ایجاد خطوط و تأسیسات مورد نیاز (و یا ارتقاء ظرفیت و با تکمیل خطوط و تأسیسات موجود) برای فراهم کردن امکان اتصال یک واحد تولید و یا مرکز مصرف به شبکه برق کشور طبق استانداردهای فنی، هزینه اتصال به شبکه 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 مالک شبکه برق برداخت می‌شود.

تهران - سازمان برآوردگری و تغارت راهبردی زیرساخت - ۲۲۷۱۲۳ - ۲۲۷۱۲۴ - ۲۲۷۱۲۵ - ۲۲۷۷۷۷ - ۲۲۷۷۷۷

(۱)

جمهوری اسلامی ایران

سخاون بر نامه ریزی و نظارت راهبردی رئیس جمهور

.....۱۱۵۷۸.....

تاریخ: ۱۳۹۱/۱۲/۲۸

پیشنهاد

۳) وزارت نیرو و شرکت‌های تابعه و وابسته می‌توانند به منظور تشویق به تولید برق در مراکز مصرف بدون ایجاد بار مالی برای دولت، مناسب با شرایط شبکه و تراز تولید و مصرف، حمایت‌های دیگری را نیز با رعایت قوانین و مقررات مربوطه در قالب دستورالعملی که به تأیید وزیر نیرو می‌رسد، ارائه کند.

ماده ۹- مدام که مراجع قانونی برای انواع مصارف داخل کشور تعریفه تصویب می‌کنند، مصرف کننده (و یا خرده فروشی که برق را به مصرف کننده می‌فروشد) با پرداخت (دریافت) مابه التفاوت تعریفه مصوب (برای نوع مصرف) با قیمت بازار (در هر ساعت) می‌تواند برق خریداری (در نقطه مرجع شبکه) را در محل مصرف تحويل گرفته و مصرف کند. پرداخت این مبلغ (او یا دریافت آن در صورت منفی شدن این مابه التفاوت) به منزله تصفیه تمامی اقلام هزینه ترانزیت، تعریفه بشتابان و یارانه می‌باشد.

ماده ۱۰- گاز طبیعی سوخت اصلی نیروگاه‌های حرارتی در مناطق زیر پوشش گاز طبیعی می‌باشد. در موقع کمبود گاز، و یا بروز

دلایل فنی در شبکه گاز، مابه التفاوت نرخ سوخت مایع مصرفی با نرخ گاز طبیعی در چارچوب مقررات بازار برق توسط توپیر به نیروگاه‌ها پرداخت خواهد شد. همچنین چنانچه قیمت سوخت تحويلی به نیروگاه، برای تولید و عرضه برق از طریق شبکه و

برای مصرف داخل کشور متفاوت با قیمت سوخت نیروگاهی باشد، مابه التفاوت آن براساس متوسط بازده نیروگاه‌های حرارتی پرداخت و اعتبارات مربوط به این ماده از محل اعتبارات یارانه انرژی در بودجه‌های سالانه تأمین خواهد شد.

ماده ۱۱- مستولیت عقد قرارداد برای تأمین سوخت و پرداخت هزینه‌های مربوط، بر عهده سرمایه‌گذار است.

تبصره: وزارت نفت (شرکت ملی گاز ایران؛ حسب مورد شرکت‌های گاز استانی) با معرفی توپیر نسبت به عقد قرارداد تأمین گاز طبیعی، با نیروگاه‌ها اقدام نمایند. شرکت ملی گاز ایران مکلف است به منظور اعمال ماده ۸ قانون اجرای سیاست‌های کلی اصل ۴۴ قانون اساسی، نسبت به واکنشی انساب گاز به متفاضیان بخش غیردولتی احداث نیروگاه با حق انساب و شرایط واکنشی یکسان نسبت به نیروگاه‌های دولتی اقدام می‌کند.

ماده ۱۲- توپیر و مدیریت شبکه موقوفند نمونه قراردادهای موضوع این دستورالعمل، از جمله قرارداد اتصال به شبکه موضوع

ماده ۳، قراردادهای فیما بین عرضه کننده یا مصرف کننده و ترانزیت موضوع ماده ۳، قراردادهای عرضه برق به بازار عمده فروشی موضوع ماده ۵ و قراردادهای بلندمدت موضوع ماده ۷ را به تأیید وزارت نیرو رسانده و منتشر کند.

ماده ۱۳- این دستورالعمل مشتمل بر ۱۳ ماده و ۱۴ تبصره بوده و در تاریخ ۱۳۹۱/۸/۲۹ به تصویب شورای اقتصاد رسیده است.

به روز مردمی

رونوشت: رئیس محترم مجلس شورای اسلامی - معاون اول محترم رئیس جمهور - دفتر هیئت دولت - هاشمی رفسنجانی - محترم شورای اقتصاد - معاون محترم حقوقی رئیس جمهور - معاون محترم امور مجلس رئیس جمهور - دفتر بازرسی ویژه رئیس جمهور - اداره کل قوانین و مقررات کشور - خوده معاونت و روابط عمومی - نظام معاونت‌های معاونت برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی رئیس جمهور - امور هماهنگی و تلقیق برنامه و بودجه - امور توییدی - امور زیربنایی

۸۵۶۱۲۳

تهران - ساختمان - خانه معاونت رئیس جمهور - تلفن: ۰۲۲۷۱ - ۰۲۲۷۲۹۹۷ - ۰۲۲۷۷۷۷ - ۰۲۲۷۷۷۷



وزارت امور اقتصادی و دارالی  
سازمان امور مالیاتی کشور



شماره: ۵/۲۶۰/۷۱۹۶  
تاریخ: ۱۳۹۶/۱۱/۱۱  
پیوست: ندارد

## معاون مالیات بر ارزش افزوده

«اقتصاد مقاومتی: تولید - اشتغال»

رئیس محترم امور مالیاتی شهر و استان تهران

مدیران کل محترم امور مالیاتی استان‌ها

مدیران کل محترم مالیات بر ارزش افزوده شهر و استان تهران

مدیر کل محترم امور مالیاتی مؤیدیان بزرگ

مدیر کل محترم امور مالیاتی جنوب شهر تهران

با احترام و اعزام

با توجه به ابهامات مطروحه در خصوص تسری مقررات دستورالعمل شماره ۲۰۰/۹۵/۵۱۸ مورخ ۱۳۹۵/۰۷/۲۴ به آمادگی تولید برق، به منظور اتخاذ رویه واحد و ایجاد هماهنگی در رسیدگی به پرونده مالیات بر ارزش افزوده مؤیدیان توسط مأموران مالیاتی، از آنجائیکه به موجب جزء ۸-۴ آینه نامه تعیین شرایط و روش خرید و فروش برق در شبکه برق کشور که توسط وزیر محترم وقت نیرو طی نامه شماره ۱۰۰/۳۲۲۵/۲۰ مورخ ۱۳۸۴/۰۵/۲۵ جهت اجراء ابلاغ گردیده، فرخ آمادگی مبلغی است که مدیر بازار بابت یک مکافات قابلیت تولید ابراز شده یک واحد نیروگاهی در هر ساعت به مالک نیروگاه پرداخت می‌نماید و طبق بند «اص» ماده (۱) دستورالعمل بند «و» ماده (۱۳۳) قانون برنامه پنجم توسعه ج.ا. مصوبه جلسه ۱۳۹۱/۰۸/۲۹ شورای اقتصاد به شماره ۱۱۴۰۷۸ مورخ ۱۳۹۱/۱۲/۲۸، قیمت بازار عدمه فروشی برق عبارت از مجموع بهای آمادگی و حداقل نرخ پذیرفته شده در بازار عدمه فروشی در هر ساعت می‌باشد بنابراین آمادگی تولید برق «جزو کالاهای حلقه آخر موضوع جزء «ب» بند (۱) دستورالعمل فوق الاشاره می‌باشد.

ضمناً در مواردی که حسب پاسخهای ارسالی توسط این معاونت و یا دفاتر زیر مجموعه، آمادگی تولید برق جزو کالاهای حلقه آخر تلقی نگردیده، پاسخهای مذکور نیز کان لم یکن تلقی می‌گردد.