



شناسه	بخشنامه	تاریخ تهیه گزارش	۱۴۰۳/۱۰/۱۲
عنوان موضوع	چالش های مصوبه ۹۸/۲۱۸۷۱/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۳۹۸/۰۴/۱۷ و مصوبه شماره ۱۴۰۳/۴۲۲۱۹/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۳/۰۷/۰۱ وزیر نیرو پیامدهای ابلاغیه وزارت نیرو درباره افزایش تعرفه برق صنایع تحت عنوان ترانزیت		
مرجع طرح موضوع	خانه صنعت معدن و تجارت، کانون انجمن های کارفرمایی استان، اتحادیه تولید کنندگان و صادرکنندگان صنایع لبنی خراسان رضوی		
شرح موضوع	خانه صنعت معدن و تجارت استان در نامه ای به شماره ۱۴۰۳/۱۰۰۹ مورخ ۱۴۰۳/۰۵/۱۷ الزامات پرداخت ما به التفاوت قبوض برق توسط شرکت توزیع برق را به دبیرخانه شورا منعکس نمود. در ادامه سایر تشکلهای نیز نسبت به انعکاس مبالغ هزینه های ترانزیت در قبوض برق دریافتی اقدام و به دبیرخانه شورا طی مکاتباتی ارسال نمودند. اتحادیه تولید کنندگان و صادرکنندگان صنایع لبنی خراسان رضوی طی نامه شماره ۰۳/۱۰۴ مورخ ۱۴۰۳/۰۸/۲۶ اعلام نمود هزینه هایی تحت عنوان ترانزیت داخلی انرژی برق مشترکین با مبالغی سنگین لحاظ شده که به دلیل اعمال در انتهای سال و عدم پیش بینی آن واحدهای تولیدی، قادر به پرداخت آن نمی باشند. کانون انجمن های کارفرمایی استان نیز در نامه شماره ۱۲/۴۶۰ مورخ ۱۴۰۳/۰۸/۲۷ ضمن انعکاس اعتراض شرکت های تولیدی، پیرامون مبانی قانونی دریافت هزینه، خواستار طرح موضوع در دبیرخانه شورای گفت و گو شد. هزینه ترانزیت برق به معنای پرداخت حق استفاده از خطوط انتقال برق در سطوح ولتاژ انتقال و فوق توزیع، فشار متوسط و فشار ضعیف است و مبنای دریافتی شرکت های توزیع بر اساس مصوبه شماره ۹۸/۲۱۸۷۱/۲۰/۱۰۰ وزیر نیرو در تاریخ ۱۳۹۸/۰۴/۱۷ و مصوبه شماره ۱۴۰۳/۴۲۲۱۹/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۳/۰۷/۰۱ است که در آن نرخ ترانزیت برق بر اساس هر کیلووات ظرفیت قراردادی (ظرفیت ترانزیت) به صورت ماهانه و بر مبنای متوسط قیمت تبدیل انرژی سال گذشته و بر اساس جدول ابلاغی محاسبه می شود. این مبلغ به قبوض مشترکین صنعتی اضافه می شود. شرکت توانیر هر ساله نرخ ترانزیت برق را به ازای هر کیلووات ظرفیت قراردادی یا همان ظرفیت ترانزیت اعلام می نماید. این نرخ دارای دسته بندی بر اساس سطح ولتاژ و ماه های سال است. بر همین اساس صنایع می توانند در خصوص نحوه فعالیت، مدیریت هزینه ها، تولید و خدمات خود در طول سال برنامه ریزی نمایند. این درحالیست که ماده ۳ قانون مانع زدایی از صنعت برق مصوب ۱۴۰۱/۰۸/۱۵ متوسط بهای برق مصرفی مشترکان صنعتی (بجز استخراج رمازرها) معادل متوسط نرخ قراردادهای تبدیل انرژی (ای. سی. ای) با توجه به بهای سوخت مصرفی نیروگاه ها و هزینه انتقال، تعیین و دریافت می شود. منابع حاصل از اجرای این ماده در بودجه های سنواتی به حساب شرکت مادر تخصصی توانیر نزد خزانه داری کل کشور واریز می شود و بابت هزینه های تولید و تأمین برق، حمایت از توسعه فناوری های مورد نیاز صنعت برق و طرح های بهینه سازی و اصلاح الگوی مصرف انرژی و اتمام طرحهای نیمه تمام صنعت برق با اولویت نوسازی شبکه فرسوده انتقال برق به صورت صد درصد (۱۰۰٪) اختصاص می یابد. و در تبصره آن بیان شده است دستورالعمل تعیین بهای برق مصرفی مشترکان صنعتی موضوع این ماده، حداکثر تا پایان فروردین ماه هر سال، توسط کارگروهی متشکل از نمایندگان وزارت نیرو و وزارت صنعت، معدن و تجارت و یک عضو ناظر		



از کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی بر اساس شاخصهای «سهم درآمد محصولات صادراتی صنایع»، «شدت انرژی صنایع مذکور» و «سهم هزینه برق در قیمت تمام شده محصولات این صنایع» تهیه و توسط وزیر نیرو ابلاغ میشود.

مدیر عامل و رئیس هیات مدیره شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع برق ایران در نامه ۱۴۰۳/۱۱/۶۵۰۴۶ مورخ ۱۴۰۳/۰۶/۱۰ به استناد ماده ۱ بخشنامه شماره ۹۸/۲۱۸۷۱/۲۰/۱۰۰ وزیر نیرو در تاریخ ۱۳۹۸/۰۴/۱۷ جدول و شرایط هرکیلو وات ظرفیت قرار دادی را به شرح زیر ابلاغ نموده است.

سطح ولتاژ	فروردین	اردیبهشت	خرداد	تیر	مرداد	شهریور	مهر	آبان	آذر	دی	بهمن	اسفند
انتقال و فوق توزیع	۲۷۸۷۱۲	۲۳۵۱۶۰	۴۰۰۱۷۶	۲۹۱۳۵۶	۳۹۷۶۵۶	۳۸۲۰۲۲	۲۷۰۱۸۸	۲۴۵۲۴۰	۲۳۸۹۴۰	۴۴۶۰۴۰	۲۹۷۱۰۸	۲۸۳۵۴۴
فشار متوسط	۱۱۹۴۴۸	۱۴۳۶۴۰	۱۷۱۵۰۴	۱۶۷۷۲۴	۱۷۰۴۲۴	۱۶۳۷۲۸	۱۵۸۶۵۲	۱۴۷۹۶۰	۱۴۵۲۶۰	۱۹۱۱۶۰	۱۲۷۳۲۲	۱۶۴۳۷۶
فشار ضعیف	۲۹۴۶۳۸	۳۵۴۳۱۲	۴۲۳۰۴۲	۴۱۳۷۱۹	۴۲۰۲۷۹	۴۰۳۸۶۲	۲۹۱۴۲۲	۳۶۴۹۶۸	۲۵۸۳۰۸	۴۷۱۵۲۸	۳۱۴۰۸۶	۴۰۵۴۶۱

نکته حائز اهمیت دیگر این است که در حال حاضر شرکت برق در سال ۱۴۰۳ از مشترکان صنعتی با قدرت قراردادی بیش از ۳۰ کیلووات از ابتدای اردیبهشت سال ۱۴۰۳ مطابق بخشنامه های داخلی (موضوع نحوه و توالی محاسبه صورتحساب برق مشترکین تعرفه سایر مصارف (تجاری) بالای ۱ مگاوات و کلیه مشترکین صنعتی (ویرایش مهرماه)) هزینه ترانزیت اخذ می کند بطوریکه هزینه ترانزیت برای مشترکان با قدرت قراردادی بیش از ۳۰ کیلووات تا ۵ مگاوات براساس قدرت مصرفی و برای مشترکان صنعتی با قدرت بیش از ۵ مگاوات براساس قدرت قراردادی (در صورت تجاوز از قدرت براساس قدرت مصرفی) محاسبه می گردد.

استناد این بند مطابق تبصره ۱ بند ۱-۲-۳ انشعاب های با تولید (صنعت و معدن) با قدرت قراردادی ۱ مگاوات و کمتر (قابل اجرا از ابتدای اردیبهشت سال ۱۴۰۳) موضوع نحوه و توالی محاسبه صورتحساب برق مشترکین تعرفه سایر مصارف (تجاری) بالای ۱ مگاوات و کلیه مشترکین صنعتی (ویرایش مهرماه دریافت می شود).

در حالیکه سازمان بازرسی در نامه شماره ۱۸۳۹۲۵ مورخ ۱۴۰۳/۰۵/۲۲ دریافت بدهی معوقه برق از صنایع از ابتدای اردیبهشت ماه سال ۱۴۰۲ را به دیوان عدالت اداری ارسال و حسب آخرین پیگیری ها دستور توقف اجرای بند ۴ مصوبه نیز اخذ شده است شرکت های برق، مبالغ را مطالبه می نمایند.

ضمن آنکه وزیر نیرو در مصوبه شماره ۱۴۰۳/۴۲۲۱۹/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۳/۰۷/۰۱ در اجرای ماده (۳) قانون مانع زدایی از توسعه صنعت برق، تعرفه برق مصارف تولید (صنعت و معدن) کد تعرفه ۴ مجدد ابلاغ کرد.

در نتیجه موضوع در چهل و دومین نشست دبیرخانه شورای گفت و گو بررسی گردید. بعلاوه در بررسی های بعدی مطابق دادنامه شماره ۱۴۰۳۳۱۳۹۰۰۲۴۰۷۸۸۳ مورخ ۱۴۰۳/۱۰/۰۹ به طرفیت بخش خصوصی مبنی بر توقف اجرای مصوبه شماره ۹۸/۲۱۸۷۱/۲۰/۱۰۰ وزیر نیرو دستور موقت توقف اجرای مصوبه موصوف صادر و اعلام گردید.



شرکت توانیر در نامه ۱۴۰۳/۱۱/۶۵۰۴۶ مورخ ۱۴۰۳/۰۶/۱۰ و نامه ۱۴۰۳/۱۱/۷۴۵۲۴ مورخ ۱۴۰۳/۰۷/۰۳ با موضوع ابلاغ مصوبات وزیر نیرو موضوع مصوبه شماره ۱۴۰۳/۴۲۲۱۹/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۳/۰۷/۰۱ در خصوص بهای برق مشترکین صنعتی و تعرفه ۴ اقدام نموده است. اما این مساله چالش های قانونی دارد که با روند مقررات جاری کشور همخوانی نداشته و تحمیل هزینه مضاعف بر محیط کسب و کار را به همراه دارد. بعلاوه سازمان بازرسی در نامه شماره ۱۸۳۹۲۵ مورخ ۱۴۰۳/۰۵/۲۲ دریافت بدهی معوقه برق از صنایع از ابتدای اردیبهشت ماه سال ۱۴۰۲ را به دیوان عدالت اداری ارسال و حسب آخرین پیگیری ها دستور توقف اجرای بند ۴ مصوبه نیز اخذ شده است. ضمن آنکه مطابق ماده ۳ تصویب نامه هیئت وزیران به شماره ۲۲۹۵۹۷/ت۱۳۵۸ هـ مورخ ۱۴۰۲/۱۲/۱۴ موضوع آیین نامه اجرائی ماده ۲۴ قانون بهبود مستمر محیط کسب و کار می بایست حداقل یک ماه پیش از هرگونه تغییرات نرخ به اطلاع ذینفعان رسیده و به نحو مقتضی از طریق وب سایت های اقتصادی اطلاع رسانی گردد. بعلاوه با عنایت به ماده ۹ آیین نامه مذکور این موضوع از تاریخ ۱۴۰۳/۰۴/۰۱ لازم الاجرا می باشد در حالیکه وفق ابلاغیه شرکت توانیر موعد اجرای تغییرات جهت بنگاه های اقتصادی از ابتدای اردیبهشت لحاظ گردیده که مغایر مفاد آیین نامه و ماده ۴ قانون مدنی کشور است. نکته حائز اهمیت تاکید بر مصوبه شماره ۹۸/۲۱۸۷۱/۲۰/۱۰۰ وزیر نیرو تا پایان مهر ماه و مصوبه شماره ۱۴۰۳/۴۲۲۱۹/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۳/۰۷/۰۱ در خصوص بهای برق مشترکین صنعتی پس از تاریخ فوق و عطف به ماسبق مجدد آن در استنادات است. درحالیکه در تبصره ماده ۳ قانون مانع زدایی از توسعه صنعت برق عنوان شده است دستورالعمل تعیین بهای برق مصرفی مشترکان صنعتی موضوع این ماده، حداکثر تا پایان فروردین ماه هر سال، توسط کارگروهی متشکل از نمایندگان وزارت نیرو و وزارت صنعت، معدن و تجارت و یک عضو ناظر از کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی بر اساس شاخص های «سهم درآمد محصولات صادراتی صنایع»، «شدت انرژی صنایع مذکور» و «سهم هزینه برق در قیمت تمام شده محصولات این صنایع» تهیه و توسط وزیر نیرو ابلاغ می شود. که علاوه بر آنکه بخش متاثر از این قانون در تدوین و تصویب حضور ندارد نقض همین قانون در زمان ابلاغ و عدم تدوین آن در فروردین ماه وجود دارد. مضاف بر آن در بند ۷ بخشنامه ۴۴۷۹۹ مورخ ۱۴۰۳/۰۳/۱۳ سرپرست محترم ریاست جمهوری به عدم تغییر ناگهانی تاکید نموده است. علاوه بر این عدم همخوانی مواد ۲ و ۳ قانون بهبود مستمر محیط کسب و کار و ماده ۶۰ قانون رفع موانع تولید، با ماده ۹ قانون برق ایران مصوب ۱۳۴۶.۴.۱۹ و عدم همخوانی با مقررات موخر باعث می گردد اصلاح این قانون نیز ضروری شود.	ایرادات و مشکلات مطروحه
نظرات اعضا حاضر در جلسه کارشناسی: در چهل و دومین جلسه دبیرخانه شورای گفت و گوی دولت و بخش خصوصی استان ابتدا چالش های اضافه شدن سرفصل هزینه ترانزیت برق به مشترکان صنعتی با قدرت قراردادی بیش از ۳۰ کیلووات تا ۵ مگاوات بررسی شد.	جمع بندی جلسه کارگروه تخصصی (کارشناسی) به تاریخ



۱۴۰۳/۰۹/۰۵

«علی اکبر لبافی»، رئیس این دبیرخانه در خصوص دستور کار نخست جلسه اظهار کرد: تعدادی از تشکل های بزرگ اقتصادی استان طی مکاتبه پیرامون اضافه شدن تعرفه ترانزیت مشترکان تولید (صنعت و معدن) و سایر مصارف (تجاری) به دبیرخانه اعلام داشتند که گویا این مساله از ابتدای آبان ۱۴۰۳ توسط وزارت نیرو لازم الاجرا اعلام شده است. لازم به ذکر است که سرفصل هزینه ترانزیت در قبوض برق براساس مصوبه «تعیین مقررات (نرخ و ضوابط مرتبط) ترانزیت انرژی الکتریکی در شبکه برق» ابلاغ آقای اردکانیان، وزیر وقت نیرو به استناد دستورالعمل شورای اقتصاد در سال ۱۳۹۷ بوده است. این مصوبه در سال گذشته ابلاغ شده اما از آبان ماه سال ۱۴۰۳ لازم الاجرا شده است. حال شرکت توزیع نیروی برق باید در خصوص پشتوانه قانونی این مصوبه و عدم اجرای آن تاکنون شفاف سازی کند.

در ادامه، «مهدی هدایت نیا»، دبیر اتحادیه تولیدکنندگان و صادرکنندگان صنایع لبنی خراسان رضوی تصریح کرد: در سال جاری علاوه بر عدم تامین برق مورد نیاز صنایع در طول فصول سال، هر روز هزینه جدیدی بر روی قبوض برق اضافه شده و از آبان ماه هزینه ای تحت عنوان ترانزیت داخلی انرژی برق مشترکین که مبالغ آن بسیار سنگین بوده به بنگاه های اقتصادی تحمیل شده است که واحدها به دلیل عدم پیش بینی، هزینه ای برای آن در محصولات خود لحاظ نکرده اند، در نتیجه قادر به پرداخت آن نمی باشند. لذا تقاضا داریم جهت برون رفت از این مشکل و همچنین نحوه تامین زیان های وارده از محل قطع برق صنایع در سال جاری، هر چه سریع تر تدابیری اتخاذ شود.

در ادامه، «عبدالله یزدان بخش»، رئیس کمیسیون صنعت اتاق بازرگانی خراسان رضوی اظهار کرد: سیاستگذاران در رأس همه امور خود باید وضعیت صنعت را لحاظ کنند. قطعاً افزایش سرفصل هایی مانند هزینه ترانزیت در قبوض برق انگیزه صنعتگران و سرمایه گذاری در این حوزه را کاهش داده و توسعه بخش صنعت را تحت الشعاع قرار می دهد.

«عباس سادات»، رئیس هیات مدیره انجمن تراشکاری، قالب سازی و ریخته گری خراسان رضوی نیز اظهار کرد: پیشنهاد می شود هر گونه سیاستگذاری در خصوص افزایش تعرفه انرژی از سال قبل به صاحبان صنایع اعلام شود تا صاحبان صنایع این مساله را در هزینه تمام شده کالای خود لحاظ کنند. همچنین پیشنهاد می شود در خصوص ماده ۳ قانون مانع زدایی از توسعه صنعت برق کشور شفاف سازی لازم صورت گیرد، چرا که به نظر می رسد بخش دولتی این ماده قانونی را به نفع خود تفسیر می کند.

«محمود صالحیان»، مدیر دفتر نظارت بر خدمات مشترکین شرکت توزیع برق خراسان رضوی نیز اظهار کرد: سیاست کلان کشوری در حوزه انرژی با مشورت کمیسیون انرژی، کمیسیون صنایع مجلس شورای اسلامی و وزارت صمت اخذ می شود. لذا این گونه نیست که افزایش تعرفه انرژی صرفاً تصمیم شخص وزیر نیرو باشد.

در بخش دیگری از نشست، «مهدی شفیعی زاده»، مدیر دفتر نظارت فروش و وصول مطالبات شرکت توزیع نیروی برق خراسان رضوی تصریح کرد: ماده ۳ قانون مانع زدایی از توسعه صنعت برق اشاره دارد: «متوسط بهای برق مصرفی مشترکان صنعتی (به جز استخراج رمزارزها) معادل متوسط نرخ قراردادهای تبدیل انرژی (ای. سی. ای) باتوجه به بهای سوخت مصرفی نیروگاه ها و هزینه انتقال، تعیین و دریافت می شود. منابع حاصل از اجرای این ماده در بودجه های سنواتی به حساب شرکت مادر تخصصی توانیر نزد خزانه داری کل کشور واریز می شود و بابت هزینه های تولید و تأمین برق، حمایت از توسعه فناوری های



مورد نیاز صنعت برق و طرح‌های بهینه‌سازی و اصلاح الگوی مصرف انرژی و اتمام طرح‌های نیمه تمام صنعت برق با اولویت نوسازی شبکه فرسوده انتقال برق به صورت صد درصد (۱۰۰٪) اختصاص می‌یابد.

وی افزود: در ماده ۴ قانون مانع زدایی از توسعه صنعت برق نیز به صراحت آمده است: «صنایع انرژی‌بر موضوع ماده (۳) این قانون با هماهنگی وزارت صنعت، معدن و تجارت و وزارت نیرو مکلفند، حداقل ۹۰۰۰ مگاوات نیروگاه حرارتی با بازدهی حداقل پنجاه و پنج درصد (۵۵٪) و ۱۰۰۰ مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر و پاک تا پایان سال ۱۴۰۴ از محل منابع داخلی صنایع مذکور احداث کنند. در صورت عدم احداث، تأمین برق این صنایع در شرایط کمبود برق، در اولویت طرح‌های مدیریت مصرف برق وزارت نیرو قرار می‌گیرد. وزارت نیرو مکلف است از تأمین برق این صنایع، پشتیبانی و برق تولیدی مازاد آنها را منتقل کند. برق مازاد نیروگاه‌های فوق در بازار (بورس) انرژی و یا به صورت قرارداد دوجانبه قابل فروش است. وزارت نفت مکلف است با هماهنگی وزارت نیرو سوخت مورد نیاز نیروگاه‌های مذکور را تأمین کند.»

مدیر دفتر نظارت فروش و وصول مطالبات شرکت توزیع نیروی برق خراسان رضوی ادامه داد: از ابتدای مهرماه سال جاری به طور میانگین ۲۱ درصد میانگین افزایش نرخ داشتیم. البته نرخ ترانزیت از سال گذشته اعمال شده است، چرا که این مقوله براساس مصوبه هیات وزیران در سال ۹۹ بوده است. با این حال شرکت برق ۶ ماه اخذ ترانزیت برق را به تأخیر انداخت و الحاقیه نیز ارسال و جلساتی نیز در این رابطه برگزار شد.

وی با بیان اینکه شرکت برق از ابتدای سال ۱۴۰۲ ترانزیت را در خصوص مشترکین با مصرف بیش از ۱ مگاوات لحاظ کرد، افزود: نرخ اضافه دیماندا افزایش پیدا کرده که صاحبان صنایع باید این موارد را مورد توجه قرار دهند. علاوه بر این مشترکین با بیش از ۱ مگاوات ملزم هستند برق خود را از بورس انرژی طی قراردادهای دو جانبه خریداری کنند در غیر این صورت شاهد افزایش قبوض برق خود خواهند بود.

لزوم تعیین تکلیف ماده ۹ قانون سازمان برق ایران

«مهدی وطن پرست»، رئیس گروه تولید استاندارد خراسان رضوی اظهار کرد: در ماده ۹ قانون سازمان برق ایران به صراحت آمده است: «از تاریخ تصویب این قانون اخذ هر نوع وجهی از مصرف‌کنندگان برق از قبیل حق اشتراک طبق تعرفه و آیین‌نامه‌هایی خواهد بود که از طرف وزارت آب و برق تعیین و اعلام می‌شود. مصرف‌کنندگان مورد عمل قرار خواهد گرفت. این در حالی است که وزارت آب و برق دیگر وجود خارجی ندارد. لذا اگر وزارت نیرو بخواهد هر نوع تعرفه‌ای را افزایش دهد صرفاً به استناد به این ماده این اختیار را دارد. لذا به نظر می‌رسد ماده ۹ قانون سال ۱۳۴۶ باید تعیین تکلیف شود، چرا که به استناد این قانون احتمال هر گونه تحمیل تعرفه‌ای از سوی وزارت نیرو طی سالهای آتی وجود دارد.»

افزایش بدون برنامه تعرفه انرژی برای بنگاه‌های اقتصادی قابل توجیه نیست

«نسرین یوسفی عارفی»، رئیس کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی خراسان رضوی نیز با اشاره به اینکه «قیمت ماهانه هزینه تبدیل انرژی، در ابتدای هر سال توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران منتشر می‌گردد»، افزود: بخش خصوصی بر این مساله واقف است که قیمت برق و گاز واقعی نیست اما ایجاد شوک بدون برنامه برای بنگاه‌های اقتصادی قابل توجیه نیست. افزایش هزینه انرژی برای واحدهای سیمانی موجب صدور دستور موقت توسط دیوان عدالت اداری شد، چرا که توانیر باید



در ابتدای هر سال افزایش نرخ انرژی را تعیین کند تا بخش خصوصی بتواند این مساله را در قراردادهای خود لحاظ کند. بنابراین اگر توانیر سیاستی مبنی بر افزایش تعرفه انرژی دارد باید آن را در ابتدای هر سال ابلاغ کند. تنها در این صورت است که بخش خصوصی می‌تواند پیش‌بینی‌های لازم را در نرخ نهایی محصول خود داشته باشد.

«امیرمهدی مرادی»، دبیر اجرایی انجمن مدیران صنایع خراسان تصریح کرد: در گذشته جلسه‌ای با حضور نمایندگان شرکت برق و جمعی از صاحبان صنایع در خصوص ایجاد سرفصل‌های جدید در قبوض برق برگزار شد و نحوه و فرمول محاسبه سرفصل‌ها نیز تشریح شد. همچنین برای کاهش هزینه سرفصل‌های جدید در قبوض برق نیز راهکارهایی توسط شرکت برق ارائه گردید اما هیچ توضیحی در خصوص فقدان و یا عدم فقدان پیش‌توانه قانونی سرفصل‌های جدید ارائه نشد.

لبافی در جمع بندی دستور کار نخست یادآور شد: منشا اصلی سرفصل ترانزیت انرژی الکتریکی مربوط به ماده ۹ قانون سازمان برق ایران مصوب سال ۱۳۴۶ است که به وزارت نیرو جهت صدور بخش نامه اختیاراتی داده شده که این مساله باید مورد بررسی و انطباق با شرایط روز قرار گیرد، چرا که طی این سالها حوزه‌های اقتصادی دچار تغییر و تحولات بسیار شده است و مهم تر آن که با مواد ۲ و ۳ قانون بهبود محیط کسب و کار و ماده ۶۰ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقای نظام مالی کشور به نوعی در تناقض است. در حقیقت در این قوانین به صراحت اشاره شده که نظر بخش خصوصی قبل از صدور هر گونه بخشنامه‌ای باید اخذ شود.

لبافی ادامه داد: واقعیت این است که ناترازی تامین انرژی در کشور وجود دارد و امروز وزارت نیرو یکی از بدهکارترین وزارتخانه‌ها به پیمانکارانش است و لیکن نکته اساسی اینجا است که شرکت‌های تولیدی اغلب صادراتی و یا تنظیم بازاری هستند و بر اساس قیمت تمام شده محصول خود را در قالب قراردادهای صادراتی صادر می‌کنند و یا به صورت ستاد تنظیم بازار ارائه می‌کنند لذا با این افزایش قیمت‌های عوامل شکل دهنده محصول در بین سال بدلیل عدم امکان اعمال در قراردادهای بازارشان از دست می‌دهند و یا دچار ضرر و زیان می‌گردند، لذا این مهم می‌بایست وزارت نیرو مدنظر قرار دهد در هر شکل اختیارات قانونی قبلی با شرایط روز و قوانین بعدی انطباق پیدا کند

دستگاه‌های استانی دارای نماینده در جلسه:

دفتر هماهنگی امور سرمایه گذاری و اشتغال استانداری خراسان رضوی، اداره کل صنعت، معدن و تجارت خراسان رضوی، اداره کل گمرک مشهد، خانه صنعت، معدن و تجارت استان خراسان رضوی، شرکت برق منطقه ای خراسان، شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان رضوی، شرکت توزیع نیروی برق شهرستان مشهد، کمیسیون هماهنگی بانکها، شرکت شهرکهای صنعتی خراسان رضوی، رئیس کمیسیون صنعت اتاق، رئیس کمیسیون انرژی اتاق، رئیس کمیسیون مدیریت واردات و بازرگانی داخلی اتاق، کمیسیون توسعه صادرات اتاق، انجمن مدیران صنایع خراسان رضوی، مشاور امور گمرکی اتاق بازرگانی، انجمن صنفی کارفرمایی قالب سازی، تراشکاری و ریخته گری خراسان رضوی، انجمن‌های صنفی کارفرمایی صنایع خراسان رضوی، اتحادیه تولیدکنندگان و صادرکنندگان صنایع لبنی خراسان رضوی.

جمع بندی مورد توافق اعضا:



اتحادیه تولیدکنندگان و صادرکنندگان صنایع لبنی خراسان طی نامه شماره ۰۳/۱۰۴ مورخ ۱۴۰۳/۰۸/۲۶ و کانون انجمن های کارفرمایی صنایع خراسان رضوی طی نامه شماره ۱۲/۴۶۰ مورخ ۱۴۰۳/۰۸/۲۷ منضم به نامه های مجتمع تولیدی لیمون چینی آراد و انجمن صنفی کارفرمایی قالب سازی، تراشکاری و ریخته گری خراسان رضوی اعلام نمودند اخیرا هزینه ای تحت عنوان هزینه ترانزیت داخلی انرژی برق مشترکین بر روی قبوض برق اضافه شده است که بعضا از مبلغ میزان برق مصرفی نیز بیشتر است و با توجه به اینکه این افزایش، بر قیمت تمام شده کالا تاثیر دارد در حالیکه واحدهای تولیدی این افزایش را بر روی قیمت نهایی مصرف کننده در نظر نگرفته اند و در صورت افزایش قیمت کالاها مشکلاتی برای ایشان بوجود خواهد آمد خواستار تسریع پیگیری دبیرخانه شورا و شفاف سازی در اینخصوص شدند. دبیرخانه شورا طی نامه شماره ۱۴۰۳/۳۶۶۹/ص مورخ ۱۴۰۳/۸/۳۰ از شرکت های برق منطقه ای، توزیع برق استان و مشهد استعلام نظر خواست.

هزینه ترانزیت برق به معنی پرداخت حق استفاده از خطوط انتقال برق در سطوح ولتاژی انتقال و فوق توزیع، فشار متوسط و فشار ضعیف می باشد.

مطابق با مصوبه وزیر وقت نیرو به شماره ۹۸/۲۱۸۷۱/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۳۹۸/۰۴/۱۷ با موضوع تعیین مقررات (نرخ و ضوابط مرتبط) ترانزیت انرژی الکتریکی در شبکه برق کشور که مستند به مصوبات مواد ۷ و ۹ قانون سازمان برق ایران و بند (د) ماده (۱) دستورالعمل شماره ۷۵۷۷۳۷ مورخ ۱۳۹۷/۱۲/۲۸ شورای اقتصاد و مصوبه شماره ۱۴۵۹۳۷/ت/۵۰۹۹۹-هـ مورخ ۱۳۹۴/۱۱/۱۰ هیات وزیران می باشد، نرخ ترانزیت برق بر اساس هر کیلووات ظرفیت قراردادی (ظرفیت ترانزیت) بصورت ماهانه و بر مبنای متوسط قیمت تبدیل انرژی سال گذشته محاسبه می شود، این مصوبه در سال ۱۴۰۲ ابلاغ شد اما از آبان ماه سال ۱۴۰۳ لازم الاجرا شده است.

قیمت ماهانه هزینه تبدیل انرژی، در ابتدای هر سال توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران منتشر می گردد. میانگین نرخ ترانزیت داخلی برق در سال، نباید از میانگین مصوب شورای اقتصاد بیشتر گردد.

کلیه مصرف کنندگان برق (مشترکین) با دیماندا قراردادی بیش از یک مگاوات موظند هزینه ترانزیت برق را بر اساس جداول زیر بازای هر کیلووات ظرفیت قراردادی (قدرت قراردادی یا دیماندا) به شرکت مالک شبکه خود (برق منطقه ای یا توزیع نیروی برق) پرداخت نمایند

- مطابق ماده ۷ قانون برق ایران مصوب ۱۳۴۶.۴.۱۹ وزارت آب و برق مقررات لازم را برای طرز اداره مؤسسات برق و بهبود وضع تولید و انتقال و توزیع و فروش نیروی برق وضع خواهند نمود. کلیه مؤسسات برق باید از مقررات مزبور تبعیت نمایند.

- در ماده ۹ قانون برق ایران مصوب ۱۳۴۶.۴.۱۹ نیز آمده است از تاریخ تصویب این قانون اخذ هر نوع وجهی از مصرف کنندگان برق از قبیل وام و حق اشتراک طبق تعرفه و آیین نامه هایی خواهد بود که از طرف وزارت آب و برق تعیین و اعلام می شود.



بند (د) ماده (۱) دستورالعمل شماره ۷۵۷۷۳۷ مورخ ۱۳۹۷/۱۲/۲۸ شورای اقتصاد متوسط نرخ ترانزیت داخلی برق در سطح شبکه انتقال و فوق توزیع و در سطح شبکه توزیع هر کدام به ازای هر کیلو وات ظرفیت قراردادی معادل ۳۵ درصد متوسط نرخ تبدیل انرژی نیروگاه های حاضر در بازار عمده فروشی می باشد.

نرخ ترانزیت داخلی انرژی برق در سال ۱۴۰۲

نرخ ترانزیت برق در سال ۱۴۰۲ در سه سطح ولتاژی انتقال و فوق توزیع، فشار متوسط، و فشار ضعیف بر اساس اعلام شرکت توانیر، برای دوره های فروردین الی اسفند، در مردادماه دارای بیشترین نرخ ترانزیت برق بوده که برابر با ۳۶۳ ریال بر هر کیلووات در سطح انتقال و فوق توزیع، ۵۱۸ ریال بر هر کیلووات در سطح فشار متوسط و ۷۴۶ ریال بر هر کیلووات در سطح فشار ضعیف بوده است. متوسط نرخ ترانزیت برق در سه سطح انتقال و فوق توزیع، فشار متوسط و فشار ضعیف در سال ۱۴۰۲ به ترتیب برابر با ۳۰۴، ۴۳۵، و ۶۰۴ ریال بر هر کیلووات بوده که نسبت به نرخ ترانزیت برق سال ۱۴۰۱ حدود ۱۷٪ افزایش داشته است.

مطابق با نامه شماره ۶۷۴۸/۱۱/۱۴۰۳ مورخ ۲۸/۰۱/۱۴۰۳ شرکت توانیر هزینه ترانزیت برق مشترکان تعرفه تولید (صنعت و معدن) و تعرفه سایر مصارف (تجاری) با قدرت قراردادی بین یک تا پنج مگاوات از ابتدای آبان ماه سال ۱۴۰۲ بر اساس قدرت قرائت شده (توان مصرفی) محاسبه می شود.

نرخ ترانزیت داخلی انرژی برق در سال ۱۴۰۳

ماهانه به ازای هر کیلووات ظرفیت قراردادی (ظرفیت ترانزیت) موضوع ماده (۱) بخشنامه شماره ۹۸/۲۱۸۷۱/۲/۱۰۰ مورخ ۱۳۹۸/۰۴/۱۷ به شرح جدول ذیل می باشد:

ولتاژ	فروردین	اردیبهشت	خرداد	تیر	مرداد	شهریور	مهر	آبان	آذر	دی	بهمن	اسفند
انتقال و فوق توزیع	۲۷۸۷۱۲	۳۳۵۱۶۰	۴۰۰۱۷۶	۳۹۱۳۵۶	۳۹۷۶۵۶	۳۸۲۰۳۲	۳۷۰۱۸۸	۳۴۵۲۴۰	۳۳۸۹۴۰	۴۴۶۰۴۰	۲۹۷۱۰۸	۳۸۳۵۴۴
فشار متوسط	۱۱۹۴۴۸	۱۴۳۶۴۰	۱۷۱۵۰۴	۱۶۷۷۲۴	۱۷۰۴۲۴	۱۶۳۷۲۸	۱۵۸۶۵۲	۱۴۷۹۶۰	۱۴۵۲۶۰	۱۹۱۱۶۰	۱۲۷۳۳۲	۱۶۴۳۷۶
فشار ضعیف	۲۹۴۶۳۸	۳۵۴۳۱۲	۴۲۳۰۴۲	۴۱۳۷۱۹	۴۲۰۳۷۹	۴۰۳۸۶۲	۳۹۱۴۲۲	۳۶۶۹۶۸	۳۵۸۳۰۸	۴۷۱۵۲۸	۳۱۴۰۸۶	۴۰۵۴۶۱

و برق ترانزیت شده از ابتدا سال ۱۴۰۳ تا زمان ابلاغ رویه های جدید مشمول نرخ های فوق می باشد.

نکته حائز اهمیت این است که در حال حاضر شرکت برق در سال ۱۴۰۳ از مشترکان صنعتی با قدرت قراردادی بیش از ۳۰ کیلو وات از ابتدای اردیبهشت سال ۱۴۰۳ بهای برق بر اساس مصوبه اخذ می کنند بطوریکه هزینه ترانزیت برای مشترکان با قدرت قراردادی بیش از ۳۰ کیلووات تا ۵ مگاوات براساس قدرت مصرفی و برای مشترکان صنعتی با قدرت بیش از ۵ مگاوات براساس قدرت قراردادی (در صورت تجاوز از قدرت براساس قدرت مصرفی) محاسبه می گردد.



با عنایت به اینکه وزیر وقت نیرو در مصوبه شماره ۹۸/۲۱۸۷۱/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۳۹۸/۰۴/۱۷ با موضوع تعیین مقررات (نرخ و ضوابط مرتبط) ترانزیت انرژی الکتریکی در شبکه برق کشور، به ماده ۹ قانون برق ایران مصوب ۱۳۴۶.۴.۱۹ اخذ هر نوع وجهی از مصرف کنندگان برق از قبیل وام و حق اشتراک طبق تعرفه و آیین نامه هایی خواهد بود که از طرف وزارت آب و برق تعیین و اعلام می شود، استناد می ورزد و از طرفی طبق مواد ۲ و ۳ قانون بهبود مستمر محیط کسب و کار سال ۱۳۹۰ دولت مکلف است در مراحل بررسی موضوعات مربوط به محیط کسب و کار برای اصلاح و تدوین مقررات و آیین نامه ها، نظر کتبی اتاقها و تشکلهای اقتصادی ذی ربط و تاثیر پذیر را اخذ نموده و مورد توجه قرار دهند و با توجه به چالش های اضافه شدن سرفصل هزینه ترانزیت برق مشترکان صنعتی با قدرت قراردادی بیش از ۳۰ کیلووات تا ۵ مگاوات مقرر گردید، نظر به اینکه اغلب واحدهای تولیدی بویژه واحدهای صادراتی در ابتدای سال در قالب شاخص های قیمت تمام شده و عناصر شکل دهنده کالای نهایی قیمت را تعیین و در قراردادهایشان با مشتریان داخلی و خارجی لحاظ می نمایند و هرگونه افزایش عوامل تاثیرگذار در قیمت تمام شده محصول در نیمه سال موجب افزایش قیمت ها و ضرر و زیان و از دست دادن بازار های صادراتی می گردد، ضمن اینکه برخی واحدهای تولیدی (مخصوصا صنایع لبنی) در ابتدای سال افزایش قیمت را بر روی کالاهای خود با نظارت ستاد تنظیم بازار لحاظ می کنند و تغییر حامل های انرژی که در بین سال اتفاق می افتد باعث خسارات زیادی به این واحدها می شود، لذا پیشنهاد و مقرر شود، ضرورت تعیین هرگونه افزایش نرخ توسط توانیر باید در پایان اسفند یا فروردین هر سال تعیین گردد تا بخش خصوصی بتواند افزایش قیمت تمام شده کالا را محاسبه و در قراردادهای خود لحاظ کند.

- بر اساس ماده ۲۵ قانون بهبود مستمر محیط کسب و کار هرگاه دولت به دلیل کمبودهای مقطعی به شرکتهای عرضه کننده برق یا گاز یا مخابرات دستور دهد موقتاً جریان برق یا گاز یا خدمات مخابراتی واحدهای تولیدی متعلق به شرکتهای خصوصی و تعاونی را قطع کنند، موظف است نحوه جبران خسارتهای وارده به این شرکتهای ناشی از تصمیم فوق را نیز تعیین و اعلام کند، لذا ضرورت اجرای این ماده قانونی نیز باید توسط بخش خصوصی مورد پیگیری قرار گیرد.
- مطابق تبصره بند ج قانون هدفمند کردن یارانه ها مصوب ۱۳۸۸ قیمت تمام شده برق، مجموع هزینه های تبدیل انرژی، انتقال و توزیع و هزینه سوخت با بازده حداقل سی و هشت درصد (۳۸٪) نیروگاههای کشور و رعایت استانداردها محاسبه می شود و هر ساله حداقل یک درصد (۱٪) به بازده نیروگاههای کشور افزوده شود به طوری که تا پنج سال از زمان اجراء این قانون به بازده چهل و پنج درصد (۴۵٪) برسد و همچنین تلفات شبکه های انتقال و توزیع تا پایان برنامه پنجساله پنجم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران به چهارده درصد (۱۴٪) کاهش یابد مقرر شد موضوع چگونگی اجرای این تکالیف قانونی از طریق مجموعه برق استان پیگیری شود.

نظر به اینکه شرکت توانیر در نامه ۱۴۰۳/۱۱/۶۵۰۴۶ مورخ ۱۴۰۳/۰۶/۱۰ و نامه ۱۴۰۳/۱۱/۷۴۵۲۴ مورخ ۱۴۰۳/۰۷/۰۳ با موضوع ابلاغ مصوبات وزیر نیرو موضوع مصوبه شماره ۱۴۰۳/۴۲۲۱۹/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۳/۰۷/۰۱ در خصوص بهای برق مشترکین صنعتی و تعرفه ۴ اقدام نموده است.

پیشنهادهای



ضمن آنکه مطابق ماده ۳ تصویب نامه هیئت وزیران به شماره ۲۲۹۵۹۷/ت/۱۳۵۸ هـ مورخ ۱۴۰۲/۱۲/۱۴ موضوع آیین نامه اجرایی ماده ۲۴ قانون بهبود مستمر محیط کسب و کار می بایست حداقل یک ماه پیش از هرگونه تغییرات نرخ به اطلاع ذینفعان رسیده و به نحو مقتضی از طریق وب سایت های اقتصادی اطلاع رسانی گردد.

بعلاوه با عنایت به ماده ۹ آیین نامه مذکور این موضوع از تاریخ ۱۴۰۳/۰۴/۰۱ لازم الاجرا می باشد در حالیکه وفق ابلاغیه همچنین مصوبه شماره ۱۴۰۳/۴۲۲۱۹/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۳/۰۷/۰۱ که در آن نرخ ترانزیت برق بر اساس هر کیلووات ظرفیت قراردادی (ظرفیت ترانزیت) به صورت ماهانه و بر مبنای متوسط قیمت تبدیل انرژی سال گذشته و بر اساس جدول ابلاغی محاسبه می شود مبنای عمل قرار گرفته و بر اساس ماده ۳ قانون مانع زدایی از صنعت برق به شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران ابلاغ شده است،

لذا پیشنهاد می شود شورا مقرر نماید:

۱- به منظور رفع موانع و رشد تولید در اقتصاد کشور و تسهیل گری جهت حضور و ایفای نقش موثر بخش خصوصی در راستای بهبود کسب و کار مورد تأکید می باشد و نظر به ابلاغ مصوبه شماره ۱۴۰۳/۴۲۲۱۹/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۳/۰۷/۰۱ بهای انرژی برق مشترکان صنعتی از سوی وزارت نیرو مقررات حاکم بر اجرای ماده ۳ تصویب نامه هیات وزیران به شماره ۲۲۹۵۷۷/ت/۶۱۳۵ هـ مورخ ۱۴۰۲/۱۲/۱۴ موضوع آیین نامه اجرایی ماده ۲۴ قانون بهبود محیط کسب و کار در خصوص اطلاع رسانی هرگونه تغییرات نرخ حداقل یک ماه پیش از اعمال از طریق وب سایت ها به بنگاه های اقتصادی و لازم الاجرا بودن این آیین نامه از تاریخ ۱۴۰۳/۰۴/۰۱ تبعات ابلاغ تعرفه دیر هنگام، ادامه فعالیت های کسب و کارها را از نظر مالی پس از شش ماه متضرر می نماید. و با اشاره به ابلاغ دادنامه شماره ۱۴۰۳۱۳۹۰۰۱۰۶۱۷۷۶ مورخ ۱۴۰۳/۰۵/۰۵ دیوان عدالت اداری در خصوص دستور موقت بر توقف اجرای ردیف ۴- بند یک مصوبه بهای انرژی برق مشترکان صنعتی در سال ۱۴۰۲ به وزارت نیرو و تأکید سازمان بازرسی کل کشور در نامه شماره ۱۸۳۹۲۵ مورخ ۱۴۰۳/۰۵/۲۲ به وزیر نیرو در خصوص اعلام دیر هنگام تعرفه برق صنایع در سال ۱۴۰۲ و پیگیری درخواست ابطال مصوبه دریافت بدهی معوقه برق از صنایع از ابتدای اردیبهشت ماه سال ۱۴۰۲ از دیوان عدالت اداری، دریافت مابه التفاوت نرخ بهای انرژی برق مشترکان صنعتی از ابتدای اردیبهشت تا پایان شهریور ماه سال جاری به دلیل مغایرت با ماده ۴ قانون مدنی و عدم امکان عطف به ماسبق شدن مصوبه مذکور، و با توجه به دادنامه شماره ۱۴۰۳۱۳۹۰۰۰۲۴۰۷۸۸۳ مورخ ۱۴۰۳/۱۰/۹ هیات تخصصی صنایع و بازرگانی دیوان عدالت اداری و دستور موقت مبنی بر توقف اجرای مصوبه ۱۴۰۳/۴۲۲۱۹/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۳/۷/۱ وزارت نیرو و همچنین با عنایت به ایرادات حقوقی ناشی از عدم اجرای تبصره ۳ قانون مانع زدایی از توسعه صنعت برق در زمان مقرر و عدم رعایت مواد ۲۴ و ۳۰ قانون پیشنهاد توقف و ابطال مصوبه دارد.



۲- با توجه به عدم همخوانی مواد ۲ و ۳ قانون بهبود مستمر محیط کسب و کار و ماده ۶۰ قانون رفع موانع تولید، با ماده ۹ قانون برق ایران مصوب ۱۳۴۶.۴.۱۹ ضرورت اصلاح این ماده قانونی و مشارکت بخش خصوصی و تعاونی در تصمیم سازی ها و تصمیم گیری ها، حذف ماده ۹ قانون برق ایران مصوب ۱۹ تیر ۱۳۴۶ پیشنهاد می شود.

۳- نظر به اینکه اغلب واحدهای تولیدی بویژه واحدهای صادراتی در ابتدای سال در قالب شاخص های قیمت تمام شده و عناصر شکل دهنده کالای نهایی قیمت را تعیین و در قراردادهایشان با مشتریان داخلی و خارجی لحاظ می نمایند و هرگونه افزایش عوامل تاثیرگذار در قیمت تمام شده محصول در نیمه سال موجب افزایش قیمت ها و ضرر و زیان و از دست دادن بازار های صادراتی می گردد، ضمن اینکه برخی واحدهای تولیدی در ابتدای سال افزایش قیمت را بر روی کالاهای خود با نظارت ستاد تنظیم بازار لحاظ می کنند و تغییر حامل های انرژی که در بین سال اتفاق می افتد باعث خسارات زیادی به این واحدها می شود، لذا پیشنهاد می شود، ضرورت تعیین هرگونه افزایش نرخ توسط توانیر وفق مقررات ماده ۳ در پایان اسفند یا فروردین هر سال تعیین تا بخش خصوصی بتواند برنامه ریزی لازم را لحاظ نماید.

۴- مطابق تبصره بند ج قانون هدفمند کردن یارانه ها مصوب ۱۳۸۸ قیمت تمام شده برق، مجموع هزینه های تبدیل انرژی، انتقال و توزیع و هزینه سوخت با بازده حداقل سی و هشت درصد (۳۸٪) نیروگاههای کشور و رعایت استانداردها محاسبه می شود و هر ساله حداقل یک درصد (۱٪) به بازده نیروگاههای کشور افزوده شود به طوری که تا پنج سال از زمان اجراء این قانون به بازده چهل و پنج درصد (۴۵٪) برسد و همچنین تلفات شبکه های انتقال و توزیع تا پایان برنامه پنجساله پنجم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران به چهارده درصد (۱۴٪) کاهش یابد لذا مقرر شد موضوع چگونگی اجرای این تکالیف قانونی، از طریق مجموعه برق استان و شورای مرکز پیگیری شود، تا میزان تلفات در خطوط انتقال در برنامه هفتم مطابق جدول ۹ انرژی ماده ۴۲ فصل ۹ قانون قانون برنامه هفتم پیشرفت جمهوری اسلامی کاهش یابد.

۵- نظر به آنکه اعمال هزینه ترانزیت برای مشترکان صنعتی با قدرت قراردادی بیش از ۳۰ کیلو وات تا یک مگاوات بدون استنادات و مبنای قانونی اعمال گردیده و منجر به افزایش بیش از حد و غیر قابل توجیه بهای برق واحدهای صنعتی و اعتراض تولیدکنندگان شده است. مصوبه شماره ۱۴۰۳/۴۲۲۱۹/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۳/۰۷/۰۱ وزارت نیرو با موضوع بهای انرژی برق مشترکان صنعتی و ... حذف و تحت عنوان "هزینه ترانزیت" در صورتحساب درج نگردد.

۱- صورتجلسه چهل و دومین نشست دبیرخانه شورای گفت و گو مورخ ۱۴۰۳/۰۹/۰۵

۲- نامه ای به شماره ۱۴۰۳/۱۰۰۹ مورخ ۱۴۰۳/۰۵/۱۷ خانه صنعت معدن و تجارت

۳- نامه شماره ۰۳/۱۰۴ مورخ ۱۴۰۳/۰۸/۲۶ اتحادیه تولید کنندگان و صادرکنندگان صنایع لبنی خراسان رضوی

۴- نامه شماره ۱۲/۴۶۰ مورخ ۱۴۰۳/۰۸/۲۷ کانون انجمن های کارفرمایی استان

فهرست
مستندات و
مدارک پشتوانه



۵- مصوبه شماره ۹۸/۲۱۸۷۱/۲۰/۱۰۰ وزیر نیرو

۶- قانون مانع زدایی از صنعت برق مصوب ۱۴۰۱/۰۸/۱۵

۷- نامه ۱۴۰۳/۱۱/۶۵۰۴۶ مورخ ۱۴۰۳/۰۶/۱۰ شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع برق ایران

۸- نامه شماره ۱۸۳۹۲۵ مورخ ۱۴۰۳/۰۵/۲۲ سازمان بازرسی

۹- نامه ۱۴۰۳/۱۱/۶۵۰۴۶ مورخ ۱۴۰۳/۰۶/۱۰ شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع برق ایران

۱۰- نامه ۱۴۰۳/۱۱/۷۴۵۲۴ مورخ ۱۴۰۳/۰۷/۰۳ شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع برق ایران

۱۱- مصوبات وزیر نیرو موضوع مصوبه شماره ۱۴۰۳/۴۲۲۱۹/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۳/۰۷/۰۱

۱۲- قانون سازمان برق ایران مصوب سال ۱۳۴۶

۱۳- قانون مانع زدایی از توسعه صنعت برق مصوب ۱۴۰۱

۱۴- قانون بهبود مستمر محیط کسب و کار

۱۵- بخشنامه ۴۴۷۹۹ مورخ ۱۴۰۳/۰۳/۱۳ سرپرست محترم ریاست جمهوری