



سندیکای شرکت های تولیدکننده برق

گزارش عملکرد سندیکای شرکت های تولید کننده برق در

سال ۱۳۹۹

مجمع عمومی عادی سالیانه

تاریخ ۱۴۰۰/۰۴/۱۹



گزارش عملکرد سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق

مجمع عمومی عادی سالیانه ۱۳۹۹

تاریخ برگزاری مجمع: تاریخ ۱۴۰۰/۰۴/۱۹

رئیس هیأت مدیره: محمد علی وحدتی

دبیر سندیکا: پرویز غیاث الدین

تدوین گزارش: دفتر پژوهش

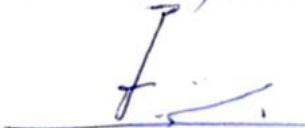
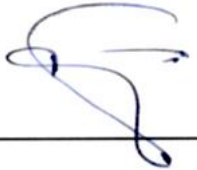
تأیید گزارش: این گزارش با عنوان « گزارش عملکرد سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق برای سال مالی ۱۳۹۹ به منظور ارائه در مجمع عمومی عادی مورخ ۱۴۰۰/۰۴/۱۹ » در تاریخ ۱۴۰۰/۰۳/۲۵ به تأیید هیأت مدیره رسیده است.

با تشکر از اعضای محترم هیأت مدیره، روسا و اعضای محترم کمیسیون‌های سندیکا

همکاران تدوین گزارش (به ترتیب حروف الفبا):

کاظم ایمانی، پگاه پاشا زانوس، معصومه پاشا زانوسی، نسرین حبیبیان، زهرا شریفی، سعید کیومرثی.

گزارش عملکرد سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق برای سال مالی ۱۳۹۹ به منظور ارائه در مجمع عمومی عادی سالیانه در تاریخ ۱۴۰۰/۰۳/۲۵ به تصویب هیات مدیره سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق رسید.

امضا	سمت	اعضای هیات مدیره
	رئیس هیات مدیره	محمد علی وحدتی
	نائب رئیس هیات مدیره	احمد مطهری
	نائب رئیس هیات مدیره	ابراهیم خوش گفتار
	عضو هیات مدیره و خزانه دار	اسدا... صبوری
	عضو هیات مدیره	حسنعلی تقی زاده لنده
	عضو هیات مدیره	مجید غمامی
	عضو هیات مدیره	نصرت ا... کاظمی



فهرست

۱. مقدمه	۷
۲. اطلاعات آماری اعضای سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق	۹
۱-۲. شرکت‌های عضو سندیکا	۱۰
۲-۲. ظرفیت نیروگاه‌های در حال بهره‌برداری شرکت‌های عضو سندیکا	۱۱
۳. اهم دستاوردها	۱۴
۴. اهم اقدامات و دستاوردهای سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق در سال ۱۳۹۹ به تفکیک موضوعات مورد پیگیری	۱۶
۱-۴. پی‌گیری ابلاغ نرخ جدید سقف انرژی و پایه آمادگی با اجرای دستورالعمل بند «ت» ماده ۴۸ قانون برنامه ششم و تعدیل مجدد سقف قیمت انرژی در بازار برق برای سال ۱۴۰۰	۱۶
۲-۴. حل مشکل نیروگاه‌هایی که با تسهیلات صندوق توسعه ملی احداث شده‌اند	۱۷
۳-۴. جبران مالی زیان نیروگاه‌ها از محل عدم تعدیل سالیانه نرخ پایه آمادگی بر اساس دستورالعمل بند «و» ماده ۱۳۳ قانون برنامه پنجم توسعه در دو سال پایانی برنامه	۱۸
۴-۴. پی‌گیری اصلاح قرارداد خرید برق از نیروگاه‌ها	۱۹
۵-۴. پی‌گیری مشکلات مرتبط با بیمه و مالیات	۲۰
۶-۴. سایر موضوعات مرتبط با بازار برق	۲۱
۷-۴. تعاملات با نهادهای اثرگذار	۲۳
۸-۴. پی‌گیری دریافت مطالبات اعضا	۲۴
۹-۴. پی‌گیری حقوق اعضا در بحث تحویل گواهی ظرفیت	۲۴
۱۰-۴. پی‌گیری استفاده از فرصت استخراج رمز ارز برای تولیدکنندگان برق	۲۵
۱۱-۴. درخواست بازنگری در فرآیند تمدید پروانه بهره‌برداری	۲۵
۱۲-۴. اثرگذاری بر احکام بخش برق لایحه بودجه سال ۱۴۰۰	۲۶
۱۳-۴. تسهیل ارتباط با اعضا	۲۶
۱۴-۴. عضویت	۲۶
۱۵-۴. خرید دفتر برای سندیکا پیرو تکلیف مجمع سالیانه	۲۷
۵. گزارش فعالیت واحدهای مختلف سندیکا	۲۷
۱-۵. کمیسیون‌ها	۲۷
۱-۱. کمیسیون بازار برق و بورس انرژی	۲۷



۳۱.....	۵-۱-۱-۱. کارگروه‌ها
۳۱.....	کارگروه بازار میان روزی
۳۱.....	کارگروه آزمون ظرفیت هدفمند
۳۱.....	کارگروه پیش‌بینی بار
۳۱.....	کارگروه خدمات جانبی
۳۲.....	کارگروه صدور پروانه
۳۲.....	کارگروه سوخت
۳۲.....	۵-۱-۲. کمیسیون مالی و اقتصادی
۳۳.....	۵-۱-۳. کمیسیون بیمه و مالیات
۳۶.....	۵-۱-۴. کمیسیون مقررات و قراردادها
۳۶.....	۵-۱-۵. کمیسیون مهندسی و سیستم‌ها
۳۷.....	۵-۱-۶. کمیسیون آموزش و پژوهش
۳۷.....	۵-۱-۷. کمیسیون بلاکچین
۳۹.....	۵-۲. پژوهش
۴۰.....	۵-۳. آموزش
۴۱.....	۵-۴. روابط عمومی
۴۳.....	۶. شاخص‌های آماری سندیکا در سال ۱۳۹۹
۴۳.....	۶-۱. تعداد نامه‌های ارسالی با موضوعات کلیدی
۴۴.....	۶-۲. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی
۴۴.....	۶-۲-۱. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به وزارت نیرو
۴۴.....	۶-۲-۲. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به مجلس شورای اسلامی
۴۵.....	۶-۲-۳. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به اتاق‌های تهران و ایران
۴۵.....	۶-۲-۴. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به شرکت مدیریت شبکه برق ایران
۴۶.....	۶-۲-۵. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به نهاد ریاست جمهوری
۴۶.....	۶-۲-۶. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به شرکت تولید نیروی برق حرارتی
۴۶.....	۶-۲-۷. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی
۴۷.....	۶-۲-۸. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به هیات تنظیم بازار برق



۴۷.....	۹-۲-۶. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به سازمان امور مالیاتی
۴۷.....	۱۰-۲-۶. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به اعضا
۴۹.....	۳-۶. تعداد جلسات هیات مدیره، هم‌اندیشی و مصوبات
۴۹.....	۴-۶. تعداد جلسات برگزار شده کمیسیون‌ها
۵۰.....	۵-۶. سندیکا در رسانه‌های داخلی و ملی
۵۰.....	۷. برنامه‌های سال ۱۴۰۰ سندیکای شرکت‌های تولید کننده برق
۵۰.....	۱-۷. هیأت مدیره و دبیرخانه
۵۱.....	۲-۷. اهم برنامه‌های واحدهای مختلف سندیکا
۵۱.....	۱-۲-۷. دفتر پژوهش
۵۲.....	۲-۲-۷. واحد آموزش
۵۲.....	۳-۲-۷. واحد روابط عمومی
۵۳.....	۴-۲-۷. واحد عضویت
۵۴.....	۵-۲-۷. کمیسیون‌های سندیکا
۵۴.....	۱-۵-۲-۷. کمیسیون بازار برق و بورس انرژی
۵۵.....	۲-۵-۲-۷. کمیسیون آموزش و پژوهش
۵۵.....	۳-۵-۲-۷. کمیسیون مالی و اقتصادی
۵۵.....	۴-۵-۲-۷. کمیسیون بیمه و مالیات
۵۶.....	۵-۵-۲-۷. کمیسیون مهندسی و سیستم‌ها
۵۶.....	۶-۵-۲-۷. کمیسیون مقررات و قراردادهای
۵۶.....	۷-۵-۲-۷. کمیسیون بلاکچین
۵۷.....	گزارش بازرس قانونی به مجمع عمومی سندیکا
۶۱.....	صورتهای مالی به انضمام یادداشت‌های توضیحی همراه



۱. مقدمه

با توجه به سیاست‌های جمهوری اسلامی ایران برای کاهش تصدی‌گری دولت، در برنامه‌های مختلف توسعه اجتماعی-اقتصادی کشور، به خصوصی‌سازی در صنعت برق تأکید و در برنامه‌ریزی برق کشور نیز سهم نیروگاه‌های خصوصی تا ۸۰ درصد برق مورد نیاز کشور تعیین شده است. با حضور سرمایه‌گذاران غیردولتی در این عرصه، سازماندهی و تأسیس تشکلی واحد در دستور کار اعضا موسس این سندیکا که متشکل از ۲۴ شرکت بودند، قرار گرفت.

به این ترتیب سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق به استناد بند «ک» ماده ۵ قانون اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران و صورتجلسه مورخ ۱۳۸۶/۲/۳۰ مجمع عمومی مؤسسين، با شماره ۲۲۴ در تاریخ ۱۳۸۶/۴/۴ ثبت شد.

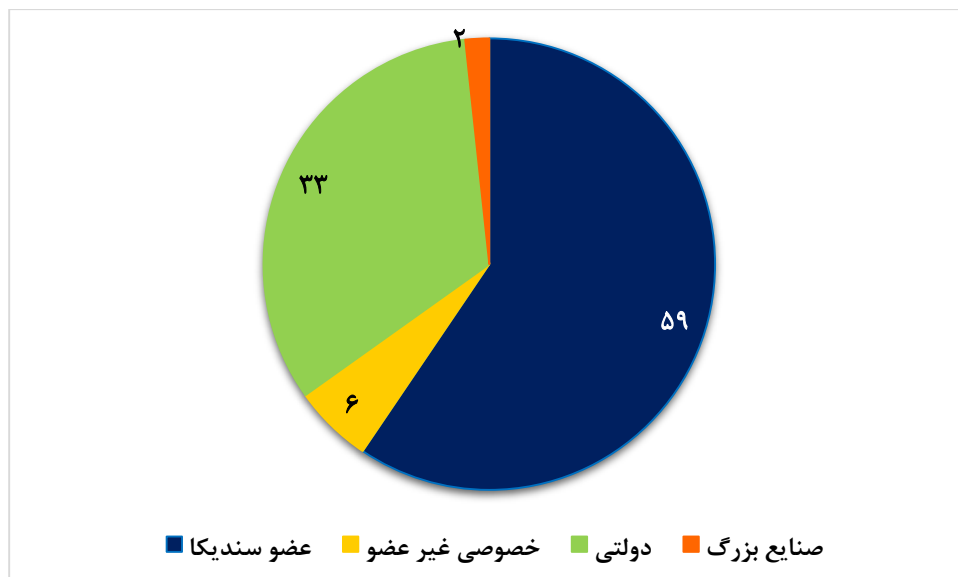
تشویق و حمایت از سرمایه‌گذاری خصوصی و غیردولتی در امر احداث نیروگاه، خرید نیروگاه‌های دولتی، تولید برق، افزایش تعداد اعضای سندیکا، مراقبت و حمایت از ارتقاء فناوری، مدیریت و بهره‌وری در امر احداث و بهره‌برداری از نیروگاه‌ها، ایفای نقش اتاق فکر در مباحث مربوط به چالش‌های خصوصی‌سازی تولید برق، ارتباط و هماهنگی با سازمان‌ها، مؤسسات و نهادهای ذی‌ربط (اعم از حاکمیت و مشتریان) به منظور تسهیل سرمایه‌گذاری در تولید برق، تسهیل‌گری و ایجاد فرصت برای سرمایه‌گذاری اعضا در خارج از کشور، از جمله رسالت‌ها و اهداف این تشکل است.

دستیابی به ظرفیت تولید ۵۰۰۰۰ مگاوات برق در شرکت‌های عضو سندیکا تا سال ۱۴۰۴ هدف کلان و همکاری در اصلاح اقتصاد برق؛ واقعی کردن بهای فروش برق شرکت‌های عضو؛ دستیابی به ۵۰ درصد از ظرفیت صادرات برق کشور؛ مشارکت در تدوین مقررات و اصلاح و اثرگذاری در تدوین قوانین و مقررات و فعال کردن بورس انرژی با قیمت‌های واقعی به عنوان اهداف اولیه سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق تعریف شده است.

در حال حاضر نیروگاه‌های عضو سندیکا با مجموع قدرت نامی در حال بهره‌برداری ۳۷۶۱۸ مگاوات و بالغ بر ۱۸۱۷۴۷ گیگاوات ساعت تولید ویژه سالانه، سهم ۵۲٫۷ درصدی از قدرت نامی نیروگاه‌های حرارتی و سهم ۵۹٫۵ درصدی از تولید ویژه نیروگاه‌های حرارتی دارند. همچنین سهم نیروگاه‌های در حال بهره‌برداری سندیکا از کل تولید ویژه کشور ۵۴ درصد و سهم نیروگاه‌های حرارتی بخش خصوصی از کل تولید ویژه کشور، ۵۹٫۴ درصد است که با حساب سایر نیروگاه‌های بخش خصوصی (بادی، خورشیدی، تولید پراکنده و ...)، کل سهم بخش خصوصی از تولید ویژه کشور ۶۰ درصد می‌باشد. سهم بخش‌های مختلف از مجموع تولید ویژه نیروگاه‌های حرارتی کشور و مجموع تولید ویژه نیروگاه‌های کشور در نمودارهای ۱ و ۲ به نمایش گذاشته شده است.

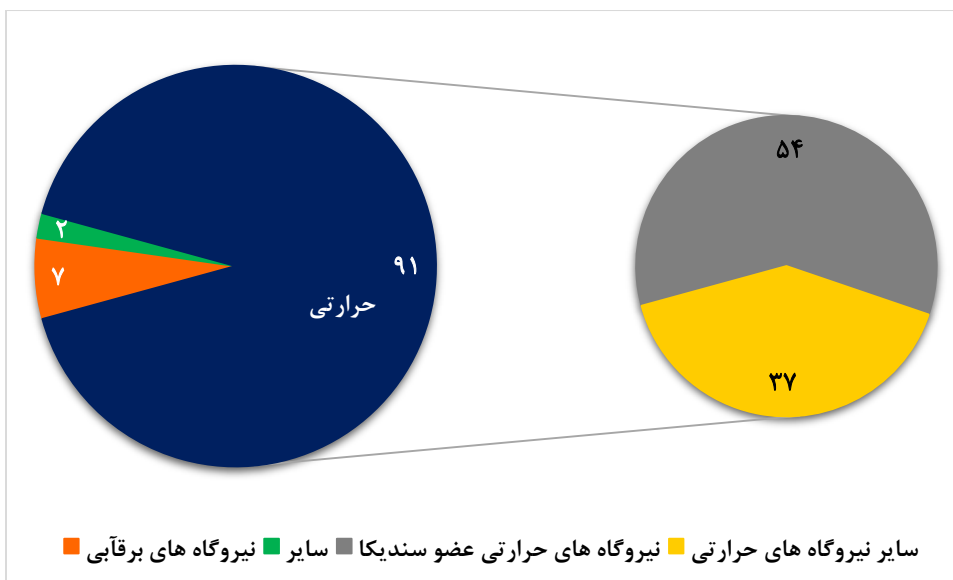


نمودار ۱: سهم بخش‌هاى مختلف از مجموع توليد ویژه نیروگاه‌هاى حرارتى کشور (درصد)



منبع: آمار تفصيلى صنعت برق ايران ویژه مدیریت راهبردى، سال ۱۳۹۹

نمودار ۲: سهم از مجموع توليد ویژه نیروگاه‌هاى کشور (درصد)



منبع: آمار تفصيلى صنعت برق ايران ویژه مدیریت راهبردى، سال ۱۳۹۹

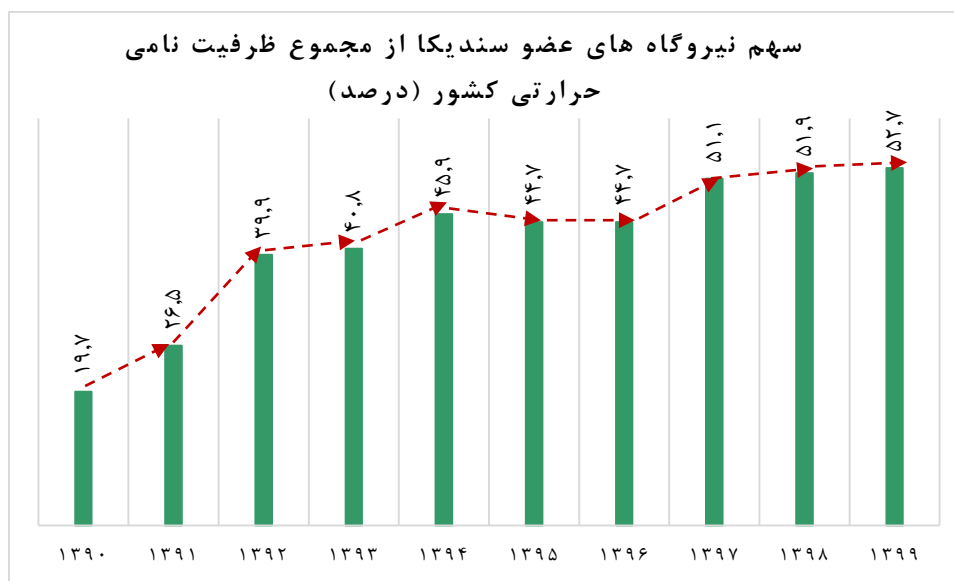
در ادامه اطلاعات آماری مربوط به اعضاى سندیکا به تفصيل ارائه مى‌شود.



۲. اطلاعات آماری اعضای سندیکای شرکت‌های تولید کننده برق

تعداد اعضای سندیکای شرکت‌های تولید کننده برق تا پایان سال ۱۳۹۹ به ۵۳ شرکت رسید که ۵۵ نیروگاه غیردولتی در حال بهره‌برداری و در دست احداث تولید برق را در بر می‌گیرند. مجموع قدرت نامی نیروگاه‌های در حال بهره‌برداری تحت پوشش این مجموعه ۳۷۶۱۸ مگاوات است که سهم آن‌ها از کل ظرفیت نامی نیروگاه‌های حرارتی بخش خصوصی، ظرفیت نیروگاه‌های حرارتی کل کشور و مجموع قدرت نامی کل کشور در سال ۱۳۹۹؛ به ترتیب ۸۹، ۵۲،۷ و ۴۴ درصد است. در یک سال منتهی به اسفند ۱۳۹۹، مجموعاً ۳ شرکت جدید به سندیکا پیوستند که نیروگاه‌های تحت پوشش این شرکت‌ها ۱۴۸۲ مگاوات ظرفیت نامی و در حال بهره‌برداری اعضای سندیکا را ارتقا داده‌اند. نمودارهای ۳ و ۴، به ترتیب سهم نیروگاه‌های عضو سندیکای شرکت‌های تولید کننده برق از کل ظرفیت نامی مربوط به نیروگاه‌های حرارتی و رشد این سهم را در طول سال‌های ۹۰ تا ۹۹ نشان می‌دهند.

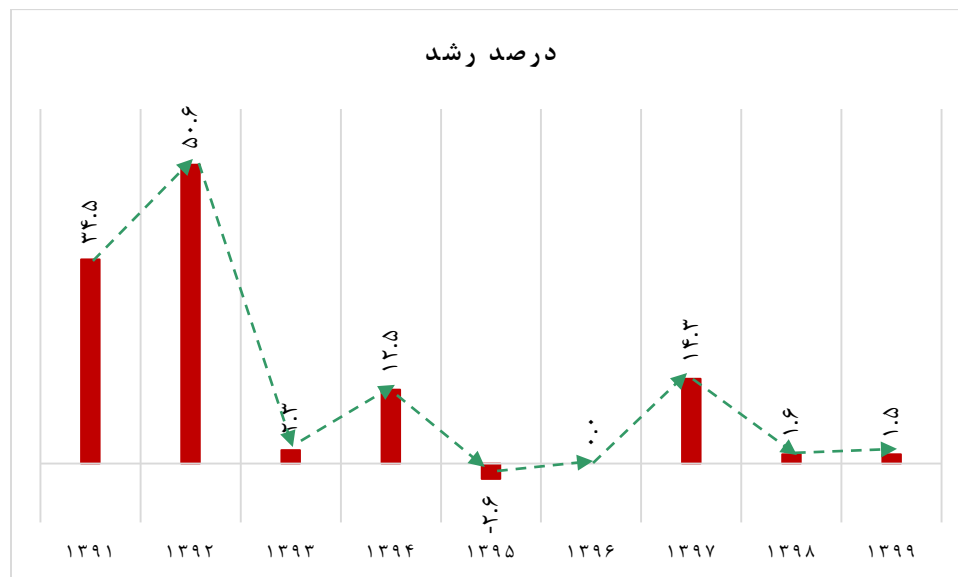
نمودار ۳. سهم نیروگاه‌های عضو سندیکای شرکت‌های تولید کننده برق از کل ظرفیت نیروگاه‌های حرارتی



منبع: محاسبات گزارش



نمودار ۴. رشد سهم نیروگاه‌های عضو سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق از کل ظرفیت نیروگاه‌های حرارتی



منبع: محاسبات گزارش

۲-۱. شرکت‌های عضو سندیکا

ردیف	نام شرکت	ردیف	نام شرکت
۱	شرکت تولید نیروی برق دماوند	۲۸	شرکت گهر انرژی سیرجان
۲	شرکت توسعه برق و انرژی سپهر	۲۹	شرکت مولد برق یزد
۳	شرکت پرشیان فولاد	۳۰	شرکت تولید برق ماهتاب کهنوج
۴	شرکت تولید برق پرند مینا	۳۱	شرکت انرژی گستر جم
۵	شرکت خدمات بازرگانی آینده نگر مهر	۳۲	شرکت تولید برق گناوه مینا
۶	شرکت توسعه مسیر برق گیلان	۳۳	شرکت تولید نیروی جنوب شرق صبا
۷	شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم	۳۴	شرکت تولید نیروی پرتو شمس تابان
۸	شرکت ساینما گستر پردیسان	۳۵	شرکت تولید برق غرب کارون مینا
۹	شرکت مولد نیروگاهی تجارت فارس	۳۶	شرکت افق توسعه انرژی خلیج فارس
۱۰	شرکت تولید نیروی آذرخش	۳۷	شرکت مولد نیروی خرم آباد
۱۱	شرکت تولید برق عسلویه مینا	۳۸	شرکت مولد نیروگاهی هریس
۱۲	شرکت تولید برق سنندج مینا	۳۹	شرکت تولید برق ماهتاب کاسپین
۱۳	شرکت تولید نیروی جنوب غرب صبا	۴۰	شرکت فرآب
۱۴	شرکت نیروگاه گازی فارس	۴۱	شرکت سرمایه گذاری برق و انرژی غدیر
۱۵	شرکت تولید برق پره سر مینا	۴۲	شرکت تک نیرو



شرکت تدبیر سازان سرآمد	۴۳	شرکت تولید برق شمس سرخس	۱۶
شرکت تولید برق توس مپنا	۴۴	شرکت قشم مولد	۱۷
شرکت نیروگاه جنوب اصفهان	۴۵	شرکت مولد برق کاسپین منطقه آزاد انزلی	۱۸
شرکت تولید نیروی برق آبادان	۴۶	شرکت تولید انرژی گستر قشم	۱۹
شرکت نیرو آتیه صبا	۴۷	شرکت انرژی تابان پویا	۲۰
شرکت تولیدی آراین ماهتاب گستر	۴۸	شرکت سرمایه گذاری نیروگاهی ایران (سنا)	۲۱
شرکت برق و انرژی پیوندگستر پارس	۴۹	شرکت صنایع برق و انرژی صبا	۲۲
شرکت تولید و مدیریت نیروگاه زاگرس کوثر	۵۰	شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور	۲۳
شرکت افق انرژی طوس	۵۱	شرکت تولید برق خلیج فارس	۲۴
شرکت تولید انرژی برق شمس پاسارگاد	۵۲	شرکت تولید و گسترش برق امیرکبیر	۲۵
شرکت تولید برق خوزستان غدیر	۵۳	شرکت معدنی و صنعتی چادرملو	۲۶
شرکت نیروگاهی سیکل ترکیبی کرمانیان			۲۷

۲-۲. ظرفیت نیروگاه‌های در حال بهره‌برداری شرکت‌های عضو سندیکا

ردیف	نام شرکت	نام نیروگاه	ظرفیت نامی در حال بهره‌برداری (مگاوات)
۱	شرکت تولید نیروی برق دماوند	دماوند	۲۸۶۸
۲	شرکت توسعه برق و انرژی سپهر	منتظر قائم	۱۶۲۳
۳	شرکت پرشیا فولاد	شهید منتظری	۱۶۰۰
۴	شرکت تولید برق پرند مپنا ^۱	پرند	۱۵۷۵
۵	شرکت نیروگاه برق کازرون ^۲	کازرون	۱۳۸۳
۶	شرکت توسعه مسیر برق گیلان	گیلان	۱۳۰۶
۷	شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم	جهرم	۱۲۷۴
۸	شرکت تولید برق عسلویه مپنا ^۳	عسلویه	۱۱۷۵
۹	شرکت تدبیر سازان سرآمد ^۴	ارومیه	۱۱۲۴
۱۰	شرکت ساینا گستر پردیسان	نیشابور	۱۰۴۰
۱۱	شرکت مولد نیروگاهی تجارت فارس	فارس	۱۰۳۵

^۱ . اختلاف این رقم با آنچه در آمار تفصیلی صنعت برق ویژه مدیریت راهبردی (۱۳۹۹) ارائه شده است، مربوط به ارتقای توربین واحدهای گازی است که منجر به افزایش ظرفیت نامی شده است.

^۲ . اختلاف این رقم با آنچه در آمار تفصیلی صنعت برق ویژه مدیریت راهبردی (۱۳۹۹) ارائه شده است، مربوط به ارتقای توربین واحدهای گازی است که منجر به افزایش ظرفیت نامی شده است.

^۳ . اختلاف این رقم با آنچه در آمار تفصیلی صنعت برق ویژه مدیریت راهبردی (۱۳۹۹) ارائه شده است، مربوط به ارتقای توربین واحدهای گازی است که منجر به افزایش ظرفیت نامی شده است.

^۴ . اختلاف این رقم با آنچه در آمار تفصیلی صنعت برق ویژه مدیریت راهبردی (۱۳۹۹) ارائه شده است، مربوط به ارتقای توربین واحدهای گازی است که منجر به افزایش ظرفیت نامی شده است.



۱۲	شرکت تولید برق سنندج مینا ^۱	سنندج	۱۰۳۵
۱۳	شرکت تولید نیروی آذرخش	علی آباد گلستان	۱۰۱۴
۱۴	شرکت تولید نیروی برق خلیج فارس	خلیج فارس	۹۹۰
۱۵	شرکت تولید نیروی جنوب غرب صبا	خرمشهر	۹۷۲
۱۶	شرکت نیروگاه گازی فارس	حافظ	۹۷۲
۱۷	شرکت تولید برق پره سر مینا	پره سر	۹۶۸
۱۸	شرکت تولید برق توس مینا ^۲	فردوسی	۹۵۴
۱۹	شرکت نیروگاه جنوب اصفهان	جنوب اصفهان	۹۵۴
۲۰	شرکت تولید نیروی برق آبادان	آبادان	۸۱۴
۲۱	شرکت نیرو آتیه صبا	حرارتی تبریز	۸۰۰
۲۲	شرکت تولیدی آراین ماهتاب گستر	رودشور	۷۸۹
۲۳	شرکت برق و انرژی پیوندگستر پارس	قم	۷۱۴
۲۴	شرکت تولید و مدیریت نیروگاه زاگرس کوثر	زاگرس کوثر	۶۴۸
۲۵	شرکت مولد برق اسلام آباد	دالاهو	۶۲۰
۲۶	شرکت افق تامین انرژی طوس	طوس	۶۰۰
۲۷	شرکت تولید انرژی برق شمس پاسارگاد ^۳	شریعتی	۵۰۳
۲۸	شرکت تولید برق خوزستان غدیر	بهبهان	۴۹۲
۲۹	شرکت نیروگاهی سیکل ترکیبی کرمانیان	سمنگان	۴۹۲
۳۰	شرکت گهر انرژی سیرجان	گوهران	۴۹۲
۳۱	شرکت معدنی و صنعتی چادر ملو	سرو (چادر ملو)	۴۹۲
۳۲	شرکت مولد برق یزد	شیرکوه	۴۸۴
۳۳	شرکت تولید برق ماهتاب کهنوج	شوباد	۴۸۴
۳۴	شرکت پرشیمان فولاد	زواره	۴۸۴
۳۵	شرکت انرژی گستر جم	تابان	۴۸۴
۳۶	شرکت تولید برق گناوه مینا	گناوه	۴۸۴
۳۷	شرکت تولید برق ماهتاب کاسپین	کاسپین	۴۶۱
۳۸	شرکت تولید نیروی جنوب غرب صبا	زرگان	۴۱۸
۳۹	شرکت تولید نیروی جنوب شرق صبا	چابهار	۴۱۵

^۱ . اختلاف این رقم با آنچه در آمار تفصیلی صنعت برق ویژه مدیریت راهبردی (۱۳۹۹) ارائه شده است، مربوط به ارتقای توربین واحدهای گازی است که منجر به افزایش ظرفیت نامی شده است.

^۲ . اختلاف این رقم با آنچه در آمار تفصیلی صنعت برق ویژه مدیریت راهبردی (۱۳۹۹) ارائه شده است به این دلیل است که واحدهای بخار در دست احداث است و تا پایان سال ۱۳۹۹ به بهره برداری نرسیده است.

^۳ . اختلاف این رقم با آنچه در آمار تفصیلی صنعت برق ویژه مدیریت راهبردی (۱۳۹۸) ارائه شده است، به دلیل نصب واحدهای تولید پراکنده می باشد.



۴۰	شرکت تولید انرژی گستر قشم	سیکل ترکیبی و آب شیرین کن قشم	۳۷۰
۴۱	شرکت تولید نیروی پرتو شمس تابان	خوی	۳۴۹
۴۲	شرکت تولید برق غرب کارون مینا	غرب کارون	۳۴۰
۴۳	شرکت افق توسعه انرژی خلیج فارس	مشهد	۳۲۹
۴۴	شرکت مولد نیروی خرم آباد	خرم آباد	۳۲۴
۴۵	شرکت مولد نیروگاهی هریس	هریس	۳۱۰
۴۶	شرکت سرمایه گذاری برق و انرژی غدیر	هرمز	۱۶۰
۴۷	شرکت تک نیرو ^۱	شهید زنبق یزد	۱۰۰
۴۸	شرکت تولید برق ماهتاب کهنوج	کهنوج	۷۵
۴۹	شرکت تولید برق شمس سرخس	شمس سرخس	۷۵
۵۰	شرکت قشم مولد	قشم	۷۰
۵۱	شرکت تولید برق ماهتاب کاسپین ^۲	امیرآباد	۵۹
۵۲	شرکت مولد برق کاسپین منطقه آزاد انزلی	برق و حرارت انزلی	۲۵
مجموع			۳۷۶۱۸

منبع: آمار تفصیلی صنعت برق ایران ویژه مدیریت راهبردی، سال ۱۳۹۹ و اطلاعات نیروگاه‌ها

لازم به ذکر است نیروگاه‌های لامرد (شرکت سرمایه‌گذاری برق و انرژی غدیر)، سبزواری (شرکت افق توسعه انرژی خلیج فارس) و ورامین (تهران ۲) (شرکت انرژی تابان پویا) نیز که در عضویت سندیکای شرکت‌های تولید کننده برق هستند، در مراحل مختلف احداث قرار دارند و تا تاریخ تنظیم گزارش به بهره‌برداری نرسیده‌اند.

^۱ . طبق آخرین پروانه بهره‌برداری نیروگاه (در آمار تفصیلی صنعت برق این رقم ۹۷ مگاوات اعلام شده است).

^۲ . اختلاف این رقم با آنچه در آمار تفصیلی صنعت برق ویژه مدیریت راهبردی (۱۳۹۹) ارائه شده است، به دلیل ۲۵ مگاوات در دست احداث این شرکت بوده است که به بهره‌برداری رسیده است.



۳. اهم دستاوردها

- ❖ ابلاغ مصوبه اصلاح ضوابط بازار برق با هدف ارتقا درجه رقابت‌پذیری بازار برق در اردیبهشت ۱۳۹۹ با پی‌گیری مستمر سندیکا و تعدیل سقف قیمت پیشنهادی انرژی در بازار برق برای سال ۱۴۰۰.
- ❖ پذیرش برخی از پیشنهادهای سندیکا در زمینه اصلاح قرارداد خرید برق از نیروگاه‌ها پس از طرح در جلسات با مسئولین شرکت مدیریت شبکه برق و هیات تنظیم بازار برق ایران و دفاع از آن‌ها و نیز پذیرش اولیه درج خسارت تاخیر در تادیه در قراردادهای خرید برق از نیروگاه‌ها^۱.
- ❖ تمدید دو ماهه زمان تمدید پروانه بهره‌برداری به دلیل شرایط ناشی از شیوع کووید ۱۹ با پی‌گیری سندیکا؛ متوقف شدن فرآیند دریافت اطلاعات محرمانه مالی نیروگاه‌ها برای تمدید پروانه بهره‌برداری با مکاتبات متعدد سندیکا.
- ❖ دفاع از حقوق اعضا با معرفی نماینده سندیکا برای حضور در هیات‌های حل اختلاف مالیاتی که منجر به دستاوردهای مالی قابل توجهی برای شرکت‌های عضو می‌شود.
- ❖ دریافت نظرات سندیکا در ارتباط با تمامی آئین‌نامه‌ها و دستورالعمل‌های مرتبط با تولید برق و انعکاس مشکلات اعضا به صورت مستند در تمامی سطوح از جمله اتاق‌های بازرگانی، مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی، هیات تنظیم بازار برق، وزارت نیرو، شرکت مدیریت شبکه برق ایران، شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی و کمیسیون‌های مرتبط مجلس شورای اسلامی با برگزاری جلسات با مسئولین تمامی نهادهای تصمیم‌گیر و اثرگذار و ارسال گزارش‌های پژوهشی و کارشناسی برای آن‌ها.
- ❖ حضور فعال در انتخابات هیات مدیره بورس انرژی با حمایت از نماینده صنعت برق برای راهیابی به هیات مدیره.
- ❖ اعمال اصلاحات در زمینه تهاتر بدهی‌ها و مطالبات نیروگاه‌ها و واقعی شدن قیمت فروش برق به صنایع در بودجه ۱۴۰۰ از طریق همکاری سندیکا با کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی، شرکت مادر تخصصی توانیر و تولید نیروی برق حرارتی و اتاق بازرگانی ایران.
- ❖ اصلاح محل استقرار دبیرخانه نهاد رگولاتوری برق از وزارت نیرو به مرکز ملی رقابت در لایحه ارسالی هیات دولت به کمیسیون‌های مجلس شورای اسلامی با حضور نمایندگان هیات مدیره سندیکا در جلسات بررسی لایحه رگولاتوری برق در کمیسیون‌های مجلس و همکاری با کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی ایران برای تحقق این مهم.

^۱. این مساله در جلسات هیات تنظیم بازار برق با شروع سال ۱۴۰۰ در مرحله بررسی نهایی قرار دارد.



- ❖ محاسبه و ابلاغ ارقام جدید هزینه متغیر تولید توسط شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی و اعلام آن به شرکت مدیریت شبکه برق با مکاتبات متعدد و پی‌گیری مستمر سندیکا.
- ❖ تهیه طرح «تامین برق رمز ارزها» و ارسال آن به نهادهای اثرگذار؛ پذیرفته شدن پیشنهادهای سندیکا در جلسه کمیسیون تخصصی کمیسیون اقتصادی هیات دولت.
- ❖ خرید دفتر جدید برای سندیکا پیرو تکلیف مجمع عمومی عادی سالیانه.
- ❖ استرداد مالیات بر ارزش افزوده تعدادی از شرکت‌های عضو، مشخص شدن وضعیت رسیدگی برخی دیگر از شرکت‌ها و اطلاع‌رسانی وضعیت باقی شرکت‌ها از اداره‌های مالیاتی به آن‌ها.
- ❖ صدور بخشنامه بخشودگی جرایم مالیاتی موبوط به تهاثر بدهی مالیاتی با مطالبات از دولت با پی‌گیری سندیکا.
- ❖ مبادله قراردادهای پژوهشی با دانشگاه‌های امیرکبیر و صنعتی شریف.
- ❖ پذیرش پیشنهادهای اصلاحی سندیکا در زمینه آزمون ظرفیت هدفمند و اصلاح رویه آن توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران.
- ❖ پذیرش درخواست سندیکا برای اصلاح رابطه خطی ثابت برای تعریف ارتباط قدرت عملی پردازش شده واحدهای نیروگاهی با دما توسط شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی.
- ❖ کسب دیپلم زرین افتخار در پانزدهمین جشنواره ملی انتشارات روابط عمومی.
- ❖ کسب رتبه A در ارزیابی اتاق بازرگانی ایران از تشکلهای برای دومین سال متوالی.
- ❖ پیوستن سه عضو جدید به مجموعه اعضای سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق.
- ❖ پذیرش پیشنهادیه دفتر پژوهش سندیکا توسط مرکز پژوهش‌های اتاق بازرگانی ایران برای انجام حمایت فکری و مالی.
- ❖ پی‌گیری‌های مستمر برای حل مشکل بازپرداخت بدهی‌های ارزی.



۴. اهم اقدامات و دستاوردهای سندیکای شرکت‌های تولید کننده برق در سال ۱۳۹۹

به تفکیک موضوعات مورد پی‌گیری

۴-۱. پی‌گیری ابلاغ نرخ جدید سقف انرژی و پایه آمادگی با اجرای دستورالعمل بند «ت»

ماده ۴۸ قانون برنامه ششم و تعدیل مجدد سقف قیمت انرژی در بازار برق برای سال

۱۴۰۰

دستاوردها	اهم اقدامات
	پی‌گیری‌ها تا ابلاغ مصوبه در اردیبهشت ۱۳۹۹ ➤ برگزاری جلسه با معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی؛ ➤ برگزاری جلسه با معاون اقتصادی و هماهنگی سازمان برنامه و بودجه کشور؛ پی‌گیری‌ها پس از ابلاغ مصوبه ➤ بررسی تبعات مصوبه و میزان انطباق آن با دستورالعمل بند «ت» ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه در کمیسیون بازار برق و بورس انرژی سندیکا و انعکاس نتایج بررسی به وزارت نیرو؛ ➤ مکاتبه با وزیر نیرو و اعلام نظرات اصلاحی بر مصوبه؛ ➤ مکاتبه با دبیر هیات تنظیم بازار برق برای دریافت پاسخ آن هیات به مشکلات شناسایی شده سندیکا در مصوبه و پی‌گیری مستمر؛ ➤ ارسال گزارش پژوهشی برای معاونت تشکلهای اتاق بازرگانی ایران؛ ➤ انعکاس در تمامی سطوح اثرگذار از جمله اتاقهای بازرگانی و کمیسیونهای مجلس شورای اسلامی با برگزاری جلسات؛ ➤ انعکاس در رسانه‌ها در قالب مصاحبه‌ها و یادداشت‌های تحلیلی؛ ➤ ارسال نامه‌های پیرو به هیات تنظیم بازار برق برای دریافت پاسخ مکاتبات نیمه اول سال؛ ➤ درخواست دبیرخانه سندیکا از شرکت‌های عضو به منظور انجام مکاتبات مجزا خطاب به معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی برای انعکاس این مطالبه؛ ➤ رایزنی با اعضای هیات تنظیم بازار برق و معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی به پشتوانه مشارکت ارزشمند اعضا؛
❖ ابلاغ نرخ جدید سقف انرژی در اردیبهشت ۱۳۹۹؛	
❖ پذیرش تعدیل سقف قیمت پیشنهادی انرژی در بازار برق برای سال ۱۴۰۰؛	



	➤ حضور نمایندگان سندیکا در دو جلسه هیات تنظیم بازار برق در اواخر بهمن و اوایل اسفند ۱۳۹۹ و دفاع از حقوق اعضا در این زمینه؛
--	--

۴-۲. حل مشکل نیروگاه‌هایی که با تسهیلات صندوق توسعه ملی احداث شده‌اند.

دستاوردها	اهم اقدامات
❖ دریافت زمان تنفس برای بازپرداخت تسهیلات؛	➤ بررسی در کمیسیون مالی و اقتصادی سندیکا؛ ➤ مکاتبه با معاون پایش و سیاست‌های اقتصادی معاون اقتصادی رییس جمهور به منظور ارائه پیشنهاد پرداخت اقساط به نرخ زمان دریافت وام یا تمدید قراردادهای خرید تضمینی برق؛ ➤ مکاتبه با معاون هماهنگی و نظارت اقتصادی و زیربنایی معاون اول رییس جمهور به منظور پی‌گیری تنفس دو ساله و اقدامات صورت گرفته برای حل این مشکل؛ ➤ مکاتبه با ریاست اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران، ارسال گزارش پژوهشی و انعکاس مشکل در جلسه حضوری با ایشان؛ ➤ مکاتبه با مدیر عامل شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی و ارسال پیشنهادهای سندیکا برای ایشان؛ ➤ مکاتبه با معاون اقتصادی رییس جمهور و ارسال پیشنهادهای سندیکا؛ ➤ ارسال گزارش پژوهشی برای معاونت تشکلهای اتاق بازرگانی ایران؛ ➤ برگزاری جلسه با معاون وزیر نیرو در امور برنامه‌ریزی و اقتصادی به منظور بررسی راهکارهای موجود؛ ➤ مکاتبه با معاون اول رییس جمهور و تاکید بر ضرورت حل مساله به فوریت؛ ➤ اعلام نظر درباره مصوبه ۲۰ مرداد ۹۹ کمیسیون تخصصی هیات امنای صندوق از طریق ارتباط با معاون هماهنگی و نظارت اقتصادی و زیربنایی معاون اول رییس جمهور؛ ➤ انعکاس در رسانه‌ها در قالب مصاحبه‌ها و یادداشت‌های تحلیلی؛ ➤ ارائه پیشنهادهای الحاقی به لایحه بودجه ۱۴۰۰؛ ➤ حضور نمایندگان سندیکا در جلساتی در کمیسیون‌های مرتبط مجلس شورای اسلامی؛



➤ مکاتبات متعدد با سازمان بازرسی کل کشور، ریاست کمیسیون تلفیق بودجه ۱۴۰۰ و معاون قضایی دادستان کل کشور؛	
---	--

۳-۴. جبران مالی زیان نیروگاه‌ها از محل عدم تعدیل سالیانه نرخ پایه آمادگی بر اساس دستورالعمل بند «و» ماده ۱۳۳ قانون برنامه پنجم توسعه در دو سال پایانی برنامه^۱

دستاوردها	اهم اقدامات
	➤ بررسی در کمیسیون‌های: بازار برق و بورس انرژی؛ مقررات و قراردادهای مالی و اقتصادی سندیکا؛ ➤ محاسبه اعداد نرخ پایه آمادگی در طی سال‌های برنامه پنجم و ششم توسعه بر اساس فرمول برنامه پنجم در کمیسیون بازار برق و بورس انرژی سندیکا و اعلام آن به اعضا جهت محاسبه مطالباتشان بر اساس اعمال ماده ۱۳ بر ابطال بند ۱ مصوبه ۲۶۳ هیات تنظیم بازار برق؛ ➤ مکاتبه با شرکت‌های عضو و ارسال دستورالعمل تهیه شده در کمیسیون مقررات و قراردادهای سندیکا؛ ➤ پی‌گیری محاسبه زیان مالی ناشی از عدم اصلاح نرخ پایه آمادگی در بازه زمانی دو سال پایانی برنامه پنجم و برنامه ششم از شرکت‌های عضو؛ ➤ برگزاری جلسه با وکیل و شرکت‌های شاکی در پرونده برای پی‌گیری جدی‌تر موضوع؛ ➤ مکاتبه با رئیس دیوان عدالت اداری؛ ➤ برگزاری جلسه با ایشان؛ ➤ بررسی موضوع در جلسات هیات مدیره به صورت مستمر و مکاتبه با اعضا؛ ➤ تشریح اقدامات هیات مدیره و دبیرخانه برای شرکت‌های عضو و درخواست از آن‌ها برای پی‌گیری موضوع از وزارت نیرو به منظور حمایت از تلاش‌های سندیکا و نیز ثمربخشی بیشتر این تلاش‌ها؛ ➤ برگزاری جلسات متعدد با حضور مدیران عامل شرکت‌های شاکی در پرونده؛ ➤ مکاتبه با معاون قضایی در امور اقتصادی، اراضی و شهرسازی دیوان عدالت اداری؛

^۱ . اجرای حکم هیات عمومی دیوان عدالت اداری.



۴-۴. پی‌گیری اصلاح قرارداد خرید برق از نیروگاه‌ها

دستاوردها	اهم اقدامات
❖ پذیرش اولیه درج خسارت تاخیر در تادیه در قراردادهای خرید برق از نیروگاه؛	➤ بررسی در کمیسیون مالی و اقتصادی سندیکا؛ ➤ مکاتبه با شرکت مدیریت شبکه برق ایران و پی‌گیری مستمر؛ ➤ مکاتبه با هیأت تنظیم بازار برق و پی‌گیری مستمر؛ ➤ برگزاری جلسه با نمایندگان شرکت مدیریت شبکه برق در محل سندیکا برای بررسی پیشنهادهای سندیکا در مورد اصلاح قرارداد خرید برق از نیروگاه؛ ➤ مکاتبه با اعضا برای استعلام جرایم پرداختی شرکت‌ها؛ ➤ برگزاری جلسه با هیأت تنظیم بازار برق؛ ➤ تهیه گزارشی از جرایمی که نیروگاه‌های خصوصی بابت تاخیر در پرداخت‌های خود (بیمه، مالیات، اقساط وام و...) می‌پردازند و ارائه گزارش در جلسه دیگری با هیأت تنظیم بازار برق؛ ➤ درخواست از هیأت تنظیم بازار برق به منظور اطلاع‌رسانی نتایج پیشنهادهای اصلاحی سندیکا در باره قراردادهای خرید برق از نیروگاه‌ها و نیز تصمیمات این هیأت در مورد این قراردادها؛ ➤ ادامه مکاتبات تا بهمن ماه با توجه به عدم پاسخ‌گویی مناسب از سوی هیأت تنظیم بازار برق؛ ➤ درخواست از اعضا برای مکاتبه با هیأت تنظیم بازار برق و مطالبه اصلاح قراردادهای خرید برق با درج خسارت تاخیر در قراردادهای حضور نمایندگان هیأت مدیره سندیکا در دو جلسه هیأت تنظیم بازار برق در بهمن و اسفند ۱۳۹۹ و دفاع از حقوق اعضا به پشتوانه مفاد قانون برنامه ششم توسعه؛ ➤ مکاتبه با شرکت‌های عضو و ارائه گزارشی از اقدامات سندیکا برای اصلاح قراردادهای خرید برق؛ ➤ تهیه و ارسال نامه مشترک شرکت‌ها به وزارت نیرو، شرکت مدیریت شبکه برق و هیأت تنظیم بازار برق ایران؛ ➤ مکاتبه با شرکت‌های عضو به منظور عدم امضای قرارداد بدون درج خسارت تاخیر؛ ➤ مکاتبه با شرکت‌های عضو برای پاسخ به تمدید یک طرفه قراردادهای خرید برق توسط شرکت مدیریت شبکه مبنی بر مطالبه خسارت تاخیر؛

^۱. این مساله در جلسات هیأت تنظیم بازار برق با شروع سال ۱۴۰۰ در مرحله بررسی نهایی قرار دارد.



۴-۵. پی‌گیری مشکلات مرتبط با بیمه و مالیات

دستاوردها	اهم اقدامات
❖ دفاع از حقوق اعضا در هیات‌های حل اختلاف مالیاتی؛ ❖ انتخاب نماینده سندیکا برای حضور در هیات‌های حل اختلاف مالیاتی؛	معرفی نماینده برای هیات‌های حل اختلاف مالیاتی به منظور دفاع از حقوق شرکت‌ها ➤ بررسی در کمیسیون بیمه و مالیات سندیکا؛ ➤ مکاتبه با سازمان امور مالیاتی برای معرفی فرد انتخاب شده به عنوان نماینده سندیکا در هیات‌های حل اختلاف مالیاتی؛ ➤ دریافت حکم فرد معرفی شده به عنوان نماینده سندیکا در هیات‌های حل اختلاف مالیاتی و ارسال به شرکت متبوع؛ برخورداری از معافیت ماده ۱۳۲ قانون مالیات‌های مستقیم ➤ بررسی در کمیسیون بیمه و مالیات سندیکا؛ ➤ مکاتبه با شرکت‌های عضو؛ ➤ مکاتبه با معاون کسب و کار اتاق تهران برای درخواست مشمولیت تمام نیروگاه‌ها از معافیت ماده ۱۳۲ قانون مالیات‌های مستقیم؛ ➤ مکاتبه با معاون استان‌ها و تشکل‌های اتاق ایران برای درخواست مشمولیت تمام نیروگاه‌ها از معافیت ماده ۱۳۲ قانون مالیات‌های مستقیم؛ ➤ تهیه گزارشی جامع در خصوص شرایط متفاوت نیروگاه‌ها با سایر صنایع و میزان هزینه‌های ساخت، تعمیر، نگهداری و بهره‌برداری نیروگاه‌ها در نقاط مختلف؛ ➤ برگزاری جلسه با معاون کسب و کار اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی تهران؛ ➤ تهیه گزارشی در کمیسیون بیمه و مالیات سندیکا و ارسال آن برای معاون کسب و کار اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی تهران؛ معاون استان‌ها و تشکل‌های اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران؛ مدیر دفتر سرمایه‌گذاری و تنظیم مقررات بازار آب و برق وزارت نیرو و شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی؛ ➤ تشکیل جلسه با کارشناسان وزارت نیرو و اتاق‌های بازرگانی؛ ➤ تکمیل گزارش با موارد مطرح شده در جلسه با دفتر سرمایه‌گذاری و تنظیم مقررات بازار آب و برق وزارت نیرو و ارسال مجدد آن؛ ➤ پی‌گیری مستمر موضوع از دفتر سرمایه‌گذاری و تنظیم مقررات بازار آب و برق وزارت نیرو؛ ➤ پی‌گیری برای صدور بخشنامه تهاتر بدهی مالیاتی با مطالبات اعضا؛



❖ استرداد مالیات بر ارزش افزوده تعدادی از شرکت‌های عضو، مشخص شدن وضعیت رسیدگی برخی دیگر از شرکت‌ها و اطلاع‌رسانی وضعیت باقی شرکت‌ها از اداره‌های مالیاتی به آن‌ها؛ ❖ صدور بخشنامه بخشودگی جرایم مالیاتی موبوط به تهاثر بدهی مالیاتی با مطالبات از دولت با پی‌گیری سندیکا؛	تجمیع درآمد حاصل از فروش انرژی و آمادگی در صورت حساب‌های مالی شرکت‌های عضو ➤ بررسی در کمیسیون بیمه و مالیات سندیکا؛ ➤ مکاتبه با شرکت‌های عضو؛ ➤ مکاتبه با مدیر اداره نظارت بر ناشران گروه شیمیایی و غذایی سازمان بورس و اوراق بهادار؛ ➤ مکاتبه با عضو کارگروه فنی استانداردها جامعه حسابداران رسمی ایران؛ ➤ مکاتبه با سازمان بورس اوراق بهادار؛ ➤ مکاتبه با کارگروه فنی استانداردها جامعه حسابداران رسمی ایران؛ ➤ تشکیل جلسه با کارگروه فنی استانداردها جامعه حسابداران رسمی ایران؛ ➤ مکاتبه با دبیرکل جامعه حسابداران رسمی؛ استرداد مالیات بر ارزش افزوده ➤ بررسی در کمیسیون بیمه و مالیات سندیکا؛ ➤ ارسال نامه به معاون درآمدهای مالیاتی سازمان امور مالیاتی؛ بررسی شرایط تجمیع بیمه‌های نیروگاهی ➤ مکاتبه با اعضا برای تجمیع اطلاعات و تجربیات؛ ➤ برگزاری جلساتی با کارگزاران بیمه‌های مختلف؛
---	---

۴-۶. سایر موضوعات مرتبط با بازار برق

دستاوردها	اهم اقدامات
❖ محاسبه ارقام جدید هزینه متغیر تولید در شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی و اعلام آن به شرکت مدیریت شبکه برق؛	پی‌گیری محاسبه و ابلاغ ارقام جدید هزینه متغیر تولید ➤ بررسی در کمیسیون بازار برق و بورس انرژی سندیکا؛ ➤ مکاتبه با دبیر هیات تنظیم بازار برق؛ ➤ مکاتبه با شرکت مدیریت شبکه برق ایران؛ ➤ مکاتبه با اعضا به منظور برآورد هزینه متغیر تولید در نیروگاه‌های عضو و اعلام آن به شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی؛ ➤ ادامه پی‌گیری‌ها از شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی برای ابلاغ مقادیر جدید هزینه متغیر تولید؛ اعلام نظر در زمینه رویه جدید بازار میان روزی ➤ بررسی در کمیسیون بازار برق و بورس انرژی سندیکا؛ ➤ تشکیل جلسه کارگروه بازار میان روزی سندیکا با نمایندگان شرکت مدیریت شبکه برق و هیات تنظیم بازار برق؛



❖ پذیرش پیشنهادهای اصلاحی سندیکا در زمینه آزمون ظرفیت هدفمند و اصلاح رویه آن توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران؛ ❖ پذیرش درخواست سندیکا برای اصلاح رابطه خطی ثابت برای تعریف ارتباط قدرت عملی پردازش شده واحدهای نیروگاهی با دما توسط شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی؛	➤ اعلام نظر سندیکا در زمینه رویه جدید بازار میان روزی به شرکت مدیریت شبکه برق ایران و دبیرخانه هیات تنظیم بازار برق با صرف ساعت‌ها کار کارشناسی؛ ➤ برگزاری جلسات کارگروه بازار میان روزی سندیکا با کارشناسان شرکت مدیریت شبکه برق ایران و استمرار همکاری در این زمینه؛ پی‌گیری عدم حضور نیروگاه‌های دولتی در بورس انرژی ➤ بررسی در کمیسیون بازار برق و بورس انرژی و مالی و اقتصادی سندیکا؛ ➤ بررسی اطلاعیه بورس انرژی ایران در مورد عرضه نیروگاه‌های دولتی در بورس انرژی و اعلام نظر سندیکا؛ ➤ ارسال نظرات و پیشنهادهای سندیکا طی نامه‌ای به وزیر نیرو؛ ➤ ارسال گزارش پژوهشی برای معاونت تشکلهای اتاق بازرگانی ایران؛ ➤ انعکاس تبعات حضور نیروگاه‌های دولتی در شرایط فعلی بورس انرژی به وزیر نیرو، معاون ایشان در امور برق و انرژی، دفتر سرمایه‌گذاری و تنظیم مقررات بازار آب و برق وزارت نیرو و شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی؛ ➤ ارائه پیشنهادهایی به شرح: محاسبه قیمت تمام شده واقعی برق در نیروگاه‌ها بر اساس یک مدل مالی شفاف؛ بازبینی مقررات مرتبط در بورس انرژی بر اساس شرایط جدید و به عنوان اولین گام تنظیم کف قیمت عرضه و محدوده مجاز نوسان بر اساس ضوابط علمی توسط نهاد تنظیم‌گر و بورس انرژی؛ مجاز نبودن نیروگاه‌های دولتی به عرضه برق تولیدی خود در بورس انرژی و یا قراردادهای دوجانبه تا زمانی که تمام مشترکین بالای یک مگاوات ملزم به خرید برق خود از طریق بورس انرژی نشده‌اند. بررسی نرخ برق قراردادهای خرید تضمینی سیکل باز و بسته ➤ بررسی در کمیسیون مالی و اقتصادی سندیکا؛ ➤ ارائه پیشنهادهای عنوان شده در جلسه با نمایندگان نیروگاه‌های سیکل ترکیبی دارای قرارداد ECA به شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی؛ بررسی آیین‌نامه اجرایی تبصره بند (ب) ماده ۴۴ قانون برنامه ششم توسعه با موضوع تعیین قیمت خرید برق با توجه به سازوکار بازار در بورس ➤ بررسی در کمیسیون بازار برق و بورس انرژی و مقررات و قراردادهای سندیکا و ارسال نظرات سندیکا طی نامه‌ای به کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران؛
--	--



	بررسی دستورالعمل آزمون ظرفیت هدفمند ➤ بررسی در کمیسیون بازار برق و بورس انرژی سندیکا؛ ➤ مکاتبه با معاون بازار برق شرکت مدیریت شبکه برق ایران و ارائه نظرات سندیکا در خصوص دستورالعمل آزمون ظرفیت هدفمند؛ ➤ تهیه گزارش و ارسال آن به شرکت مدیریت شبکه برق ایران؛ ➤ برگزاری وبینار آزمون ظرفیت هدفمند با همکاری شرکت مدیریت شبکه برق ایران به منظور ارتقای سطح آگاهی کارشناسان شرکت‌های عضو از رویه جدید؛ ➤ ارسال نامه و تشکیل جلسه با مدیرکل دفتر برنامه‌ریزی، بهره‌برداری و بازار برق شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی برای تبادل نظر پیرامون موضوع و ارائه پیشنهادهایی برای کاهش تبعات مالی ناشی از تاثیر پارامترهای جوی بر توان قابل تولید واحدهای نیروگاهی؛ ➤ مکاتبه با شرکت‌ها برای ارسال مدارک و مستندات لازم جهت تعیین دقیق توان قابل تولید بخش بخار به دفتر برنامه‌ریزی، بهره‌برداری و بازار برق شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی؛ اعلام نظر در باره دستورالعمل محدودیت سوخت ➤ همکاری نمایندگان کارگروه سوخت سندیکا با کارشناسان شرکت مدیریت شبکه برق ایران؛
--	--

۴-۷. تعاملات با نهادهای اثرگذار

دستاوردها	اهم اقدامات
❖ انعکاس مشکلات اعضا به صورت مستند در تمامی سطوح؛	➤ شرکت در جلسات کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران و اعلام پیشنهادهای سندیکا به منظور قرار گرفتن در دستور کار بررسی این کمیسیون؛ ➤ شرکت در جلسات هیات تنظیم بازار برق ایران و اعلام پیشنهادهای سندیکا به منظور قرار گرفتن در دستور کار بررسی این هیات؛ ➤ انجام مصاحبه‌های تخصصی با مسئولین مرتبط به منظور انتشار در بولتن روزانه و یا نشریه نیرو و سرمایه؛ ➤ تهیه گزارش‌های پژوهشی مشترک؛



❖ اثرگذاری در تمامی تصمیمات، دستورالعمل‌ها و ابلاغیه‌های موثر و مرتبط با فعالیت اعضای سندیکا.	➤ برگزاری جلسات متعدد با مسئولین اتاق بازرگانی ایران، مجلس شورای اسلامی، هیات تنظیم بازار برق، شرکت مدیریت شبکه برق ایران و؛ ➤ حضور نمایندگان هیات مدیره سندیکا در جلسات متعددی در باره تولید برق در کمیسیون‌های مجلس شورای اسلامی؛ ➤ ارسال گزارش‌های پژوهشی برای اتاق بازرگانی ایران و کمیسیون‌های مرتبط مجلس شورای اسلامی؛ ➤ حضور در جلسات مرتبط اتاق بازرگانی ایران؛
--	--

۴-۸. پی‌گیری دریافت مطالبات اعضا

دستاوردها	اهم اقدامات
❖ پی‌گیری مستقیم رییس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی از طریق سازمان برنامه و بودجه؛	➤ مکاتبه با وزیر نیرو، مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی، شورای عالی امنیت ملی و نیز کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی؛

۴-۹. پی‌گیری حقوق اعضا در بحث تحویل گواهی ظرفیت

دستاوردها	اهم اقدامات
❖ با توجه به اینکه پی‌گیری‌ها همچنان ادامه دارد، نتایج تا تاریخ تهیه این گزارش قطعی نشده است.	➤ ارسال گزارش تهیه شده در کمیسیون‌های سندیکا به شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی و هیات تنظیم بازار برق؛ ➤ مکاتبه با اعضا به منظور تکمیل اطلاعات مورد نیاز برای استمرار پی‌گیری‌ها؛ ➤ حضور نمایندگان هیات مدیره سندیکا در جلساتی با کارشناسان شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی و هیات تنظیم بازار برق در دفاع از حقوق اعضا؛



۴-۱۰. پی‌گیری استفاده از فرصت استخراج رمز ارز برای تولیدکنندگان برق

دستاوردها	اهم اقدامات
❖ پذیرفته شدن پیشنهادهای سندیکا در جلسه کمیسیون تخصصی کمیسیون اقتصادی هیات دولت؛	➤ ارسال طرح اختصاصی سندیکا با موضوع «تامین برق رمز ارزها» برای نهادهای مختلف از جمله کمیسیون اقتصادی مجلس؛ مرکز بررسی‌های استراتژیک ریاست جمهوری؛ معاونت هماهنگی و نظارت اقتصادی و زیربنایی معاون اول رئیس جمهور، کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی و مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی؛ ➤ برگزاری جلسه با نمایندگان مرکز پژوهش‌های مجلس، کمیسیون اقتصادی مجلس شورای اسلامی؛ انجمن بلاکچین ایران و انجمن صنفی رایانه‌ای کشور؛ دفتر سرمایه‌گذاری و تنظیم مقررات بازار آب و برق وزارت نیرو؛ کمیسیون تخصصی کمیسیون اقتصاد هیات دولت؛ ➤ حضور نمایندگان سندیکا در جلساتی که به منظور بررسی موضوع در سازمان‌های مختلف برگزار گردید از جمله در مرکز بررسی‌های استراتژیک ریاست جمهوری و معاونت پیش‌گیری از جرم قوه قضاییه؛ ➤ بررسی ارتباط خاموشی‌های زمستان ۱۳۹۹ و استخراج بیت کوین و تهیه بیانیه سندیکا پیرامون این موضوع؛ ➤ مکاتبه با رئیس کمیسیون اقتصادی مجلس شورای اسلامی؛ معاونت هماهنگی امور اقتصادی و زیر بنایی معاون اول ریاست جمهوری؛ دفتر راهبری و نظارت بر انتقال و توزیع برق وزارت نیرو و درخواست جلسه؛

۴-۱۱. درخواست بازنگری در فرآیند تمدید پروانه بهره‌برداری

دستاوردها	اهم اقدامات
❖ تمدید دو ماهه مهلت زمانی تمدید پروانه بهره‌برداری به دلیل شیوع کووید ۱۹؛	➤ مکاتبه با اعضا؛ ➤ مکاتبه با شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی پس از بررسی‌های کمیسیون بازار برق و بورس انرژی سندیکا؛ ➤ مکاتبه با معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی، شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی، شرکت مدیریت شبکه برق ایران و هیات تنظیم بازار برق؛ ➤ حضور نمایندگان سندیکا در جلساتی با کارشناسان هیات تنظیم بازار برق و شرکت مدیریت شبکه برق ایران؛
❖ متوقف شدن درخواست سازمان‌های زیر مجموعه وزارت نیرو برای دریافت اطلاعات محرمانه مالی نیروگاه‌ها برای تمدید پروانه بهره‌برداری؛	



	➤ اطلاع‌رسانی سندیکا به اعضا در زمینه ضرورت اتخاذ رویه‌ای یک‌سان برای پاسخ‌گویی به درخواست‌های نامتعارف؛ ➤ تشکیل کارگروه صدور پروانه بهره‌برداری و تهیه گزارش در این کارگروه؛
--	--

۴-۱۲. اثرگذاری بر احکام بخش برق لایحه بودجه سال ۱۴۰۰

دستاوردها	اهم اقدامات
❖ اعمال اصلاحاتی در زمینه تهاتر بدهی‌ها و مطالبات نیروگاه‌ها و واقعی شدن قیمت فروش برق به صنایع در بودجه ۱۴۰۰؛	➤ مشارکت موثر در کارگروهی متشکل از نمایندگان کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی، شرکت‌های مادر تخصصی توانیر و تولید نیروی برق حرارتی و نیز کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی ایران؛ ➤ تهیه گزارش‌های مربوطه و ارسال آن‌ها برای ریاست کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی پیش از انتشار لایحه بودجه؛ ➤ اعلام نظر سندیکا در زمینه احکام بخش برق پس از انتشار لایحه بودجه؛ ➤ تدوین مستندات، پیشنهادهای اصلاحی و اعلام نظر در باره اصلاحات کمیسیون تلفیق در هر مرحله از بررسی لایحه؛

۴-۱۳. تسهیل ارتباط با اعضا

دستاوردها	اهم اقدامات
❖ اطلاع‌رسانی سریع‌تر، جامع‌تر و مطمئن‌تر رویدادها به اعضا.	➤ به روز رسانی روزانه سایت سندیکا و نیز افزایش جامعه هدف دریافت‌کننده بولتن سندیکا؛ ➤ انتشار بولتن خبری بدون استثنا در تمامی روزهای کاری؛ ➤ به روز رسانی روزانه سایت سندیکا؛

۴-۱۴. عضویت

دستاوردها	اهم اقدامات
❖ پیوستن سه نیروگاه خلیج فارس (هرمزگان)، سرو و شرکت تولید	➤ شناسایی و دعوت از سه شرکت خصوصی تولید برق خارج از مجموعه اعضای سندیکا؛



و گسترش برق امیرکبیر به سندیکا؛	
------------------------------------	--

۴-۱۵. خرید دفتر برای سندیکا پیرو تکلیف مجمع سالیانه

دستاوردها	اهم اقدامات
❖ قول‌نامه سه واحد اداری با مجموع مساحت تقریبی ۲۹۰ مترمربع واقع در طبقه دوم محل فعلی با تایید هیات مدیره سندیکا و مشارکت مالی اعضا؛	➤ تهیه گزارش نیازسنجی اولیه از فضای مورد نیاز؛ ➤ بحث و تبادل نظر در سطح هیات مدیره در زمینه مکان و متراژ مناسب و سایر ویژگی‌های ملک مورد نظر؛ ➤ تشکیل کارگروه بررسی و خرید دفتر با سه عضو هیأت مدیره و دبیر سندیکا؛ ➤ شناسایی املاک و بازدید گسترده کارگروه؛ ➤ تهیه و ارسال پنج گزارش تفصیلی از مراحل انجام کار به اعضا و نیز مکاتبه با اعضا به منظور تامین منابع مالی برای خرید دفتر؛

۵. گزارش فعالیت واحدهای مختلف سندیکا

۵-۱. کمیسیون‌ها

۵-۱-۱. کمیسیون بازار برق و بورس انرژی

- بررسی آیین‌نامه اجرایی تبصره بند (ب) ماده ۴۴ قانون برنامه ششم توسعه با موضوع تعیین قیمت خرید برق با توجه به سازوکار بازار در بورس: ارسال نظرات سندیکا در مکاتبه با کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران.
- محاسبه زیان مالی نیروگاه‌ها ناشی از تاخیر یک ساله در ابلاغ مصوبه وزیر نیرو در ارتباط با ضوابط جدید تعیین سقف قیمت انرژی و نرخ پایه آمادگی: تهیه گزارش و پی‌گیری مجدد از طریق هیات تنظیم بازار برق.
- تغییر نرخ خرید برق از نیروگاه‌ها و اعمال نرخ‌های جدید هزینه متغیر تولید (AVC): بررسی موضوع و پی‌گیری از طریق مکاتبات با شرکت مدیریت شبکه برق ایران و نیز هیات تنظیم بازار برق؛ مکاتبه با شرکت‌های عضو برای برآورد جدیدی از AVC و اعلام میزان AVC تعدیل شده خود به شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی و رونوشت به سندیکا؛ مکاتبه با شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی برای به‌روز رسانی هزینه‌های متغیر تولید (AVC)؛ به‌روز رسانی هزینه‌های متغیر تولید توسط شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی و ابلاغ آن به شرکت مدیریت شبکه برق ایران با پی‌گیری‌های سندیکا.



- بررسی جزئیات مصوبه وزیر نیرو و مصوبات هیات تنظیم بازار برق (۳۱۷ تا ۳۲۱) در خصوص نرخ آمادگی و سقف نرخ انرژی: سنجش انطباق این مصوبات با موضوع بند «ت» ماده ۴۸ قانون برنامه ششم؛ ارزیابی آثار و تبعات بر بازار عمده فروشی برق و ارسال گزارش مربوطه برای وزیر نیرو.
- بررسی نامه دریافتی از شرکت تولید برق ماهتاب کهنوج با موضوع درخواست شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی برای ارسال کلیه قراردادهای جاری بهره‌برداری و نگهداری جهت صدور تاییدیه فنی: مکاتبه با شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی برای پی‌گیری موضوع.
- بررسی رویه جدید بازار میان‌روزی توسط کارگروه بازار میان‌روزی سندیکا: برگزاری جلسه مشترک با حضور کارشناسان شرکت مدیریت شبکه برق و دبیرخانه هیات تنظیم بازار برق و ارسال نظرات کارگروه بازار میان‌روزی سندیکا در مورد رویه جدید بازار میان‌روزی به شرکت مدیریت شبکه برق ایران و دبیرخانه هیات تنظیم بازار برق.
- اعلام نظر در خصوص اجرایی شدن رویه جدید بازار میان‌روزی: جمع‌بندی نظرات ارائه شده در جلسه کمیسیون بازار برق و نهایی کردن اصلاحات رویه بازار میان‌روزی در جلسه کارگروه بازار میان‌روزی برای ارائه نتایج در جلسه‌ای مشترک با نمایندگان شرکت مدیریت شبکه برق؛ تشکیل جلسه با نمایندگان شرکت مدیریت شبکه برق و هیات تنظیم بازار برق؛ ارسال نظرات کارگروه بازار میان‌روزی سندیکا در مورد رویه جدید بازار میان‌روزی به شرکت مدیریت شبکه برق ایران و دبیرخانه هیات تنظیم بازار برق.
- بررسی موضوع رگولاتوری در ژاپن پیرو درخواست مرکز همکاری‌های ژاپن و خاورمیانه (JCCME) برای تشریح سرفصل رگولاتوری برای برگزاری وبینار تخصصی: ارسال پیشنهادهای سندیکا در مکاتبه با مرکز همکاری‌های ژاپن و خاورمیانه (JCCME).
- بررسی اطلاعیه بورس انرژی ایران در مورد عرضه برق نیروگاه‌های دولتی در بورس انرژی: تهیه نظرات و پیشنهادهای سندیکا پس از طرح در جلسه هیات مدیره و ارسال نقطه نظرات در مکاتبه با وزیر نیرو.
- بررسی دستورالعمل فنی AGC که به برخی از نیروگاه‌های عضو سندیکا ارسال شده: اعلام نظر سندیکا در این مورد و پی‌گیری دستورالعمل اجرایی AGC از شرکت مدیریت شبکه برق که می‌بایست از طرف معاونت بازار برق شرکت مدیریت شبکه صادر شود، که به دلیل شیوع بیماری کرونا و عدم تشکیل جلسات آن کماکان نهایی نشده و مقرر شد پس از نهایی شدن برای اعلام نظر به سندیکا ارسال شود.
- تهیه دستورالعمل تعیین نرخ پایه آمادگی در بازه زمانی برنامه‌های پنجم و ششم توسعه پیرو مصوبه جلسه هم‌اندیشی با اعضا: محاسبه اعداد نرخ پایه آمادگی در طی سال‌های برنامه پنجم و ششم توسعه بر اساس فرمول برنامه پنجم برای اعلام آن به اعضا جهت محاسبه مطالباتشان بر اساس اعمال ماده ۱۳ بر ابطال بند ۱ مصوبه ۲۶۳ هیات تنظیم بازار برق؛ ارسال دستورالعمل تهیه شده به تمامی شرکت‌های عضو و پی‌گیری از اعضای سندیکا.



- تهیه گزارش‌های فصلی و سالانه کمیسیون از وضعیت بازار برق کشور: تعیین سرفصل؛ مشخص کردن اعضای کارگروهی برای تدوین گزارش‌های فصلی از وضعیت بازار برق در پایان هر فصل از سال (لازم به ذکر است تهیه این گزارش‌ها با هدف پی‌گیری‌های موثرتر در سندیکا است).
- بررسی دستورالعمل آزمون ظرفیت هدفمند و تبادل نظر در مورد مفاد این دستورالعمل و چگونگی اقدام سندیکا در این مورد: تدوین و ارسال نامه‌ای خطاب به معاون بازار برق شرکت مدیریت شبکه برق ایران و ارائه نظرات سندیکا در خصوص دستورالعمل آزمون ظرفیت هدفمند؛ ارسال نامه و تشکیل جلسه با مدیرکل دفتر برنامه‌ریزی، بهره‌برداری و بازار برق شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی برای تبادل نظر پیرامون تبعات مالی ناشی از تاثیر پارامترهای جوی بر توان قابل تولید واحدهای نیروگاهی و راهکارهای کاهش این تبعات؛ مکاتبه با شرکت‌های عضو برای ارسال مدارک و مستندات لازم جهت تعیین دقیق توان قابل تولید بخش بخار به دفتر برنامه‌ریزی، بهره‌برداری و بازار برق شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی؛ پذیرش درخواست سندیکا در زمینه اصلاح رابطه خطی ثابت برای تعریف ارتباط قدرت عملی پردازش شده واحدهای نیروگاهی با دما توسط شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی؛ پذیرش سه پیشنهاد از چهار پیشنهاد اصلاحی سندیکا توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران با برگزاری جلسات متعدد و اصلاح مجدد رویه آزمون ظرفیت هدفمند و قراردادن آن در سامانه EMIS.
- درخواست مهلت دو ماهه برای تمدید پروانه بهره‌برداری تولید: مکاتبه با شرکت مدیریت شبکه برق ایران و دریافت مهلت.
- بررسی و اعلام نظر در ارتباط با نقش هزینه‌برداری در تمدید پروانه بهره‌برداری برای تولید برق: مکاتبه با شرکت مدیریت شبکه برق برای پی‌گیری موضوع نقش هزینه‌برداری در تمدید پروانه بهره‌برداری برای تولید برق؛ برگزاری جلسه با هیأت تنظیم بازار برق و شرکت مدیریت شبکه برق پیرامون موضوع؛ تمدید پروانه‌های بهره‌برداری تولید برق نیروگاه‌های عضو سندیکا بدون دریافت اطلاعات هزینه بهره‌برداری.
- بررسی و اعلام نظر در ارتباط با موضوع درخواست بررسی ظرفیت آزاد بهره‌بردار نیروگاه برای تایید پروانه بهره‌برداری: ارسال پیشنهاد سندیکا طی نامه‌ای به شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی به همراه فرم پیشنهادی.
- اعلام نظر در خصوص اقدام سندیکا برای بازنگری دستورالعمل‌های صدور پروانه بهره‌برداری: تهیه گزارش در کارگروه صدور پروانه بهره‌برداری در سندیکا؛ تشکیل جلسه کارگروه صدور پروانه برای نهایی کردن سرفصل‌ها و موضوعات جهت ارائه در جلسه هیأت تنظیم بازار برق.
- اعلام نظر در خصوص موضوع حق‌الامتياز سالانه پروانه فعالیت شرکت‌های دارای پروانه بهره‌برداری: نهایی کردن پیش‌نویس نامه اولیه و ارسال برای کمیسیون مقررات و قراردادهای جهت اعلام نظر؛ مکاتبه با وزارت نیرو پس از اصلاح توسط کمیسیون مقررات و قراردادهای.



- اعلام نظر در مورد فروش سلف برای تامین مالی پروژه‌های نیروگاهی توسط برق حرارتی: مکاتبه با وزارت نیرو پیرامون این موضوع که فروش اوراق سلف تولید برق در بورس تشدید کننده مشکل ناشی از عرضه نیروگاه‌های دولتی در بورس انرژی است و باعث افزایش یک‌طرفه سمت عرضه و برهم خوردن تعادل عرضه و تقاضا و رقابت خواهد شد.
- تبادل نظر و تصمیم‌گیری در مورد چگونگی اصلاح قیمت‌های قراردادهای دوجانبه و بورس انرژی: پی‌گیری مجدد سندیکا برای تصویب نهایی مصوبه مربوط به مشترکین با قدرت قراردادی بالای ۵ مگاوات در هیات دولت.
- تصمیم‌گیری در خصوص پی‌گیری اصلاح سقف نرخ انرژی در سال ۱۴۰۰: مکاتبه با هیات تنظیم بازار برق برای اصلاح سقف نرخ انرژی و درخواست ارائه مدل مالی شفاف برای محاسبه آن؛ پی‌گیری مستمر از هیات تنظیم بازار برق برای قرار گرفتن موضوع در دستور کار هیات.
- بررسی مصوبه تامین انرژی صنایع با قدرت قراردادی بالای ۵ مگاوات و تبادل نظر در خصوص اقدام سندیکا در این مورد: دریافت اطلاعات آماری "انرژی مصرف شده کل صنایع بالای پنج مگاوات به تفکیک دوره کم باری، میان باری و اوج بار" از شرکت توانیر؛ دریافت اطلاعات آماری "میزان ظرفیت مجاز برای فروش خارج از بازار به تفکیک مجموع نیروگاه‌های خصوصی و دولتی" از شرکت مدیریت شبکه برق؛ تشکیل جلسه کارگروه برای جمع‌بندی موضوع؛ ارسال نظرات سندیکا در مکاتبه با وزارت نیرو؛ پی‌گیری مستمر موضوع از طریق وزارت نیرو و مجلس شورای اسلامی.
- ارائه گزارش کارگروه سوخت و تصمیم‌گیری در مورد اقدام سندیکا در خصوص موضوع محدودیت سوخت: برگزاری جلسات داخلی در کارگروه سوخت سندیکا و جلسه اعضای این کارگروه با معاونت بازار برق شرکت مدیریت شبکه برق در خصوص موضوع محدودیت سوخت نیروگاه‌ها؛ جمع‌بندی موضوع توسط کارگروه سوخت برای ارائه در جلسه با شرکت مدیریت شبکه برق؛ استمرار پی‌گیری‌ها از طریق ارتباط اعضای کارگروه سوخت و کارشناسان شرکت مدیریت شبکه برق ایران.
- بررسی امکان بازنگری دستورالعمل محیط زیست در خصوص الزام پایش آنلاین خروجی دودکش نیروگاه‌ها: برگزاری جلسه با حضور نمایندگان شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی.
- تبادل نظر در خصوص تفاوت دمای اسکادا (ملاک عمل شرکت مدیریت شبکه) و دمای مربوط به سنسورها و تاثیر آن بر محاسبه قیمت سقف انرژی و نرخ پایه آمادگی: اطلاع رسانی پیشنهادها و نظرات کمیسیون پس از جمع‌بندی به شرکت‌هایی که در این خصوص با مشکل رو به رو شده‌اند؛ حل مشکل نیروگاه‌ها با بهره‌مندی از راهنمایی‌های کارشناسی اعضای کمیسیون.
- بررسی موضوع واگذاری امتیاز گواهی ظرفیت: مشارکت در تهیه گزارش جامع در مورد گواهی ظرفیت و واگذاری امتیاز آن؛ ارسال گزارش کمیسیون‌ها به شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی؛ ارسال گزارش کمیسیون‌ها



به هیات تنظیم بازار برق؛ برگزاری جلسات تخصصی با شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی و هیات تنظیم بازار برق.

۵-۱-۱-۱. کارگروه‌ها

کارگروه بازار میان روزی

- بررسی دستورالعمل اجرایی بازار میان روزی: تبادل نظر و تصمیم‌گیری در زمینه نقاط قوت و ضعف اجرای رویه بازار میان روزی با دریافت نظرات اعضای کمیسیون؛ برگزاری جلسه با شرکت مدیریت شبکه برق؛ اعمال برخی از پیشنهادهای سندیکا در رویه بازار میان روزی و اجرای این بازار از اسفند ۱۳۹۹.

کارگروه آزمون ظرفیت هدفمند

- بررسی رویه اجرا شده آزمون ظرفیت هدفمند: بررسی ابعاد موضوع؛ برگزاری چند جلسه با نمایندگان شرکت مدیریت شبکه برق؛ پذیرش سه پیشنهاد از چهار پیشنهاد اصلاحی سندیکا توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران با برگزاری جلسات متعدد و اصلاح مجدد رویه آزمون ظرفیت هدفمند و قرارداد آن در سامانه EMIS؛
- بررسی موضوع التزام به تولید توان ابراز شده در روز پیش از بهره‌برداری در رویه آزمون ظرفیت هدفمند: برگزاری جلسه با شرکت مدیریت شبکه برق؛ برنامه‌ریزی برای برگزاری وبینار آموزشی آزمون ظرفیت هدفمند با همکاری شرکت مدیریت شبکه برق.
- برگزاری جلسه با کارشناسان شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی در خصوص موضوع تاثیرپذیری توان قابل تولید واحدهای نیروگاهی از برخی پارمترهای جوی: مکاتبه با شرکت‌های عضو برای اطلاع رسانی نتایج جلسه و انجام اقدامات لازم.

کارگروه پیش‌بینی بار

- انجام اقدامات لازم در خصوص موضوع خطای پیش‌بینی بار شبکه: مطالعه بازارهای کشورهای مختلف برای به دست آوردن خطای پیش‌بینی بار در بازارهای مختلف؛ جمع‌آوری داده‌های مربوط به پیش‌بینی بار شبکه و میزان بار واقعی شبکه در یک سال؛ برآورد شاخص MAPE برای ایران؛ بررسی نتایج حاصل از برآورد شاخص MAPE در ایران؛ بررسی شاخص MAPE در حداقل پنج کشور دنیا؛ بررسی راهکارهای اجرایی سایر کشورها برای کاهش خطای پیش‌بینی بار؛ اثبات وجود خطای بالای پیش‌بینی بار شرکت مدیریت شبکه با محاسبه شاخص MAPE در یک سال و به صورت ساعتی.

کارگروه خدمات جانبی

- بررسی ابعاد تغییر باند راکد فرکانس واحدهای نیروگاهی v94-2: مکاتبه با شرکت‌های عضو برای اطلاع رسانی آسیب‌های ناشی از این تغییر و درخواست از نیروگاه‌ها تا با ارجاع موضوع به واحد فنی و مهندسی خود تبعات ناشی از تغییر باند راکد را به استناد مستندات فنی به شرکت مدیریت شبکه اعلام کنند.



کارگروه صدور پروانه

- بررسی موضوع الزام تمدید سالانه پروانه بهره‌برداری نیروگاه‌ها و دریافت مدارک متعدد و تغییر این مدارک در هر سال: طرح سرفصل‌های پیشنهادی کارگروه در جلسه کمیسیون بازار برق و بورس انرژی جهت اعلام نظر اعضای کمیسیون.
- بررسی دستورالعمل اجرایی پروانه بهره‌برداری برای تولید برق: مکاتبه با هیات تنظیم بازار برق و درخواست جلسه‌ای برای بیان موضوعات این جلسه و بازنگری در دستورالعمل‌های صدور پروانه.

کارگروه سوخت

- بررسی پیش‌نویس اولیه رویه تهیه شده توسط شرکت مدیریت شبکه برق در خصوص ضوابط محدودیت سوخت: درخواست جلسه با اعضای معاونت بازار برق شرکت مدیریت شبکه.
- بار مالی ناشی از اعمال دوره محدودیت سوخت برای نیروگاه‌ها: برگزاری جلسه با نمایندگانی از معاونت بازار برق شرکت مدیریت شبکه؛ ارائه موضوع در جلسه کمیسیون بازار برق و بورس انرژی سندیکا به منظور تصمیم‌گیری؛ اعلام نظرات سندیکا در خصوص تبعات مالی دوره محدودیت سوخت (برای نیروگاه‌ها) به شرکت مدیریت شبکه برق و قول مساعد این شرکت برای تهیه دستورالعمل ضوابط و شرایط محدودیت سوخت.

۵-۱-۲. کمیسیون مالی و اقتصادی

- پی‌گیری موضوع اصلاح قرارداد خرید برق از نیروگاه‌ها: مکاتبات مجدد و استمرار پی‌گیری‌ها با شرکت مدیریت شبکه برق ایران و نیز هیات تنظیم بازار برق؛ برگزاری جلسه با نمایندگان شرکت مدیریت شبکه برق برای بررسی پیشنهادهای سندیکا در مورد اصلاح قرارداد خرید برق از نیروگاه‌ها؛ پذیرش برخی از پیشنهادهای سندیکا در جلسه مذکور و پی‌گیری مجدد موضوع از هیات تنظیم بازار برق؛ برگزاری جلسه با هیات تنظیم بازار برق در موضوع اصلاح قرارداد خرید برق از نیروگاه‌ها؛ پی‌گیری موضوع از هیات تنظیم بازار برق برای تصویب پیشنهادهای سندیکا؛ تهیه گزارشی از جرایم پرداختی توسط نیروگاه‌های غیردولتی تولیدکننده برق و ارائه این گزارش در جلسه دیگری با هیات تنظیم بازار برق با هدف اصلاح قرارداد خرید برق از نیروگاه‌ها؛ مکاتبه مجدد با هیات تنظیم بازار برق به منظور پی‌گیری موضوع؛ مکاتبه با شرکت‌های عضو و ارائه گزارشی از اقدامات سندیکا برای اصلاح قراردادهای خرید برق؛ تهیه و ارسال نامه مشترک شرکت‌ها به وزارت نیرو، شرکت مدیریت شبکه برق و هیات تنظیم بازار برق ایران؛ برگزاری جلسات مستمر با هیات تنظیم بازار برق؛ مکاتبه با شرکت‌های عضو به منظور درخواست از آن‌ها برای عدم امضای قرارداد بدون درج خسارت تاخیر؛ مکاتبه با شرکت‌های عضو برای اطلاع‌رسانی چگونگی پاسخ به تمدید یک طرفه قراردادهای خرید برق توسط شرکت مدیریت برق؛ دفاع از پذیرش درج خسارت تاخیر در تادیه در قراردادهای خرید برق از نیروگاه‌ها با شرکت در دو جلسه هیات تنظیم بازار برق.



- بررسی شرایط اصلاح قراردادهای احداث بخش بخار نیروگاه‌های سیکل ترکیبی به روش بیع متقابل: برگزاری جلسه با نمایندگان شرکت‌های دارای این گونه قراردادها از جمله هلدینگ‌های مپنا، صبا، ماهتاب و نیروگاه‌های کاشان، سبلان و ارومیه؛ پی‌گیری موضوع از شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی.
- تصمیم‌گیری در مورد موضع سندیکا در مقابل اطلاعیه بورس انرژی ایران برای عرضه نیروگاه‌های دولتی در بورس انرژی: بررسی جوانب موضوع؛ تلفیق نظرات با سایر کمیسیون‌های سندیکا و ارسال برای وزیر نیرو.
- بررسی موضوع تعیین نرخ برق بخش بخار در قراردادهای خرید تضمینی: برگزاری جلسه با نمایندگان نیروگاه‌های سیکل ترکیبی دارای قرارداد ECA؛ ارائه پیشنهادی عنوان شده در جلسه در مکاتبه با شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی.
- پی‌گیری موضوع بازپرداخت بدهی‌های ارزی به صندوق توسعه ملی بر اساس مصوبه سال ۱۳۹۴ هیات وزیران: پی‌گیری مجدد موضوع از شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی و دفتر معاون وزیر نیرو در امور برنامه‌ریزی و اقتصادی؛ برگزاری جلسه با معاون وزیر نیرو در امور برنامه‌ریزی و اقتصادی در مورد پی‌گیری بازپرداخت وام‌های ارزی دریافتی از صندوق توسعه ملی؛ تشکیل جلسه با اعضا برای ارائه گزارش جلسه مذکور و انجام پی‌گیری همه جانبه.
- پی‌گیری موضوع اجرای ماده ۱۳ نسبت به رای دیوان عدالت اداری در مورد ابطال بند ۱ مصوبه ۲۶۳ هیات تنظیم بازار برق: برگزاری جلسه با وکیل و شرکت‌های شاکی در پرونده برای پی‌گیری جدی‌تر موضوع؛ مکاتبه با ریاست دیوان عدالت اداری برای پی‌گیری موضوع و برگزاری جلسه با ایشان؛ برگزاری جلسه با حضور مدیران عامل شرکت‌های شاکی در پرونده.
- پی‌گیری موضوع جریمه تاخیر در پرداخت در قراردادهای ECA.
- تصمیم‌گیری درباره واکنش شرکت‌ها به اقامه دلیل وزارت نیرو برای امتناع از اجرای حکم دیوان عدالت اداری در خصوص نرخ پایه آمادگی: مکاتبه با شرکت‌های عضو؛ مکاتبه با معاون قضایی در امور اقتصادی، اراضی و شهرسازی دیوان عدالت اداری.

۵-۱-۳. کمیسیون بیمه و مالیات

- ❖ بررسی عملکرد کمیسیون بیمه و مالیات سندیکا در سال ۹۸ براساس اهداف و برنامه‌های تعیین‌شده و تعیین برنامه‌های کمیسیون در سال ۹۹.
- ❖ تبادل نظر در مورد پی‌گیری موضوع تجمیع درآمد حاصل از فروش انرژی و آمادگی در صورت حساب‌های مالی شرکت‌های عضو: مکاتبه با اعضا و مکاتبه با سازمان بورس اوراق بهادار؛ بررسی نامه دریافتی از جامعه حسابداران رسمی در مورد تجمیع درآمد حاصل از فروش انرژی و آمادگی در صورت حساب‌های مالی نیروگاه‌ها؛ مکاتبه با دبیرکل جامعه حسابداران رسمی.



- ❖ بررسی درخواست شرکت کهنوج برای اخذ تاییدیه فنی افزایش عمر مفید دارایی از شرکت مپنا به عنوان شرکت سازنده (تاییدیه عام برای کلیه اعضای مالک واحدهای مپنایی): مکاتبه با شرکت مپنا و درخواست تاییدیه فنی در خصوص طول مدت عمر مفید دارایی‌های مورد استفاده شرکت‌های تولید کننده برق؛ مکاتبه با مدیرکل دفتر فنی و مدیریت ریسک مالیاتی.
- ❖ بررسی نامه دریافتی از سازمان بورس و اوراق بهادار در مورد تجمیع درآمد حاصل از فروش انرژی و آمادگی در صورت حساب‌های مالی نیروگاه‌ها: بررسی پیشنهادهای شرکت‌های عضو در باب این موضوع؛ مکاتبه با کارگروه فنی استانداردها جامعه حسابداران رسمی ایران؛ تشکیل جلسه با کارگروه فنی استانداردها جامعه حسابداران رسمی ایران.
- ❖ بررسی درخواست شرکت‌ها برای معرفی نماینده در هیات‌های حل اختلاف مالیاتی: مکاتبه با سازمان امور مالیاتی برای معرفی فرد انتخاب شده به عنوان نماینده سندیکا در هیات‌های حل اختلاف مالیاتی؛ دریافت حکم فرد معرفی شده و ارسال به شرکت متبوع.
- ❖ بررسی موضوع مالیات بر ارزش افزوده سندیکا بر اساس بخشنامه شماره ۲۳۹۹۷/۲۰۰/ص مورخ ۱۳۹۲/۱۲/۲۷
که پیرو گزارش بازرس سندیکا در مجمع عمومی سال ۱۳۹۸ برای عملکرد سال ۱۳۹۷ مبنی بر عدم اقدام سندیکا برای ثبت نام مالیات بر ارزش افزوده مطرح شد؛ ارائه صورتجلسه کمیسیون به واحد مالی.
- ❖ پی‌گیری استرداد مالیات بر ارزش افزوده شرکت‌های عضو سندیکا: مکاتبه با معاون درآمدهای مالیاتی سازمان امور مالیاتی؛ ارائه گزارشی از وضعیت رسیدگی مطالبات نیروگاه‌ها بابت مالیات بر ارزش افزوده به معاونت درآمدهای مالیاتی سازمان امور مالیاتی و دفتر حسابرسی مالیاتی آن معاونت؛ ارسال گزارش دفتر حسابرسی مالیاتی معاونت درآمدهای مالیاتی به شرکت‌های عضو برای اطلاع و انجام اقدامات و پی‌گیری‌های لازم؛ استرداد مالیات بر ارزش افزوده تعدادی از شرکت‌های عضو، مشخص شدن وضعیت رسیدگی برخی دیگر از شرکت‌ها و اطلاع‌رسانی وضعیت باقی شرکت‌ها از اداره‌های مالیاتی به آن‌ها؛
- ❖ پی‌گیری موضوع معافیت ماده ۱۳۲ قانون مالیات‌های مستقیم: تهیه گزارشی از وضعیت نیروگاه‌هایی که مشمول معافیت ماده ۱۳۲ ق.م.م نیستند؛ ارسال گزارش و نامه به اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی تهران؛ بررسی نامه دریافتی از اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی تهران در مورد موضوع معافیت ماده ۱۳۲ ق.م.م؛ مکاتبه با معاون کسب و کار اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی تهران و درخواست جلسه؛ برگزاری جلسه با معاون کسب و کار اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی تهران؛ تهیه گزارشی جامع در خصوص شرایط متفاوت نیروگاه‌ها با سایر صنایع و میزان هزینه‌های ساخت، تعمیر، نگهداری و بهره‌برداری نیروگاه‌ها در نقاط مختلف به منظور پی‌گیری همه جانبه از طرف سندیکا و اتاق بازرگانی؛ بررسی گزارش "مشمولیت تمام نیروگاه‌های تولیدکننده برق از معافیت ماده ۱۳۲ قانون مالیات‌های مستقیم"؛ تهیه گزارش؛ ارسال گزارش به اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران و تهران؛ ارسال گزارش به دفتر سرمایه‌گذاری و تنظیم مقررات بازار آب و برق



وزارت نیرو؛ ارسال گزارش به شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی؛ تشکیل جلسه با کارشناسان وزارت نیرو و اتاق‌های بازرگانی؛ تکمیل گزارش با موارد مطرح شده در جلسه با دفتر سرمایه‌گذاری و تنظیم مقررات بازار آب و برق وزارت نیرو و ارسال مجدد آن؛ پی‌گیری مستمر موضوع از دفتر سرمایه‌گذاری و تنظیم مقررات بازار آب و برق وزارت نیرو.

❖ بررسی موضوع تجمیع بیمه نیروگاه‌های عضو سندیکا با حضور نمایندگان کارگزاری بیمه حافظان آرامش: پی‌گیری شرح خدمات بیمه‌ای شامل پوشش‌ها و نرخ از کارگزاری بیمه حافظان آرامش مانا برای اطلاع رسانی به شرکت‌ها؛ بررسی اسلیپ بیمه‌نامه دریافتی از کارگزاری بیمه حافظان آرامش و دریافت نظرات مشاوران محترم بیمه شرکت‌های آراین ماهتاب گستر و مپنا در مورد اسلیپ بیمه‌نامه.

❖ پی‌گیری مبحث جرایم مالیاتی نیروگاه زاگرس کوثر پیرو درخواست این شرکت: مکاتبه با شرکت مدیریت شبکه برق برای پی‌گیری موضوع.

❖ پی‌گیری مطالبات قطعی معوق شده نیروگاه زاگرس کوثر پیرو درخواست این شرکت: مکاتبه با شرکت مدیریت شبکه برق برای پی‌گیری موضوع.

❖ تصمیم‌گیری در مورد انعقاد قرارداد مشاوره مالیاتی سندیکا: حضور مشاور پیشنهادی در جلسه کمیسیون و تبادل نظر در ارتباط با موضوعات.

❖ تصمیم‌گیری در مورد موضوع " اخذ معافیت مالیاتی برای درآمد حاصل از ماده ۲۰ قانون رفع موانع تولید":
استعلام از شرکت‌های عضو برای تهیه فهرستی از شرکت‌هایی که از مفاد ماده ۲۰ قانون رفع موانع تولید استفاده نمودند؛ مکاتبه با معاونت حقوقی و فنی سازمان امور مالیاتی.

❖ تصمیم‌گیری برای پی‌گیری موضوع "عدم پرداخت مالیات درآمد دریافت نشده حاصل از جرایم دیرکرد توانیر در قراردادهای ECA": بررسی شرایط پی‌گیری مساله از طریق مشاور مالیاتی.

❖ بررسی موضوع جرایم مربوط به تهاتر بدهی مالیاتی با مطالبات نیروگاه‌ها: ارسال نامه و بخش‌نامه به شرکت‌های عضو و درخواست عدم پذیرش جرایم مالیاتی مربوط به تهاتر؛ مکاتبه با رئیس سازمان امور مالیاتی کشور؛ پی‌گیری تا صدور و ابلاغ بخشنامه بخشودگی جرایم مالیاتی موبوط به تهاتر بدهی مالیاتی با مطالبات توسط دولت؛ اطلاع‌رسانی بخشنامه فوق به اعضا.

❖ تجمیع بیمه نیروگاه‌ها: برگزاری جلسات متعدد؛ ارسال پیشنهادهای ارائه شده از طرف کارگزاری‌ها به اعضای کمیسیون برای بررسی؛ بررسی پیشنهادهای ارائه شده از طرف کارگزاری‌ها در دبیرخانه سندیکا.



۵-۱-۴. کمیسیون مقررات و قراردادها

- بررسی آیین‌نامه اجرایی تبصره بند (ب) ماده ۴۴ قانون برنامه ششم توسعه با موضوع تعیین قیمت خرید برق با توجه به سازوکار بازار در بورس: ارسال نظرات سندیکا در تلفیق با سایر کمیسیون‌ها طی نامه‌ای به کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران.
- بررسی نحوه اعمال ماده ۱۳ قانون تشکیلات و آیین دادرسی دیوان عدالت اداری بر رای شماره ۳۱۳ دیوان مبنی بر ابطال بند ۱ مصوبه ۲۶۳ هیات تنظیم بازار برق: تهیه دستورالعمل نحوه اجرای این رای؛ ارسال دستورالعمل به شرکت‌های عضو.
- بررسی موضوع صدور پروانه بهره‌برداری، مطالبه مبالغ کسر شده با عنوان جرایم مرتبط به این موضوع و جلوگیری از تداوم اخذ این مبالغ که در قالب کسر درآمد از نیروگاه دریافت می‌شود.
- بررسی موضوع واگذاری امتیاز گواهی ظرفیت: تهیه گزارش جامع در مورد گواهی ظرفیت و واگذاری امتیاز آن؛ ارسال گزارش کمیسیون‌ها به شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی؛ ارسال گزارش کمیسیون‌ها به هیات تنظیم بازار برق؛ برگزاری جلسات تخصصی با شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی و هیات تنظیم بازار برق؛
- بررسی جرائم مرتبط با پروانه بهره‌برداری و اخذ مدارک اضافی برای تمدید پروانه بهره‌برداری.
- جلوگیری از اخذ مدارک اضافی به موجب دستورالعمل صدور پروانه صلاحیت بهره‌برداری و نگهداری از نیروگاه: برگزاری جلسات متعدد با کارشناسان هیات تنظیم بازار برق؛ اطلاع‌رسانی به شرکت‌های عضو مبنی بر تمدید تمامی پروانه‌های بهره‌برداری تولید برق توسط شرکت مدیریت شبکه برق بدون دریافت اطلاعات قراردادی و محرمانه نیروگاه‌ها.

۵-۱-۵. کمیسیون مهندسی و سیستم‌ها

- انجام پروژه پژوهشی "تحلیل کلان عملکرد و روند تولید برق کشور، بررسی و تحلیل شاخص‌های اصلی آن و مقایسه با سایر کشورها": برگزاری جلسه با تیم اجرایی پروژه از دانشگاه امیرکبیر؛ بررسی شرح خدمات پروژه و اعلام نظر در مورد آن؛ ارسال نظرات اعضای کمیسیون در مورد شرح خدمات پروژه پژوهشی در مکاتبه با مرکز تحقیقات بهره‌برداری ایمن شبکه دانشگاه صنعتی امیرکبیر؛ نهایی کردن شرح خدمات پروژه؛ ارسال شرح خدمات نهایی شده در مکاتبه با مرکز تحقیقات بهره‌برداری ایمن شبکه دانشگاه صنعتی امیرکبیر و درخواست برآورد هزینه انجام مطالعه (همراه با آنالیز) و تهیه برنامه زمانی تفصیلی انجام آن؛ تصمیم‌گیری در مورد برنامه زمانی تفصیلی انجام پروژه و برآورد هزینه انجام پروژه با حضور تیم اجرایی پروژه؛ پی‌گیری انجام اصلاحات نهایی، هزینه و برنامه زمانی انجام پروژه از دانشگاه امیرکبیر؛ اعلام نظر در خصوص شرح خدمات نهایی ارسال شده توسط تیم اجرایی پروژه پژوهشی مذکور؛ ارسال نظرات اعضای کمیسیون به مرکز تحقیقات بهره‌برداری ایمن شبکه دانشگاه



صنعتی امیرکبیر؛ نهایی کردن شرح خدمات پروژه پژوهشی مذکور؛ ارسال شرح خدمات نهایی شده در مکاتبه با مرکز تحقیقات بهره‌برداری ایمن شبکه دانشگاه صنعتی امیرکبیر و درخواست برآورد هزینه انجام مطالعه (همراه با آنالیز) و تهیه برنامه زمانی تفصیلی انجام آن؛ بررسی و اصلاح پیش‌نویس قرارداد پروژه پژوهشی مذکور؛ طرح موضوع قرارداد پروژه پژوهشی در جلسه هیات مدیره سندیکا و دریافت مصوبه اجرای آن.

▪ بررسی درخواست‌های واصله از شرکت‌های عضو و مراجع ذی‌ربط در خصوص موضوعات فنی و مهندسی.

۵-۱-۶. کمیسیون آموزش و پژوهش

- ✓ تصمیم‌گیری در مورد موضوع وینار آموزشی با مشارکت مرکز همکاری‌های ژاپن و خاورمیانه: ارسال موضوعات و سرفصل‌های تعریف شده به مرکز همکاری‌های ژاپن و خاورمیانه؛ بررسی نامه دریافتی از این مرکز در مورد یکی از سرفصل‌های پیشنهادی برای وینار؛ اطلاع نتیجه جلسه به مرکز همکاری‌های ژاپن و خاورمیانه.
- ✓ تصمیم‌گیری در مورد برگزاری دوره‌های آموزشی سندیکا با در نظر گرفتن مشکلات ناشی از وجود ویروس کرونا: پی‌گیری چگونگی برگزاری وینارهای آموزشی؛ پی‌گیری برگزاری دوره‌ها از اساتید مربوطه.
- ✓ بررسی پیشنهاد دانشگاه تهران برای برگزاری دوره آموزشی حفاظت نیروگاه: ارائه نتیجه جلسه و بررسی پیشنهادها به دانشگاه تهران.
- ✓ بررسی پیشنهادها دریافتی برای برگزاری دوره‌های آموزشی ماهانه و اطلاع رسانی دوره‌ها به شرکت‌های عضو.
- ✓ بررسی پیشنهاد دانشگاه تهران برای تخمین پارامترهای دینامیکی نیروگاه‌ها: اطلاع رسانی به اعضا در مورد اعلام آمادگی دانشگاه تهران برای تخمین پارامترهای دینامیکی نیروگاه‌ها.
- ✓ مشارکت با موسسه همکاری‌های ژاپن در خاورمیانه و شرکت مدیریت شبکه برق ایران برای برگزاری وینارهای آموزشی؛

۵-۱-۷. کمیسیون بلاکچین

- ◆ بررسی فعالیت‌های شرکت‌های اعضا در زمینه بلاکچین و ارسال مقررات و قوانین موجود در این حوزه به اعضای کمیسیون جهت مطالعه.
- ◆ بررسی قوانین و مقررات حوزه بلاکچین و تبادل نظر در این زمینه.
- ◆ تصمیم‌گیری در مورد چگونگی پی‌گیری موانع و مشکلات موجود از طریق وزارت نفت، وزارت نیرو و مرکز پژوهش‌های مجلس: برگزاری جلسه با نماینده انجمن بلاکچین ایران؛ مکاتبه با رئیس کمیسیون اقتصادی مجلس شورای اسلامی.
- ◆ ارائه گزارشی از نامه تهیه شده در سندیکا پیرامون تامین برق رمز ارز و ادامه پی‌گیری موضوع از کمیسیون اقتصادی مجلس: مکاتبه با مرکز پژوهش‌های مجلس؛ برگزاری جلسه با نمایندگان مرکز پژوهش‌های مجلس، انجمن بلاکچین ایران و انجمن صنفی رایانه‌ای کشور؛ اعلام نظرات و پیشنهادها اصلاحی سندیکا در خصوص



نامه و گزارش انجمن صنفی رایانه‌ای به این انجمن؛ حضور نمایندگان سندیکا در جلسه مرکز بررسی‌های استراتژیک ریاست جمهوری؛ ارسال نامه دوم به رئیس کمیسیون اقتصادی مجلس شورای اسلامی؛ برگزاری جلسه با کمیسیون اقتصادی مجلس.

◆ تبادل نظر در خصوص چارچوب و کلیات طرح اختصاصی سندیکا در مورد موضوع تامین برق رمز ارزها: تهیه و ارائه چارچوب اولیه برای طرح سندیکا توسط هلدینگ برق و انرژی غدیر؛ جمع‌بندی پیشنهادهای اعضای کمیسیون برای تکمیل طرح اختصاصی سندیکا با موضوع تامین برق رمز ارزها؛ نهایی کردن طرح اولیه با همکاری دبیر کمیسیون و نماینده شرکت سرمایه‌گذاری برق و انرژی غدیر؛ ارسال طرح سندیکا به کمیسیون اقتصادی مجلس؛ ارسال طرح سندیکا برای مشاور رئیس جمهور و رئیس مرکز بررسی‌های استراتژیک ریاست جمهوری؛ مکاتبه با معاونت هماهنگی امور اقتصادی و زیربنایی معاون اول ریاست جمهوری؛ مطرح شدن و پذیرفته شدن پیشنهادهای سندیکا در جلسه کمیسیون تخصصی کمیسیون اقتصادی هیات دولت.

◆ تصمیم‌گیری پیرامون موضع سندیکا در ارتباط با طرح مجلس با موضوع تولید رمز ارز در سال جهش تولید: پی‌گیری برگزاری جلسه با ریاست گروه برق کمیسیون انرژی مجلس؛ جلوگیری از تصویب طرح مجلس با عنوان "تامین ارز با استفاده از جهش تولید صنعت استخراج رمز ارز" به دلیل تضاد مفاد آن با منافع تولیدکنندگان برق از طریق ارائه نظرات سندیکا به مرکز پژوهش‌های مجلس و برگزاری جلساتی با این مرکز.

◆ تبادل نظر در خصوص سرمایه‌گذاری ماینینگ شرکت برق حرارتی در نیروگاه پره‌سر.

◆ اعلام نظر در خصوص نامه دریافتی از دانشگاه امیرکبیر در مورد تدوین پروژه پژوهشی با عنوان "استفاده از ظرفیت‌های مازاد تولید برق کشور برای استخراج رمز ارزها": ارسال نامه در پاسخ به درخواست دانشگاه امیرکبیر.

◆ بررسی ارتباط خاموشی‌های زمستان ۱۳۹۹ و استخراج بیت کوین: تهیه بیانیه سندیکا پیرامون این موضوع.

◆ ارائه گزارشی از جلسه مرکز پژوهش‌های مجلس در خصوص جمع‌بندی طرح رمز ارزها: برگزاری جلسه با حضور نمایندگان سازمان صنفی رایانه‌ای کشور و انجمن بلاکچین ایران برای جمع‌بندی نظرات در خصوص طرح مجلس با موضوع «تامین ارز با استفاده از جهش تولید صنعت استخراج رمز ارز»؛ پی‌گیری موضوع از مرکز پژوهش‌های مجلس.

◆ ارائه گزارشی از جلسه معاونت پیش‌گیری از جرم قوه قضاییه: پی‌گیری از قوه قضاییه برای حضور در جلسات آتی.

◆ اعلام نظر و تصمیم‌گیری در خصوص ادامه اقدامات سندیکا در مورد موضوع تامین انرژی رمز ارزها: برگزاری جلسه با دفتر سرمایه‌گذاری و تنظیم مقررات بازار آب و برق وزارت نیرو؛ برگزاری جلسه با کمیسیون تخصصی کمیسیون اقتصاد هیات دولت؛ ارائه گزارشی از جلسه کمیسیون تخصصی کمیسیون اقتصاد هیات دولت با موضوع "اصلاح تعرفه‌های انرژی مربوط به استخراج رمز ارز"؛ پی‌گیری موضوع از هیات دولت؛ ارائه گزارشی از جلسه دفتر سرمایه‌گذاری و تنظیم مقررات بازار آب و برق وزارت نیرو؛ مکاتبه با دفتر راهبری و نظارت بر انتقال و توزیع برق وزارت نیرو و درخواست جلسه.



۵-۲. پژوهش

○ تهیه گزارش‌های تحلیلی:

- انتظارات تولیدکنندگان غیردولتی برق از مجلس یازدهم.
- بررسی وضعیت تامین پیک مصرف برق سال ۱۳۹۹ (همکاری مشترک با مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی).
- پیشنهادها و راهکارهای حوزه تولید برق برای جهش تولید (ارائه به مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی).
- بررسی اثرات اقتصادی همه‌گیری ویروس کرونا بر صنعت برق و راهکارهای پیشنهادی به منظور کاهش اثرات منفی (همکاری مشترک با مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی).
- ملاحظات تولید برق در شرایط همه‌گیری کرونا و راهکارهای پیشنهادی برای کاهش اثرات منفی.
- مشکلات تولیدکنندگان غیردولتی برق و راهکارهای پیشنهادی.
- نوسانات نرخ ارز و تاثیر آن بر وضعیت سرمایه‌گذاری نیروگاهی در ایران.
- بررسی دو مولفه اثرگذار بر نرخ خرید برق نیروگاه‌ها در بازار برق.
- موانع حضور بخش خصوصی در صادرات برق و راهکارهای پیشنهادی.
- نقش نهاد تنظیم‌گر بخش برق در اصلاح نظام حکمرانی این صنعت.
- تحلیل لایحه بودجه ۱۴۰۰ با تمرکز بر آمار و احکام بخش برق؛
- مشکلات بورس انرژی در بخش برق؛
- جهش تولید در تولید برق (موانع، راهکارها)؛
- آسیب‌شناسی برنامه‌های پنجم و ششم توسعه در تولید برق و پیشنهادهایی برای برنامه هفتم؛
- ملاحظات موجود در زمینه تعمیرات نیروگاه‌های تولید برق؛
- موانع سرمایه‌گذاری بخش خصوصی در ساخت و توسعه نیروگاه‌ها؛
- همکاری مستمر با مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی به منظور ارائه اطلاعات مستند و راهکارهایی برای حل مشکلات تولیدکنندگان غیردولتی برق؛
- تهیه یادداشت‌های تحلیلی برای نشریات داخلی سندیکا و رسانه‌ها از جمله روزنامه دنیای اقتصاد.
- همکاری با مرکز پژوهش‌ها و کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران و نیز کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی برای طرح پیشنهادی بودجه‌ای سندیکا بر لایحه بودجه ۱۴۰۰؛
- تهیه پیشنهادیه پژوهشی با عنوان « شناسایی و رتبه‌بندی ریسک‌های سرمایه‌گذاری در پروژه‌های تولید برق حرارتی در قالب قراردادهای ساخت، تملک، بهره‌برداری (BOO) و تهیه نقشه راه کاهش اثرات آن‌ها برای سرمایه گذار » و دفاع از آن در شورای پژوهشی مرکز پژوهش‌های اتاق بازرگانی ایران به منظور دریافت حمایت مالی و



فکری این مرکز در اجرای پروژه؛ پذیرش پیشنهادیه دفتر پژوهش سندیکا توسط مرکز پژوهش‌های اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران؛

- تکمیل مستندات عملکرد سندیکا در سال گذشته برای ارائه به مرکز رتبه‌بندی اتاق بازرگانی ایران؛
- شرکت در جلسات کارگروه بررسی لایحه بودجه ۱۴۰۰ با حضور نمایندگان شرکت‌های توانیر و مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی، مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی، اتاق بازرگانی ایران و کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی؛ تهیه گزارش‌هایی از پیشنهادهای سندیکا برای درج در لایحه بودجه ۱۴۰۰ و ارائه به کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی؛
- استعلام از شرکت‌های عضو به منظور جمع‌آوری مطالبات اعضا و انجام اقدامات مرتبط با پی‌گیری وصول آن‌ها در دبیرخانه؛
- همکاری با دفتر سرمایه‌گذاری و تنظیم مقررات بازار آب و برق وزارت نیرو در تهیه محتوای گزارش «مقایسه سرمایه‌گذاری بخش خصوصی و دولتی در ساخت نیروگاه‌های حرارتی»؛

۵-۳. آموزش

- برگزاری هفت وبینار آموزشی با مجموع ۲۱۸۱ نفر – ساعت آموزش با عناوین:
 - مروری بر نقش تجهیزات تاثیرگذار واحدهای نیروگاهی بر پایداری و امنیت شبکه برق کشور.
 - دوره تخصصی مکانیزم‌های شکست و خرابی توربین گاز و توربین بخار.
 - بازرسی بویلرهای بازیاب حرارت (HRSG) با مروری بر خرابی‌های آن.
 - مبانی کنترل فرکانس اولیه و عوامل اثرگذار بر آن.
 - آشنایی با حفاظت نیروگاه با تمرکز بر دو تجهیز ژنراتور و ترانسفورماتور (سه روزه با ۶۲۱ نفر- ساعت).
 - آشنایی بهره‌برداران با نحوه اجرای آزمون ظرفیت هدفمند (سه روزه با ۴۳۸ نفر- ساعت).
 - مبانی کنترل فرکانس اولیه و عوامل اثرگذار بر آن (دو روزه با ۱۲۰ نفر- ساعت).
- دریافت فرم‌های ارزیابی دوره‌ها از شرکت‌کنندگان و تحلیل نتایج ارزیابی هر دوره.
- تهیه تقویم‌های آموزشی شش ماهه و اطلاع رسانی در سایت سندیکا.
- انجام پی‌گیری‌های مرتبط با دوره عالی بازار برق:
 - اخذ گواهی پایان دوره آموزشی از دانشگاه تهران برای تمامی شرکت‌کنندگان دوره.
 - تعیین اساتید راهنما و آغاز پروژه‌های پژوهشی شرکت‌کنندگان.
 - درخواست ارائه گزارش از زمان‌بندی و پیشرفت پروژه‌های پژوهشی از شرکت‌کنندگان.
 - پی‌گیری انجام پروژه‌های پژوهشی دوره عالی بازار برق از شرکت‌کنندگان و اساتید راهنما.
 - همکاری مستمر با دانشگاه تهران برای انجام پروژه‌های پژوهشی.



- همکاری با مرکز همکاری‌های ژاپن و خاورمیانه (JCCME):
 - برنامه‌ریزی برای برگزاری سمینار آموزشی در سال جاری.
 - برگزاری دو سمینار مجازی آموزشی.
- برگزاری دو سمینار آموزشی با عناوین:
 - سمینار مجازی تجربه ژاپن در تجدید ساختار صنعت برق و تشکیل بازار برق با همکاری JCCME (۲۲ روزه با ظرفیت نامحدود).
 - سمینار مجازی تولید و توزیع برق با همکاری JCCME (۲۲ روزه با ظرفیت نامحدود).
- همکاری با شرکت مدیریت شبکه برق ایران:
 - برگزاری وبینار آموزشی در خصوص موضوعات نیروگاهی پیرو درخواست این شرکت.

۴-۵. روابط عمومی

رسانه‌های مجازی

الف) وب سایت

- به روزرسانی روزانه و منظم وبسایت سندیکا با اخبار و گزارش‌های مرتبط.

ب) رسانه‌های اجتماعی

- درج مستمر خلاصه اخبار و مطالب به صورت لحظه‌ای و ایجاد طراحی‌های جدید و پیروی از خط مشی مشخص در به‌روزرسانی کانال‌های خبری سندیکا در شبکه‌های اجتماعی با چند صد عضو شامل مدیران عامل، مدیران روابط عمومی و دیگر کارکنان تمام شرکت‌های عضو سندیکا؛ مدیران ارشد و روابط عمومی شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی و اتاق‌های بازرگانی؛ خبرنگاران حوزه صنعت برق و ..
- ایجاد طراحی‌های جدید با پیروی از خط مشی مشخص در به‌روزرسانی کانال‌های خبری سندیکا در شبکه‌های اجتماعی.

رسانه‌های نوشتاری

الف) بولتن

- انتشار ۲۲۲ شماره نشریه الکترونیکی «درخشش» (بولتن)، از شماره ۲۸۵ تا ۵۰۷ طی سال ۱۳۹۹ با هدف جمع‌آوری و انعکاس هر روزه اخبار مهم داخلی سندیکا و اخبار مرتبط با حوزه تولید برق.



- انتشار ۱ شماره ویژه‌نامه بولتن با هدف بازنشر محتوای تهیه‌شده در روابط عمومی سندیکا و شرکت‌های عضو آن که در ویژه‌نامه صنعت برق «دنیای اقتصاد» به چاپ رسیده بود.
 - بولتن سندیکا حاوی موارد زیر بوده است:
 - ۱۵۵ خبر و گزارش خبری تولیدی در روابط عمومی سندیکا و ۲۵۹ خبر دریافت‌شده از روابط عمومی شرکت‌ها و ویراستاری آن‌ها و یا دریافت‌شده از سایر رسانه‌ها و درج پس از چک کردن با شرکت مربوطه.
 - ۶۱ یادداشت تولیدی در روابط عمومی سندیکا و شرکت‌های عضو بنا به درخواست و پی‌گیری روابط عمومی سندیکا که عمدتاً در سایر رسانه‌ها نیز بازتاب داده شده است.
 - ۴ یادداشت انعکاس‌یافته از سایر رسانه‌ها.
 - ۱۴ مصاحبه اختصاصی تولیدشده در روابط عمومی سندیکا و ۳۳ مصاحبه که عموماً یا به صورت مکتوب توسط روابط عمومی سندیکا تهیه و در اختیار رسانه‌ها قرار داده شده و یا از طریق هماهنگی این واحد با هیأت‌مدیره و اعضای سندیکا، توسط دیگر رسانه‌ها صورت گرفته و ویراستاری شده است.
 - سایر اخبار، گزارش‌ها و یادداشت‌های مرتبط با تولید برق.
- ب) فصلنامه «نیرو و سرمایه»

- دریافت مجوز انتشار سراسری نشریه و اقدامات لازم در جهت موازین تعیین‌شده برای نشریات دارای مجوز.
- تهیه محتوا و انتشار شماره ۲۹ تا ۳۱ نشریه «نیرو و سرمایه».
- تهیه محتوا و انتشار شماره ۳۲ و ۳۳ (۱ و ۲ سراسری) نشریه «نیرو و سرمایه».
- مجموعاً در این شماره‌ها، ۳۷ مصاحبه و میز گرد اختصاصی، ۲۱ یادداشت، ۲۹ گزارش در انواع تحلیلی، تاریخی، خبری و میدانی، ۵ مقاله علمی در حوزه تکنولوژی و ۱ اینفوگراف درج شده است. همچنین در این دو شماره اخیر بنا به تصویب شورای سیاست‌گذاری نشریه، جذب، طراحی و درج آگهی نیز صورت گرفته است.

سایر اقدامات

- تهیه و پخش کلیپ در مجمع عمومی سندیکا در خصوص عملکرد این تشکل در سال ۱۳۹۸؛
- تهیه کلیپ برای شرکت سرمایه‌گذاری برق و انرژی غدیر؛
- به روزرسانی کاتالوگ سندیکا؛
- تهیه پوسترها و سایر طراحی‌ها، مورد استفاده در نشریات و سایر بخش‌های سندیکا؛
- ارتباط مستمر با رسانه‌ها (اختصاص کامل صفحه نیرو روزنامه دنیای اقتصاد به محتوای تولیدی سندیکا (۱ مورد) و همچنین درج حداقل یک مطلب هر سه شنبه در صفحه نیرو این روزنامه؛ همچنین بازنشر محتوای تولیدی



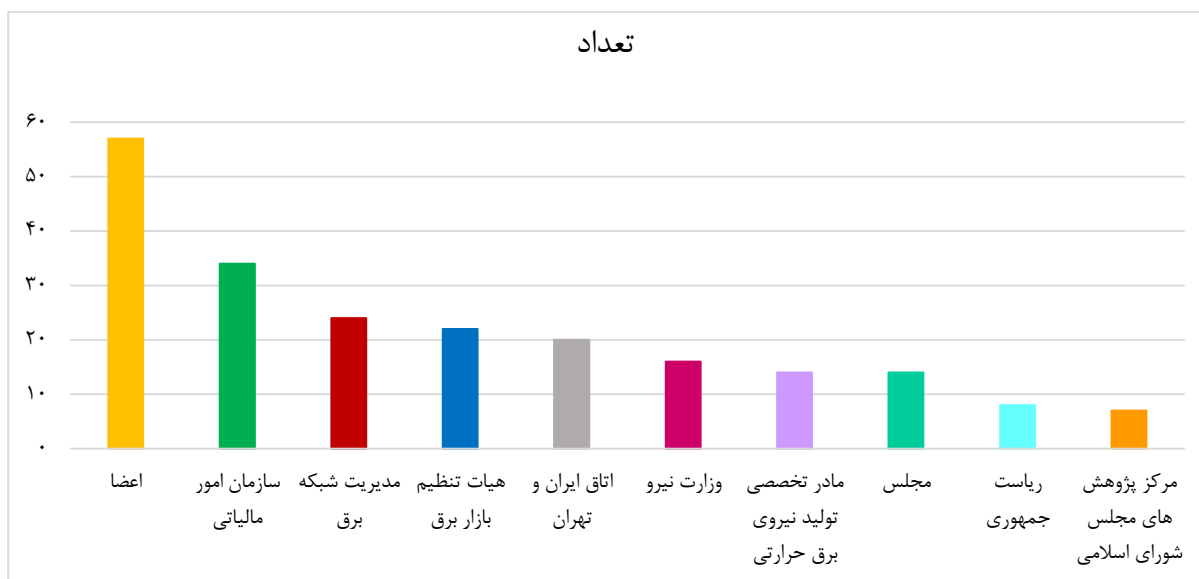
روابط عمومی سندیکا در سایر رسانه‌ها و نیز همکاری با رسانه‌های تصویری اینترنتی از جمله اکونیرو و ...؛ انجام هماهنگی‌های لازم برای حضور اعضای محترم هیات مدیره سندیکا در رسانه تصویری اکو ایران؛

- شرکت در وبینارهای آموزشی روابط عمومی با حضور مدیران روابط عمومی نیروگاه‌ها؛
- روابط عمومی سندیکا در پانزدهمین جشنواره ملی انتشارات روابط عمومی که توسط انجمن متخصصان روابط عمومی برگزار شد با تجمیع و ارائه آثار شرکت کرد و از میان ۱۷۸۶ اثر ارسالی، موفق به کسب دیپلم زرین افتخار و کسب رتبه نخست کشور در بخش‌های ویژه‌نامه، نشریه داخلی (سرمقاله) و نحوه ارائه آثار شد و در بخش‌های بروشور و نشریه داخلی (مصاحبه) نیز شایسته تقدیر شناخته شد.
- ارتباط مستمر با رسانه‌ها و ایجاد دو موج رسانه‌ای در خصوص « مطالبات شرکت‌های عضو » و تبیین موضوعات « مازوت‌سوزی و خاموشی‌های زمستانی » که با تهیه محتوا و انتقال به خبرگزاری‌ها و سایت‌های معتبر خبری و یا هماهنگی مصاحبه‌های صوتی و تصویری با صدا و سیما و تلویزیون‌های اینترنتی که عملاً در شرایط بحران کرونا جایگزین برگزاری نشست‌های خبری شد.

۶. شاخص‌های آماری سندیکا در سال ۱۳۹۹

۶-۱. تعداد نامه‌های ارسالی با موضوعات کلیدی

نمودار ۵. تعداد نامه‌های ارسالی با موضوعات کلیدی





۲-۶. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی

۱-۲-۶. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به وزارت نیرو

- درخواست تهیه و ابلاغ ضوابط مالی سقف قیمت انرژی و نرخ پایه آمادگی؛
- اعلام نظر بر روی ابلاغیه وزیر نیرو در خصوص سقف قیمت انرژی برای سال ۱۳۹۹ و درخواست ارائه ضوابط مالی؛
- تبعات حضور نیروگاه‌های دولتی در بورس انرژی؛
- درخواست جلسه از معاون وزیر در امور برنامه‌ریزی و امور اقتصادی؛
- جلوگیری از فروش اوراق سلف تولید در بورس؛
- حل مشکلات بورس انرژی؛
- درخواست پرداخت مطالبات نیروگاه‌ها برای انجام به موقع تعمیرات؛
- ارسال گزارش تحلیل بودجه صنعت برق در لایحه بودجه سال ۱۴۰۰؛
- اعلام نظر بر روی موضوع فعالیت در کشور سوریه در زمینه صنعت برق؛
- انعکاس مشکلات تولید برق؛
- انعکاس دغدغه‌های تولیدکنندگان خصوصی برق؛
- اصلاح قراردادهای خرید برق از نیروگاه‌ها؛
- حق‌الامتیاز سالانه پروانه فعالیت شرکت‌های دارای پروانه بهره‌برداری در سال ۱۳۹۹.

۲-۲-۶. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به مجلس شورای اسلامی

- درخواست وقت ملاقات حضوری از کمیسیون‌های انرژی مجلس، کمیسیون ویژه جهش و رونق تولید و نظارت بر اجرای اصل ۴۴ قانون اساسی و کمیسیون اقتصادی؛
- ارسال گزارش انتظارات تولیدکنندگان برق از مجلس یازدهم؛
- اعلام نظر سندیکا در ارتباط با استخراج رمز ارزها؛
- پی‌گیری برای پرداخت مطالبات نیروگاه‌ها توسط وزارت نیرو به منظور انجام به موقع تعمیرات؛
- پی‌گیری برای اصلاح محل دبیرخانه رگولاتوری برق از وزارت نیرو به مرکز ملی رقابت در لایحه تأسیس این نهاد؛
- ارسال گزارش راهکارهای پیشنهادی به منظور جهش تولید در تولید برق؛
- ارسال طرح اختصاصی سندیکا با موضوع تامین برق رمز ارزها؛
- ارسال گزارش‌های پژوهشی؛
- درخواست رفع مشکل سرمایه‌گذاران بخش غیردولتی که با تسهیلات صندوق توسعه ملی احداث شده‌اند.



۳-۲-۶. اهم محورهاى پی‌گیرى شده در نامه‌هاى ارسالى به اتاق‌هاى تهران و ایران

- ارسال گزارش عملکرد سندیکا به صورت منظم هر ۶ ماه؛
- ارسال پروپوزال پژوهشى برای دریافت حمایت فکرى و مالى؛
- درخواست وقت ملاقات از ریاست اتاق ایران برای انعکاس مشکلات تولید برق؛
- ارسال گزارش برای ارائه در جلسه تامين مالى پروژه‌هاى نیروگاهى توسط صندوق توسعه ملى؛
- درخواست پی‌گیرى برای برخورداری تمامی نیروگاه‌هاى تولیدکننده برق از معافیت ماده ۱۳۲ قانون مالیات‌هاى مستقیم؛
- ارسال گزارش‌هاى پژوهشى از مشکلات اعضا؛
- درخواست مکاتبه با وزارت صمت برای تمدید موقت کارت‌هاى بازرگانى؛
- مشارکت در تکمیل فرم‌هاى بانک اطلاعاتى؛
- ارسال فهرست و مشخصات پروژه‌هاى ممکن نیروگاهى در بستر تبادل پیش نویس برنامه همکاری‌هاى جامع ۲۵ ساله ایران و چین؛
- اعلام نظر سندیکا در باره گزارش طرح پایش ملى محیط کسب و کار؛
- ارسال مستندات برای ارزیابى تشکله‌ها؛
- ارسال گزارش برای پی‌گیرى برخورداری تمامی نیروگاه‌هاى تولیدکننده برق از معافیت ماده ۱۳۲ قانون مالیات‌هاى مستقیم؛
- درخواست کمک مالى برای خرید دفتر سندیکا؛
- ارسال گزارش تحلیل بودجه صنعت برق در لایحه بودجه سال ۱۴۰۰؛
- مشارکت در تکمیل اطلاعات طرح پایش اجرای قانون بهبود مستمر محیط کسب و کار.

۴-۲-۶. اهم محورهاى پی‌گیرى شده در نامه‌هاى ارسالى به شرکت مدیریت شبکه برق ایران

- اصلاح قراردادهاى خرید برق از نیروگاه‌ها؛
- ابلاغ مقادیر جدید AVC با توجه به ابلاغ سقف جدید قیمت انرژی؛
- نظرات کارگروه بازار میان روزى سندیکا در مورد رویه جدید بازار میان روزى؛
- تعیین تکلیف جرایم مالیاتى شرکت‌ها در فرآیند تهاتر بدهى‌ها با مطالبات؛
- پی‌گیرى نظرات ارسال شده کارگروه بازار میان روزى؛
- درخواست مهلت دو ماهه برای تمدید پروانه بهره‌برداری تولید؛
- آزمون ظرفیت هدفمند؛
- معرفی اعضاى کارگروه محدودیت سوخت سندیکا؛



- تاییدیه فنی تمدید پروانه بهره‌برداری تولید برق؛
- مشکلات تمدید پروانه بهره‌برداری تولید برق؛
- برگزاری وبینار مشترک آزمون ظرفیت هدفمند؛
- دریافت اطلاعات برای تحلیل‌های بازار برق؛
- دستورالعمل محدودیت سوخت؛
- سمینار آموزشی تجربه ژاپن در تجدید ساختار صنعت برق و تشکیل بازار برق.

۶-۲-۵. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به نهاد ریاست جمهوری

- ارائه پیشنهادهایی به منظور رفع مشکل نیروگاه‌هایی که با استفاده از تسهیلات صندوق توسعه ملی احداث شده‌اند؛
- اعلام نظر درباره مصوبه مورخ ۱۳۹۹/۰۵/۲۰ کمیسیون تخصصی هیات امنای صندوق توسعه ملی؛
- انعکاس دغدغه‌های تولیدکنندگان خصوصی برق در حوزه رمز ارز.

۶-۲-۶. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به شرکت تولید نیروی برق حرارتی

- ارائه پیشنهادهایی به منظور رفع مشکل نیروگاه‌هایی که با استفاده از تسهیلات صندوق توسعه ملی احداث شده‌اند؛
- ارائه پیشنهادهایی برای نرخ برق در قراردادهای خرید تضمینی در دو حالت سیکل باز و ترکیبی؛
- درخواست حذف مدارک اضافی و غیر مرتبط جهت صدور تاییدیه تمدید پروانه بهره‌برداری؛
- درخواست اصلاح فرآیند بررسی ظرفیت آزاد بهره‌بردار نیروگاه‌های حرارتی برای تایید پروانه بهره‌برداری تولید برق؛
- اعلام نظر درباره پیش نویس قراردادهای بیع متقابل؛
- پی‌گیری برای برخورداری تمامی نیروگاه‌های تولیدکننده برق از معافیت ماده ۱۳۲ قانون مالیات‌های مستقیم؛
- دفاع از حقوق نیروگاه‌ها در بحث گواهی ظرفیت؛
- تبعات حضور نیروگاه‌های دولتی در بورس انرژی؛
- درخواست به روز رسانی هزینه متغیر تولید (AVC)؛
- ارسال گزارش تحلیل بودجه صنعت برق در لایحه بودجه سال ۱۴۰۰؛
- بررسی تأثیرپذیری توان قابل تولید واحدهای نیروگاهی از برخی پارامترهای جوی؛
- سمینار آموزشی تجربه ژاپن در تجدید ساختار صنعت برق و تشکیل بازار برق.

۶-۲-۷. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی

- ◆ ارائه راهکارهای جهش تولید در تولید برق؛
- ◆ ارسال گزارش انتظارات تولیدکنندگان غیردولتی برق از مجلس یازدهم؛



- ◆ دعوت برای حضور در جلسه سندیکا در ارتباط با رمز ارزها؛
- ◆ درخواست اقدام برای پرداخت مطالبات تولیدکنندگان برق؛
- ◆ ارسال طرح اختصاصی سندیکا با موضوع تامین برق رمز ارزها؛
- ◆ ارسال گزارش تحلیل بودجه صنعت برق در لایحه بودجه سال ۱۴۰۰.

۸-۲-۶. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به هیات تنظیم بازار برق

- اصلاح قراردادهای خرید برق از نیروگاه‌ها؛
- درخواست به روز رسانی هزینه متغیر تولید (AVC)؛
- درخواست تهیه و ابلاغ ضوابط مالی سقف قیمت انرژی و نرخ پایه آمادگی؛
- لزوم بازنگری در فرآیند تمدید پروانه بهره‌برداری؛
- ضرورت عدم تبعیض در قیمت خرید برق از نیروگاه‌های حرارتی و نیروگاه اتمی؛
- پی‌گیری برای برخورداری تمامی نیروگاه‌های تولیدکننده برق از معافیت ماده ۱۳۲ قانون مالیات‌های مستقیم؛
- ارسال گزارش تحلیل بودجه صنعت برق در لایحه بودجه سال ۱۴۰۰؛
- طرح سندیکا با موضوع تامین انرژی رمز ارزها؛
- پی‌گیری بی‌پاسخ ماندن مکاتبات سندیکا با دبیرخانه هیات تنظیم بازار برق؛
- سمینار آموزشی تجربه ژاپن در تجدید ساختار صنعت برق و تشکیل بازار برق؛
- اجرای حکم هیات عمومی دیوان عدالت اداری؛
- دفاع از حقوق اعضا در بحث گواهی ظرفیت.

۹-۲-۶. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به سازمان امور مالیاتی

- معرفی نماینده سندیکا برای حضور در هیات حل اختلاف مالیاتی در دفاع از حقوق اعضا؛
- پی‌گیری برای برخورداری تمامی نیروگاه‌های تولیدکننده برق از معافیت ماده ۱۳۲ قانون مالیات‌های مستقیم؛
- استرداد مالیات بر ارزش افزوده شرکت‌های غیر دولتی تولیدکننده برق؛
- تمدید حکم نماینده سندیکا برای حضور در هیات حل اختلاف مالیاتی.

۱۰-۲-۶. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به اعضا

- ✓ لزوم تجمیع درآمد حاصل از فروش انرژی و ظرفیت (آمادگی)؛
- ✓ درخواست مصاحبه با موضوع فعالیت تولیدکنندگان برق در شرایط بحران کرونا؛
- ✓ تهیه گزارش‌های مختلف آماری از وضعیت شرکت‌های عضو؛
- ✓ اطلاع رسانی دوره‌های آموزشی؛
- ✓ استعلام برخورداری تمامی نیروگاه‌های تولیدکننده برق از معافیت ماده ۱۳۲ قانون مالیات‌های مستقیم؛



- ✓ اظهار نظر درباره مدارک درخواستی وزارت نیرو برای تمدید پروانه بهره‌برداری؛
- ✓ دعوت برای حضور در جلسه مجمع عمومی و نشست هم‌اندیشی؛
- ✓ معرفی نماینده برای عضویت در کمیسیون بلاکچین؛
- ✓ خرید دفتر سندیکا و ارسال گزارش‌های مربوطه؛
- ✓ پرداخت حق عضویت سالانه؛
- ✓ معرفی آزمایشگاه تخصصی و فوق تخصصی کاوه برای انجام آزمایش‌های مربوط به تشخیص بیماری کرونا؛
- ✓ بیمه نامه جبران هزینه‌های پزشکی و غرامت فوت ناشی از ابتلا به ویروس کرونا؛
- ✓ دستور العمل نحوه اجرای رای شماره ۳۱۳ هیات عمومی دیوان عدالت اداری مبنی بر ابطال بند (۱) مصوبه ۲۶۳ هیات تنظیم بازار برق ایران؛
- ✓ تکمیل اطلاعات درخواستی در مورد جرایم پرداختی شرکت‌ها به منظور استفاده در پی‌گیری‌های مرتبط با اصلاح قراردادهای خرید برق؛
- ✓ دعوت به شرکت در جلسه تعیین نرخ برق بخش بخار در قراردادهای خرید تضمینی؛
- ✓ جمع‌آوری کمک برای مشارکت در بازسازی مدارس در مناطق سیل زده استان سیستان و بلوچستان؛
- ✓ محاسبه نرخ پایه آمادگی در بازه زمانی برنامه‌های پنجم و ششم توسعه در هر شرکت؛
- ✓ مشارکت در تهیه بانک اطلاعاتی اتاق ایران؛
- ✓ مشارکت در اعلام نظر در زمینه پیش نویس برنامه همکاری‌های جامع ۲۵ ساله ایران و چین؛
- ✓ اطلاع رسانی اعلام آمادگی دانشگاه تهران برای تخمین پارامترهای دینامیکی نیروگاه‌ها؛
- ✓ استعلام مطالبات و منابع مورد نیاز برای تعمیرات؛
- ✓ برآورد و اعلام هزینه متغیر تولید در شرکت‌ها؛
- ✓ استعلام مشکلات پروانه بهره‌برداری تولید/ پروانه بهره‌برداری O&M و پروانه خرده‌فروشی؛
- ✓ اطلاع رسانی بخشنامه تهاتر بدهی‌های مالیاتی با مطالبات از شرکت‌های دولتی؛
- ✓ اخذ معافیت مالیاتی برای درآمد حاصل از ماده ۲۰ قانون رفع موانع تولید؛
- ✓ آمادگی سندیکا برای ارائه خدمات مشاوره‌ای به اعضا؛
- ✓ جمع‌بندی بیمه‌های نیروگاهی؛
- ✓ آزمون ظرفیت هدفمند؛
- ✓ عدم تغییر باند راکد فرکانس واحدهای نیروگاهی V94-2؛
- ✓ درخواست همکاری اعضا برای مطالبه ارائه مدل مالی شفاف برای ضوابط سقف قیمت انرژی و نرخ پایه آمادگی در سال ۱۴۰۰ از هیات تنظیم بازار برق؛
- ✓ درخواست مشارکت اعضا در مطالبه اجرای حکم دیوان عدالت اداری از وزارت نیرو؛



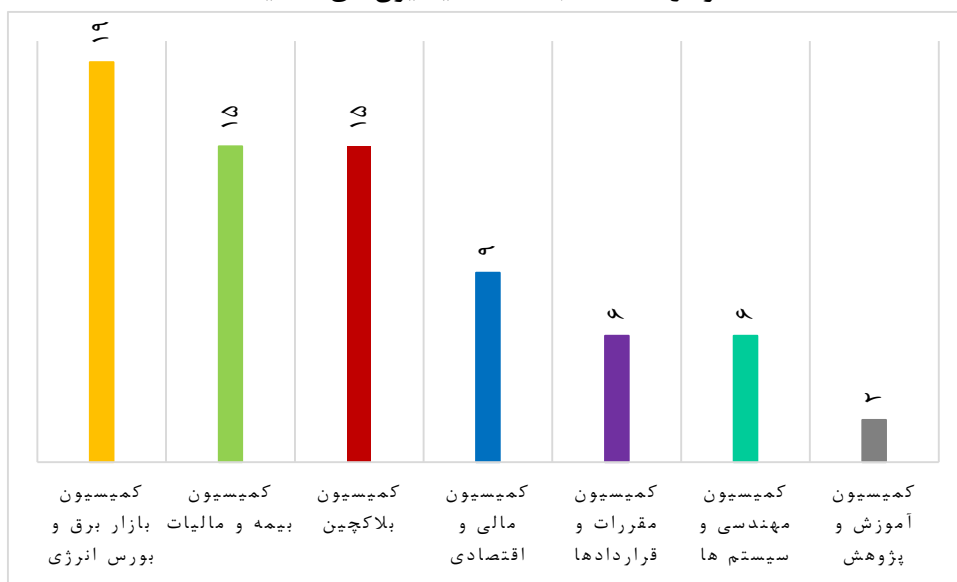
- ✓ واگذاری امتیاز گواهی ظرفیت؛
- ✓ استرداد مالیات بر ارزش افزوده؛
- ✓ اصلاح قراردادهای خرید برق از نیروگاه‌ها؛
- ✓ پروژه‌های افزایش توان توربین‌های گازی و طرح CM؛
- ✓ ارائه گزارش پی‌گیری اصلاح قراردادهای خرید برق از نیروگاه‌ها به اعضا؛
- ✓ ارائه مدارک و مستندات لازم برای تعیین دقیق توان قابل تولید بخش بخار؛
- ✓ سمینار آموزشی تجربه ژاپن در تجدید ساختار صنعت برق و تشکیل بازار برق؛
- ✓ توسعه تعاملات خارجی و صادرات صنعت آب و برق با کشور زیمبابوه؛
- ✓ نحوه دریافت و تخلیه سوخت گازوئیل و مازوت.

۳-۶. تعداد جلسات هیات مدیره، هم‌اندیشی و مصوبات

در سال ۱۳۹۹، مجموعاً ۲۳ جلسه هیات مدیره و ۳ جلسه هم‌اندیشی با اعضا تشکیل شده است. این جلسات مجموعاً ۱۱۳ مصوبه داشت که تعداد ۹۳ مصوبه به صورت کامل و صد درصد پی‌گیری و انجام شد (معادل ۸۲ درصد). ۱۹ مصوبه همچنان در حال پی‌گیری است (معادل ۱۷ درصد) و ۱ مورد نیز منتفی شده است (معادل ۱ درصد).

۴-۶. تعداد جلسات برگزار شده کمیسیون‌ها

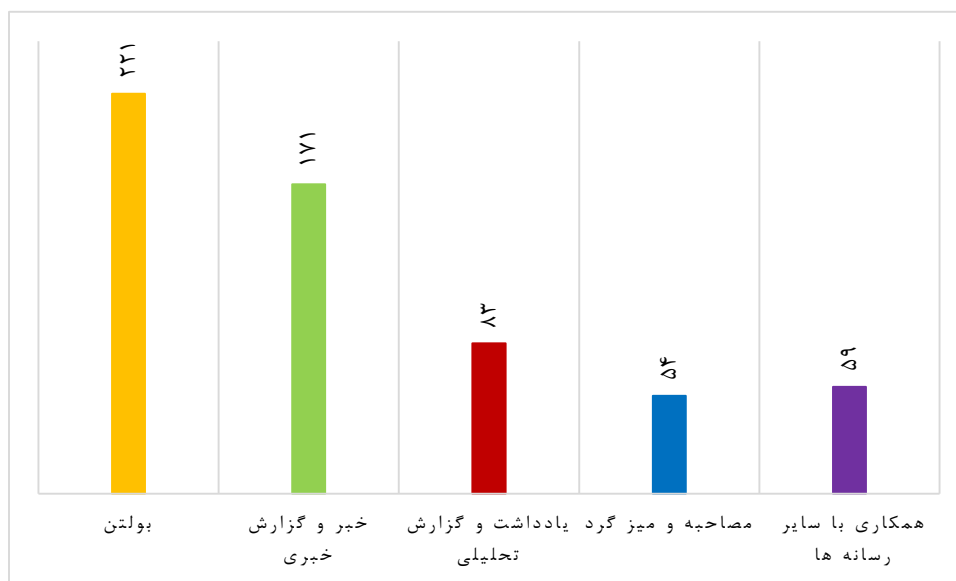
نمودار ۶. تعداد جلسات کمیسیون‌های سندیکا





۵-۶. سندیکا در رسانه‌های داخلی و ملی

نمودار ۷. سندیکا در رسانه‌های داخلی و ملی



۷. برنامه‌های سال ۱۴۰۰ سندیکای شرکت‌های تولید کننده برق

۱-۷. هیأت مدیره و دبیرخانه

- پی‌گیری مطالبات اعضا به استناد ظرفیت‌های طراحی شده در قانون بودجه ۱۴۰۰ و سایر ظرفیت‌های قانونی؛
- پی‌گیری برای به سرانجام رساندن تشکیل نهاد تنظیم‌گر بخش برق (رگولاتوری برق)؛
- پی‌گیری تدوین و اعلام ضوابط مالی برای سقف قیمت انرژی و نرخ پایه آمادگی؛
- اعلام نظر بر مصوبه وزیر نیرو با عنوان «اصلاح ضوابط بازار برق» مورخ ۱۴۰۰/۰۳/۰۹؛
- پی‌گیری حل مشکل بازپرداخت تسهیلات ارزی دریافتی نیروگاه‌ها؛
- دفاع از حقوق اعضا در بحث گواهی ظرفیت؛
- فراهم آوردن شرایط تجمیع بیمه‌های نیروگاهی؛
- پی‌گیری تا اجرای حکم هیأت عمومی دیوان عدالت اداری در زمینه جبران زیان مالی نیروگاه‌ها از محل عدم تعدیل نرخ پایه آمادگی در دو سال پایانی برنامه پنجم توسعه؛
- اصلاح دستورالعمل پروانه بهره‌برداری تولید نیروگاه‌ها؛
- پی‌گیری تا درج خسارت تاخیر در تادیه در قراردادهای خرید برق از نیروگاه‌ها؛
- پی‌گیری تخلفات وزارت نیرو از جمله در زمینه جرائم پروانه بهره‌برداری؛



- پی‌گیری بهره‌مندی از ظرفیت بلااستفاده نیروگاه‌ها برای تولید رمز ارزها؛
- اثرگذاری بر قانون برنامه هفتم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی؛
- تلاش برای در اختیار گرفتن امور غیر حاکمیتی مرتبط با شرکت‌های عضو از وزارت نیرو (کاهش تصدی‌گری وزارت نیرو)؛
- رفع مشکلات بیمه‌ای و مالیاتی از جمله: دفاع از شرکت‌ها در هیأت‌های رسیدگی و برخورداری تمامی نیروگاه‌های تولیدکننده برق از معافیت ماده ۱۳۲ قانون مالیات‌های مستقیم؛
- پی‌گیری جذب اعضای جدید برای رسیدن به جذب حداکثری نیروگاه‌های حرارتی غیردولتی؛
- ارتقای تعامل و همکاری با وزارت نیرو، شرکت مدیریت شبکه برق ایران، شرکت مادر تخصصی تولید برق حرارتی، شرکت توانیر، اتاق‌های بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران و تهران، کمیسیون‌های مرتبط مجلس شورای اسلامی و مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی به منظور پی‌گیری منافع اعضا و هم‌چنین مشارکت در تدوین و یا اصلاح دستورالعمل‌ها، آیین‌نامه‌ها و قوانین مرتبط؛
- اعلام نظر و انعکاس مواضع سندیکا بر لایحه بودجه ۱۴۰۱؛
- برگزاری حداقل چهار جلسه هم‌اندیشی با اعضا به منظور تقویت ارتباط و اعمال نظرات سازنده آن‌ها در انجام فعالیت‌ها و اولویت‌های کاری سندیکا؛
- پی‌گیری حقوق اعضا از طریق برگزاری جلسه با نهادهای مسئول، تهیه گزارش‌های پژوهشی و انعکاس آن‌ها و هم‌چنین تقویت رسانه‌های ارتباطی سندیکا؛
- شرکت در نشست‌های تخصصی و مجامع مرتبط صنعت برق با هدف معرفی و تقویت ارتباطات سندیکا؛
- ارتقای بهره‌وری و کارایی واحدهای مختلف سندیکا؛
- بازسازی و تجهیز ساختمان جدید سندیکا به منظور توسعه ظرفیت‌های انسانی و تقویت توان دبیرخانه در پی‌گیری مشکلات اعضا.

۷-۲. اهم برنامه‌های واحدهای مختلف سندیکا

۷-۲-۱. دفتر پژوهش

- ✓ تهیه گزارش‌های تحلیلی مرتبط با مسائل اعضا و انعکاس آن‌ها؛
- ✓ تهیه گزارش تحلیلی و آماری بر لایحه بودجه سال ۱۴۰۱؛
- ✓ مشارکت در تهیه پیشنهادهای تولید برق برای درج در برنامه هفتم توسعه؛
- ✓ مشارکت در اعلام نظر بر دستورالعمل‌ها و آیین‌نامه‌های مرتبط با تولید برق؛



- ✓ اجرای پروژه پژوهشی «شناسایی و رتبه‌بندی ریسک‌های سرمایه‌گذاری در پروژه‌های تولید برق حرارتی در قالب قراردادهای ساخت، بهره‌برداری و تملک (BOO) و تهیه نقشه راه کاهش اثرات آن‌ها برای سرمایه‌گذار» که اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران کارفرمای آن بوده و با حمایت فکری و مادی اتاق بازرگانی در حال اجرا است؛
- ✓ تهیه گزارش‌های عملکرد سندیکا برای ارائه در نشست‌های هم‌اندیشی و مجمع عمومی عادی سالیانه و ارائه به اتاق بازرگانی صنایع معادن و کشاورزی ایران؛
- ✓ تهیه بانک اطلاعاتی از آمارهای مرتبط با وضعیت نیروگاه‌های تولید برق؛
- ✓ همکاری در تهیه مقالات علمی برای ارائه در مجامع علمی، نشست‌ها و کنفرانس‌ها و یادداشت‌های تحلیلی برای رسانه‌ها؛
- ✓ همکاری با مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی، مرکز پژوهش‌های اتاق بازرگانی ایران، کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی ایران و دفتر سرمایه‌گذاری و تنظیم مقررات بازار آب و برق وزارت نیرو در تهیه گزارش‌های بخش برق؛
- ✓ تهیه یادداشت‌های تحلیلی از مشکلات اعضا برای انعکاس در رسانه‌های داخل و بیرون سندیکا.

۲-۲-۷. واحد آموزش

- انجام نیازسنجی آموزشی از شرکت‌های عضو و کمیسیون‌های سندیکا؛
 - ارزیابی نیازسنجی آموزشی و اقدام برای برگزاری دوره‌ها با توجه به اولویت تعیین شده توسط اعضا؛
 - استمرار همکاری با موسسه JCCME؛
 - برگزاری ۱۰ دوره و کارگاه آموزشی با ۲۵۰ نفر روز آموزش؛
 - برگزاری ۲ روز سمینار با ۴۰۰ نفر روز آموزش؛
 - برگزاری ۱۰۰ نفر روز آموزش خارج از کشور؛
 - برگزاری دوره‌های آموزشی در محل نیروگاه با درخواست شرکت‌های عضو؛
 - تحلیل نتایج ارزیابی دوره‌ها و سمینارهای آموزشی برگزار شده؛
- در صورت استمرار وجود ویروس کرونا دوره‌ها و سمینارها به صورت مجازی برگزار می‌شوند.

۳-۲-۷. واحد روابط عمومی

- تهیه و انتشار بولتن‌های الکترونیکی «درخشش»، در مواردی با تهیه و درج مصاحبه‌های اختصاصی از مدیران شرکت‌های عضو، هیات‌مدیره، مسئولان و کارشناسان: حداقل ۲۰ بولتن در هر ماه؛
- تهیه و انتشار ویژه‌نامه‌هایی از بولتن «درخشش» به تناسب موضوعات روز: حداقل دو ویژه‌نامه «درخشش» در سال؛
- به‌روزرسانی مداوم بخش اخبار سایت سندیکا؛
- تهیه، جمع‌آوری و تنظیم محتوا و انتشار ۴ شماره فصل‌نامه «نیرو و سرمایه»: هر فصل یک شماره؛



- راه‌اندازی، بارگذاری مطالب و به‌روزرسانی صفحه اینستاگرام روابط عمومی سندیکا: در نیمه دوم سال؛
- تهیه و چاپ حداقل یک کتاب در سال با موضوع مرتبط با فعالیت‌های اعضا؛
- شناسایی و تهیه دو عنوان کتاب جدید در حوزه ارتباطات و روابط عمومی، برای اهدا به روابط عمومی شرکت‌های عضو سندیکا با هدف ارتقای دانش و مهارت‌های حرفه‌ای آن‌ها؛
- تهیه و انتشار ویژه‌نامه‌هایی از «نیرو و سرمایه» یا به‌طور کلی با نام و لوگوی سندیکا: حداقل ۱ مورد در سال؛
- برگزاری یک نشست هم‌اندیشی یا گردهمایی ترجیحاً حضوری (یا به‌صورت مجازی در صورت تداوم شیوع کرونا)، با مسئولین روابط عمومی‌های شرکت‌های عضو و نیروگاه‌ها؛
- برگزاری حداقل یک دوره آموزشی یک یا چند روزه برای روابط عمومی شرکت‌های عضو و روابط عمومی نیروگاه‌های تحت پوشش آن‌ها: در نیمه دوم آبان؛
- حضور روابط عمومی سندیکا حداقل در یکی از جشنواره‌های ملی مرتبط با حوزه ارتباطات و روابط عمومی که توسط تشکلات و نهادهای معتبر این حوزه برگزار می‌شود و تهیه مستندات مربوطه برای شرکت در بخش رقابتی جشنواره؛
- همکاری با رسانه‌ها (طبق موازین «دستورالعمل ارتباط سندیکا با رسانه‌ها» مصوب هیات مدیره):
 - برگزاری حداقل یک نشست خبری یا کنفرانس مطبوعاتی و رادیو-تلویزیونی (حسب مصوبات هیات مدیره محترم سندیکا یا به پیشنهاد روابط عمومی)؛
 - تقویت همکاری با رسانه‌های صوتی و تصویری (صدا و سیما و شبکه‌های اینترنتی): انجام هماهنگی‌های لازم برای انجام و پخش مصاحبه با مدیران شرکت‌های عضو و هیات‌مدیره محترم سندیکا و با تأیید دبیر محترم سندیکا: حداقل ۱ مورد در هر فصل؛
 - همکاری با رسانه‌های مکتوب کثیرالانتشار در قالب تهیه و ارسال یادداشت‌ها، گزارش‌ها و یا هماهنگی مصاحبه‌ها: ماهانه حداقل ۲ مورد؛
 - تهیه هدایای مناسب برای رابطان رسانه‌ای سندیکا، به منظور تشویق و قدردانی از همکاران رسانه‌های فعال مرتبط با حوزه فعالیت سندیکا: زمان پیشنهادی، روز خبرنگار و یا مناسبت دیگر؛
- حضور در نمایشگاه‌های صنعت برق مرتبط با حوزه فعالیت اعضای سندیکا در قالب هماهنگی برای شرکت در نشست‌های تخصصی و یا رزو و ... غرفه (کنفرانس‌ها و نمایشگاه‌های جانبی حوزه نیروگاهی، نمایشگاه بین‌المللی برق، کنفرانس بین‌المللی برق و یا ...) در صورت برگزاری با تصویب هیات‌مدیره محترم سندیکا.

۴-۲-۷. واحد عضویت

- شناسایی نیروگاه‌های خصوصی تولید برق حرارتی که در عضویت سندیکا نیستند.
- دعوت از این نیروگاه‌ها برای پیوستن به مجموعه سندیکا.



۷-۲-۵. کمیسیون‌های سندیکا

۷-۲-۵-۱. کمیسیون بازار برق و بورس انرژی

- تدوین دستورالعمل تعیین نرخ کف معاملات در بورس انرژی؛
- تدوین دستورالعمل شرایط محدودیت سوخت؛
- ارزیابی مقررات و تحلیل تاثیر آنها بر شرایط رقابت و شناسایی مقرراتی که با اسناد بالادستی در تعارض می‌باشند.
- بازبینی دستورالعمل صدور پروانه و تدوین دستورالعمل پیشنهادی؛
- تعامل با سایر کمیسیون‌های سندیکا؛
- بررسی مشکلات مرتبط با زمینه فعالیت کمیسیون و ارائه راهکارهای پیشنهادی؛
- تهیه گزارش‌های مورد نیاز هیئت مدیره؛
- حضور در جلسات به نمایندگی از سندیکا (وزارت نیرو، مدیریت شبکه، بورس انرژی، اتاق بازرگانی و ...)
- بررسی موضوعات تخصصی در کارگروه‌های زیر:
 - پیش‌بینی بار شبکه؛

- پی‌گیری موضوع خطای پیش‌بینی بار شبکه (که توسط شرکت مدیریت شبکه برق انجام می‌شود) برای تهیه دستورالعملی در راستای کاهش خطای پیش‌بینی.
➤ محدودیت سوخت؛

- پی‌گیری برای همکاری در تدوین دستورالعمل دوره محدودیت سوخت؛
- بررسی پی‌گیری موضوعات مربوط به محدودیت سوخت نیروگاه‌ها.
➤ آزمون ظرفیت هدفمند؛

- پی‌گیری مشکلات نیروگاه‌ها در آزمون ظرفیت هدفمند؛
- پی‌گیری موضوعات مربوط به آزمون ظرفیت هدفمند.
➤ بازار میان‌روزی؛

- پی‌گیری موضوعات مربوط به بازار میان‌روزی.
➤ معاملات خارج از بازار؛

- پی‌گیری موضوعات مربوط به بورس انرژی و قراردادهای دوجانبه.
➤ صدور پروانه؛

- بررسی و پی‌گیری موضوعات مربوط به پروانه‌های تولید برق.
➤ خدمات جانبی؛

- بررسی و پی‌گیری موضوعات مربوط به کنترل فرکانس اولیه، ثانویه و ...
- سایر موارد.



۲-۵-۲-۷. کمیسیون آموزش و پژوهش

- تصمیم‌گیری برای انجام نیازسنجی آموزشی از شرکت‌های عضو و سایر کمیسیون‌های سندیکا؛
- تصمیم‌گیری برای برگزاری دوره‌های ماهانه و سمینارهای فصلی؛
- استمرار همکاری با موسسه JCCME؛
- بررسی پیشنهادهای شرکت‌های عضو برای برگزاری دوره‌های آموزشی (در محل نیروگاه یا سندیکا)؛
- همکاری مشترک با اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران در قالب طرح پژوهشی؛
- همکاری با مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی؛
- بررسی بودجه سال ۱۴۰۰ در بخش برق؛
- گردآوری بانک اطلاعات آماری مربوط به تولید برق؛
- شرکت در همایش‌های معتبر داخلی مرتبط از طریق تهیه مقالات و گزارشات.

۳-۵-۲-۷. کمیسیون مالی و اقتصادی

- پی‌گیری برای درج خسارت تاخیر در پرداخت در قراردادهای خرید برق از نیروگاه‌ها در بازار عمده فروشی؛
- پی‌گیری مطالبات نیروگاه‌ها از وزارت نیرو؛
- پی‌گیری برای اجرای حکم دیوان عدالت اداری در خصوص ابطال بند (۱) مصوبه ۲۶۳ هیات تنظیم بازار برق؛
- پی‌گیری بدهی ارزی نیروگاه‌ها و چگونگی بازپرداخت اقساط آن‌ها؛
- پی‌گیری قراردادهای بیع متقابل؛
- پی‌گیری مشکلات موجود در قراردادهای دوجانبه.

۴-۵-۲-۷. کمیسیون بیمه و مالیات

- پی‌گیری موضوع تجمیع درآمد حاصل از فروش انرژی و آمادگی از مراجع ذی‌ربط؛
- استفاده از ظرفیت اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی تهران برای اصلاح قوانین و بخشنامه‌های تامین اجتماعی از طریق تصویب این اصلاحات در شورای گفتگوی دولت و بخش خصوصی (به دلیل لازم الاجرا بودن مصوبات این شورا)؛
- هماهنگی جلساتی با اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی تهران (معاونت توسعه کسب و کار) به منظور حضور نماینده مطلع سندیکا در جلسات سازمان تامین اجتماعی؛
- بررسی و تصمیم‌گیری در مورد مشکلات اعلامی شرکت‌ها در سازمان‌های تامین اجتماعی و امور مالیاتی؛
- پی‌گیری امکان برخورداری همه نیروگاه‌ها از معافیت ماده ۱۳۲ قانون مالیات‌های مستقیم؛
- اخذ معافیت مالیاتی برای درآمد حاصل از ماده ۲۰ قانون رفع موانع تولید؛
- پی‌گیری موضوع تجمیع بیمه نیروگاه‌های عضو سندیکا.



۵-۲-۷. کمیسیون مهندسی و سیستم‌ها

- برگزاری جلسات پیوسته برای نظارت بر انجام پروژه "تحلیل کلان عملکرد و روند تولید برق کشور از دیدگاه مهندسی، بررسی شاخص‌های اصلی آن و مقایسه با سایر کشورها" که دانشگاه صنعتی امیر کبیر مجری پروژه می‌باشد؛
- بررسی درخواست‌ها و پیشنهادهای واصله از اعضای سندیکا که ماهیت فنی و سیستمی دارند؛
- بررسی پیشنهادهای دریافتی از شرکت‌ها، تولیدکنندگان و خدمات دهندگان که شامل نرم افزارها، سیستم‌ها و محصولات برای استفاده در نیروگاه‌های تولیدکننده برق می‌باشند؛
- تسهیل‌گری برای اجرای فناوری‌های جدید در نیروگاه‌ها در صورت ایجاد مزیت اقتصادی.

۶-۲-۷. کمیسیون مقررات و قراردادها

- پی‌گیری موضوعات مربوط به بند (ز) تبصره ۱۵ قانون بودجه ۱۴۰۰؛
- پی‌گیری موضوعات مرتبط با صدور گواهی ظرفیت؛
- پی‌گیری موضوعات مربوط به تمدید پروانه بهره‌برداری نیروگاه‌ها؛
- پی‌گیری موضوعات حقوقی و قراردادی نرخ پایه آمادگی نیروگاه‌ها؛
- پی‌گیری موضوعات حقوقی و قراردادی خسارت تأخیر تأدیه مرتبط با تعهدات شرکت برق حرارتی و شرکت مدیریت شبکه.

۷-۲-۷. کمیسیون بلاکچین

- پی‌گیری مسائل مربوط به حوزه رمز ارزها از مجلس شورای اسلامی؛
- ایجاد ارتباط موثر با دولت سیزدهم و پی‌گیری موضوعات مربوط به رمز ارزها از دولت؛
- برگزاری جلسات مشترک با اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران به منظور همراه کردن سایر تشکلهای و انجمن‌ها؛
- تهیه گزارشات مربوط به حوزه بلاکچین برای درج در نشریات و رسانه‌ها؛
- بررسی مسائل و پیشنهادهای دریافتی توسط شرکت‌های عضو سندیکا در خصوص موضوع رمز ارزها.



گزارش بازرسی قانونی به مجمع عمومی سندیکا



بنام خدا

گزارش بازرسی قانونی

به مجمع عمومی عادی سالیانه

سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق

گزارش نسبت به صورتهای مالی

مقدمه

۱- صورتهای مالی سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق شامل صورت وضعیت مالی به تاریخ ۳۰ اسفند ماه ۱۳۹۹ و صورتهای مازاد (کسری) دریافت‌ها و پرداخت‌ها، صورت تغییرات در حقوق مالکانه و جریان وجه نقد برای سال مالی منتهی به تاریخ مزبور و یادداشت‌های توضیحی ۱ تا ۱۸ توسط اینجانب، حسابرسی شده است.

مسئولیت هیئت مدیره در قبال صورتهای مالی

۲- مسئولیت تهیه صورتهای مالی یاد شده طبق استاندارد های حسابداری، با هیئت مدیره سندیکا است. این مسئولیت شامل طراحی، اعمال و حفظ کنترل‌های داخلی مربوط به تهیه صورتهای مالی است به گونه ای که این صورتهای، عاری از تحریف با اهمیت ناشی از تقلب یا اشتباه باشد.

مسئولیت بازرسی قانونی

۳- مسئولیت اینجانب، اظهار نظر نسبت به صورتهای مالی یاد شده وفق ماده ۱۴۸ اصلاحیه قانون تجارت براساس حسابرسی انجام شده طبق استانداردهای حسابرسی است. استانداردهای مزبور ایجاب میکند اینجانب الزامات آیین رفتار حرفه ای را رعایت و حسابرسی را به گونه ای برنامه ریزی و اجرا کند که از نبود تحریف با اهمیت در صورتهای مالی، اطمینان معقول کسب شود. حسابرسی شامل اجرای روشهایی برای کسب شواهد حسابرسی درباره مبالغ و دیگر اطلاعات افشا شده در صورتهای مالی است. انتخاب روشهای حسابرسی، به قضاوت حسابرس، از جمله ارزیابی خطرهای تحریف با اهمیت ناشی از تقلب یا اشتباه در صورتهای مالی، بستگی دارد. برای ارزیابی این خطرها، کنترل‌های داخلی مربوط به تهیه و ارائه صورتهای مالی به منظور طراحی روشهای حسابرسی مناسب شرایط موجود، و نه به قصد اظهار نظر نسبت به اثر بخشی کنترل‌های داخلی واحد تجاری، بررسی می‌شود. حسابرسی همچنین شامل ارزیابی مناسب بودن رویه های حسابداری استفاده شده و معقول بودن برآوردهای حسابداری انجام شده توسط هیئت مدیره و نیز ارزیابی کلیت ارائه صورتهای مالی است.

اینجانب اعتقاد دارد که شواهد حسابرسی کسب شده، برای اظهار نظر نسبت به صورتهای مالی، کافی و مناسب است.



گزارش بازرس قانونی-ادامه ۱

سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق

همچنین اینجانب مسئولیت دارد نسبت به سایر موارد عدم رعایت الزامات قانونی مقرر در اصلاحیه قانون تجارت و مفاد اساسنامه سندیکا و سایر موارد لازم را به مجمع عمومی عادی گزارش نمایم.

مبانی اظهار نظر مشروط

۴- باتوجه به یادداشت شماره ۸ صورتهای مالی حدود ۶۰ درصد از مطالبات اعضاء به مبلغ ۸/۲۳۰ میلیون ریال مربوط به سنوات قبل میباشد که وصول نگردیده است علاوه بر آن، از شرکتهای بدهکار تطبیق حساب و تاییدیه اخذ نشده است.

۵- با توجه به یادداشت ۳-۱۲، واریزی اعضای سندیکا به مبلغ ۳,۸۵۳ میلیون ریال نامشخص می باشد.

۶- خرید ساختمان محل دفتر سندیکا از بیمه سرمد طبق مزایده ویا تصویب هیئت مدیره بوده و با عنایت به اینکه فهرست نهائی مالکین ساختمان و میزان سهم اعضایی که وجه پرداخت نموده اند، قطعی نشده است موضوع احراز مالکیت دفتر خریداری شده نامعلوم بوده و بایستی تعیین تکلیف گردد. ضمناً طبق یادداشت ۱-۱۲ اسناد پرداختنی (چک) به بیمه سرمد، از حساب سندیکا ارائه شده است.

۷- علیرغم عدم احراز مالکیت بابت خرید ساختمان از بیمه سرمد مبلغ ۲۲۹/۸۱۶ میلیون ریال به شرح یادداشت ۹ پیش پرداخت ثبت گردیده است.

اظهار نظر مشروط

۸- به نظر اینجانب، به استثنای آثار احتمالی مفاد بندهای فوق، صورتهای مالی یاد شده در بالا، وضعیت مالی سندیکای شرکتهای تولیدکننده برق در تاریخ ۳۰ اسفند ماه ۱۳۹۹ و مازاد (کسری) دریافتها و پرداختها و جریانهای نقدی آن را برای سال مالی منتهی به تاریخ مزبور، از تمام جنبه های بااهمیت طبق استانداردهای حسابداری به نحو مطلوب نشان می دهد.

تاکید بر مطلب خاص

۹- مالیات عملکرد سال ۱۳۹۸ مورد رسیدگی مقامات مالیاتی قرار گرفته لیکن تاکنون نتیجه رسیدگی ابلاغ نگردیده است.

گزارش بازرس قانونی-ادامه ۲

سندیکای شرکتهای تولیدکننده برق

سایر بندهای توضیحی

۱۰- در سال ۱۳۹۹ پرسنل فاقد قرارداد همکاری می باشند.

۱۱- با توجه به نوع فعالیت سندیکا لزوم نگهداری وجوه ارزی در صندوق فاقد توجیه مناسب می باشد.



گزارش در مورد سایر وظایف بازرسی قانونی

۱۲- موارد عدم رعایت مفاد اساسنامه و قانون تجارت:

۱۲-۱ مفاد ماده ۲۲ مبنی بر دارا بودن کارت بازرگانی یا عضویت در اتاق بازرگانی ایران

۱۲-۲ مفاد بند ۵ ماده ۴۰ اساسنامه در خصوص دریافت مطالبات سندیکا

۱۳- معاملات مندرج در یادداشت توضیحی ۱۶ همراه صورت های مالی به عنوان کلیه معاملات مشمول ماده ۱۲۹ اصلاحیه قانون تجارت که طی دوره مالی مورد گزارش انجام شده و توسط هیئت مدیره به اطلاع اینجانب رسیده است، مورد بررسی قرار گرفته است. معامله مذکور با رعایت تشریفات مقرر در ماده قانونی یادشده در خصوص کسب مجوز از هیئت مدیره و عدم شرکت مدیر ذینفع در رای گیری صورت پذیرفته است. نظر اینجانب به شواهدی حاکی از اینکه معامله مزبور با شرایط منسب تجاری و روال عادی عملیات سندیکا انجام نگرفته باشد، جلب نگر دیده است.

۱۴- گزارش هیئت مدیره درباره فعالیت و وضع عمومی سندیکا در سال ۱۳۹۹ که به منظور ارائه به مجمع عمومی عادی تهیه شده و مورد بررسی قرار گرفت. در این بررسی موارد با اهمیتی که حاکی از مغایرت اطلاعات مالی مندرج در گزارش مذکور با اسناد و مدارک ارائه شده از جانب هیئت مدیره باشد مشاهده نگردیده است.

گزارش در مورد سایر الزامات قانونی و مقرراتی حسابرسی

۱۵- در اجرای ماده ۳۳ دستور العمل اجرایی مبارزه با پولشویی توسط حسابرسان، رعایت مفاد قانون مزبور و آیین نامه ها و دستور العمل های اجرایی مرتبط، در چارچوب چک لیست های ابلاغی مرجع ذیربط و استانداردهای حسابرسی، توسط اینجانب مورد ارزیابی قرار گرفته است. در این خصوص، با استثنای عدم معرفی شخص یا واحد مسئول مبارزه با پولشویی، عدم پرداخت وجوه از طریق حسابهای بانکی ذینفعان، عدم آموزش کارکنان، عدم ارائه مستندات دال بر تایید هویت واقعی و کسب اطلاعات کامل از پایگاه های اطلاعاتی ذیربط در خصوص ارباب رجوع، به اینجانب به موارد با اهمیت دیگری حاکی از عدم رعایت، برخورد نکرده است.

۶ تیر ۱۴۰۰

شهرام صدرا

بازرس سندیکای شرکت های تولید کننده برق

سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق

صورت‌های مالی

به انضمام یادداشت‌های توضیحی همراه

سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ۱۳۹۹

سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق

مازاد دریافت‌ها و پرداخت‌ها

سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ۱۳۹۹

سال ۱۳۹۸	سال ۱۳۹۹	یادداشت	
ریال	ریال		
۱۸.۲۰۴.۰۰۰.۰۰۰	۲۲.۴۰۵.۵۰۰.۰۰۰	۳	درآمدهای عملیاتی - حق عضویت اعضا
(۱۵.۳۵۵.۴۹۲.۷۷۰)	(۲۰.۸۸۸.۵۰۴.۲۷۷)	۴	هزینه‌های اداری و عمومی
۲.۸۴۸.۵۰۷.۲۳۰	۱.۵۱۶.۹۹۵.۷۲۳		مازاد (کسری) دریافت‌ها و پرداخت‌های عملیاتی
۴.۲۳۴.۴۸۹.۰۸۱	۵.۷۲۰.۳۹۷.۸۱۸	۵	سایر درآمدها (هزینه‌های) غیر عملیاتی
۷.۰۸۲.۹۹۶.۳۱۱	۷.۲۳۷.۳۹۳.۵۴۱		مازاد (کسری) دریافت‌ها و پرداخت‌ها
-	-		هزینه مالیات بر درآمد:
-	-	۱۳	سال جاری
۷.۰۸۲.۹۹۶.۳۱۱	۷.۲۳۷.۳۹۳.۵۴۱		مازاد (کسری) دریافت‌ها و پرداخت‌ها

یادداشت‌های توضیحی، بخش جدایی ناپذیر صورت‌های مالی است.

۶۲



صورت‌های مالی به همراه یادداشت‌های توضیحی

سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ماه ۱۳۹۹

سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق

صورت وضعیت مالی

در تاریخ ۳۰ اسفند ۱۳۹۹

تجدید آرائه شده ۱۳۹۸/۱۲/۲۹	یادداشت ۱۳۹۹/۱۲/۳۰	ریال	ریال
			دارایی‌ها
			دارایی‌های غیر جاری
۱۰۰۵۳۸۱۱۷۵۳	۱۰۰۱۷۴۱۱۴۹۸	۶	دارایی‌های ثابت مشهود
۹۵۳۲۰۸۳۲	۴۹۴۷۱۰۰۰	۷	دارایی‌های نامشهود
۱۰۱۴۹۰۱۳۲۰۵۸۵	۱۰۰۶۶۰۸۸۲۴۹۸		جمع دارایی‌های غیر جاری
			دارایی‌های جاری
۳۰۵۹۳۶۰۰۰۰۰۰	۲۳۵۰۲۵۹۶۰۰۰۰۰۰	۹	پیش پرداخت‌ها
۱۳۰۰۲۰۹۹۳۰۵۰۰	۲۰۰۵۱۹۰۵۱۱۰۵۰۰	۸	دریافتنی‌های تجاری و سایر دریافتنی‌ها
۱۵۰۹۷۸۰۰۶۶۰۷۵۵	۳۵۰۳۲۴۰۹۱۷۰۵۸۷	۱۰	موجودی نقد
۳۲۰۵۷۴۰۶۶۰۲۵۵	۲۹۱۰۱۰۴۰۲۹۰۰۸۷		جمع دارایی‌های جاری
۳۲۰۷۲۳۰۷۹۲۰۸۴۰	۲۹۲۰۱۷۰۰۹۱۱۰۵۸۵		جمع دارایی‌ها
			حقوق مالکانه و بدهی‌ها
			حقوق مالکانه
۲۳۰۳۱۸۰۴۷۳۰۱۴۴	۳۰۰۵۵۵۰۸۶۶۰۶۸۵		مازاد دریافت‌ها و پرداخت‌ها
۲۳۰۳۱۸۰۴۷۳۰۱۴۴	۳۰۰۵۵۵۰۸۶۶۰۶۸۵		جمع حقوق مالکانه
			بدهی‌ها
			بدهی‌های غیر جاری
۷۸۴۰۸۷۵۰۰۰	۱۰۲۹۳۰۷۸۷۰۵۰۰	۱۱	ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان
۷۸۴۰۸۷۵۰۰۰	۱۰۲۹۳۰۷۸۷۰۵۰۰		جمع بدهی‌های غیر جاری
			بدهی‌های جاری
۹۰۳۹۶۸۴۰۵۰۰	۲۶۰۰۳۲۱۰۲۵۷۰۴۰۰	۱۲	پرداختنی‌های تجاری و سایر پرداختنی‌ها
۲۲۳۶۰۴۰۱۹۶	-	۱۳	مالیات پرداختنی
۹۰۶۲۰۴۴۴۰۶۹۶	۲۶۰۰۳۲۱۰۲۵۷۰۴۰۰		جمع بدهی‌های جاری
۱۰۰۴۰۵۰۳۱۹۰۶۹۶	۲۶۱۰۶۱۵۰۰۴۴۰۹۰۰		جمع بدهی‌ها
۳۲۰۷۲۳۰۷۹۲۰۸۴۰	۲۹۲۰۱۷۰۰۹۱۱۰۵۸۵		جمع حقوق مالکانه و بدهی‌ها

یادداشت‌های توضیحی، بخش جدایی ناپذیر صورت‌های مالی است.

سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق

صورت تغییرات در حقوق مالکانه

سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ۱۳۹۹

جمع کل	مازاد دریافت و پرداخت	اندوخته قانونی	سرمایه	
ریال	ریال	ریال	ریال	
۱۶,۹۱۵,۸۷۱,۷۱۷	۱۶,۹۱۵,۸۷۱,۷۱۷	-	-	مانده در ۱۳۹۸/۰۱/۰۱
(۴۵۶,۷۹۰,۶۸۸)	(۴۵۶,۷۹۰,۶۸۸)	-	-	اصلاح اشتباهات (یادداشت ۱۴)
۱۶,۴۵۹,۰۸۱,۰۲۹	۱۶,۴۵۹,۰۸۱,۰۲۹	-	-	مانده تجدید ارائه شده در ۱۳۹۸/۰۱/۰۱
				تغییرات حقوق مالکانه در سال ۱۳۹۸
۷,۰۸۲,۹۹۶,۳۱۱	۷,۰۸۲,۹۹۶,۳۱۱	-	-	مازاد دریافت گزارش شده در صورت‌های مالی سال ۱۳۹۸
(۲۲۳,۶۰۴,۱۹۶)	(۲۲۳,۶۰۴,۱۹۶)	-	-	اصلاح اشتباهات (یادداشت ۱۴)
۲۳,۳۱۸,۴۷۳,۱۴۴	۲۳,۳۱۸,۴۷۳,۱۴۴	-	-	مانده تجدید ارائه شده در ۱۳۹۸/۱۲/۲۹
				تغییرات حقوق مالکانه در سال ۱۳۹۹
۷,۲۳۷,۳۹۳,۵۴۱	۷,۲۳۷,۳۹۳,۵۴۱	-	-	مازاد دریافت و پرداخت سال ۱۳۹۹
۳۰,۵۵۵,۸۶۶,۶۸۵	۳۰,۵۵۵,۸۶۶,۶۸۵	-	-	مانده در ۱۳۹۹/۱۲/۳۰

سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق

صورت جریان‌های نقدی

سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ۱۳۹۹

سال ۱۳۹۸	سال ۱۳۹۹	یادداشت
ریال	ریال	
جریان‌های نقدی حاصل از فعالیت عملیاتی:		
۴,۴۹۵,۶۳۷,۶۲۴	۱۴,۳۳۰,۶۳۶,۲۱۰	۱۵
(۲۱,۷۹۰,۶۸۸)	(۲۲۳,۶۰۴,۱۹۶)	
۴,۴۷۳,۸۴۶,۹۳۶	۱۴,۱۰۷,۰۳۲,۰۱۴	
جریان نقدی حاصل از فعالیت‌های سرمایه‌گذاری:		
(۴۴۹,۹۹۰,۰۰۰)	(۲۱۸,۱۸۳,۰۰۰)	نقد حاصل از عملیات
(۱۱۵,۱۲۵,۰۰۰)	.	پرداخت‌های نقدی بابت مالیات بر درآمد
۱,۹۹۷,۶۱۲,۰۸۱	۳,۵۱۱,۵۵۱,۸۱۸	جریان خالص (خروج) ورود نقد حاصل از فعالیت‌های عملیاتی
۱,۴۳۲,۴۹۷,۰۸۱	۳,۲۹۳,۳۶۸,۸۱۸	جریان نقدی حاصل از فعالیت‌های سرمایه‌گذاری:
۵,۹۰۶,۳۴۴,۰۱۷	۱۷,۴۰۰,۴۰۰,۸۳۲	وجوه پرداختی جهت خرید دارایی‌های ثابت مشهود
		وجوه پرداختی جهت خرید دارایی‌های نامشهود
		دریافت‌های نقدی حاصل از سود سپرده‌های بانکی
		جریان خالص ورود وجه نقد ناشی از فعالیت‌های سرمایه‌گذاری
		جریان خالص (خروج) ورود وجه نقد قبل از فعالیت‌های تامین مالی
جریان‌های نقدی حاصل از فعالیت‌های تامین مالی:		
۱,۴۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۴۰۰,۰۰۰,۰۰۰	وجوه دریافتی بابت کمک‌های بلاعوض
۱,۴۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۴۰۰,۰۰۰,۰۰۰	جریان خالص (خروج) وجه نقد ناشی از فعالیت‌های تامین مالی
۷,۳۰۶,۳۴۴,۰۱۷	۱۸,۸۰۰,۴۰۰,۸۳۲	خالص (کاهش) افزایش در وجه نقد
۸,۴۶۱,۷۲۲,۷۳۸	۱۵,۹۷۸,۰۶۶,۷۵۵	مانده موجودی نقد در ابتدای سال
۲۱۰,۰۰۰,۰۰۰	۵۴۶,۴۵۰,۰۰۰	تاثیر تغییرات نرخ ارز
۱۵,۹۷۸,۰۶۶,۷۵۵	۳۵,۳۲۴,۹۱۷,۵۸۷	مانده موجودی نقد در پایان سال

یادداشت‌های توضیحی، بخش جدایی ناپذیر صورت‌های مالی است.