



سندیکای شرکت های تولیدکننده برق

گزارش عملکرد سندیکای شرکت های تولید کننده برق در

سال ۱۳۹۸

مجمع عمومی عادی سالیانه

تاریخ ۱۳۹۹/۰۴/۱۰



گزارش عملکرد سندیکای شرکت‌های تولید کننده برق

مجمع عمومی عادی سالیانه ۱۳۹۸

تاریخ برگزاری مجمع: تاریخ ۱۳۹۹/۰۴/۱۰

رئیس هیأت مدیره: محمد علی وحدتی

دبیر سندیکا: پرویز غیاث الدین

تدوین گزارش: واحد پژوهش

تأیید گزارش: این گزارش با عنوان « گزارش عملکرد سندیکای شرکت‌های تولید کننده برق برای سال مالی ۱۳۹۸ به منظور ارائه در مجمع عمومی عادی مورخ ۱۳۹۹/۰۴/۱۰ » در تاریخ ۱۳۹۹/۰۳/۲۴ به تأیید هیأت مدیره رسیده است.

همکاران تدوین گزارش (به ترتیب حروف الفبا):

کریم افشار، کاظم ایمانی، پگاه پاشا زانوس، معصومه پاشا زانوسی، نسرين حبیبان، زهرا شریفی، سعید کیومرثی.



گزارش عملکرد سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق برای سال مالی ۱۳۹۸ به منظور ارائه در مجمع عمومی عادی سالیانه در تاریخ ۱۳۹۹/۰۳/۲۴ 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 المطهری
	نائب رئیس هیات مدیره	ابراهیم خوش گفتار
	عضو هیات مدیره و خزانه‌دار	اسدا... صبوری
	عضو هیات مدیره	حسنعلی تقی زاده لنده
	عضو هیات مدیره	مجید غمامی
	عضو هیات مدیره	نصرت ا... کاظمی



فهرست

۷	۱. کلیات
۹	۲. اطلاعات آماری اعضای سندیکای شرکت‌های تولید کننده برق
۱۰	۱-۲. شرکت‌های عضو سندیکا
۱۱	۲-۲. ظرفیت نیروگاه‌های در حال بهره‌برداری شرکت‌های عضو سندیکا
۱۴	۳. اهم دستاوردها تا تاریخ تهیه گزارش
۱۶	۴. اهم اقدامات و دستاوردهای سندیکای شرکت‌های تولید کننده برق در سال ۱۳۹۸ به تفکیک موضوعات مورد پیگیری
۱۶	۴-۱. تلاش برای اصلاح نرخ خرید برق نیروگاه‌ها در بازار برق و اجرای دستورالعمل بند « ت » ماده ۴۸ قانون برنامه ششم
۱۷	۴-۲. بازپرداخت تسهیلات ارزی نیروگاه‌هایی که وام ارزی دریافت کرده‌اند.
۱۸	۴-۳. پیگیری تشکیل نهاد تنظیم‌گر بخش برق (رگولاتوری)
۱۹	۴-۴. مطالبات اعضا
۲۰	۴-۵. پیگیری مشکلات مالیاتی اعضا
۲۱	۴-۶. پیگیری مشکلات مرتبط با بیمه و تامین اجتماعی
۲۱	۴-۷. تعاملات با نهادهای اثرگذار
۲۲	۴-۸. بررسی دستورالعمل شرایط ترانزیت انرژی الکتریکی
۲۲	۴-۹. صادرات برق
۲۳	۴-۱۰. بررسی مسائل مرتبط با سوخت نیروگاه‌ها
۲۳	۴-۱۱. پروانه احداث نیروگاه‌های بزرگ
۲۳	۴-۱۲. پیگیری مسائل مرتبط با اصلاح قراردادهای فروش برق
۲۴	۴-۱۳. تسهیل ارتباط با اعضا
۲۴	۴-۱۴. عضویت
۲۴	۵. گزارش فعالیت واحدهای مختلف سندیکا
۲۴	۵-۱. کمیسیون‌ها
۲۴	۵-۱-۱. کمیسیون بازار برق و بورس انرژی



۲۶	۲-۱-۵. کمیسیون مالی و اقتصادی
۲۷	۳-۱-۵. کمیسیون بیمه و مالیات
۲۸	۴-۱-۵. کمیسیون مقررات و قراردادها
۲۹	۵-۱-۵. کمیسیون مهندسی و سیستم‌ها
۳۰	۶-۱-۵. کمیسیون آموزش و پژوهش
۳۱	۲-۵. پژوهش
۳۲	۳-۵. آموزش
۳۲	۴-۵. روابط عمومی
۳۴	۶. شاخص‌های آماری سندیکا در سال ۱۳۹۸
۳۴	۱-۶. تعداد نامه‌های ارسالی با موضوعات کلیدی
۳۴	۲-۶. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی
۳۴	۱-۲-۶. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به وزارت نیرو
۳۵	۲-۲-۶. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به مجلس شورای اسلامی
۳۵	۳-۲-۶. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به اتاق‌های تهران و ایران
۳۵	۴-۲-۶. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به شرکت مدیریت شبکه برق ایران
۳۶	۵-۲-۶. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به نهاد ریاست جمهوری
۳۶	۶-۲-۶. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به شرکت تولید نیروی برق حرارتی
۳۶	۳-۶. تعداد جلسات هم‌اندیشی و هیات مدیره
۳۶	۴-۶. تعداد جلسات برگزار شده کمیسیون‌ها
۳۷	۵-۶. سندیکا در رسانه‌های داخلی و ملی
۳۷	۷. برنامه‌های سال ۱۳۹۹ سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق
۳۷	۱-۷. هیأت مدیره و دبیرخانه
۳۸	۲-۷. اهم برنامه‌های واحدهای مختلف سندیکا
۳۸	۱-۲-۷. واحد پژوهش
۳۹	۲-۲-۷. واحد آموزش



۳۹ واحد روابط عمومی
۴۰ واحد عضویت
۴۰ کمیسیون‌های سندیکا
۴۳ گزارش بازرس قانونی به مجمع عمومی سندیکا
۴۷ صورت‌های مالی



۱. کلیات

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 تاسیس تشکلی واحد در دستور کار اعضا موسس این سندیکا که متشکل از ۲۴ شرکت بودند، قرار گرفت.

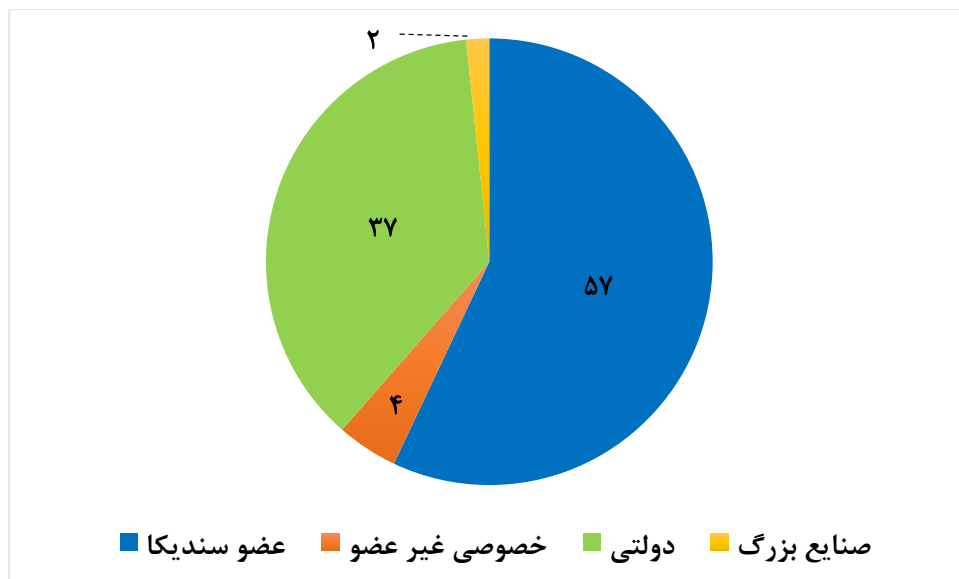
به این ترتیب سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق به استناد بند «ک» ماده ۵ قانون اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران و صورتجلسه مورخ ۱۳۸۶/۲/۳۰ مجمع عمومی مؤسسین، با شماره ۲۲۴ در تاریخ ۱۳۸۶/۴/۴ ثبت شد.

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 بود.

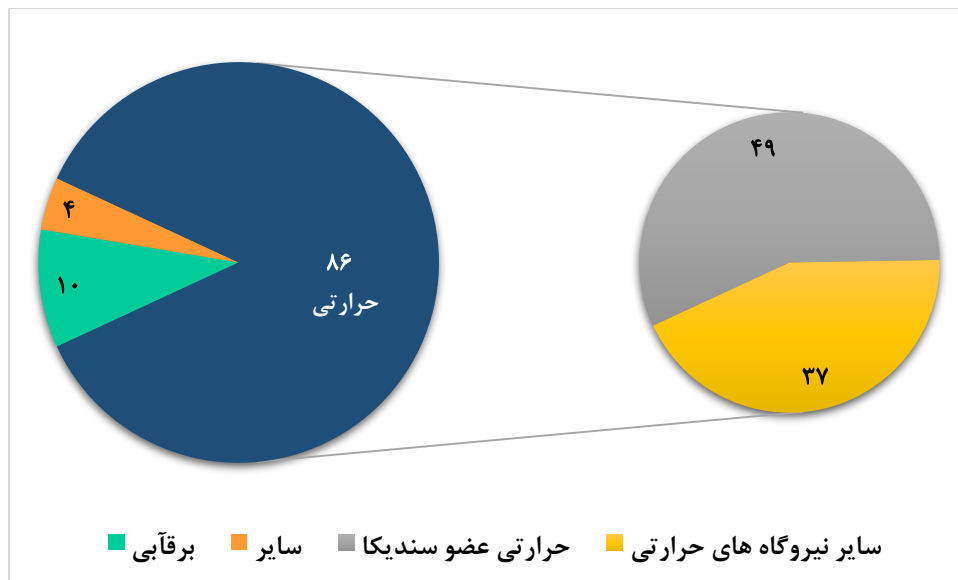
در حال حاضر نیروگاه‌های عضو سندیکا با مجموع قدرت نامی در حال بهره‌برداری ۳۴۹۷۷ مگاوات و بالغ بر ۱۵۵۹۳۱ گیگاوات ساعت تولید ویژه سالانه، سهم ۵۲ درصدی از قدرت نامی نیروگاه‌های حرارتی و سهم ۵۷ درصدی از تولید ویژه نیروگاه‌های حرارتی دارند. هم‌چنین سهم نیروگاه‌های در حال بهره‌برداری سندیکا از کل تولید ویژه کشور ۴۹ درصد و سهم نیروگاه‌های حرارتی بخش خصوصی از کل تولید ویژه کشور، ۵۳ درصد است که با حساب سایر نیروگاه‌های بخش خصوصی (بادی، خورشیدی، تولید پراکنده و ...)، کل سهم بخش خصوصی از تولید ویژه کشور نزدیک به ۵۴.۵ 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 تفصیلى صنعت برق ایران ویژه مدیریت راهبردى، سال ۱۳۹۸

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



منبع: آمار تفصیلى صنعت برق ایران ویژه مدیریت راهبردى، سال ۱۳۹۸

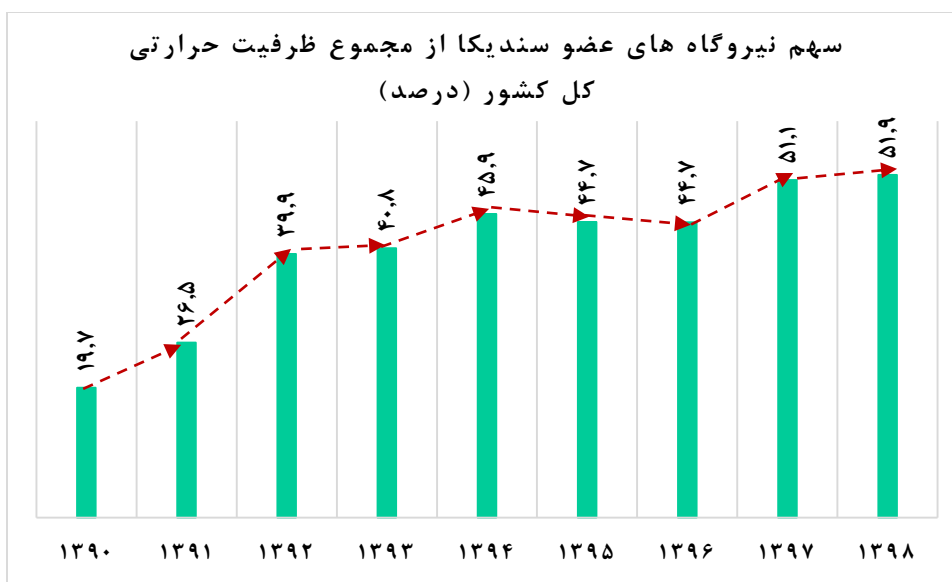
در ادامه اطلاعات آماری مربوط به اعضاى سندیکا به تفصیل ارائه مى‌شود.



۲. اطلاعات آماری اعضای سندیکای شرکت‌های تولید کننده برق

تعداد اعضای سندیکای شرکت‌های تولید کننده برق تا پایان سال ۱۳۹۸ به ۵۰ شرکت رسیده است که ۵۴ نیروگاه غیردولتی در حال بهره‌برداری و در دست احداث تولید برق را در بر می‌گیرند. همچنین یک شرکت دیگر نیز در سال ۱۳۹۹ و پیش از برگزاری مجمع سالانه به عضویت سندیکا درآمده است! مجموع قدرت نامی نیروگاه‌های در حال بهره‌برداری تحت پوشش این مجموعه ۳۴۹۷۷ 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 ۱۳۹۸؛ به ترتیب ۵۲، ۹۱،۵ و ۴۲ درصد است. در یک سال منتهی به خرداد ۱۳۹۹، مجموعاً تعداد ۴ شرکت جدید به مجموعه سندیکا پیوسته‌اند که نیروگاه‌های تحت پوشش این شرکت‌ها ۱۳۲۵ 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 ۹۸ نشان می‌دهند.

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

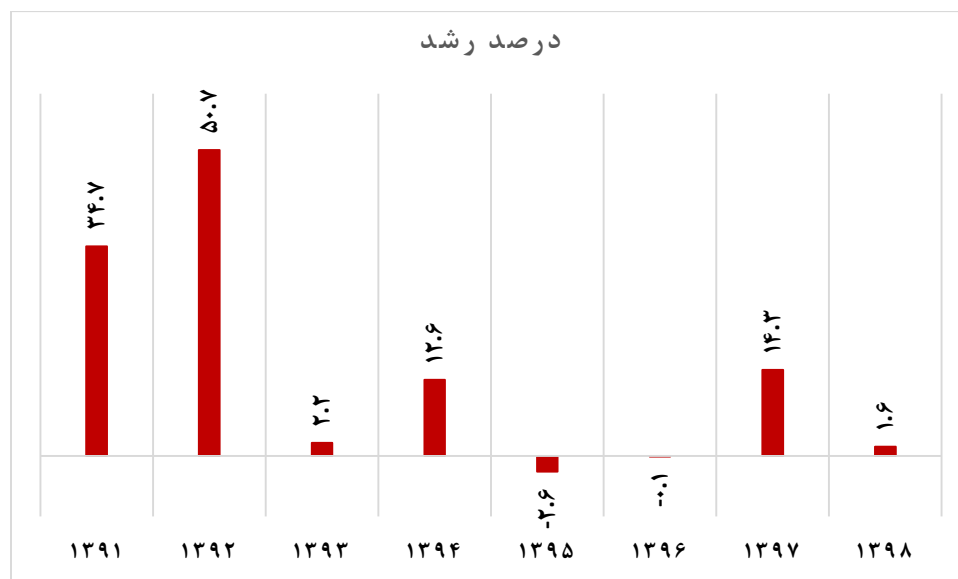


منبع: محاسبات گزارش

۱. شرکت مدیریت تولید برق خلیج فارس (نیروگاه خلیج فارس (همزگان))



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



منبع: محاسبات گزارش

۲-۱. شرکت‌های عضو سندیکا

نام شرکت	ردیف	نام شرکت	ردیف
شرکت تولید برق خوزستان غدیر	۲۶	شرکت تولید نیروی برق دماوند	۱
شرکت نیروگاهی سیکل ترکیبی کرمانیان	۲۷	شرکت توسعه برق و انرژی سپهر	۲
شرکت گهر انرژی سیرجان	۲۸	شرکت پرشیمان فولاد	۳
شرکت مولد برق یزد	۲۹	شرکت تولید برق پرند مینا	۴
شرکت تولید برق ماهتاب کهنوج	۳۰	شرکت خدمات بازرگانی آینده نگر مهر	۵
شرکت انرژی گستر جم	۳۱	شرکت توسعه مسبر برق گیلان	۶
شرکت تولید برق گناوه مینا	۳۲	شرکت توسعه مولد نیروگاهی چهارم	۷
شرکت تولید نیروی جنوب شرق صبا	۳۳	شرکت ساپنا گستر پردیسان	۸
شرکت تولید نیروی پرتو شمس تابان	۳۴	شرکت مولد نیروگاهی تجارت فارس	۹
شرکت تولید برق غرب کارون مینا	۳۵	شرکت تولید نیروی آذرخش	۱۰
شرکت افق توسعه انرژی خلیج فارس	۳۶	شرکت تولید برق عسلویه مینا	۱۱
شرکت مولد نیروی خرم آباد	۳۷	شرکت تولید برق سنندج مینا	۱۲
شرکت مولد نیروگاهی هریس	۳۸	شرکت تولید نیروی جنوب غرب صبا	۱۳
شرکت تولید برق ماهتاب کاسپین	۳۹	شرکت نیروگاه گازی فارس	۱۴
شرکت فرآب	۴۰	شرکت تولید برق پره سر مینا	۱۵



شرکت تدبیر سازان سرآمد	۱۶	شرکت سرمایه گذاری برق و انرژی غدیر	۴۱
شرکت تولید برق توس مینا	۱۷	شرکت تک نیرو	۴۲
شرکت نیروگاه جنوب اصفهان	۱۸	شرکت تولید برق شمس سرخس	۴۳
شرکت تولید نیروی برق آبادان	۱۹	شرکت قشم مولد	۴۴
شرکت نیرو آتیه صبا	۲۰	شرکت مولد برق کاسپین منطقه آزاد انزلی	۴۵
شرکت تولیدی آراین ماهتاب گستر	۲۱	شرکت تولید انرژی گستر قشم	۴۶
شرکت برق و انرژی پیوندگستر پارس	۲۲	شرکت انرژی تابان پویا	۴۷
شرکت تولید و مدیریت نیروگاه زاگرس کوثر	۲۳	شرکت سرمایه گذاری نیروگاهی ایران (سنا)	۴۸
شرکت افق انرژی طوس	۲۴	شرکت صنایع برق و انرژی صبا	۴۹
شرکت تولید انرژی برق شمس پاسارگاد	۲۵	شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور	۵۰

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 پرشپان فولاد	شهید منتظری	۱۶۰۰
۴	شرکت تولید برق پرند مینا ^۱	پرند	۱۵۷۵
۵	شرکت خدمات بازرگانی آینده نگر مهر ^۲	کازرون	۱۳۸۳
۶	شرکت توسعه مسیر برق گیلان	گیلان	۱۳۰۶
۷	شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم	جهرم	۱۲۷۴
۸	شرکت ساین گستر پردیسان	نیشابور	۱۰۴۰
۹	شرکت مولد نیروگاهی تجارت فارس	فارس	۱۰۳۵
۱۰	شرکت تولید نیروی آذرخش	علی آباد گلستان	۱۰۱۴
۱۱	شرکت تولید برق عسلویه مینا ^۳	عسلویه	۱۰۱۳
۱۲	شرکت تولید برق سنندج مینا ^۴	سنندج	۱۰۱۰

^۱ . اختلاف این رقم با آنچه در آمار تفصیلی صنعت برق ویژه مدیریت راهبردی (۱۳۹۸) 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 (۱۳۹۸) 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 (۱۳۹۸) ارائه شده است، به این دلیل است که بخشی از ظرفیت به مدار آمده و افزوده شده به نسبت سال ۱۳۹۷ در فروردین ۱۳۹۹ بوده است و در سال ۱۳۹۸ نبوده است.

^۴ . اختلاف این رقم با آنچه در آمار تفصیلی صنعت برق ویژه مدیریت راهبردی (۱۳۹۸) ارائه شده است، مربوط به ارتقای توربین واحدهای گازی است که منجر به افزایش ظرفیت نامی شده است.



۹۷۲	خرمشهر	شرکت تولید نیروی جنوب غرب صبا	۱۳
۹۷۲	حافظ	شرکت نیروگاه گازی فارس	۱۴
۹۶۸	پره سر	شرکت تولید برق پره سر مینا	۱۵
۹۶۴	ارومیه	شرکت تدبیر سازان سرآمد	۱۶
۹۵۴	فردوسی	شرکت تولید برق توس مینا	۱۷
۹۵۴	جنوب اصفهان	شرکت نیروگاه جنوب اصفهان	۱۸
۸۱۴	آبادان	شرکت تولید نیروی برق آبادان	۱۹
۸۰۰	حرارتی تبریز	شرکت نیرو آتیه صبا	۲۰
۷۸۹	رودشور	شرکت تولیدی آراین ماهتاب گستر	۲۱
۷۱۴	قم	شرکت برق و انرژی پیوندگستر پارس	۲۲
۶۴۸	زاگرس کوثر	شرکت تولید و مدیریت نیروگاه زاگرس کوثر	۲۳
۶۰۰	طوس	شرکت افق انرژی طوس	۲۴
۵۰۳	شریعتی	شرکت تولید انرژی برق شمس پاسارگاد ^۱	۲۵
۴۹۲	بهبهان	شرکت تولید برق خوزستان غدیر	۲۶
۴۹۲	سمنگان	شرکت نیروگاهی سیکل ترکیبی کرمانیان	۲۷
۴۹۲	گوهران	شرکت گهر انرژی سیرجان	۲۸
۴۸۴	شیرکوه	شرکت مولد برق یزد	۲۹
۴۸۴	شوباد	شرکت تولید برق ماهتاب کهنوج	۳۰
۴۸۴	زواره	شرکت پرشیمان فولاد	۳۱
۴۸۴	تابان	شرکت انرژی گستر جم	۳۲
۴۸۴	گناوه	شرکت تولید برق گناوه مینا	۳۳
۴۱۸	زرگان	شرکت تولید نیروی جنوب غرب صبا	۳۴
۴۱۵	چابهار	شرکت تولید نیروی جنوب شرق صبا	۳۵
۳۴۹	خوی	شرکت تولید نیروی پرتو شمس تابان	۳۶
۳۴۰	غرب کارون	شرکت تولید برق غرب کارون مینا	۳۷
۳۲۹	مشهد	شرکت افق توسعه انرژی خلیج فارس	۳۸
۳۲۴	خرم آباد	شرکت مولد نیروی خرم آباد	۳۹
۳۱۰	هریس	شرکت مولد نیروگاهی هریس	۴۰
۳۰۷	کاسپین	شرکت تولید برق ماهتاب کاسپین	۴۱
۳۰۷	دالاهو	شرکت فرآب	۴۲
۱۶۰	هرمز	شرکت سرمایه گذاری برق و انرژی غدیر	۴۳
۱۰۰	شهید زنبق یزد	شرکت تک نیرو ^۲	۴۴

^۱ . اختلاف این رقم با آنچه در آمار تفصیلی صنعت برق ویژه مدیریت راهبردی (۱۳۹۸) ارائه شده است، به دلیل نصب واحدهای تولید پراکنده می‌باشد.

^۲ . طبق آخرین پروانه بهره‌برداری نیروگاه (در آمار تفصیلی صنعت برق این رقم ۹۷ مگاوات اعلام شده است).



۷۵	کهنوج	شرکت تولید برق ماهتاب کهنوج	۴۵
۷۵	شمس سرخس	شرکت تولید برق شمس سرخس	۴۶
۷۰	قشم	شرکت قشم مولد	۴۷
۵۰	نوشهر	شرکت تولید برق ماهتاب کاسپین ^۱	۴۸
۳۴	امیرآباد	شرکت تولید برق ماهتاب کاسپین	۴۹
۲۵	برق و حرارت انزلی	شرکت مولد برق کاسپین منطقه آزاد انزلی	۵۰
۳۴۹۷۷	مجموع		

منبع: آمار تفصیلی صنعت برق ایران ویژه مدیریت راهبردی، سال ۱۳۹۸ و اطلاعات نیروگاه‌ها

لازم به ذکر است نیروگاه‌های لامرد (شرکت سرمایه‌گذاری برق و انرژی غدیر)، سبزواری (شرکت افق توسعه انرژی خلیج فارس)، سیکل ترکیبی و آب شیرین کن قشم (شرکت تولید انرژی گستر قشم) و تهران ۲ (شرکت انرژی تابان پویا) نیز که در عضویت سندیکای شرکت‌های تولیدکننده 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 ۴۷ مگاوات اعلام شده است).



۳. اهم دستاوردها تا تاریخ تهیه گزارش

ردیف	دستاورد	اثرگذاری بر وضعیت اعضا
۱	ابلاغ نرخ جدید سقف انرژی ^۱ .	میانگین قیمت روزانه بازار برق در محدوده ۲۵ اردیبهشت ۱۳۹۹ الی ۱۰ خرداد ۱۳۹۹ به نسبت همین بازه در سال ۱۳۹۸، ۲۳۰ ریال به ازای هر کیلو وات ساعت بیشتر بوده است.
۲	اعمال اصلاحات بر ظرفیت بودجه‌ای تهاتر بدهی‌های اعضا با مطالبات آن‌ها بر اساس بند « و » تبصره ۵ قانون بودجه سال ۱۳۹۹ کشور به شکلی که مشروط شدن استفاده از این ظرفیت به پرداخت ۲۵ درصد مطالبات مورد تهاتر به صورت نقدی از بند فوق حذف گردد. همچنین بر اساس اصلاحات پیشنهادی سندیکا به این بند اضافه شد: « مطالبات شرکت‌های تولیدکننده برق از سازمان‌ها و شرکت‌های تابعه وزارت نیرو در حکم مطالبات آن‌ها از دولت می‌باشد».	کاهش مطالبات اعضا با اضافه شدن ظرفیت تهاتر در قانون بودجه در طول دو سال به حدود یک سوم مقدار آن در سال ۱۳۹۶.
۳	بخشودگی جرایم بیمه‌ای شرکت‌ها با معرفی نامه سندیکا بر اساس دستورالعمل ابلاغ شده.	به طور میانگین حداقل ۳۰ میلیارد ریال برای هر نیروگاه دارای این مشکل.
۴	دفاع از حقوق اعضا در هیات‌های حل اختلاف مالیاتی.	حدود ۱۳۴۰ میلیارد ریال.
۵	اثرگذاری بر تصمیمات، دستورالعمل‌ها و ابلاغیه‌های موثر و مرتبط با فعالیت اعضای سندیکا.	از جمله مواردی که نظرات سندیکا منجر به تغییری در این زمینه شده است عبارت است از: - پیشنهادات مطرح شده در سطح شورای عالی اقتصادی سران سه قوه برای حل مشکل بازپرداخت تسهیلات ارزی دریافتی از صندوق توسعه ملی؛ - لایحه بودجه سال ۱۳۹۹ کل کشور؛ - پیش‌نویس اساس‌نامه رگولاتوری برق؛ - دستورالعمل پروانه احداث نیروگاه‌های بزرگ؛

۱. این مصوبه پس از پی‌گیری‌های مستمر سندیکا در سال ۱۳۹۸، در اردیبهشت ۱۳۹۹ ابلاغ شده است.



<ul style="list-style-type: none"> - ترکیب جدید هیات تنظیم بازار برق؛ - در اولویت قرار گرفتن بررسی اصلاح ضوابط سقف قیمت انرژی و پایه آمادگی در دستور کار هیات تنظیم بازار برق؛ 		
<ul style="list-style-type: none"> - افزایش تعاملات کارشناسان شرکت‌ها با یکدیگر و با کارشناسان ذی ربط در شرکت مدیریت شبکه برق ایران و سایر نهادهای اثرگذار. - تاثیرگذاری بر وضعیت مالی اعضا از طریق دریافت آموزش‌های مرتبط از قبیل ممیزی صورت حساب، کنترل فرکانس و 	<p>برگزاری شش دوره آموزشی با مجموع ۲۰۷۴ نفر - ساعت آموزش که یک دوره آن با عنوان « دوره تعمیرات نیروگاهی » در کشور ژاپن برگزار شده است.</p>	۶
<p>ارجاع نتایج طرح پژوهشی « تدوین نقشه راه توسعه صادرات برق و ساز و کارها و بسته سیاستی حمایتی » توسط معاون اول محترم رئیس جمهور به وزرای نفت و نیرو برای بررسی و اقدام لازم که در حال پی گیری توسط دبیرخانه است.</p>	<p>تدوین نقشه راه توسعه صادرات برق و طراحی ساز و کارها و بسته سیاستی حمایتی.</p>	۷
<p>افزایش سهم نیروگاه‌های عضو سندیکای شرکت‌های تولید کننده برق از کل ظرفیت نیروگاه‌های حرارتی که منجر به ارتقای قدرت چانه‌زنی سندیکا در سطح نهادهای تصمیم گیر و اثرگذار خواهد شد.</p>	<p>پیوستن سه شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور، مولد نیروگاهی هریس و مولد برق کاسپین به مجموعه سندیکا در سال ۱۳۹۸.</p>	۸
<p>اطلاع یافتن از فعالیت‌ها و اقدامات سندیکا به صورت منظم.</p>	<p>تسهیل ارتباط با اعضا از طریق انتشار روزانه بولتن، طراحی سایت جدید سندیکا و به روز رسانی ساعتی آن، تشکیل گروه در شبکه های اجتماعی و راه اندازی سیستم اتوماسیون اداری.</p>	۹

۴. اهم اقدامات و دستاوردهای سندیکای شرکت‌های تولید کننده برق در سال ۱۳۹۸ به تفکیک موضوعات مورد پی گیری

۴-۱. تلاش برای اصلاح نرخ خرید برق نیروگاه‌ها در بازار برق و اجرای دستورالعمل بند « ت » ماده ۴۸ قانون برنامه ششم

دستاوردها	اهم اقدامات
<p>❖ ابلاغ نرخ جدید سقف انرژی در اردیبهشت ۱۳۹۹.</p>	<p>➤ پی گیری اصلاح نرخ خرید برق برای اجرای ماده ۶ دستورالعمل تعیین نرخ خرید تضمینی برق، موضوع بند « ت » ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه از طریق مکاتبه یا مراجعه به نهادها و مسئولین شامل:</p> <ul style="list-style-type: none"> - معاون اول محترم رئیس جمهور؛ - معاون محترم هماهنگی و نظارت معاون اول رئیس جمهور؛ - دبیر عالی شورای امنیت ملی؛ - هیات تنظیم بازار برق؛ - وزارت نیرو (مقام عالی وزارت، معاون محترم وزیر در امور برق و انرژی، معاون محترم وزیر در امور برنامه ریزی و امور اقتصادی)؛ - مجلس شورای اسلامی (کمیسیون انرژی و کمیسیون اصل ۴۴)؛ - اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران (کمیسیون انرژی) و تهران (ریاست محترم)؛ - مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی؛ - دفتر سرمایه‌گذاری و تنظیم مقررات بازار آب و برق وزارت نیرو؛ <p>➤ بررسی مساله در کمیسیون‌های بازار برق و بورس انرژی، کمیسیون مقررات و قراردادهای و کمیسیون مالی و اقتصادی سندیکا؛</p>



	<ul style="list-style-type: none"> ➤ تهیه گزارش‌های پژوهشی^۱ و ارائه به نهادهای اثرگذار؛ ➤ انعکاس در رسانه‌ها در قالب مصاحبه‌ها و یادداشت‌های تحلیلی؛ ➤ انعکاس با استفاده از فرصت نشست مشترک مقام عالی وزارت نیرو با فعالان بخش خصوصی در نوزدهمین نمایشگاه بین‌المللی برق؛ ➤ بررسی در جلسه هم‌اندیشی با اعضا با محور بررسی چگونگی اثرگذاری بر اصلاح قیمت بازار برق.
--	---

۲-۴. بازپرداخت تسهیلات ارزی نیروگاه‌هایی که وام ارزی دریافت کرده‌اند.

دستاوردها	اهم اقدامات
<ul style="list-style-type: none"> ❖ نامه مشترک تهیه شده با امضای وزیر محترم نیرو و رئیس هیات عامل صندوق توسعه ملی با هدف جبران کسری ناشی از افزایش نرخ ارز از طریق افزایش تعرفه‌های آب و برق متناسب با تغییرات نرخ ارز؛ ❖ دریافت زمان تنفس برای بازپرداخت تسهیلات؛ ❖ ارجاع موضوع به شورای عالی هماهنگی اقتصادی سران سه قوه؛ ❖ ارجاع موضوع به رئیس محترم مجلس شورای اسلامی. 	<p>✓ پی‌گیری از طریق مکاتبه یا مراجعه به نهادهای و مسئولین شامل:</p> <ul style="list-style-type: none"> - معاون اول محترم رئیس جمهور؛ - معاون محترم هماهنگی و نظارت معاون اول رئیس جمهور؛ - دبیر عالی شورای امنیت ملی؛ - وزارت نیرو (مقام عالی وزارت، معاون محترم وزیر در امور برق و انرژی، معاون محترم وزیر در امور برنامه‌ریزی و امور اقتصادی)؛ - مجلس شورای اسلامی (کمیسیون انرژی و کمیسیون اصل ۴۴)؛ - صندوق توسعه ملی؛ - اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران (کمیسیون انرژی و ریاست محترم) و تهران؛ - مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی؛ - شرکت تولید نیروی برق حرارتی؛ - شرکت توانیر؛ - دفتر مدیریت بدهی‌ها و تعهدات عمومی دولت؛ <p>✓ همکاری با مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی و تهیه نامه‌ای توسط این مرکز با محتوای تشریح مشکل موجود و راهکارهای پیشنهادی برای رئیس محترم مجلس شورای اسلامی؛</p> <p>✓ انعکاس در رسانه‌ها در قالب مصاحبه‌ها و یادداشت‌های تحلیلی؛</p>

^۱ . از جمله: آسیب‌شناسی تولید برق در بخش خصوصی از دیدگاه روندهای موجود در قیمت بازار برق؛ مقایسه روند تعرفه فروش برق به مصرف‌کنندگان و قیمت خرید برق از نیروگاه‌ها و موارد عدم تمکین از قوانین صنعت برق و آثار آن‌ها بر وضع موجود (که به درخواست کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی تهیه شده بود).



	<ul style="list-style-type: none"> ✓ بررسی در کمیسیون مالی و اقتصادی سندیکا؛ ✓ برگزاری نشست مشترک با انجمن انرژی‌های تجدیدپذیر و انجمن تولیدکنندگان ترکیبی نیرو، حرارت و برودت (CHP) و انعکاس نتایج آن در رسانه‌ها؛ ✓ ارسال نامه به دفتر مقام معظم رهبری و معاون اول رئیس جمهور، وزیر نیرو و رئیس امور انرژی سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی بر اساس نتایج نشست مذکور؛ ✓ استعلام از اعضا برای تهیه اطلاعات و آمارهای مرتبط با وام‌های ارزی دریافتی نیروگاه‌ها و برگزاری نشست هم‌اندیشی با اعضا با محوریت بررسی راهکارهای پیشنهادی در بازپرداخت تسهیلات ارزی؛ ✓ ارائه راهکارها در لایحه بودجه ۱۳۹۹ و پی‌گیری از طریق مجلس شورای اسلامی؛ ✓ انعکاس با استفاده از فرصت نشست مشترک مقام عالی وزارت نیرو با فعالان بخش خصوصی در نوزدهمین نمایشگاه بین‌المللی برق.
--	---

۳-۴. پی‌گیری تشکیل نهاد تنظیم‌گر بخش برق (رگولاتوری)

دستاوردها	اهم اقدامات
<ul style="list-style-type: none"> ❖ ارسال از کمیسیون اقتصادی به هیات دولت؛ ❖ طی بخش قابل توجهی از مسیر اجرایی شدن تاسیس این نهاد. 	<ul style="list-style-type: none"> ○ پی‌گیری از طریق مکاتبه یا مراجعه به نهادها و مسئولین شامل: <ul style="list-style-type: none"> - معاون اول محترم رئیس جمهور؛ - معاون محترم حقوقی رئیس جمهور؛ - معاون محترم هماهنگی و نظارت معاون اول رئیس جمهور؛ - دبیر عالی شورای امنیت ملی؛ - وزارت نیرو (مقام عالی وزارت، معاون محترم وزیر در امور برق و انرژی)؛ - شورای ملی رقابت؛ - مجلس شورای اسلامی (کمیسیون انرژی و اصل ۴۴)؛ - اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران (کمیسیون انرژی) و تهران؛ - مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی؛ ○ تهیه گزارش‌های پژوهشی و ارائه به نهادهای اثرگذار؛



	<ul style="list-style-type: none"> ○ انعکاس در رسانه‌های سندیکا در قالب مصاحبه‌ها و یادداشت‌های تحلیلی؛ ○ بررسی در سطح هیات مدیره و مشاوران سندیکا و شرکت در جلسات؛ ○ انعکاس با استفاده از فرصت نشست مشترک مقام عالی وزارت نیرو با فعالان بخش خصوصی در نوزدهمین نمایشگاه بین‌المللی برق.
--	---

۴-۴. مطالبات اعضا

دستاوردها	اهم اقدامات
<p>❖ اعمال اصلاحات بر ظرفیت بودجه‌ای تهاتر بدهی‌های اعضا با مطالبات آن‌ها بر اساس بند « و تبصره ۵ قانون بودجه سال ۱۳۹۹ کشور به شکلی که مشروط شدن استفاده از این ظرفیت به پرداخت ۲۵ درصد مطالبات مورد تهاتر به صورت نقدی از بند فوق حذف گردد. همچنین بر اساس اصلاحات پیشنهادی سندیکا به این بند اضافه شد:</p> <p>« مطالبات شرکت‌های تولیدکننده برق از سازمان‌ها و شرکت‌های تابعه وزارت نیرو در حکم مطالبات آن‌ها از دولت می‌باشد.»</p>	<ul style="list-style-type: none"> ▪ پی‌گیری از طریق مکاتبه یا مراجعه به نهادها و مسئولین شامل: <ul style="list-style-type: none"> - مدیر کل محترم مدیریت بدهی‌ها و تعهدات عمومی دولت؛ - معاون محترم اقتصادی و هماهنگی سازمان برنامه و بودجه کشور؛ ▪ ارائه گزارش‌های مستند منظم به شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی در زمینه مطالبات اعضا؛ ▪ ارائه راهکارهای بودجه‌ای در لایحه بودجه ۱۳۹۹ و پی‌گیری از طریق مجلس شورای اسلامی.



۴-۵. پیگیری مشکلات مالیاتی اعضا

دستاوردها	اهم اقدامات
<ul style="list-style-type: none"> ❖ استرداد مطالبات شرکت‌ها از محل مالیات بر ارزش افزوده؛ ❖ دفاع از حقوق اعضا در هیات‌های حل اختلاف مالیاتی؛ ❖ انتخاب نماینده سندیکا برای حضور در هیات‌های حل اختلاف مالیاتی؛ ❖ انعکاس مشکلات مالیاتی اعضا به مدیر خدمات بیمه و مالیاتی اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی تهران و پی‌گیری تا حصول نتیجه؛ ❖ ارائه فهرستی از اطلاعات نیروگاه‌های خصوصی تولیدکننده برق که بابت مالیات بر ارزش افزوده مطالبات دارند به دفتر معاون مالیات بر ارزش افزوده سازمان امور مالیاتی به منظور پی‌گیری تا حل مشکل. 	<ul style="list-style-type: none"> ➤ پی‌گیری از طریق مکاتبه یا مراجعه به نهادها و مسئولین شامل: <ul style="list-style-type: none"> - سرپرست محترم سازمان امور مالیاتی؛ - معاون محترم مالیات بر ارزش افزوده سازمان امور مالیاتی؛ - اداره کل امور مالیاتی شرق تهران؛ - معاون محترم مالیات‌های مستقیم سازمان امور مالیاتی؛ ➤ استعلام از اعضا برای تهیه اطلاعات و آمارهای مرتبط با مشکلات مالیاتی و اعلام نماینده جهت معرفی به هیات‌های حل اختلاف مالیاتی شهرستان‌ها؛ ➤ طرح و بررسی مشکلات مالیاتی اعضا در کمیسیون بیمه و مالیات سندیکا.



۴-۶. پیگیری مشکلات مرتبط با بیمه و تامین اجتماعی

دستاوردها	اهم اقدامات
<p>❖ تقویت همکاری با دفتر امور بیمه و تامین اجتماعی اتاق تهران به منظور انعکاس مشکلات اعضا؛</p> <p>❖ بخشودگی جرایم بیمه‌ای شرکت‌ها با معرفی نامه سندیکا بر اساس دستورالعمل ابلاغ شده؛</p> <p>❖ ارائه پیشنهادهای سندیکا در زمینه حق بیمه قراردادهای خرید تضمینی برق به معاون محترم برنامه‌ریزی و امور اقتصادی وزارت نیرو.</p>	<p>◆ پی‌گیری از طریق مکاتبه یا مراجعه به نهادها و مسئولین شامل:</p> <ul style="list-style-type: none"> - مدیر محترم امور بیمه و تامین اجتماعی اتاق تهران؛ - مدیر عامل محترم سازمان تامین اجتماعی؛ - معاون محترم مالیات بر ارزش افزوده سازمان امور مالیاتی؛ - معاون محترم کسب و کار اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی تهران؛ - معاون محترم برنامه‌ریزی و اقتصادی وزارت نیرو؛ <p>◆ استعلام از اعضا برای تهیه اطلاعات و آمارهای مرتبط با بدهی‌های بیمه‌ای؛</p> <p>◆ طرح و بررسی مشکلات بیمه و تامین اجتماعی اعضا در کمیسیون بیمه و مالیات سندیکا؛</p> <p>◆ بررسی زمینه‌های همکاری با موسسه بیمه نوین در کمیسیون بیمه و مالیات اعضا.</p>

۴-۷. تعاملات با نهادهای اثرگذار

دستاوردها	اهم اقدامات
<p>❖ انعکاس مشکلات اعضا به صورت مستند در تمامی سطوح؛</p> <p>❖ اثرگذاری در تمامی تصمیمات، دستورالعمل‌ها و ابلاغیه‌های موثر و مرتبط با فعالیت اعضای سندیکا.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • 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 پیشنهادات سندیکا به منظور قرار گرفتن در دستور کار بررسی این هیات؛ • همکاری با مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی در تهیه گزارش‌های بخش برق؛ • انجام مصاحبه‌های تخصصی با مسئولین مرتبط به منظور انتشار در بولتن روزانه و یا نشریه نیرو و سرمایه؛ • تهیه گزارش‌های پژوهشی مشترک؛ • برگزاری جلسات؛



	<ul style="list-style-type: none"> • معرفی نمایندگان سندیکا در کارگروه بررسی نرم‌افزار جدید SCUC در شرکت مدیریت شبکه برق ایران؛ • درخواست جلسه درباره نرم‌افزار SCUC؛ • بررسی دستورالعمل‌های پیشنهادی شرکت مدیریت شبکه برق ایران در کمیسیون بازار برق و بورس انرژی سندیکا؛ • درخواست جلسه به منظور بررسی نحوه تخصیص سوخت در بازه زمانی محدودیت سوخت؛ • معرفی نماینده جهت عضویت در کمیته کنترل فرکانس.
--	--

۴-۸. بررسی دستورالعمل شرایط ترانزیت انرژی الکتریکی

دستاوردها	اهم اقدامات
❖ اثرگذاری بر اصلاح پیش‌نویس دستورالعمل.	<ul style="list-style-type: none"> ➤ پی‌گیری از طریق مکاتبه یا مراجعه به نهادها و مسئولین شامل: <ul style="list-style-type: none"> - دفتر سرمایه‌گذاری و تنظیم مقررات بازار آب و برق وزارت نیرو؛ ➤ بررسی در کمیسیون‌های بازار برق و بورس انرژی، مالی و اقتصادی سندیکا.

۴-۹. صادرات برق

دستاوردها	اهم اقدامات
❖ ارجاع نتایج طرح پژوهشی « تدوین نقشه راه توسعه صادرات برق و ساز و کارها و بسته سیاستی حمایتی » توسط معاون اول محترم رئیس‌جمهور به وزرای نفت و نیرو برای بررسی و اقدام لازم.	<ul style="list-style-type: none"> ○ تهیه و تدوین نقشه راه توسعه صادرات برق در قالب طرح پژوهشی « تدوین نقشه راه توسعه صادرات برق و طراحی ساز و کارها و بسته سیاستی حمایتی » در واحد پژوهش سندیکا و با نظارت و حمایت مالی اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی تهران؛ ○ انعکاس در رسانه‌های سندیکا در قالب مصاحبه‌ها و یادداشت‌های تحلیلی؛ ○ برگزاری میزگرد تخصصی با موضوع صادرات برق؛



۴-۱۰. بررسی مسائل مرتبط با سوخت نیروگاه‌ها

دستاوردها	اهم اقدامات
❖ واگذاری تدوین دستورالعمل سوخت نیروگاه‌ها از سوی وزارت نیرو به سندیکا.	<ul style="list-style-type: none"> ◆ پی‌گیری از طریق مکاتبه یا مراجعه به نهادها و مسئولین شامل: <ul style="list-style-type: none"> - دبیر محترم هیات تنظیم بازار برق؛ - مدیر عامل محترم شرکت مدیریت شبکه برق ایران؛ ◆ بررسی در کمیسیون بازار برق و بورس انرژی؛ ◆ تشکیل کارگروه سوخت در سندیکا؛

۴-۱۱. پروانه احداث نیروگاه‌های بزرگ

دستاوردها	اهم اقدامات
❖ اعمال نظرات اصلاحی سندیکا بر دستورالعمل پروانه احداث نیروگاه‌های بزرگ.	<ul style="list-style-type: none"> ✓ حضور منظم در جلسات وزارت نیرو به منظور بررسی پیش‌نویس دستورالعمل؛ ✓ بررسی در کمیسیون مقررات و قراردادهای سندیکا و ارائه نظرات اصلاحی.

۴-۱۲. پی‌گیری مسائل مرتبط با اصلاح قراردادهای فروش برق

دستاوردها	اهم اقدامات
	<ul style="list-style-type: none"> • پی‌گیری از طریق مکاتبه یا مراجعه به نهادها و مسئولین شامل: <ul style="list-style-type: none"> - شرکت مدیریت شبکه برق ایران؛ - هیات تنظیم بازار برق؛ - شورای رقابت (در زمینه قیمت خرید برق نیروگاه اتمی)؛ • بررسی در جلسه هم‌اندیشی با اعضا با محور بررسی اصلاح قراردادهای فروش برق؛ • بررسی در کمیسیون مالی و اقتصادی سندیکا؛ • تهیه پیشنهاد سندیکا در زمینه اصلاح این قراردادها و ارسال به شرکت مدیریت شبکه برق ایران و دبیرخانه هیات تنظیم بازار برق.

۴-۱۳. تسهیل ارتباط با اعضا

دستاوردها	اهم اقدامات
❖ اطلاع‌رسانی سریع‌تر، جامع‌تر و مطمئن‌تر رویدادها به اعضا.	<ul style="list-style-type: none"> ✓ راه‌اندازی سیستم اتوماسیون اداری؛ ✓ راه‌اندازی سیستم ارسال پیامک به منظور آگاه‌سازی اعضا از رویدادهای مهم؛ ✓ سرمایه‌گذاری در تقویت زیرساخت‌های سندیکا از جمله سایت؛ ✓ طراحی جدید سایت؛ ✓ تقویت کانال‌های سندیکا در شبکه‌های مجازی.

۴-۱۴. عضویت

دستاوردها	اهم اقدامات
❖ پیوستن سه شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور، مولد نیروگاهی هریس و مولد برق کاسپین به سندیکا.	○ شناسایی و دعوت از سه شرکت خصوصی تولید برق خارج از مجموعه اعضای سندیکا.

همچنین سایر اقدامات سندیکا که به صورت موردی به آن‌ها اشاره می‌شود عبارتند است از: لغو جرایم نیروگاه‌های با ظرفیت کمتر از ۱۰۰ مگاوات؛ حضور صنایع در بورس انرژی؛ دستورالعمل نظام کارشناسی هیات تنظیم بازار برق؛ ارزیابی عملکرد نیروگاه‌های واگذار شده به بخش خصوصی؛ تعدیل قراردادهای احداث بخش بخار و ابلاغ هزینه متغیر جدید به نیروگاه‌ها.

۵. گزارش فعالیت واحدهای مختلف سندیکا

۵-۱. کمیسیون‌ها

۵-۱-۱. کمیسیون بازار برق و بورس انرژی

- بررسی نحوه اجرایی نمودن دستورالعمل بند « ت » ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه (پیش‌نیازها، الزامات، انتظارات مالکین نیروگاه‌های خصوصی و ...)
- بررسی دلایل و نحوه رفع اختلاف بین بازار و مرکز؛
- تبادل نظر در مورد نحوه پرداخت بهای تولید به دستور مرکز (۱،۲ AVC فعلی)؛



- بررسی موضوع تغییر در نرخ آمادگی و انرژی و ارائه رابطه‌ای جهت تعدیل آن، مشابه آنچه در قراردادهای فروش تضمینی وجود دارد؛
- بررسی ضوابط تعیین سقف نرخ انرژی و نرخ پایه آمادگی بازار عمده‌فروشی برق و تهیه پیش‌نویس مصوبه آن برای ارائه به شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی؛
- هم‌فکری در خصوص پیش‌گیری از کاهش نرخ در سال جاری و تدوین گزارش در این زمینه؛
- بررسی آمار مربوط به اختلاف بین آرایش فنی و اقتصادی با تولید و همچنین اختلاف بین آرایش فنی و اقتصادی به اضافه OC با تولید در سال ۹۷ (بررسی موضوع رفع اختلاف بین بازار و مرکز)؛
- مشخص نمودن رویه اعلام دوره محدودیت سوخت و تخصیص سوخت به واحدهای نیروگاهی؛
- بررسی اطلاعیه شماره ۱۴۰۳ معاونت بازار برق شرکت مدیریت شبکه با موضوع مشارکت داوطلبانه واحدهای تولیدی که تاکنون معاف از کنترل اولیه فرکانس بوده‌اند؛
- بررسی مصوبه تعیین مقررات (نرخ و ضوابط مرتبط) ترانزیت انرژی الکتریکی در شبکه برق کشور؛
- بحث پیرامون امکان تغییر زمان بسته شدن قابلیت اصلاح قیمت‌دهی تا ساعت ۱۴؛
- بررسی نامه شرکت شمس سرخس با موضوع جرایم آزمون ظرفیت و عدم همکاری به نیروگاه‌های با ظرفیت زیر ۱۰۰ مگاوات؛
- بررسی مجدد ضوابط تعیین سقف نرخ انرژی و نرخ پایه آمادگی بازار عمده‌فروشی برق و تهیه پیش‌نویس مصوبه آن؛
- بررسی مدل‌های پیشنهادی توسط مدیران بازار برق شرکت‌های عضو در ارتباط با چگونگی افزایش قیمت فروش برق در بازار؛
- تشکیل کارگروه سوخت در سندیکا؛
- بررسی ضوابط و شرایط محدودیت سوخت، تشکیل جلسه با کارشناسان وزارت نیرو در این زمینه و تهیه نامه‌ای خطاب به شرکت مدیریت شبکه برق ایران و دبیر هیات تنظیم بازار برق ایران با موضوع ضوابط اعلام محدودیت سوخت؛
- بررسی ابهامات موجود در گزارش ادواری شرکت مدیریت شبکه برق ایران در مورد عملکرد نیروگاه‌ها و درخواست عدم انتشار گزارش عملکرد نیروگاه‌ها از سوی این شرکت؛
- بررسی پیش‌نویس دستورالعمل نظام کارشناسی هیات تنظیم بازار برق و ارائه اصلاحات پیشنهادی سندیکا طی نامه‌ای به دفتر سرمایه‌گذاری و تنظیم مقررات بازار آب و برق وزارت نیرو؛
- تدوین و ارسال پیشنهادهای سندیکا به مدیر عامل شرکت توانیر در زمینه حضور صنایع در بورس انرژی؛
- تدوین نامه‌ای خطاب به دبیر هیات تنظیم بازار برق مبنی بر بازنگری در تبصره ۳-۶ دستورالعمل مصوبه ۳۱۰ این هیات و ملغی کردن هرگونه جریمه آزمون ظرفیت به نیروگاه‌هایی با ظرفیت کمتر از ۱۰۰ مگاوات؛



- تدوین و ارسال پیشنهادهای سندیکا در ارتباط با دستورالعمل خدمات کنترل فرکانس ثانویه از طریق سیستم خودکار (AGC) به مدیر توسعه بازار برق و هماهنگی با بورس انرژی شرکت مدیریت شبکه برق ایران.

۵-۱-۲. کمیسیون مالی و اقتصادی

- بحث و تبادل نظر به منظور ایجاد صندوقی برای شرکت‌های خصوصی تولیدکننده برق جهت فروش برق نیروگاه-هایشان در زمانی که با کمبود نقدینگی مواجه می‌شوند (برای جلوگیری از فروش برق به قیمت پایین در بورس)؛
- بررسی و اعلام نظر در مورد دستورالعمل بند «ت» ماده ۴۸ مصوبه شورای اقتصاد؛
- تشکیل جلسه با جناب آقای خانی مدیرکل محترم دفتر تامین منابع مالی شرکت توانیر برای بررسی موضوع چگونگی تهاوتر مطالبات و بدی‌های نیروگاه‌ها؛
- دعوت از جناب آقای خانی مدیرکل محترم دفتر تامین منابع مالی شرکت توانیر برای بررسی چگونگی حل مشکلات شرکت‌های عضو که از صندوق توسعه ملی وام ارزی دریافت کرده‌اند؛
- بررسی موضوع نرخ خرید برق در بازار عمده فروشی؛
- تهیه و ارائه گزارش به وزارت نیرو و شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی پیرامون شرکت‌هایی که با وجود معرفی به صندوق توسعه ملی و قرار گرفتن در اولویت دریافت تسهیلات، برای گشایش اعتبار و دریافت وام موردنظر اقدام نکرده‌اند؛
- ارائه گزارش به شرکت مادر تخصصی برق حرارتی در مورد میزان مطالبات شرکت‌های عضو سندیکا، بدهی این شرکت‌ها و وضعیت تسهیلات ارزی دریافتی از صندوق توسعه ملی؛
- بررسی نامه دریافتی از وزارت نیرو با موضوع « گزارش آسیب‌شناسی سرمایه‌گذاری با تاکید بر تسهیل فرآیند سرمایه‌گذاری و رفع موانع آن به ویژه در زمینه مقررات زاید و غیرضروری، جذب سرمایه ایرانیان مقیم خارج از کشور و همچنین واگذاری بنگاه‌های اقتصادی به بخش غیردولتی » و اشاره به دلایل افت انگیزه‌ها برای دریافت تسهیلات ارزی از صندوق توسعه ملی؛
- برگزاری نشست با موضوع "بررسی مشکلات مربوط به بازپرداخت تسهیلات ارزی دریافتی از صندوق توسعه ملی تولیدکنندگان برق" با حضور تعدادی از اعضای سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق، رئیس و اعضای انجمن تولیدکنندگان ترکیبی نیرو، حرارت و برودت ایران (CHP) و نمایندگان انجمن انرژی‌های تجدیدپذیر ایران در اتاق بازرگانی ایران؛
- تهیه و ارسال نامه با موضوع "مشکلات سرمایه‌گذاران در صنعت برق" به دفتر مقام معظم رهبری، معاون اول رئیس‌جمهور، وزیر نیرو و رئیس امور انرژی سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی؛



- تهیه پیشنهاد سندیکا در زمینه اصلاح قراردادهای فروش برق و ارسال به شرکت مدیریت شبکه برق ایران و دبیرخانه هیات تنظیم بازار برق؛
- تهیه گزارش « معایب و محاسن واگذاری نیروگاه‌ها به بخش غیردولتی » بر اساس نظرات شرکت‌های عضو و جمع‌بندی نظرات در کمیسیون و ارسال گزارش به دفتر خصوصی‌سازی و امور مجامع وزارت نیرو؛
- بررسی امکان اخذ جریمه دیرکرد از شرکت توانیر بابت تاخیر در پرداخت‌های این شرکت و راهنمایی شرکت‌های عضو برای پی‌گیری این امر؛
- بررسی راهکارهای موجود در زمینه بازپرداخت تسهیلات ارزی دریافتی از صندوق توسعه ملی و مشکلات نیروگاه‌ها در استفاده از ظرفیت تهاتر بدهی‌ها به سیستم بانکی با مطالبات از دولت.

۵-۱-۳. کمیسیون بیمه و مالیات

- بررسی مشکلات عمده شرکت‌ها در سازمان‌های امور مالیاتی و تامین اجتماعی و تصمیم‌گیری در این مورد (در تمامی جلسات)؛
- بررسی نامه دریافتی از سازمان امور مالیاتی در مورد بخشودگی جرایم مالیاتی و اطلاع‌رسانی به شرکت‌های عضو؛
- پی‌گیری درخواست شرکت‌ها در مورد بخشودگی جرایم مالیاتی؛
- تصمیم‌گیری در مورد تعیین نماینده‌ای از طرف سندیکا برای حضور در سازمان تامین اجتماعی جهت حل مشکلات شرکت‌های عضو در این سازمان؛
- تشکیل جلسه با سرکار خانم علی‌آبادی مدیر امور بیمه اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی تهران در مورد درخواست معرفی نماینده سندیکا برای حضور در هیأت‌های حل اختلاف تامین اجتماعی و بیان عمده مشکلات شرکت‌های عضو در امور بیمه‌ای؛
- تدوین نامه‌ای با محتوای بیان مشکلات عمده شرکت‌های عضو سندیکا در امور بیمه‌ای و پیشنهادات مربوطه برای ارسال به اتاق تهران به منظور تشکیل جلسه با مدیران ارشد ستادی سازمان تامین اجتماعی؛
- بررسی بخشنامه ارسالی از مدیرکل دفتر فنی و اعتراضات مودیان مورخ ۱۳۹۸/۰۲/۰۷ در مورد مالیات بر ارزش افزوده و تصمیم‌گیری در مورد آن؛
- دعوت از مدیران ارشد بیمه نوین به منظور معرفی و بیان شرایط همکاری این شرکت با اعضای سندیکا؛
- اطلاع‌رسانی به شرکت‌های عضو جهت معرفی نماینده سندیکا در هیأت‌های حل اختلاف مالیاتی در زمان اعتراض در همان لایحه دفاعیه اول در اعتراض به برگه تشخیص؛
- تشکیل جلسه با جناب آقای جنتی معاون محترم مالیات‌های مستقیم سازمان امور مالیاتی در خصوص اعمال جریمه‌های ماهانه در فاصله بین ارسال درخواست مودی برای تهاتر (مالیات ابرازی، برگه تشخیص یا برگه قطعی مالیات) تا زمان صدور مصوبه هیأت وزیران؛



- بررسی درخواست کارگزاری رسمی بیمه حافظان آرامش به منظور بیمه تجمیعی نیروگاه‌ها و پی‌گیری تا حصول نتیجه؛
- بررسی صلاحیت افراد معرفی شده برای حضور در هیات‌های حل اختلاف مالیاتی و انتخاب نماینده سندیکا از میان آن‌ها؛
- برگزاری جلسه با مدیر خدمات مالیاتی اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی تهران و تهیه مستندات برای انعکاس مشکلات بیمه و مالیاتی اعضا و پی‌گیری تا حصول نتیجه؛
- بررسی درخواست شرکت بیمه دانا؛
- ارائه پیشنهادهای سندیکا با مشورت اعضای کمیسیون در زمینه حق بیمه قراردادهای خرید تضمینی برق به معاون محترم برنامه‌ریزی و امور اقتصادی وزارت نیرو؛
- تشکیل جلسه با معاون مالیات بر ارزش افزوده سازمان امور مالیاتی و ارائه فهرستی از اطلاعات نیروگاه‌های خصوصی تولیدکننده برق که بابت مالیات بر ارزش افزوده مطالبات دارند.
- بررسی روش‌های حسابداری و مالیاتی قراردادهای بیع متقابل.

۴-۱-۵. کمیسیون مقررات و قراردادها

- ◆ بررسی احکام صادره در دیوان عدالت اداری در خصوص غیرقانونی بودن اعمال جریمه پروانه بهره‌برداری و انجام اقدامات لازم در این زمینه؛
- ◆ بررسی احکام صادره در دیوان عدالت اداری در خصوص غیرقانونی بودن عدم اعمال تعدیل سنواتی بر نرخ آمادگی بازار برق و انجام اقدامات لازم در این زمینه؛
- ◆ پیگیری حقوقی برای رفع مغایرت‌های قانونی مفاد دستورالعمل بند ۴۸ قانون برنامه ششم؛
- ◆ بررسی دستورالعمل جدید مدیریت شبکه در خصوص لزوم تایید شرکت بهره‌بردار نیروگاه به صورت سالانه توسط شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی به عنوان پیش شرط تمدید پروانه بهره‌برداری هر نیروگاه، تبعات ناشی از تمدید و عدم تمدید پروانه برای اعضا سندیکا و تدوین نامه‌ای در این زمینه خطاب به معاونت برق و انرژی وزارت نیرو؛
- ◆ بررسی آئین‌نامه اجرایی تبصره ۱۴ قانون بودجه سال ۱۳۹۸ در هیأت وزیران در مورد تعیین نرخ ۱۰۰۰ ریال به ازای هر کیلووات ساعت برق خریداری شده با پرداخت‌های مرتب ماهیانه فقط به نیروگاه اتمی بوشهر (تاییدی بر لزوم افزایش نرخ خرید برق در وزارت نیرو است)؛
- ◆ طرح مجدد موضوعات اصلاحی مرتبط با قراردادهای بازار برق پس از استقرار هیأت تنظیم بازار؛



- ◆ بررسی پیش‌نویس دستورالعمل پروانه احداث نیروگاه‌های بزرگ و شرکت در جلسات وزارت نیرو برای این منظور، انجام اصلاحات مورد نیاز و ارائه به دفتر برنامه‌ریزی و اقتصاد کلان برق و انرژی؛
 - ◆ بررسی جوانب حقوقی بازار گواهی ظرفیت در بورس و تبادل نظر در سطح هیات مدیره با حضور مدیرعامل شرکت بورس انرژی ایران؛
 - ◆ بررسی گزارش‌های سالانه تولید و توسعه انرژی اتمی ایران و گزارش عملکرد تولید برق نیروگاه اتمی بوشهر به منظور بررسی شرایط فروش برق این نیروگاه و در نهایت طرح شکایت در شورای رقابت به دلیل تبعیض در شرایط قیمتی خرید برق از نیروگاه‌ها؛
- بررسی پیش‌نویس آیین‌نامه اجرایی بند "ب" ماده ۴۴ قانون برنامه ششم توسعه، تهیه گزارش سندیکا در مورد آیین‌نامه مذکور و ارائه پیشنهادهای اصلاحی و ارسال آن‌ها به دفتر آقای فلاحتیان معاون برنامه‌ریزی وزیر نفت.

۵-۱-۵. کمیسیون مهندسی و سیستم‌ها

- ✓ بررسی پیشنهاد ارسال شده به سندیکا با موضوع "رأکتور رطوبتی هیبریدی چند منظوره" از طرف شرکت تامین توسعه تحول صنعت دور اندیش توسط اعضای کمیسیون؛
- ✓ دعوت از نمایندگان شرکت تامین توسعه تحول صنعت دور اندیش برای ارائه شفاهی موضوع "رأکتور رطوبتی هیبریدی چند منظوره"؛
- ✓ تعیین سرفصل‌ها و زیرگروه‌های مربوط به موضوع "تحلیل کلان عملکرد و روند تولید برق کشور از دیدگاه مهندسی، بررسی شاخص‌های اصلی آن و مقایسه با سایر کشورها"؛
- ✓ بررسی درخواست گروه مهندسی هیدروتست؛
- ✓ دعوت از جناب آقای دکتر اسدی مدیر دفتر تجاری‌سازی و اکتساب فناوری پژوهشگاه نیرو در زمینه بررسی زمینه‌های همکاری سندیکا با این دفتر؛
- ✓ بررسی درخواست شرکت تابان انرژی برق شیراز در مورد موضوع بهره‌برداری و نگهداری از نیروگاه‌ها، انجام تعمیرات دوره‌ای واحدهای تولید برق و امکان تامین قطعات یدکی در بخش‌های مکانیک، الکتریک و ابزار دقیق؛
- ✓ بررسی درخواست شرکت تابان انرژی برق شیراز که با همکاری یک شرکت سوئیسی اقدام به تامین قطعات یدکی خارجی می‌کند و در زمینه بهره‌برداری و نگهداری از نیروگاه‌ها و انجام تعمیرات دوره‌ای واحدهای تولید برق نیز فعالیت می‌کند؛
- ✓ بررسی درخواست شرکت مهندسی آرین ستاک اندیش برای ارائه خدمات در حوز استقرار نظام مدیریت کربن در نیروگاه‌های کشور؛



✓ تعیین تیم اجرایی پروژه « تحلیل کلان عملکرد و روند تولید برق کشور از دیدگاه مهندسی، بررسی شاخص‌های اصلی آن و مقایسه با سایر کشورها » و پی‌گیری اجرای آن.

۵-۱-۶. کمیسیون آموزش و پژوهش

- بررسی درخواست شرکت‌ها در مورد برگزاری دوره‌های آموزشی (برگزاری دوره " آشنایی با فرآیند تنظیم خودکار تولید " در نیروگاه دماوند)؛
- بررسی برنامه دوره‌های آموزشی سندیکا و تعیین دوره " مبانی و نحوه محاسبه هزینه متغیر تولید (AVC) "؛
- بررسی و تصمیم‌گیری در مورد پیشنهاد مطرح شده از طرف مرکز همکاری‌های ژاپن و خاورمیانه (JCCME) پیرامون آمادگی این مرکز برای برگزاری دوره آموزشی تخصصی برای نیروگاه‌ها در ژاپن؛
- ارائه گزارشی در مورد دوره عالی بازار مبنی بر انجام پروژه توسط اعضای سندیکا برای اتمام دوره؛
- بررسی درخواست دانشگاه تهران در مورد برگزاری دوره‌های آموزشی مورد نیاز اعضای سندیکا؛
- ارائه گزارشی در مورد دوره برگزار شده AVC و دوره کنترل فرکانس و تحلیل نتایج نظرسنجی؛
- تصمیم‌گیری در مورد برگزاری کارگاهی به صورت پرسش و پاسخ پیرامون مسائل مالی و بازار برق جهت بهره‌مندی از تجربیات و دانش مدیران شرکت مدیریت شبکه برق ایران و اعضای سندیکا؛
- بررسی و تصمیم‌گیری در مورد پیشنهاد مطرح شده از طرف مرکز همکاری‌های تحول و پیشرفت ریاست جمهوری در مورد کاربردهای هوش مصنوعی در بازار برق؛
- تصمیم‌گیری در ارتباط با دوره‌های آموزشی و هماهنگی‌های مربوطه؛
- تحلیل نتایج نظرسنجی صورت گرفته از اعضا در واحد آموزش به منظور تعیین خط‌مشی واحد آموزش؛
- بررسی عناوین پیشنهادی از دانشگاه تهران در ارتباط با برگزاری دوره آموزشی حفاظت ژنراتور و پی‌گیری ارتباط با دانشگاه مذکور؛
- تصمیم‌گیری در ارتباط با چگونگی ادامه همکاری با مرکز همکاری‌های ژاپن و خاورمیانه در سال ۱۳۹۹ با دعوت از مدیر این مرکز و انجام توافق به منظور برگزاری یک سمینار فصلی و یک دوره آموزشی در کشور ژاپن از سوی مرکز JCCME؛
- تصمیم‌گیری در ارتباط با دوره عالی بازار برق و حل و فصل موضوعات باقیمانده از قرارداد با تشکیل جلسه با رئیس دانشکده مهندسی برق و کامپیوتر پردیس دانشکده‌های فنی دانشگاه تهران.



۲-۵. پژوهش

- تهیه گزارش‌های تحلیلی:
 - آسیب‌شناسی تولید برق از منظر قیمت بازار برق؛
 - موارد عدم تمکین به قانون در صنعت برق؛
 - شناسایی اهم چالش‌های تولیدکنندگان غیردولتی برق؛
 - تجربه رگولاتوری برق در کشورهای منتخب؛
 - سرمایه‌گذاری بخش خصوصی در تولید برق چه نگرانی‌هایی را از دولت سلب می‌کند؟ (در همکاری مشترک با دفتر سرمایه‌گذاری و تنظیم مقررات بازار آب و برق وزارت نیرو)؛
 - مقایسه روند تعرفه فروش برق به مصرف‌کنندگان و قیمت خرید برق از نیروگاه‌ها؛
 - تحلیل بودجه صنعت برق در لایحه بودجه سال ۱۳۹۹.
- تحویل گزارش نهایی طرح پژوهشی «تدوین نقشه راه توسعه صادرات برق و طراحی ساز و کارها و بسته سیاستی حمایتی» به کارفرما (اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی تهران) و ارائه نتایج آن در نشست با حضور دبیرکل اتاق تهران، روسای کمیسیون‌های انرژی و تسهیل تجارت و توسعه صادرات اتاق تهران، اعضای هیات نمایندگان اتاق تهران و نمایندگان نهادهای دولتی از جمله وزارت نیرو و توانیر؛
- تهیه و تدوین گزارش عملکرد سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق برای ارائه به مجمع سالیانه؛
- تهیه و تدوین گزارش عملکرد شش ماه اول و دوم سال ۱۳۹۸ سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق و ارسال به اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران؛
- همکاری با مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی، دفتر سرمایه‌گذاری و تنظیم مقررات بازار آب و برق وزارت نیرو و معاونت اقتصادی اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی تهران به منظور ارائه اطلاعات مستند و راهکارهایی برای حل مشکلات تولیدکنندگان غیردولتی برق؛
- مشارکت در تهیه گزارش‌های مرکز پژوهش‌های شورای اسلامی با عناوین:
 - بررسی اثرات اقتصادی همه‌گیری ویروس کرونا بر صنعت برق و راهکارهای پیشنهادی به منظور کاهش اثرات منفی؛
 - بررسی وضعیت تامین پیک مصرف برق سال ۱۳۹۹.
- تهیه یادداشت‌های تحلیلی برای نشریات داخلی سندیکا و رسانه‌ها از جمله روزنامه دنیای اقتصاد.



۳-۵. آموزش

- برگزاری شش دوره آموزشی با مجموع ۲۰۷۴ نفر - ساعت آموزش با عناوین:
 - مبانی و نحوه محاسبه هزینه متغیر تولید (AVC)؛
 - آشنایی با فرآیند تنظیم خودکار تولید (نیروگاه دماوند)؛
 - دوره جامع کنترل فرکانس؛
 - کارگاه هم‌اندیشی مسائل مالی و بازار برق؛
 - دوره آموزشی پیشرفته " تعمیرات و نگهداری نیروگاه‌ها " در کشور ژاپن؛
 - دوره " مروری بر نقش تجهیزات تاثیرگذار واحدهای نیروگاهی بر پایداری و امنیت شبکه برق کشور "؛
 - برگزاری سمینار آموزشی « بهبود مستمر به سبک ژاپنی و آراستگی محیط کار ۵S » در مشهد؛
 - برگزاری دوره آموزشی « پیشرفته تعمیرات و نگهداری نیروگاه‌ها » با مشارکت مرکز همکاری‌های خاورمیانه ژاپن (JCCME) در کشور ژاپن؛
 - نظرسنجی از اعضا به منظور تهیه تقویم دوره‌های آموزشی سندیکا؛
- تهیه گزارش از پروپوزال‌های پروژه پژوهشی دریافت شده از شرکت‌کنندگان برای انجام مراحل تکمیل دروه آموزشی عالی بازار برق؛

۴-۵. روابط عمومی

- ❖ انتشار ۹۶ بولتن الکترونیکی روزانه (درخشش) با هدف انعکاس مستمر اخبار داخلی سندیکا و اخبار مرتبط با تولید برق؛
- ❖ انتشار ۱۰ ویژه‌نامه با محورهای
 - صادرات برق؛
 - دیدار نوروزی؛
 - معرفی نامزدهای انتخابات هیات‌مدیره؛
 - نشست مشترک سندیکا و شرکت تولید نیروی برق حرارتی؛
 - نشست راهکارهای بازپرداخت تسهیلات ارزی در اتاق ایران؛
 - گزارش نمایشگاه بین‌المللی برق و نشست جانبی آن با حضور هیات‌مدیره سندیکا؛
 - گزارش کنفرانس بین‌المللی برق؛
 - بازتاب رسانه‌ای نشست مطبوعاتی گروه ماه‌تاب (دو شماره)؛



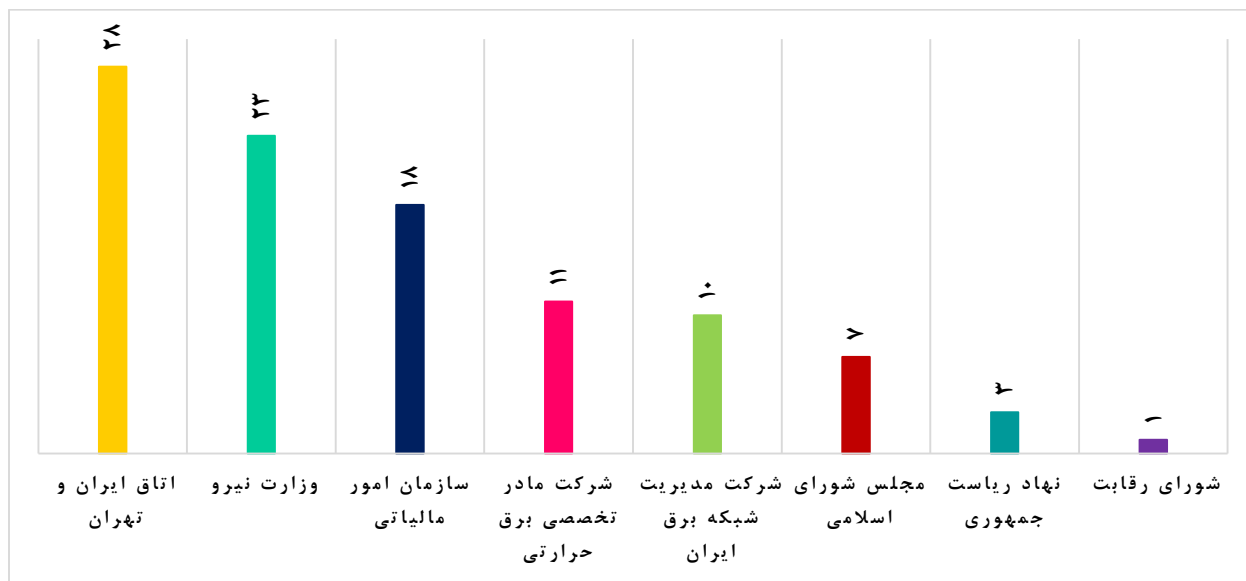
- میزگرد نشریه گستره انرژی با حضور اعضای هیات‌مدیره؛
- بازنشر مطالب مرتبط از ویژه‌نامه صنعت برق دنیای اقتصاد که با هماهنگی و اقدام روابط عمومی تهیه شده است؛
- ❖ راه‌اندازی و فعالیت مستمر کانال خبری سندیکا در شبکه‌های اجتماعی با بیش از ۲۵۰ عضو شامل مدیران عامل، مدیران روابط عمومی و دیگر کارکنان تمام شرکت‌های عضو سندیکا، مدیران ارشد و روابط عمومی شرکت برق حرارتی؛ خبرنگاران حوزه صنعت برق و ...
- ❖ اقدام برای دریافت مجوز رسمی نشریه نیرو و سرمایه؛
- ❖ تهیه و جمع‌آوری محتوا (۱۶۱ مورد خبر و گزارش خبری، ۴۲ مورد یادداشت و گزارش تحلیلی، ۶۶ مورد مصاحبه و میزگرد، ۳۳ مورد همکاری با سایر رسانه‌ها) برای نشریات سندیکا؛
- ❖ تولید شماره ۲۸ نشریه نیرو و سرمایه به صورت کامل در واحد روابط عمومی سندیکا؛
- ❖ اقدام و جمع‌آوری اطلاعات از شرکت‌های عضو، برای تهیه کاتالوگ بروشور و بانک اطلاعاتی اعضای سندیکا؛
- ❖ طراحی و راه‌اندازی وبسایت جدید سندیکا به همراه بخش‌های جدید که به شکل لحظه‌ای به‌روزرسانی می‌شود؛
- ❖ تولید و انتشار «یادنامه دکتر محمد احمدیان» حاوی ۲۱ مصاحبه اختصاصی، مجموعاً ۱۲ یادداشت و بیانیه دریافتی و یک گزارش؛
- ❖ ارتباط مستمر با رسانه‌ها و مدیران روابط عمومی شرکت‌های عضو.



۶. شاخص‌های آماری سندیکا در سال ۱۳۹۸

۶-۱. تعداد نامه‌های ارسالی با موضوعات کلیدی

نمودار ۵. تعداد نامه‌های ارسالی با موضوعات کلیدی



۶-۲. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی

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

- ✓ انعکاس مشکلات تولیدکنندگان غیردولتی برق.
- ✓ ارائه نسخه پیشنهادی سندیکا در زمینه اجرای ماده (۶) دستورالعمل بند «ت» ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه.
- ✓ حق‌الامتياز پروانه فعالیت نیروگاه‌ها.
- ✓ نظرات پیشنهادی سندیکا در زمینه دستورالعمل نرخ ترانزیت انرژی الکتریکی.
- ✓ معرفی نامزدهای پیشنهادی سندیکا برای ترکیب جدید هیات تنظیم بازار برق.
- ✓ حل مشکل بازپرداخت تسهیلات ارزی نیروگاه‌هایی که وام ارزی دریافت کرده‌اند.
- ✓ تعدیل قراردادهای احداث بخش بخار.
- ✓ اعمال حق بیمه در قراردادهای خرید تضمینی برق.
- ✓ انجام مصاحبه و دعوت برای حضور در میزگردهای تحلیلی سندیکا.
- ✓ دعوت به جلسه هیأت مدیره.
- ✓ دعوت به نشست هم‌اندیشی.



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

- تسویه وام‌های صندوق توسعه ملی و مشکلات ارزی.
- پی‌گیری ابلاغ نرخ‌های جدید سقف انرژی و پایه آمادگی.
- ارائه وضعیت نیروگاه‌های غیردولتی تولید برق.
- انتظارات تولیدکنندگان غیردولتی برق از لایحه بودجه سال ۱۳۹۹.
- ارسال گزارش‌های درخواستی در زمینه مشکلات تولید برق.
- اصلاحات پیشنهادی در لایحه بودجه سال ۱۳۹۹.

۳-۲-۶. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به اتاق‌های تهران و ایران

- مشکلات بیمه و مالیاتی اعضا.
- جلسه به منظور انعکاس مشکلات تولیدکنندگان غیردولتی.
- راهکارهایی برای تحقق رونق تولید در تولید برق.
- انجام پروژه پژوهشی با برخورداری از حمایت مالی و نظارت اتاق تهران.
- حل مشکل بازپرداخت تسهیلات ارزی نیروگاه‌هایی که وام ارزی دریافت کرده‌اند.
- ارائه گزارش‌های عملکرد ۶ ماهه سندیکا به اتاق.
- معرفی اولویت‌های سندیکا برای بررسی در کمیسیون انرژی اتاق ایران؛
- ضرورت اصلاح نرخ حامل‌های انرژی و برق.
- ضرورت تاسیس نهاد تنظیم‌گر بخش برق.

۴-۲-۶. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به شرکت مدیریت شبکه برق ایران

- بررسی نحوه تخصیص سوخت در بازه زمانی محدودیت سوخت.
- معرفی نماینده به منظور عضویت در کارگروه فرکانس.
- کارگاه هم‌اندیشی مسائل مالی و بازار برق.
- اصلاح قرارداد خرید برق.
- جرایم کاهش تولید.

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

- ❖ مشکلات تولیدکنندگان خصوصی برق به صورت کلی.
- ❖ مشکلات ارزی.

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

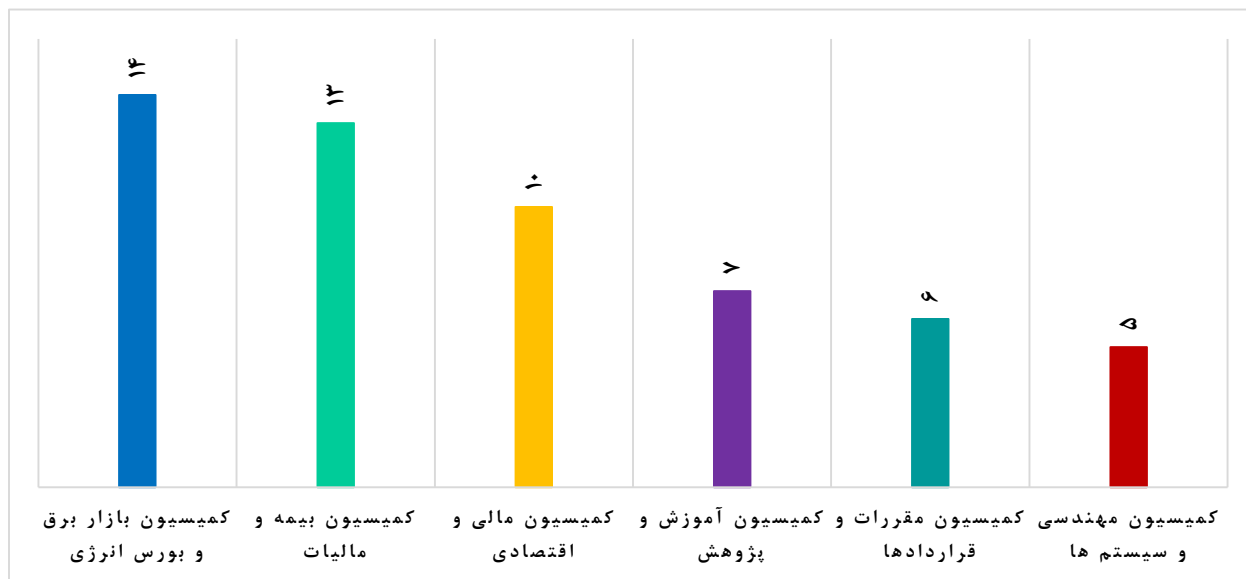
- ارائه نسخه پیشنهادی سندیکا در زمینه اجرای ماده (۶) دستورالعمل بند «ت» ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه.
- معرفی نماینده برای کارگروه مشترک.
- گزارش تحلیلی دومین جلسه کارگروه تجهیز منابع مالی.
- هزینه متغیر تولید واحدهای نیروگاهی.

۳-۶. تعداد جلسات هم‌اندیشی و هیات مدیره

در سال ۱۳۹۸، مجموعاً ۲۱ جلسه هیات مدیره و ۳ جلسه هم‌اندیشی با اعضا تشکیل شده است.

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 ۱۳۹۹ سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق

۱-۷. هیأت مدیره و دبیرخانه

- پی‌گیری مطالبات اعضا به استناد ظرفیت‌های طراحی شده در قانون بودجه ۱۳۹۹ و سایر ظرفیت‌های قانونی.
- پی‌گیری برای به سرانجام رساندن تشکیل نهاد تنظیم‌گر بخش برق (رگولاتوری برق).
- پی‌گیری اصلاح نرخ پایه آمادگی بر اساس ماده (۶) دستورالعمل بند «ت» ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی.
- پی‌گیری حل مشکل بازپرداخت تسهیلات ارزی دریافتی نیروگاه‌ها.
- پی‌گیری تخلفات وزارت نیرو از جمله در زمینه جرائم پروانه بهره‌برداری.
- پی‌گیری بهره‌مندی از ظرفیت بلااستفاده نیروگاه‌ها برای تولید رمز ارزها.
- پی‌گیری اصلاح قیمت سوخت.
- پی‌گیری اثرگذاری بر قانون برنامه هفتم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی.
- تهیه و به روز رسانی بانک اطلاعات اعضا.
- 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 بحث معافیت‌های مالیاتی.
- 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 ۱۴۰۰.
- 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.

۲-۷. اهم برنامه‌های واحدهای مختلف سندیکا

۱-۲-۷. واحد پژوهش

- ✓ تهیه گزارش‌های تحلیلی مرتبط با مسائل اعضا و انعکاس آن‌ها.
- ✓ تهیه گزارش تحلیلی و آماری بر لایحه بودجه سال ۱۴۰۰.
- ✓ به تصویب رساندن و اجرای پروژه‌های پژوهشی مرتبط با مشکلات اعضا با حمایت اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی تهران.
- ✓ 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 در تهیه گزارش‌های بخش برق.
- ✓ همکاری با دفتر سرمایه‌گذاری و تنظیم مقررات بازار آب و برق وزارت نیرو در تهیه گزارش‌های مرتبط با موانع سرمایه‌گذاری بخش خصوصی در تولید برق.



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 یک ویژه‌نامه «درخشش» در هر فصل.
- به‌روزرسانی مداوم سایت سندیکا و تکمیل طراحی و بارگذاری محتوای تمام بخش‌های موجود و سایر بخش‌ها بنا به صلاحدید دبیرخان و هیات‌مدیره سندیکا.
- تهیه و جمع‌آوری محتوا و انتشار ۴ شماره فصلنامه نیرو و سرمایه: یک شماره انتشار یافته در پایان هر فصل.
- راه‌اندازی، بارگذاری مطالب و به‌روزرسانی پیج اینستاگرام روابط عمومی سندیکا: نهایتاً تا قبل از برگزاری مجمع عمومی.
- اخذ مجوز ارشاد نشریه «نیرو و سرمایه»: نهایتاً در ۶ ماه نخست سال.
- 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 و یا به‌صورت وبینار (در صورت تداوم شیوع کرونا)، با مسئولین روابط عمومی‌های شرکت‌های عضو، نیروگاه‌ها و دیگر تشکل‌ها و نهادهای مرتبط با تولید برق حرارتی: بنا به تایید و ارزیابی شرایط، نهایتاً در نیمه دوم شهریور ماه.
- همکاری با رسانه‌ها (طبق موازین «دستورالعمل ارتباط سندیکا با رسانه‌ها» مصوب هیات‌مدیره):
- برگزاری حداقل یک نشست خبری یا کنفرانس مطبوعاتی (حسب امر و تشخیص هیات‌مدیره در زمان و با موضوع مقرر).



- تقویت همکاری با رسانه‌های صوتی و تصویری (صدا و سیما و کانال‌های اینترنتی): انجام هماهنگی‌های لازم، حسب امر و تایید دبیر محترم سندیکا برای انجام و انتشار مصاحبه‌هایی با مدیران شرکت‌های عضو و هیات‌مدیره 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.

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.

۵-۲-۷. کمیسیون‌های سندیکا

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

- طراحی بازار میان روزی.
- تدوین دستورالعمل تخصیص سوخت.
- طراحی بازار آمادگی.
- تدوین دستورالعمل تعیین هزینه متغیر تولید (AVC).
- چاپ کتاب آموزش بازار برق ایران ویژه کارشناسان.
- چاپ کتاب آشنایی با بازار برق ایران ویژه مدیران.
- بررسی موضوع نرخ خرید برق از نیروگاه‌ها.
- بررسی دستورالعمل‌های موجود.

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 تهران در قالب طرح پژوهشی.
- همکاری با مرکز پژوهش‌های مجلس.
- 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.
- تصمیم‌گیری برای انجام نیازسنجی آموزشی از شرکت‌های عضو و سایر کمیسیون‌های سندیکا.
- تصمیم‌گیری برای برگزاری دوره‌های ماهانه و سمینارهای فصلی.

۷-۲-۵-۳. کمیسیون مالی و اقتصادی

- پی‌گیری اصلاح قراردادهای خرید برق.
- پی‌گیری بدهی ارزی نیروگاه‌ها و چگونگی بازپرداخت اقساط آن‌ها.
- پی‌گیری مطالبات نیروگاه‌ها از وزارت نیرو.
- پی‌گیری قراردادهای بیع متقابل، تمدید و اصلاح موارد کلیدی و ارزی شدن مبنای این قراردادها.
- تخمین هزینه‌های دقیق ثابت و متغیر نیروگاه‌ها و به دست آوردن قیمت تمام شده آن‌ها.
- یکنواخت سازی نحوه ثبت بهای تمام شده نیروگاه‌ها (هزینه سوخت و درآمدهایشان).
- پی‌گیری مشکلاتی که در قراردادهای دوجانبه وجود دارد.
- بررسی موضوع نرخ ترانزیت در دستورالعمل تعیین نرخ خرید تضمینی برق موضوع بند «ت» ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه جمهوری اسلامی.

۷-۲-۵-۴. کمیسیون بیمه و مالیات

- پیگیری موضوع تجمیع درآمد حاصل از فروش انرژی و آمادگی از طریق وزارت اقتصاد و دارایی.
- استفاده از ظرفیت اتاق تهران برای اصلاح قوانین و بخشنامه‌های تامین اجتماعی از طریق تصویب این اصلاحات در شورای گفتگوی دولت و بخش خصوصی (به دلیل لازم‌الاجرا بودن مصوبات این شورا).
- هماهنگی جلساتی با اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی تهران (معاونت توسعه کسب و کار) جهت 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 از اتاق شهرستان‌ها برای معرفی نمایندگان از طرف سندیکا برای حضور در هیأت‌های حل اختلاف مالیاتی شهرستان‌ها.

۷-۲-۵-۵. کمیسیون مهندسی و سیستم‌ها

- نهایی کردن پروژه "تحلیل کلان عملکرد و روند تولید برق کشور از دیدگاه مهندسی، بررسی شاخص‌های اصلی آن و مقایسه با سایر کشورها".
- 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.
- اخذ تجربیات موفق و غیر موفق شرکت‌های عضو به منظور به اشتراک گذاشتن بین اعضا (در مورد بهره‌برداری، نگهداری و تعمیرات نیروگاه برای تسهیل تعاملات بین نیروگاهی).
- تسهیل‌گری برای اجرای فناوری‌های جدید در نیروگاه‌ها در صورت ایجاد مزیت اقتصادی.

۶-۵-۲-۷. کمیسیون مقررات و قراردادها

- پی‌گیری اصلاح قراردادهای خرید برق.
- پی‌گیری بدهی ارزی نیروگاه‌ها و چگونگی بازپرداخت اقساط آن‌ها.
- پی‌گیری مطالبات نیروگاه‌ها از وزارت نیرو.
- پی‌گیری قراردادهای بیع متقابل، تمدید و اصلاح موارد کلیدی و ارزی شدن مبنای این قراردادها.
- تخمین هزینه‌های دقیق ثابت و متغیر نیروگاه‌ها و به دست آوردن قیمت تمام شده آن‌ها.
- یکنواخت‌سازی نحوه ثبت بهای تمام شده نیروگاه‌ها (هزینه سوخت و درآمدهایشان).
- پی‌گیری مشکلاتی که در قراردادهای دوجانبه وجود دارد.
- بررسی موضوع نرخ ترانزیت در دستورالعمل تعیین نرخ خرید تضمینی برق موضوع بند «ت» ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه جمهوری اسلامی.



گزارش بازرسی قانونی به مجمع عمومی سندیکا



بنام خدا

گزارش بازرسی قانونی
به مجمع عمومی عادی سالیانه
سندیکای شرکتهای تولید کننده برق

گزارش نسبت به صورتهای مالی

مقدمه

۱- صورتهای مالی سندیکای شرکتهای تولید کننده برق شامل تراز نامه به تاریخ ۲۹ اسفند ماه ۱۳۹۸، صورتهای مازاد (کسری) دریافتها و پرداختها و جریان وجه نقد آن برای سال مالی منتهی به تاریخ مزبور، و یادداشت‌های توضیحی ۱ تا ۲۰ 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 بر اساس 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 می شود. 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 مشروط 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-عدم تهیه صورتهای مالی براساس صورتهای مالی جدید برای سال ۱۳۹۸

۵-باتوجه به یادداشت توضیحی شماره ۵ صورتهای مالی معادل ۳۵ درصد از کل مطالبات از اعضا به مبلغ ۴.۴۹۷ میلیون ریال مربوط به سنوات قبل میباشد که تا تاریخ تنظیم این گزارش وصول نگردیده است. همچنین افزایش حسابهای دریافتی درسال مورد رسیدگی (معادل ۱۸۰ درصد) مربوط به عدم وصول حق عضویت می‌باشد.

۶-مالیات حقوق سال ۱۳۹۶ مورد رسیدگی مقامات مالیاتی قرار گرفته لیکن تاکنون نهایی نگردیده است. جهت سال مالی ۱۳۹۷ و ۱۳۹۸ باتوجه به معافیت مالیاتی جهت درآمد حق عضویت ذخیره ای در حسابها منظور نشده است. همچنین سندیکا مفاد ماده ۱۶۹ مکرر قانون مالیاتهای مستقیم را رعایت نمی نماید عدم نیاز به ذخیره برای سالهای مذکور، منوط به اظهار نظر نهایی مقامات ذیصلاح می باشد. همچنین بابت مالیات بر ارزش افزوده سندیکا تاکنون ثبت نام نموده و مورد رسیدگی نیز قرار نگرفته است.

۷-باتوجه به مصوبه مجمع جهت خرید دفتر برای سندیکا و شناسائی مبلغ ۷.۵۰۰ میلیون ریال طلب از اعضاء، نحوه وصول مبلغ مذکور نامشخص می باشد.

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 ۲۹ اسفند ماه ۱۳۹۸ 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-دارایی های ثابت سندیکا فاقد پوشش بیمه ای می باشد

سایر بندهای توضیحی

۱۰- سندیکا فاقد هر گونه دستورالعمل مدون در خصوص امور اداری و استخدامی میباشد.

۱۱-باتوجه به افزایش پرسنل، هزینه های عمومی و اداری به میزان ۱۴۴ درصد، عیدی و پاداش ۱۲۷ درصد، سنوات خدمت ۱۱۶ درصد و... رشد داشته است.

۱۲- مبلغ ۲۷۵ میلیون ریال واریزی به حساب سندیکا نامشخص بوده و تاکنون تعیین تکلیف نشده است.

ص



۱۳- در سال ۱۳۹۸ پرسنل فاقد قرارداد استخدامی می باشند.

۱۴- تعیین و افزایش تعداد و حقوق پرسنل بدون تایید هیئت مدیره می باشد.

گزارش در مورد سایر وظایف بازرسی قانونی

۱۵- موارد عدم رعایت مفاد اساسنامه و قانون تجارت:

۱- ۱۵- مفاد ماده ۴۰-۱۳ و ۳۹-۲ در خصوص تهیه و تدوین پیش نویس بودجه سندیکا برای تصویب از طریق مجامع

۲- ۱۵- عدم تهیه ساختار سازمانی مناسب برای انجام امور برنامه ریزی و اجرایی سندیکا بند ۳۹-۳

۳- ۱۵- عدم رعایت بند ۴۰-۱۱ در خصوص تهیه، تدوین و تصویب مقررات و آیین نامه های داخلی ۱۹- معاملات مندرج در یادداشت توضیحی ۲۰ 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 نگردیده است.

۱۶- گزارش هیئت مدیره درباره فعالیت و وضع عمومی سندیکا در سال ۱۳۹۸ 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

۱۷- 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.

شهرام صدرا

۲۶ خرداد ۱۳۹۹

بازرس قانونی سندیکای شرکتهای تولید کنندگان برق



سندیکای شرکتهای تولیدکننده برق

صورت‌های مالی

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۳۹۸



سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق

ترازنامه

در تاریخ ۲۹ اسفند ماه ۱۳۹۸

تجدید ارائه شده		تجدید ارائه شده				دارائی‌ها	
۱۳۹۷/۱۲/۲۹	۱۳۹۸/۱۲/۲۹	یادداشت	بدهی‌ها و حقوق اعضا	۱۳۹۷/۱۲/۲۹	۱۳۹۸/۱۲/۲۹	یادداشت	
ریال	ریال			ریال	ریال		
			بدهی‌های جاری				دارائی‌های جاری
۶۴۰,۰۶۴,۴۷۰	۹,۳۹۶,۸۴۰,۵۰۰	۱۰	سایر حساب‌های پرداختی	۸,۴۶۱,۷۲۲,۷۳۸	۱۵,۹۷۸,۰۶۶,۷۵۵	۴	موجودی نقد
۲۱,۷۹۰,۶۸۸		۱۱	ذخیره مالیات	۴,۴۹۷,۵۰۰,۰۰۰	۱۲,۶۹۱,۸۴۳,۵۰۰	۵	حساب‌های دریافتی تجاری
				۲۰۷,۵۷۵,۰۰۰	۳۱۳,۷۲۵,۰۰۰	۶	سایر حساب‌های دریافتی
				۳,۶۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۳,۵۹۳,۶۰۰,۰۰۰	۷	سپرده‌ها و پیش پرداخت‌ها
۶۶۱,۸۵۵,۱۵۸	۹,۳۹۶,۸۴۰,۵۰۰		جمع بدهی‌های جاری	۱۶,۷۶۶,۷۹۷,۷۳۸	۳۲,۵۷۷,۲۳۵,۲۵۵		جمع دارائی‌های جاری
			بدهی‌های غیرجاری				دارائی‌های غیرجاری
۴۷۳,۴۵۵,۰۰۰	۷۸۴,۸۷۵,۰۰۰	۱۲	ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان	۸۱۰,۹۲۶,۷۸۳	۱,۰۵۳,۸۱۱,۷۵۳	۸	دارائی‌های ثابت مشهود
۴۷۳,۴۵۵,۰۰۰	۷۸۴,۸۷۵,۰۰۰		جمع بدهی‌های غیرجاری	۱۶,۶۶۶,۶۶۶	۹۲,۷۴۵,۸۳۲	۹	دارائی‌های نامشهود
۱,۱۳۵,۳۱۰,۱۵۸	۱۰,۱۸۱,۷۱۵,۵۰۰		جمع بدهی‌ها	۸۲۷,۵۹۳,۴۴۹	۱,۱۴۶,۵۵۷,۵۸۵		جمع دارائی‌های غیرجاری
			حقوق اعضا:				
۱۶,۴۵۹,۰۸۱,۰۲۹	۲۳,۵۴۲,۰۷۷,۳۴۰		مازاد دریافت‌ها و پرداخت‌ها				
۱۶,۴۵۹,۰۸۱,۰۲۹	۲۳,۵۴۲,۰۷۷,۳۴۰		جمع حقوق اعضا				
۱۷,۵۹۴,۳۹۱,۱۸۷	۳۳,۷۲۳,۷۹۲,۸۴۰		جمع بدهی‌ها و حقوق اعضا	۱۷,۵۹۴,۳۹۱,۱۸۷	۳۳,۷۲۳,۷۹۲,۸۴۰		جمع دارائی‌ها

یادداشت‌های توضیحی ۱ تا ۲۰ جزء لاینفک صورت‌های مالی است.



سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق
 مازاد دریافت‌ها و پرداخت‌ها
 برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۳۹۸

تجدید ارائه شده	سال ۱۳۹۷	سال ۱۳۹۸	یادداشت
ریال	ریال	ریال	
۱۵,۹۶۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۸,۲۰۴,۰۰۰,۰۰۰		۱۳ دریافت‌ها (حق عضویت اعضا)
(۱۰,۸۱۴,۷۶۵,۹۶۷)	(۱۵,۳۵۵,۴۹۲,۷۷۰)		۱۴ پرداخت‌ها (هزینه‌های اداری و عمومی)
۵,۱۴۵,۲۳۴,۰۳۳	۲,۸۴۸,۵۰۷,۲۳۰		مازاد (کسری) دریافت‌ها و پرداخت‌ها
۱,۶۹۱,۶۵۰,۵۴۶	۴,۲۳۴,۴۸۹,۰۸۱		۱۵ خالص سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی
۶,۸۳۶,۸۸۴,۵۷۹	۷,۰۸۲,۹۹۶,۳۱۱		مازاد دریافت‌ها و پرداخت‌های سال

گردش حساب دریافت‌ها و پرداخت‌های انباشته

۶,۸۳۶,۸۸۴,۵۷۹	۷,۰۸۲,۹۹۶,۳۱۱		مازاد دریافت‌ها و پرداخت‌های سال
۷,۰۵۳,۱۰۵,۱۳۸		۱۶,۹۱۵,۸۷۱,۷۱۷	مازاد دریافت‌ها و پرداخت‌ها در ابتدای سال
۲,۵۶۹,۰۹۱,۳۱۲		(۴۵۶,۷۹۰,۶۸۸)	تعدیلات سنواتی
۹,۶۲۲,۱۹۶,۴۵۰	۱۶,۴۵۹,۰۸۱,۰۲۹		مازاد دریافت‌ها و پرداخت‌ها در ابتدای سال - تعدیل شده
۱۶,۴۵۹,۰۸۱,۰۲۹	۲۳,۵۴۲,۰۷۷,۳۴۰		مازاد دریافت‌ها و پرداخت‌ها در پایان سال

یادداشت‌های توضیحی ۱ تا ۲۰ جزء لاینفک صورت‌های مالی است.



سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق

صورت جریان وجوه نقد

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۳۹۸

سال ۱۳۹۷	سال ۱۳۹۸	یادداشت
ریال	ریال	
۳,۴۶۵,۱۹۸,۶۲۶	۴,۷۰۳,۰۶۲,۶۲۴	۱۷
فعالیت‌های عملیاتی:		
جریان خالص ورود (خروج) وجه نقد ناشی از فعالیت‌های عملیاتی		
بازده سرمایه‌گذاری‌ها:		
سود دریافتی بابت سپرده‌های سرمایه‌گذاری کوتاه‌مدت		
۶۷۴,۱۴۹,۵۴۶	۱,۹۹۷,۶۱۲,۰۸۱	
جریان خالص ورود (خروج) وجه نقد ناشی از بازده سرمایه‌گذاری‌ها		
۶۷۴,۱۴۹,۵۴۶	۱,۹۹۷,۶۱۲,۰۸۱	
مالیات بر درآمد:		
مالیات بر درآمد پرداختی		
(۱۴,۱۱۸,۰۰۰)	(۲۱,۷۹۰,۶۸۸)	
جریان خالص خروج وجه نقد ناشی از مالیات		
(۱۴,۱۱۸,۰۰۰)	(۲۱,۷۹۰,۶۸۸)	
فعالیت‌های سرمایه‌گذاری:		
وجوه پرداختی جهت تحصیل دارائی‌های ثابت مشهود		
(۴۰۷,۹۵۰,۰۰۰)	(۴۴۹,۹۹۰,۰۰۰)	
وجوه پرداختی جهت تحصیل دارائی‌های نامشهود		
-	(۱۱۲,۵۵۰,۰۰۰)	
جریان خالص ورود (خروج) وجه نقد ناشی از فعالیت‌های سرمایه‌گذاری		
(۴۰۷,۹۵۰,۰۰۰)	(۵۶۲,۵۴۰,۰۰۰)	
فعالیت‌های تأمین مالی:		
وجوه دریافتی بابت کمک‌های بلاعوض		
۹۹۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۴۰۰,۰۰۰,۰۰۰	
جریان خالص ورود (خروج) وجه نقد ناشی از فعالیت‌های تأمین مالی		
۹۹۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۴۰۰,۰۰۰,۰۰۰	
خالص افزایش در وجه نقد		
۴,۷۰۷,۲۸۰,۱۷۲	۷,۵۱۶,۳۴۴,۰۱۷	
مانده وجه نقد در ابتدای سال		
۳,۷۵۴,۴۴۲,۵۶۶	۸,۴۶۱,۷۲۲,۷۳۸	
مانده وجه نقد در پایان سال		
۸,۴۶۱,۷۲۲,۷۳۸	۱۵,۹۷۸,۰۶۶,۷۵۵	

یادداشت‌های توضیحی ۱ تا ۲۰ جزء لاینفک صورت‌های مالی است. -