



تعرفه درج آگهی در رسانه‌های سندیکا

نیمه اول سال ۱۴۰۳



چهارشنبه ۹ خرداد
۳۲۳۹

رسانا

خبرنامه رسمی سندیکای صنعت برق ایران



مهدی مسائلی در گفت‌وگو با «دنیای اقتصاد» عنوان کرد

فقدان مشارکت بخش خصوصی برق در تصمیم‌گیری‌ها

دبیر سندیکای صنعت برق ایران گفت: ما نیاز به تمرکز در تصمیم‌گیری و تصمیم‌سازی داریم که در صنعت برق وجود ندارد و لازم است دستگاه تصمیم‌گیر و اجرایی به همراه بخش خصوصی با برگزاری جلسات به دنبال راه‌های برون رفت از این وضعیت باشند.



بخش خصوصی اعم از نیروگاه‌ها، تولیدکنندگان تجهیزات و ارائه‌دهندگان خدمات صنعت برق تقریباً در سال‌های متمادی مبتلا به یک درد مشترک بوده‌اند که به طور خلاصه می‌توان از آن به نادیده گرفتن این بازیگران در تصمیم‌گیری و تصمیم‌سازی‌های دولت تعبیر کرد؛ هر چند که با مدیریت عاملی مصطفی رجبی مشهدی در توانیر، بخش خصوصی به شکل‌گیری این فضای ارتباطی در کشور امیدوار شده، اما قطعاً تمام مسائل به وزارت نیرو بر نمی‌گردد و ضروری است تا هیاتی متشکل از نماینده بانک مرکزی، مجلس شورای اسلامی، وزارت نیرو، وزارت صمت و همچنین بخش خصوصی ایجاد شود و چالش‌های کنونی این صنعت را به مانند مشکلات داخلی در بخش صادرات هم مورد کنکاش قرار دهد و ضمن حذف قوانین مزاحم، با

در جلسه هیات مدیره صورت گرفت:

تصویب گزارش عملکرد مالی سال ۱۴۰۲
و بودجه ۱۴۰۳ سندیکا
شصت و ششمین جلسه هیات مدیره سندیکای صنعت
برق ایران هفدهم اردیبهشت ماه سال جاری در محل
این تشکل برگزار شد.

در ابتدای این جلسه گزارش‌هایی از نشست مشترک تشکل‌های اقتصادی با دفتر اقتصادی بیت رهبری و نیز حضور سندیکا در ششمین نمایشگاه توانمندی‌های صادراتی ایران (اکسپو ایران) ارائه شد. برپایی پوویون سندیکا با حضور ۹ شرکت عضو به منظور معرفی مهمترین پتانسیل‌های صادراتی صنعت برق و میزبانی از مدیران ارشد وزارت صمت، نمایندگان مرکز تحول نهاد ریاست جمهوری، رئیس مرکز تجاری در نجف، رئیس اتاق‌های دیالامه و بصره، رئیس گروه عراق در سازمان توسعه تجارت، رئیس اتاق بازرگانی نجف و رئیس بخش تجاری سفارت افغانستان، دبیر ستاد توسعه ستاد فناوری‌های اتصال‌پذیری و ارتباطات معاونت علمی و همچنین تجار و بازرگانان بخش مهمی از گزارش معاون بین‌الملل سندیکا در خصوص دستاوردهای سندیکا در نمایشگاه ایران اکسپو بود.

در این گزارش به طرح موضوع تبادل تفاهم‌نامه برای تامین مالی صنعت برق از محل بانک‌ها و صندوق توسعه ملی اشاره و تاکید شد که قرار است این نهادها جزئیات پیشنهادات خود را به سندیکا

ارسال کنند

ادامه در صفحه ۳

ادامه در صفحه بعد

استفاده بهینه از دیپلماسی اقتصادی امکان فعالیت در کشورهایی را که با کشور ما مرادوات برق دارند، فراهم کند و با اقداماتی نظیر سپرده‌گذاری بخشی از پول برق صادر شده به عنوان ضمانت‌نامه تجار ایرانی، علاوه بر تسهیل شرایط، حذف واسطه‌های خارجی را رقم بزند.

در همین خصوص دبیر سندیکای صنعت برق می‌گوید: حضور رجبی مشهدی در توانیر منجر به تغییر پارادایم عدم‌پاسخگویی و سیاست درهای بسته به شفافیت نسبی و پاسخگویی بوده است بنابراین حضور وی در توانیر که دستگاه مجری سیاست‌های وزارت نیرو است و دستگاه بالادستی ۵۵ شرکت زیرمجموعه آن (شرکت‌های توزیع و شرکت‌های برق منطقه‌ای) است، برای صنعت برق بسیار حیاتی است و می‌توان امیدوارانه‌تر به بخش‌های توزیع، انتقال و به‌ویژه در بخش مالی مالی نگاه کرد، اما نمی‌توان این واقعیت را کتمان کرد که این تغییر رفتار در سطح معاونان و مدیران ایشان هنوز احساس نمی‌شود و بنابراین هنوز به زمان بیشتری برای ارزیابی دقیق توانیر در دوره مدیریت جدید نیاز است، اما شرایط بهتر از قبل شده است.

مهدی مسائلی گفت: رئیس بانک مرکزی عنوان می‌کند که ارز ۶۰ هزارتومانی را قبول ندارم و ارز ما ۴۴ هزارتومان است، اما سوال این است که تخصیص احتمالی و دیر هنگام این ارز به شرکت‌ها، آیا هزینه پروژه‌های دولتی را بالا نمی‌برد و عدم‌النفع زمان‌بر شدن تامین مواد اولیه یا تجهیزات یا ماشین‌آلات برای شرکت‌های طرف قرارداد دولت (پیمانکاران - سازندگان) منجر به تحمیل هزینه‌های به مراتب بیشتر روی دوش دولت نمی‌شود؟ معتقدم در چنین شرایطی اگر وزارت نیرو یک خط اعتباری ارزی مشخص برای کالاها و مواد اولیه وارداتی صنعت برق ایجاد کند، علاوه بر تسریع پروژه‌ها منجر به شفاف‌سازی نیز می‌شود. نکته دیگر اینکه در بخش خارجی با توجه به اینکه یکی از مزیت‌های

نسبی ما انرژی است و با کشورهایی مانند پاکستان و عراق مبادلات برقی داریم؛ اگر بخشی از پول ناشی از صادرات برق را به عنوان ضمانت‌نامه شرکت‌های ایرانی در این کشورها نگهداری کنیم و معادل آن ضمانت‌نامه را وزارت نیرو در داخل کشور از شرکت‌ها بگیرد، صادرات تجهیزات و خدمات فنی مهندسی بسیار تسهیل می‌شود و امروز مجبور نیستیم با واسطه شرکت‌های خارجی صادرات کنیم.

متن پیش رو ما حاصل گفت‌وگوی «دنیای اقتصاد» با مهدی مسائلی، دبیر سندیکای صنعت برق ایران در رابطه با چالش‌هایی همچون اجرایی نشدن قوانین صنعت برق، موانع حضور در پروژه‌های داخلی و صادرات تجهیزات، بی‌توجهی به نظرات بخش خصوصی و... است که در ادامه می‌آید.

در مورد ماده ۲ و ۳ قانون بهبود مستمر محیط کسب و کار و اینکه تا چه اندازه اجرایی شده، توضیح دهید.

قانون بهبود مستمر محیط کسب و کار بسیار مترقی است اما مواد این قانون کمتر اجرا شد. یکی از بخش‌های مهم این قانون مواد ۲ و ۳ بود که دولت را مکلف می‌کرد که نظرات بخش خصوصی را قبل از ابلاغ دستورالعمل‌ها بشنود و در واقع این یک نقطه اتصال بود که با رعایت آن دیگر نیازی نبود که بخش خصوصی به دنبال اثبات بخشنامه‌ها و قوانین مزاحم بعد از ابلاغ باشد؛ البته از سال ۹۰ تاکنون هم گاهی نظرات بخش خصوصی قبل از صدور بخشنامه‌ها شنیده می‌شود اما به دلیل اینکه الزامی به گنجاندن این نظرات در قانون نیامده، بنابراین در اغلب مواقع و در بهترین شرایط صرفاً نظرات بخش خصوصی بیان شده، اما اعمال نشده است؛ این رویکرد در بخش دولتی صنعت برق هم وجود داشته و دارد و دستورالعمل‌هایی ابلاغ می‌شود که نظرات بخش خصوصی یا اخذ نمی‌شود یا در آن اعمال نمی‌گردد، بنابر این و برای تحقق مواد ۲ و ۳ قانون بهبود مستمر محیط کسب و کار مقتضی است

فضای رسمی و دائمی برای دریافت نظرات بخش خصوصی در صنعت برق ایجاد شود به گونه‌ای که امکان مشارکت به موقع بخش خصوصی حداقل در تصمیم‌سازی‌ها فراهم شود.

تاکید بر کسب نظرات بخش خصوصی و گنجاندن موارد قابل اجرا در بخشنامه‌ها از این جهت مورد تاکید بنده قرار می‌گیرد که امسال به عنوان سال «جهش تولید با مشارکت مردم» نام‌گذاری شده و طبیعی است که باید اجرای این مواد قانونی به مراتب بیشتر از گذشته در توانیر و وزارت نیرو مورد تاکید قرار بگیرد تا حداقل اگر جهش تولید اتفاق نیفتاد، با جلوگیری از دستورالعمل‌های خلق‌الساعه یا بهبود در آنها شاهد بقا یا رشد کسب و کارهای بخش خصوصی باشیم. البته ناگفته نماند که منشأ تولید این بخشنامه‌ها یا دستورالعمل‌های مزبور صرفاً شرکت توانیر یا وزارت نیرو نیستند، اما وجود چنین فضای رسمی ارتباط بخش دولتی و خصوصی صنعت برق که پیش‌تر به آن اشاره شد می‌تواند اثر اینگونه مواردی که منشأ خارج از صنعت ولی موثر بر آن را دارد را کنترل کند.

در حوزه تجهیزات صنعت برق و خدمات فنی و مهندسی تلاش‌های بسیاری توسط سندیکا انجام شد، اما بخشی از چالش‌ها به توانیر و وزارت نیرو برمی‌گردد. به طور مشخص با روی کار آمدن آقای رجبی مشهدی در توانیر چه تغییری اتفاق افتاده است؟

حضور رجبی مشهدی در توانیر منجر به تغییر پارادایم از عدم‌پاسخگویی و سیاست درهای بسته به شفافیت نسبی و پاسخگویی بوده است؛ بنابراین حضور وی در توانیر که دستگاه مجری سیاست‌های وزارت نیرو است و دستگاه بالادستی ۵۵ شرکت زیرمجموعه آن (شرکت‌های توزیع و شرکت‌های برق منطقه‌ای) برای صنعت برق بسیار حیاتی است و می‌توان امیدوارانه‌تر به بخش‌های توزیع، انتقال و به‌ویژه در بخش مالی نگاه کرد، اما نمی‌توان این

واقعیت را کتمان کرد که این تغییر رفتار در سطح معاونان و مدیران وی هنوز احساس نمی‌شود و بنابراین هنوز به زمان بیشتری برای ارزیابی دقیق توانیر در دوره مدیریت جدید نیاز است، اما شرایط بهتر از قبل شده است.

با توجه به تعاملاتی که سندیکای صنعت برق با توانیر دارد، آیا می‌توان امیدوار بود که چالش‌ها کاهش یابد؟

همان‌طور که در سوال قبلی توضیح دادم وضعیت ارتباطی سندیکا به عنوان نقطه کانونی صنعت برق ایران با شرکت توانیر بهتر از قبل شده است و به همین منظور سوسوی امید را داریم اما این ارتباط ارگانیک، تعریف‌شده و حتی تقویم‌دار نیست فلذا برای کاهش چالش‌ها و جلوگیری از تکرار و بروز آنها باید منتظر ماند و در گذر زمان آن را ارزیابی کنیم. در سال‌های گذشته شرکت‌های بسیاری در حوزه سرمایه‌گذار در صنعت برق حضور داشتند؛ خروج این سرمایه‌گذاران چه عواقبی به همراه داشته است؟

به طور کلی اگر صنعت برق را از دوره پس از انقلاب بررسی کنیم می‌بینیم که در کاهش وابستگی به خارج از کشور همواره رو به جلو حرکت کرده، اما نباید از این واقعیت چشم‌پوشی کنیم که آهن‌ربای سرمایه‌گذاری در یک دهه گذشته رو به ضعف رفته و در چهار سال گذشته شرکت‌های بزرگ که مثال‌زدنی هستند، شرایط پایدار و تاب‌آوری گذشته را ندارند و این نشان می‌دهد که حمایت از سرمایه‌گذاری و فاینانس مورد نیاز به مراتب کمتر شده و پیمانکاران امروز به جای صنعت برق برای صنایع دیگر کار می‌کنند؛ بنابراین حفظ شرکت‌های بزرگ صنعت برق در کنار حمایت از شرکت‌های کوچک باید همزمان مورد توجه قرار بگیرد چون واقعا شرکت‌های بزرگ افتخار تمام کشور هستند و قطعاً با حفظ شرکت‌های بزرگ، زنجیره تامین صنعت برق کامل می‌شود و شرکت‌های کوچک

عدم حضور دکل سازان در مناقصات برق های منطقه ای لغو شد

جلسه هیات رئیسه کمیته تخصصی سازندگان دکل فلزی بیست و چهارم اردیبهشت ماه سال جاری با محوریت بررسی راهبردهای پیش رو به منظور تامین انواع نبشی های مورد نیاز فعالان این حوزه برگزار شد.



در ابتدای این نشست خلاصه ای از مذاکرات صورت گرفته در جلسه مشترک نمایندگان کمیته با شرکت ذوب آهن اصفهان و شرکت توانیر در محل توانیر با موضوع بررسی امکان تامین نبشی های ST52 توسط شرکت ذوب آهن اصفهان ارائه و تاکید شد که هماهنگی های لازم برای تامین نبشی ها با این شرکت انجام شده است.

در ادامه این جلسه قرار بر این گذاشته شد که هماهنگی های لازم جهت بازدید نمایندگان سندیکا از کارخانه و خط تولید نبشی شرکت ذوب آهن اصفهان انجام شود. استمرار جلسات مشترک با کمیته مهندسی مشاور، رفع ابهامات و مسائل موجود در قالب مذاکرات و مکاتبات مشترک و همچنین دعوت از کلیه اعضای کمیته در برخی از جلسات مهم هیات رئیسه کمیته، از دیگر مصوبات این جلسه بود.

در پایان جلسه نیز با توجه به همراهی نکردن برخی از شرکت ها برای عدم حضور در مناقصات شرکت های برق منطقه ای، مقرر شد که این موضوع تا اطلاع ثانوی لغو شد لذا شرکت ها در صورت تمایل می توانند در مناقصات حضور یابند.

(طراحی، ساخت و اجرا در پروژه های توسعه ای) توسط معاون پژوهش و برنامه ریزی سندیکا ارائه و تاکید شد که افزایش مشارکت مردم در صنعت برق با بهینه سازی مصرف و توسعه برق تجدیدپذیر، استفاده از ظرفیت بخش خصوصی برای رفع ناترازی های برق و افزایش سهم بخش خصوصی در تجارت برق به بیش از ۳۰ درصد از برنامه های وزارت نیرو برای تحقق شعار سال است.

در این گزارش تدوین نقشه راه توسعه اکوسیستم زنجیره تامین صنعت و ایجاد ساختار سازمانی مناسب در وزارت نیرو و شرکت های مادر تخصصی جهت راهبری اکوسیستم زنجیره تامین صنعت برق، اصلاح مدل های مالی جهت جلوگیری از انباشت بدهی شرکت های وزارت نیرو به بخش خصوصی و استفاده از ظرفیت های بورس انرژی در تجارت برق، افزایش مشارکت مردم در تامین مالی صنعت برق (و تامین مالی جمعی) با ساز و کارهای بورسی، توسعه صادرات محصولات و خدمات فنی و مهندسی برق و اصلاح مدل مالی و قراردادی کارفرما- پیمانکاری (خرید و ساخت) به مدل قراردادی منصفانه و رقابت پذیر در زنجیره تامین (قرارداد تپ منصفانه) و پرداخت مطالبات بخش خصوصی با حفظ قدرت خرید به عنوان اقدامات مورد انتظار از وزات نیرو برای جهش تولید با مشارکت مردم در اکوسیستم زنجیره تامین صنعت برق پرداخته شده است.

در پایان این نشست اعضای هیات مدیره با برگزاری مجمع عمومی سندیکا در تاریخ دوازدهم تیرماه موافقت کرده و گزارش عملکرد مالی سندیکا در سال ۱۴۰۲ و همچنین پیش بینی بودجه سال ۱۴۰۳ را به تصویب رساندند. همچنین گزارش معاونت پژوهشی درباره تحقق شعار سال ۱۴۰۳ در صنعت برق با تمرکز بر توسعه زنجیره تامین نیز به تصویب هیات مدیره سندیکا رسید.



و خاطرنشان شد که قرار است سندیکا اقدامات لازم را به منظور سازماندهی سازندگان مذکور و همچنین شرکت های فعال در حوزه هوشمندسازی انجام دهد.

بر این اساس مقرر شد سندیکا به منظور افزایش کیفیت برگزاری نمایشگاه ها و رویدادهای تخصصی، با تهیه فرم نظرسنجی، نظرات، پیشنهادات و انتقادات شرکت کنندگان در نمایشگاه ها را دریافت کرده و از این طریق زمینه را برای کسب رضایت و مشارکت بالاتر اعضا فراهم کند.

در این جلسه همچنین ضمن ارائه گزارشی در خصوص عملکرد مالی سندیکا، از مثبت شدن تراز مالی و اقدامات صورت گرفته برای افزایش سطح درآمدهای سندیکا در بخش های نمایشگاه ها و دوره های آموزشی تقدیر و افزایش ۵۰ درصدی حق عضویت اعضا به تصویب رسید.

در ادامه گزارشی درباره تحقق شعار سال ۱۴۰۳ در صنعت برق با تمرکز بر توسعه زنجیره تامین

، اعلام خبر امکان همکاری با شرکت های ایران با شرایط تحویل پول به صورت کیفی از سوی رئیس مرکز تجاری نجف و لزوم بررسی جوانب مختلف این موضوع و همچنین برگزاری نمایشگاه برق در بغداد با توجه به همکاری های گسترده میان دو کشور از دیگر موضوعات طرح شده در این گزارش بود.

همچنین تهیه گزارش جامعی از موانع و پیشنهادات کار با افغانستان به ویژه با توجه به اهمیت بازار این کشور برای شرکت های ایرانی در دستور کار سندیکا قرار گرفت.

بخش دیگری از این جلسه به اقدامات سندیکا برای برگزاری نمایشگاه جانبی بیست و هشتمین کنفرانس بین المللی توزیع اختصاص داده و اشاره شد که علیرغم کمبودها و مشکلات متعدد در برپایی کنفرانس، عملکرد سندیکا در حوزه نمایشگاه مورد تقدیر قرار گرفت. به تاکید مسئولان حوزه توزیع بر هوشمندسازی شبکه های توزیع به ویژه در حوزه هایی مانند کلیدهای مینیاتوری اشاره

امکان حضور نماینده حقوقی شرکت‌ها در مراجع قضایای فراهم شد

شرکت‌های سازنده / پیمانکار می‌توانند نماینده حقوقی خود را برای حضور در دادگاه، مراجع داوری، نهادهای شبه قضایی و حل و فصل اختلافات اداری معرفی کنند.



دولت، شرکت‌های دولتی، نهادهای انقلاب اسلامی، موسسات عمومی غیردولتی، شهرداری‌ها، بانک‌ها و شرکت‌ها و موسسات دانش‌بنیان در نظر گرفته شده است.

در ادامه با استناد به «بند پ» از «ماده ۲۰» قانون تامین مالی تولید و زیرساخت «مصوب ۱۴۰۲/۱۲/۲۲» مجلس شورای اسلامی که اخیراً به تایید شورای نگهبان رسیده است و ابلاغ شده، تاکید شده است: «شرکت‌های سازنده/ پیمانکار می‌توانند نماینده حقوقی واجد شرایط از میان کارکنانی را که نام ایشان در فهرست بیمه کارگاه یا دفتر مرکزی شرکت نزد سازمان تامین اجتماعی، ثبت شده باشد، به جای وکیل دادگستری به دادگاه، مراجع داوری، نهادهای شبه قضایی و حل و فصل اختلافات اداری معرفی و دلالت نمایند.»

سندیکای صنعت برق ایران طی نامه‌ای به شرکت‌های عضو خود با استناد به وفق بند پ از ماده ۲۰ قانون تامین مالی تولید و زیرساخت مصوب ۱۴۰۲/۱۲/۲۲ مجلس شورای اسلامی، اعلام کرده که شرکت‌های سازنده/ پیمانکار می‌توانند نماینده حقوقی خود را برای حضور در دادگاه، مراجع داوری، نهادهای شبه قضایی و حل و فصل اختلافات اداری معرفی کنند.

در این نامه که از سوی کمیسیون حقوقی و قراردادهای سندیکا تهیه و تنظیم شده، عنوان شده است: «حق بهره‌مندی از نماینده حقوقی (موضوع «ماده ۳۲» قانون آیین دادرسی دادگاه‌های عمومی و انقلاب در امور مدنی «مصوب ۱۳۷۹» و «ماده ۱۵» قانون جهش تولید دانش بنیان «مصوب ۱۴۰۱») مختص وزارتخانه‌ها، موسسات دولتی و وابسته به

ضرورت استعلام جزئیات گزارش مبنای صدور برگ تشخیص مالیات

مطالبه گزارش مربوط به برگ تشخیص و حصول قطع به نحوه محاسبات، ماخذ و ادله مبنای آن می‌تواند مودیان را در پیگیری این موضوع یاری رساند.



این برگ تشخیص، وارد فرآیند دادرسی می‌شوند، حال آنکه مقنن در ماده ۲۳۷ قانون مالیات‌های مستقیم، ظرفیت اخذ جزئیات گزارش مبنای صدور برگ تشخیص را به شرط استعلام مودی، پیش‌بینی کرده است.

در پایان این نامه همچنین تصریح شده است: «مطالبه گزارش موصوف و حصول قطع به نحوه محاسبات، ماخذ و ادله مبنای آن، راهگشای مودی در ابتدای فرآیند دادرسی مالیاتی ذیل ماده ۲۳۸ قانون مالیات‌های مستقیم، پیش از طرح شکایت نزد هیات حل اختلاف مالیاتی است.»

سندیکای صنعت برق ایران طی نامه‌ای به شرکت‌های عضو با محوریت نحوه اطاله دادرسی مالیاتی و عدم بهره‌وری دفاعیات شرکت‌ها در مراجع مالیاتی، تاکید کرده که مطالبه گزارش مربوط به برگ تشخیص و حصول قطع به نحوه محاسبات، ماخذ و ادله مبنای آن می‌تواند مودیان را در پیگیری این موضوع یاری رساند.

در این نامه با تاکید بر اینکه اثربخشی اعتراضات مودی مالیاتی، بدو متوقف بر علم و اشراف مودی به وضعیت کمی و کیفی برگ تشخیص است، تاکید شده است: «مودیان غالباً بدون اخذ و بررسی دقیق

معرفی راهبردها برای ارجاع پرونده به دیوان عالی کشور

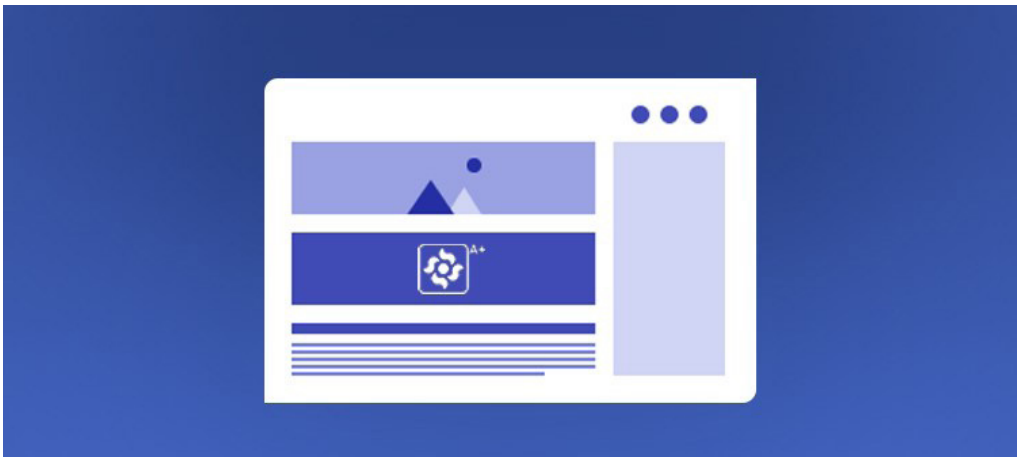
سندیکای صنعت برق ایران طی نامه‌ای به شرکت‌های عضو خود مهمترین راهبردهای تغییر مسیر پرونده از دادگاه تجدیدنظر استان به دیوان عالی کشور را در مورد پرونده‌های حقوقی و دعاوی فی‌مابین «سازنده/ پیمانکار» با «خریدار و یا کارفرما» اعلام کرد.



در این نامه که از سوی کمیسیون حقوقی و قراردادهای سندیکا تهیه و تنظیم شده، شناسایی و حصول قطع به رویه غالب شعب دادگاه‌های تجدیدنظر استان و دیوان عالی کشور به عنوان یکی از مهمترین راهکارهای ارجاع پرونده به این نهاد معرفی و تاکید شده است: «قابلیت فرجام خواهی وفق «ماده ۳۶۷» قانون آیین دادرسی دادگاه‌های عمومی و انقلاب در امور مدنی نیز وجود دارد.» در این نامه ثبت فرجام خواهی پس از انقضای مهلت تجدیدنظر خواهی و یا به منظور تسریع فرآیند قضایی، ثبت فرجام خواهی در مهلت تجدیدنظر خواهی با تصریح به اسقاط حق تجدیدنظر خواهی به جهت پوشش ریسک حمل فرجام خواهی و تجدیدنظر خواهی ناشی از تفسیر مضیق منطوق رای وحدت رویه «شماره ۸۱۹ مورخ ۱۳۸۰/۱۰/۱۶» از ناحیه برخی از شعب دیوان عالی کشور هم یکی از راهبردهای پیش روی شرکت‌ها برای ارجاع پرونده به دیوان عالی کشور عنوان شده است.

تعرفه درج آگهی در رسانه‌های سندیکا در نیمه اول سال ۱۴۰۳

روابط عمومی سندیکا طی نامه‌ای از اعضای محترم درخواست کرده است با بررسی تعرفه‌های درج آگهی در رسانه‌های سندیکا، در صورت تمایل به سفارش با بخش آگهی‌های روابط عمومی، خانم کریمی (داخلی ۱۱۲) تماس حاصل فرمایند.



سندیکا را گردآوری و بصورت الکترونیک تهیه و برای بیش از ۳۰۰۰ مشترک از طریق ایمیل و شبکه‌های سندیکا در فضای مجازی ارسال می‌گردد از دیگر رسانه‌های سندیکا می‌باشند. از اینرو با توجه به اینکه ظرفیت رسانه‌های سندیکا فرصت مناسبی برای معرفی موثر توانمندی‌ها و دستاوردهای شرکت‌های عضو به صاحبان صنایع و دست اندرکاران صنعت برق و انرژی کشور است، از اعضای محترم دعوت می‌گردد با بررسی تعرفه درج آگهی در رسانه‌های سندیکا در نیمه اول سال ۱۴۰۳ که به پیوست درج شده است، برای رزرو آگهی مورد نظر و کسب اطلاعات بیشتر، با بخش آگهی‌های روابط عمومی سندیکا خانم کریمی (داخلی ۱۱۲) تماس حاصل فرمایند.

[دریافت فرم ثبت نام و مشاهده تعرفه‌ها](#)

تابلوی سبز در راس اولویت‌های تجدیدپذیرها

جلسه هیات رئیسه کمیته تخصصی انرژی‌های تجدیدپذیر دهم اردیبهشت ماه سال جاری در محل سندیکای صنعت برق ایران برگزار و موضوع تابلوی سبز به عنوان یکی از اصلی‌ترین اولویت‌های کمیته تعیین شد.



در این نشست در گزارشی از پیگیری‌های دبیرخانه سندیکا، بر این مساله تاکید شد که پیگیری‌های بخش خصوصی در ارتباط با مناقصات نیروگاه‌های بادی به ثمر نرسیده، با این حال ضروری است که پیگیری‌ها برای بروزرسانی نرخ خرید تضمینی به شکل مستمر انجام شود.

لزوم پیگیری موضوعات و مشکلات شرکت‌های فعال در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر در قالب قانون بودجه‌های سالانه و همچنین ضرورت تعیین تکلیف شناسه یکتا برای فعالان این حوزه از دیگر موضوعات مطرح شده در این جلسه بود.

انجام برنامه‌ریزی‌های لازم به منظور پیگیری موضوع صادرات و تابلوی سبز با هماهنگی ساتبا، هماهنگی برای بازدید از ظرفیت‌های شرکت‌های عضو و اطلاع‌رسانی به اعضا در خصوص دوره آموزشی بین المللی از دیگر مصوبات این جلسه بود.

همانگونه که مستحضرد "نشریه ستبران" با انتشار ۱۳۶ شماره به جایگاه ویژه‌ای در بین کارفرمایان و دست اندرکاران صنعت برق و انرژی کشور دست یافته و یکی از مهمترین رسانه‌های صنعت برق به شمار می‌رود. هر شماره نشریه ستبران با تیراژ ۲۰۰۰ جلد منتشر و بین شرکت‌های عضو و تمامی مدیران عالی رتبه و ذینفعان کلیدی صنعت برق و انرژی توزیع می‌گردد. همچنین نسخه الکترونیکی نشریه از طریق وبسایت سندیکا در دسترس عموم قرار دارد.

علاوه بر نشریه سراسری ستبران، "وبسایت سندیکا" به عنوان یکی از مراجع اطلاع‌رسانی و خبری صنعت برق و همچنین "بولتن الکترونیکی رسانا" که بصورت هفتگی اطلاعیه‌ها و اخبار مرتبط با صنعت برق و حوزه فعالیت اعضای

مراسم بزرگداشت دومین سالگرد درگذشت مرحوم محمد پارسا برگزار شد

مراسم دومین سالگرد درگذشت مرحوم مهندس محمد پارسا از موسسان سندیکای صنعت برق، کارآفرین برجسته و بنیان‌گذار گروه بلواندپی، روز دوشنبه ۷ خرداد در هتل همای تهران برگزار شد.



در این مراسم که با حضور جمع کثیری از مدیران پیشکسوت صنعت برق ایران، رئیس اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی تهران، اعضای هیات رئیسه اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران، مدیران کنونی و پیشین سندیکای صنعت برق ایران، جمعی از کارآفرینان حوزه برق و انرژی، اقوام، دوستان و همکاران قدیمی مرحوم محمد پارسا و جمعی از کارکنان مجموعه شرکت‌های تابعه گروه بلواندپی برگزار شد، سخنرانان یاد و نام مرحوم مهندس پارسا را زنده نگه داشتند. در این نشست، مهندس پویا پارسا، رئیس مجمع گروه بلواندپی، در سخنرانی خود از استمرار مسیر

مرحوم محمد پارسا در گروه بلواندپی سخن گفت و به تلاش جمعی برای توسعه فعالیت‌های گروه در راستای برنامه‌ها و ریل‌گذاری مرحوم پارسا اشاره کرد.

محمود نجفی عرب، رئیس اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی تهران، ضمن بزرگداشت یاد و نام مرحوم پارسا در این نشست گفت: «آقای پارسا یک جمله معروف داشت و آن این بود که ایران در یک منطقه استراتژیک قرار دارد و قابلیت تبدیل شدن به هاب انرژی منطقه داراست. اما متأسفانه به دلیل سیاست‌گذاری‌های غلط این ایده بزرگ نه تنها عملی نشده بلکه کشور با ناترازی شدید انرژی مواجه است.» وی در این نشست ضمن انتقاد از پرداخت بی‌رویه یارانه انرژی به عنوان سدی برای توسعه صنعت برق ایران، تشکیل رگولاتوری صنعت برق را یکی از ضرورت‌های حوزه نیرو و انرژی کشور دانست.

در بخش بعدی مراسم، نشست خاطرات مرحوم پارسا با حضور تعدادی از پیشکسوتان صنعت برق و انرژی برگزار شد. در این نشست احمد قلعه‌بانی، رئیس هیات مدیره گروه بلواندپی و مدیرعامل پیشین شرکت ملی نفت ایران، محمد بهزاد، رئیس هیات مدیره هلدینگ بلواندپی برق و انرژی و معاون پیشین برق و انرژی وزیر نیرو، علی اکبر سهیلی، عضو پیشین هیات مدیره سندیکای صنعت برق ایران و مدیرعامل پیشین و عضو هیات موسس شرکت صنایع، پرویز قائم مقامی، عضو هیات مدیره هلدینگ بلواندپی برق و انرژی و علی بخشی، رئیس پیشین هیات مدیره سندیکای صنعت برق ایران و عضو هیات عامل گروه بلواندپی به مرور خاطراتی از مرحوم مهندس محمد پارسا پرداختند.

محمد مهدی فناپی، کارآفرین برجسته و بنیان‌گذار گروه صنعتی کویر و هم‌دانشگاهی و همکار قدیمی مرحوم پارسا در این مراسم ضمن مرور خاطراتی که

در طول سالیان دراز همکاری و همراهی با مرحوم محمد پارسا برای او رقم خورده بود، از مهندس پارسا به عنوان استاد خود یاد کرد و یاد و خاطره این کارآفرین برجسته کشور را گرامی داشت. فناپی در سخنان خود تأکید کرد: «مرحوم پارسا دید بلندی داشت، زمانی که او از صادرات ۵۰ میلیون دلاری سخن می‌گفت، برای هیچ کسی این اعداد قابل تصور نبود، چرا که ما به اعدادی مانند چند ده هزار دلار در صادرات فکر می‌کردیم، اما می‌بینیم که امروز مجموعه پارس‌تابلو به عنوان میراث او به یک بازیگر مهم بین‌المللی تبدیل شده است.»

در ادامه این مراسم، بهزاد نادعلیان، مدیرعامل گروه بلواندپی ضمن اشاره به آغاز برنامه پنج ساله دوم توسعه گروه بلواندپی، گزارشی از اهم فعالیت‌ها و دستاوردهای گروه در یک سال گذشته و برنامه‌های گروه برای سال‌های آینده ارائه داد.

در این مراسم همچنین از یک عمر خدمات مهندس ناصر شایان و مهندس علی اصغر گل‌سرخ، دو پیشکسوت صنعت برق ایران و همکار و همراه قدیمی مرحوم مهندس پارسا تقدیر به عمل آمد.

در ادامه علیرضا اسدی، عضو گروه پژوهشی آینده‌نگاری و سیاست‌پژوهی پژوهشگاه نیرو و معاون پژوهش سندیکای صنعت برق ایران ضمن اشاره به نقش آقای پارسا در توسعه صنعت برق، در خصوص رویکردها و استراتژی توسعه تاریخی بخش خصوصی صنعت برق ایران مطالبی ارائه داد. در بخشی دیگر از این مراسم، میثم محمد، یک پرفرمنس صدا-نمایش در مورد زندگی محمد پارسا از زمان تولد تا ورود به صنعت برق و تبدیل شدن به یک کارآفرین برجسته اجرا کرد که با استقبال حاضران مواجه شد.

در پایان مراسم از کتاب «در مسیر تندباد» که به مجموعه یادداشت‌ها، مقالات و مصاحبه‌های محمد پارسا اختصاص دارد، رونمایی شد.

گزارش تصویری از مراسم بزرگداشت دومین سالگرد درگذشت مرحوم محمد پارسا





دستورالعمل‌های یراق آلات هادی روکشدار فشار متوسط اصلاح شد
 شرکت توانیر طی نامه‌ای به مدیران عامل شرکت‌های توزیع نیروی برق، آخرین تغییرات اعمال شده در دستورالعمل‌های مربوط به یراق آلات هادی روکشدار فشار متوسط را اعلام کرد.



در این نامه که پیرو ابلاغ دستورالعمل‌های تعیین الزامات، معیارهای ارزیابی فنی و آزمون‌های یراق آلات هادی‌های روکشدار فشار متوسط، تدوین شده، آمده است: با توجه به سطح مقطع‌های مجاز تعیین شده در ویرایش شماره (۳) دستورالعمل‌های مربوط به یراق آلات هادی‌های روکشدار فشار متوسط ابلاغی به شماره ۱۴۰۲/۱۱/۱۲ مورخ ۱۴۰۲/۱۱/۱۲ ضروری است کلیه سطح مقطع‌های تعیین شده برای یراق آلات هادی‌های روکش دار مد نظر قرار گیرد. این سطح مقطع‌ها طبق جدول زیر ابلاغ شده است:

در این نامه که پیرو ابلاغ دستورالعمل‌های تعیین الزامات، معیارهای ارزیابی فنی و آزمون‌های یراق آلات هادی‌های روکشدار فشار متوسط، تدوین شده، آمده است: با توجه به سطح مقطع‌های مجاز تعیین شده در ویرایش شماره (۳) دستورالعمل‌های مربوط به یراق آلات

ردیف	دستورالعمل تعیین الزامات، معیارهای ارزیابی فنی و آزمون ابلاغی	تاریخ ابلاغ	شماره نامه	ردیف مورد نظر برای ویرایش	سطح مقطع فعلی	سطح مقطع اصلاحی
۱	کانکتور دندانه دار هادی روکشدار	۱۴۰۱/۱۰/۱۶	۱۴۰۱/۲۱۳/۷۵۰۳۷	ردیف ۵ جدول ۱	۱۲۰-۵۰ ۱۹۵-۷۰ (۱۸۵)	۱۲۰-۷۰ ۱۹۵-۷۰ (۱۸۵)
۲	کلمپ آویزی هادی روکشدار	۱۴۰۱/۶/۱۶	۱۴۰۱/۳۱۳/۲۳۸۹	ردیف ۱ جدول ۱	۱۵۰-۵۰ ۲۴۰-۱۲۰	۱۲۰-۷۰ ۱۹۵-۷۰ (۱۸۵)
۳	کانکتورهای محافظ فوس الکتریکی (APD)، تخلیه فوس الکتریکی (PAD) و ارت موقت (EPD) هادی‌های روکش دار فشار متوسط	۱۴۰۱/۲/۱۶	۱۴۰۱/۳۱۳/۱۰۶۱	ردیف ۷ جدول ۱	۱۵۰-۵۰ ۲۴۱-۱۵۰	۱۲۰-۷۰ ۱۹۵-۷۰ (۱۸۵)
۴	کانکتورهای خط گرم فشار متوسط	۱۴۰۱/۶/۱۶	۱۴۰۱/۳۱۳/۲۳۸۸	ردیف ۲ جدول ۳ (کانکتور خط گرم بدون دندانه)	۱۵۷-۳۵	۱۲۰-۵۰
۵				ردیف ۳ جدول ۳		

ثبت درخواست برای صادرات از محل ورود موقت تا پایان خرداد وقت دارد

سازمان توسعه تجارت ایران اعلام کرد: ثبت درخواست توسط ذی‌نفعان برای صادرات از محل ورود موقت سال ۱۴۰۲ تا پایان خرداد ۱۴۰۳ در گمرک ورود موقت کننده، مهلت خواهد داشت.



موقت کننده خواهد بود. همچنین با عنایت به مراتب فوق عدم اعمال محدودیت‌های ناشی از عدم ایفای تعهدات ارزی حاصل از صادرات از محل ورود موقت سال ۱۴۰۲ تا پایان تیرماه سال ۱۴۰۳ بر اساس اطلاعات واصل شده به سازمان توسعه تجارت ایران تمدید می‌شود. اعمال اطلاعات در سامانه‌ها منوط به اصلاح آیین‌نامه اجرایی تبصره ۶ بند ج ماده ۲ مکرر قانون مبارزه با قاچاق کالا و ارز موضوع مصوبه شماره ۱۷۰۵۲۳ ت ۱۷۰۵۷۰ ه ۶۰۰۷۰ مورخ ۱۴۰۱/۰۹/۱۵ خواهد بود.

در صورت راه‌اندازی وب‌سرویس صادرات از محل ورود موقت ماده ۵۱ قانون امور گمرکی توسط گمرک ایران رفع تعهد صرفاً از طریق وب‌سرویس مزبور انجام می‌شود.

ناهید دشتدار، مدیرکل دفتر خدمات ارزی و مالی سازمان توسعه تجارت ایران در ابلاغیه‌ای اعلام کرد: با توجه به عدم پیش‌بینی نحوه رفع تعهدات ارزی صادرات از محل ورود موقت، در آیین‌نامه اجرایی و با توجه به در دست اقدام بودن بررسی اصلاحیه پیشنهادی آیین‌نامه مذکور در هیات وزیران، مهلت ارسال اطلاعات صادرات ۱۴۰۳ از محل ورود موقت موضوع ماده ۵۱ قانون امور گمرکی توسط گمرک ایران به بانک مرکزی تا پایان تیرماه سال ۱۴۰۳ تمدید می‌گردد.

طبق اعلام کنفدراسیون صادرات ایران، در این ابلاغیه آمده است: مهلت ثبت درخواست توسط ذی‌نفعان برای صادرات از محل ورود موقت سال ۱۴۰۲ تا پایان خرداد ۱۴۰۳ در گمرک ورود

تهیه و ابلاغ ۱۳ شیوه‌نامه گمرکی با هدف ایجاد وحدت رویه و شفافیت
گمرک ایران با هدف وحدت رویه، تسهیل و تسریع در تشریفات گمرکی، شفافیت و ارتقای سلامت اداری، ۱۳ شیوه‌نامه گمرکی در رویه‌های مختلف تهیه و به گمرکات اجرایی کشور ابلاغ کرده است.



فعالان اقتصادی برگزیده گمرکی، مدیریت ریسک در گمرک ایران، تشویق کاشفان در گمرک، نحوه اخذ ضمانتنامه، تعهد ذیحسابی و بیمه نامه معتبر و مجموعه دستورالعمل‌ها و شیوه‌نامه گمرکی تدوین و ابلاغ شده است.

این گزارش با اشاره به اینکه، شیوه‌نامه‌ها و دستورالعمل‌های دیگری نیز در رویه‌های مختلف گمرکی در دست تهیه است و پس از نهایی شدن، در دسترس مخاطبان قرار خواهد گرفت، می‌افزاید: تمامی دستورالعمل‌ها و مواد قانونی تسهیل‌گرایانه در قانون امور گمرکی به صورت شیوه‌نامه تهیه و به گمرکات اجرایی کشور ابلاغ می‌شود. شایان ذکر است، شیوه‌نامه تدوین شده گمرکی در [تارنمای گمرک](#) بارگذاری شده است.

به گزارش سندیکای صنعت برق به نقل از گمرک ایران، اجرای دقیق قوانین و مقررات ابلاغی از سوی هیئت دولت، وزارتخانه‌ها و سازمان‌های مرتبط، آموزش کارکنان و انتقال دانش در سازمان، ارتقاء و تسریع در امکان گزارش‌گیری و گزارش‌دهی و احقاق حقوق مراجعه‌کنندگان و صاحبان کالا از دیگر اهداف تدوین این شیوه‌نامه و ابلاغ آن است.

تاکنون شیوه‌نامه‌های انبار اختصاصی، بند یک ماده ۳۸ قانون مقررات صادرات و واردات، ماده ۴۲ قانون امور گمرکی، تفویض اختیار صدور مجوز ورود موقت موضوع ماده ۵۱ قانون امور گمرکی، پیگیری مطالبات موضوع ماده ۷ قانون امور گمرکی، ترخیص درصدی، خدمات باسکول و توزین، آموزش و پرداخت پاداش به کارشناسان مجازی،

بهره‌برداری از درگاه مصالحه ریالی جهت تعهدات ارزی ایفا نشده
حاصل از صادرات سال ۱۳۹۷
طبق نامه مدیرکل دفتر خدمات ارزی و مالی معاونت خدمات تجاری سازمان توسعه تجارت ایران نحوه مصالحه ریالی جهت تعهدات ارزی ایفا نشده حاصل از صادرات سال ۱۳۹۷ ابلاغ شد



غیرتولیدی ۷۵۰ تومان است. متن نامه به شرح زیر است:

پیرو تصمیمات اتخاذ شده به منظور رفع تعهدات ارزی صادرکنندگان به روش تبدیل و تسویه دیون ناشی از تعهدات ارزی ایفا نشده حاصل از صادرات سال ۱۳۹۷ به ریال با توجه به ایجاد زیرساخت لازم در بستر سامانه جامع تجارت به منظور انجام این فرایند به استحضار میرساند کلیه صادرکنندگان سال ۱۳۹۷ میتوانند با پرداخت مبلغ ریالی تعیین شده در نود و یکمین جلسه کمیته اقدام ارزی نسبت

کارگروه بازگشت ارز صادراتی در مصوبه‌ای شرایط جدیدی را برای ایفای تعهدات صادراتی سال ۹۷ با پرداخت وجه ریالی تعیین کرده و از صادرکنندگان درخواست کرده است صرفاً از طریق درگاه ایجاد شده در بستر سامانه جامع تجارت اقدام نموده و از واریز وجه به هر حساب دیگری خودداری کنند.

لازم به ذکر است، امکان تقسیط مانده تعهدات وجود ندارد و نرخ وجه المصلحه برای ایفای تعهدات ارزی سال ۹۷ برای واحدهای تولیدی به ازای هر یورو ۵۵۰ تومان و برای واحدهای




جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

شرکت توانیر

خلاصه وضعیت آماری صنعت برق کشور

معاونت تحقیقات و منابع انسانی
دفتر فناوری اطلاعات، آمار و امنیت فضای مجازی

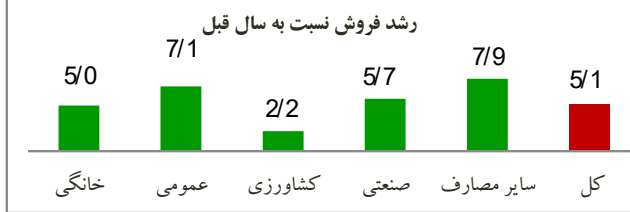
اطلاعات تا پایان ۱۴۰۳/۰۳/۰۴



<https://amar.tavanir.org.ir>

سهم مصارف مختلف در کشور (درصد)

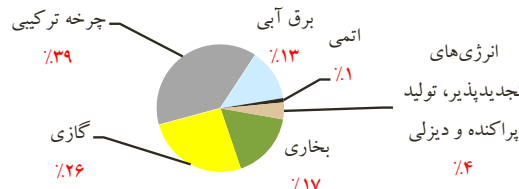
شرح	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۲**
خانگی	۳۱/۰	۳۱/۰
عمومی	۹/۰	۹/۲
کشاورزی	۱۴/۳	۱۳/۹
صنعتی	۳۶/۵	۳۶/۷
سایر مصارف (تجاری)	۷/۶	۷/۸
روشنایی معابر	۱/۶	۱/۴



تعداد کارکنان صنعت برق در پایان سال ۱۴۰۲*

شرح	تعداد (نفر)	سهم (درصد)
شرکت توانیر	۶۱۳	۱/۲
شرکت‌های برق منطقه‌ای	۱۶۲۷۷	۳۲/۰
شرکت‌های توزیع نیروی برق	۲۳۶۹۰	۴۶/۶
شرکت مدیریت شبکه برق ایران	۵۰۰	۱/۰
شرکت تولید نیروی برق حرارتی	۴۱۷	۰/۸
شرکت‌های مدیریت تولید	۵۸۷۱	۱۱/۶
شرکت‌های تولید برق	۱۶۱	۰/۳
نیروگاه‌های برقی	۲۷۵۸	۵/۴
ساتبا	۲۸۸	۰/۶
شرکت تعمیرات نیروگاهی ایران	۲۴۵	۰/۵
جمع	۵۰۸۲۰	۱۰۰

سهم انواع نیروگاه‌ها در ظرفیت نصب شده نیروگاهی کشور



وضعیت فروش، مشترکین، شبکه توزیع و برق روستایی

شرح	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۲**	واحد
کل فروش	۳۱۶۵۸۴	۳۲۲۷۲۱	میلیون کیلووات ساعت
خانگی	۹۸۲۵۵	۱۰۳۱۳۳	
عمومی	۲۸۵۲۵	۳۰۵۳۹	
کشاورزی	۴۵۲۰۶	۴۶۱۸۷	
صنعتی	۱۱۵۵۶۷	۱۲۲۱۴۶	
سایر مصارف (تجاری)	۲۴۰۸۹	۲۵۹۸۶	
روشنایی معابر	۴۹۴۲	۴۷۳۱	
جمع کل مشترکین	۳۹۶۲۰	۴۰۵۹۳	هزار مشترک
خانگی	۳۱۶۳۱	۳۲۳۵۱	
عمومی	۱۹۱۱	۱۹۷۷	
کشاورزی	۵۲۳	۵۴۱	
صنعتی	۲۶۸	۲۷۷	
سایر مصارف (تجاری)	۵۲۸۷	۵۴۴۶	
شبکه توزیع	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۲*	واحد
طول شبکه فشار متوسط	۴۵۷	۴۶۴	هزار کیلومتر
طول شبکه فشار ضعیف	۳۸۴	۳۸۱	هزار کیلومتر
تعداد ترانسفورماتورها	۸۲۶۹۷۷	۸۵۴۳۲۰	دستگاه
ظرفیت ترانسفورماتورها	۱۳۹۹۳۲	۱۴۳۴۴۸	مگاوات آمپر
روستای برقدار	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۲*	واحد
کل روستاهای برقدار شده	۵۸۶۸۶	۵۸۸۱۱	روستا
تعداد خانوار روستایی برقدار	۵۸۰۴/۵	۵۸۰۶/۴	هزار خانوار
طول شبکه فشار متوسط روستایی	۳۰۰/۶	۳۰۰/۸	هزار کیلومتر
طول شبکه فشار ضعیف روستایی	۱۳۷/۲	۱۳۷/۲	هزار کیلومتر
تعداد ترانسفورماتور روستایی	۳۱۷۷۵۹	۳۱۷۹۰۶	دستگاه
ظرفیت ترانسفورماتور روستایی	۳۶۹۶۶	۳۶۹۷۳	مگاوات آمپر

برخی شاخص‌های سالانه صنعت برق

شرح	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۲*	واحد
قدرت سرانه	۱۰۷۲	۱۰۸۸	وات
تولید سرانه	۴۳۳۸	۴۵۶۱	کیلووات
مصرف سرانه	۳۷۳۸	۳۸۹۹	کیلووات
متوسط مصرف مشترکین خانگی	۳۱۰۶	۳۱۸۸	ساعت

*آمارهای سال ۱۴۰۲ بر اساس آمار راهبردی (ده ماه عملکرد و دو ماه برآورد) می باشد.

**مآخذ آمار فروش شرکت های توزیع: دفتر مدیریت انرژی و برنامه ریزی امور مشتریان.

خطوط و پست‌های انتقال و فوق توزیع

واحد	شرح	پایان ۱۴۰۳*	افزایش طی سال ۱۴۰۳	تا پایان فروردین ۱۴۰۳
کلومتر مدار خطوط	۴۰۰ کیلوولت	۲۲۶۴۶	۰	۲۲۶۴۶
	۲۳۰ کیلوولت	۳۳۶۴۹	۴۵	۳۳۶۹۴
	جمع انتقال	۵۶۲۹۵	۴۵	۵۶۳۴۰
	۱۳۲ کیلوولت	۲۵۴۰۰	۱۸	۲۵۴۱۸
	۱۱۳ و ۱۱۶ کیلوولت	۵۱۸۷۲	۱/۶	۵۱۸۷۴
	جمع فوق توزیع	۷۷۲۷۲	۱۹	۷۷۲۹۱
جمع کل خطوط		۱۳۳۵۶۷	۶۴	۱۳۳۶۳۱
مگاوات آمپر	۴۰۰ کیلوولت	۹۰۲۱۸	۰	۹۰۲۱۸
	۲۳۰ کیلوولت	۱۰۰۶۶۷	۲۱۵	۱۰۰۸۸۲
	جمع انتقال	۱۹۰۸۸۵	۲۱۵	۱۹۱۱۰۰
	۱۳۲ کیلوولت	۴۱۰۵۶	۰	۴۱۰۵۶
	۱۱۳ و ۱۱۶ کیلوولت	۸۶۹۹۲	۵۵	۸۷۰۴۷
	جمع فوق توزیع	۱۲۸۰۴۸	۵۵	۱۲۸۱۰۳
جمع کل پست‌ها		۳۱۸۹۳۳	۲۷۰	۳۱۹۲۰۳
جمع کل پست‌های بلافاصل		۱۰۲۴۷۱	۸۴۵	۱۰۳۳۱۶
جمع کل پست‌ها (شامل بلافاصل)		۴۲۱۴۰۴	۱۱۱۵	۴۲۲۵۱۹

مانند: شرکت‌های برق منطقه‌ای

پروژه‌های خطوط و پست‌های با بیش از ۸۵ درصد پیشرفت

واحد	شرح	تا پایان فروردین سال ۱۴۰۳
کلومتر مدار خطوط	۴۰۰ کیلوولت	۲۰
	۲۳۰ کیلوولت	۳۷۴
	جمع انتقال	۳۹۴
	۱۳۲ کیلوولت	۷۶
	۱۱۳ و ۱۱۶ کیلوولت	۴۱۵
	جمع فوق توزیع	۴۹۱
جمع کل طول خطوط		۸۸۵
مگاوات آمپر	۴۰۰ کیلوولت	۱۸۴۵
	۲۳۰ کیلوولت	۱۵۶۰
	جمع انتقال	۳۴۰۵
	۱۳۲ کیلوولت	۷۵۰
	۱۱۳ و ۱۱۶ کیلوولت	۷۱۵
	جمع فوق توزیع	۱۴۶۵
جمع کل ظرفیت پست‌ها		۴۸۷۰

مانند: دفتر برنامه ریزی توسعه شبکه انتقال شرکت توانیر (براساس پروژه‌های اولویت‌دار شرکت‌های برق منطقه‌ای)

* آمار سال ۱۴۰۲ بر اساس آمار راهبردی (ده ماه عملکرد و دو ماه برآورد) می باشد.

سوخت مصرفی نیروگاه‌های شبکه سراسری از ابتدای سال تا ۱۴۰۳/۰۳/۰۴

شرح	میزان	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)
گاز	۱۲۹۸۴	-۶/۲
گازوئیل	۹۶۸	۱۹۳/۳
نفت کوره	۹۰۲	۸۴/۱
جمع	۱۳۸۵۴	۱/۴

عملکرد بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۳

تاریخ بهره‌برداری	نام نیروگاه	نوع واحد	شماره واحد	جمع ظرفیت (مگاوات)
۱۴۰۳	تولید پراکنده			۱۳/۰
۱۴۰۳	تجدید پذیر			۲۵/۶
۱۴۰۳/۰۱/۰۵	فولاد مبارکه	گازی	۲	۳۰۷
۱۴۰۳/۰۱/۰۳	گل گهر فاز ۲ (گوهان)	گازی	۱	۱۸۳
۱۴۰۳/۰۲/۲۱	تربت حیدریه (راشد)	گازی	۲	۱۸۳
جمع نصب شده ۷۱۲				

پیش بینی بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۳

تاریخ بهره‌برداری	نام نیروگاه	نوع واحد	شماره واحد	جمع ظرفیت (مگاوات)
	تولید پراکنده			۱۸۷
	تجدید پذیر			۱۲۲۴
	سهند	گازی		۳۰۷
	گازی متوسط ری	گازی		۴۲
	سبزوار	گازی		۱۸۳
	برقی و بخار مکران	گازی		۱۸۳
	نیروگاه ری	گازی		۲۴۶
	گل گهر (بلوک ۲)	گازی		۱۸۳
	اردکان جادرمیلو (واحد گازی)	گازی		۳۶۶
	آلومینیوم المهدی	گازی		۱۸۳
	پالایشگاه اصفهان	گازی		۸۴
	ایرانکو (۲ واحد گازی)	گازی		۱۰۰
	پتروشیمی دماوند	گازی		۱۸۳
	پالایشگاه بیدبلند	گازی		۴۲
	فولاد سناباد	گازی		۴۲
	رودشور	سیکل ترکیبی		۳۴۵
	دالاهو	سیکل ترکیبی		۲۹۳
	پارس جنوبی (متمرکز بعثت)	سیکل ترکیبی		۱۶۰
	فولاد بوتیان ایرانیان	سیکل ترکیبی		۱۴۴
	نیروگاه چشمشیر	برقایی		۵۵
	نیروگاه خدا آفرین	برقایی		۵۰
	نیروگاه سوله دکل	برقایی		۴
	نیروگاه گلپایگان	زمین گرمایی		۴
جمع پیش بینی تا پایان سال ۴۶۱۱				
جمع عملکرد و پیش بینی سال ۵۳۲۲				

مانند: شرکت مدیریت شبکه، شرکت تولید نیروی برق حرارتی، شرکت توسعه منابع آب و نیرو سابتا و دفتر تولید پراکنده

ظرفیت نامی، عملی، تولید و نیاز مصرف تا ۱۴۰۳/۰۳/۰۴

واحد	ظرفیت نصب شده نیروگاهی	میزان	سهم (درصد)
مگاوات (ر)	بخاری	۱۵۸۲۹/۲	۱۷/۰
	گازی	۲۴۲۰۲/۲	۲۶/۰
	چرخه ترکیبی	۳۵۷۹۵/۱	۳۸/۵
	برق آبی	۱۲۲۴۸/۶	۱۳/۲
	آتمی	۱۰۲۰	۱/۱
	تولید پراکنده (شامل MW خودتامین)	۲۴۹۸	۲/۷
	انرژی‌های تجدید پذیر	۱۰۹۰	۱/۲
	دیزلی	۴۰۸	۰/۴
	کل ظرفیت نصب شده	۹۳۰۹۰	۱۰۰
	افزایش ظرفیت طی سال ۱۴۰۳		
گازی		۶۷۳	۹۴/۶
چرخه ترکیبی		۰	۰/۰
برق آبی		۰	۰/۰
آتمی		۰	۰/۰
تولید پراکنده (DG, CHP)		۱۳/۰	۱/۸
انرژی‌های تجدید پذیر		۲۵/۶۱	۳/۶
کل ظرفیت نصب شده ۱۴۰۳		۷۱۲	۱۰۰
شرح			
قدرت عملی شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۳ (تاکتون: ساعت ۱۲:۳۳ تا ۱۴:۰۳)	میزان	۶۲۷۲۷	۳/۳
تولید همزمان شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۳ (تاکتون: ساعت ۱۲:۳۳ تا ۱۴:۰۳)	میزان	۷۲۴۶۷	۲/۸
دریافت برون مرزی در پیک (۱۴:۰۳ تا ۱۲:۳۳)	میزان	۴۸۵۲۹	۱/۸
قدرت نامین شده در لحظه پیک سال ۱۴۰۳ (تاکتون)	میزان	۵۴۹۷	-۲۵/۲
پیک تقاضا سال ۱۴۰۳ (تاکتون)	میزان	۵۲۰۲۶	-۳/۸
پیک شب (۱۴:۰۳ تا ۱۲:۳۳)	میزان	۵۲۶	۲۰/۶
پیک روز (۱۲:۳۳ تا ۱۴:۰۳)	میزان	۵۴۵۵۲	-۳/۶
پیک شب (۱۴:۰۳ تا ۱۲:۳۳)	میزان	۵۳۷۲۹	-۵/۵
تولید ناویژه برق کشور از ابتدای سال ۱۴۰۳	میزان	۶۰۱۷۵	۴/۳
انرژی دریافت شده برون مرزی ۱۴۰۳	میزان	۶۰۴۳	-۱۷/۸
انرژی ارسال شده برون مرزی ۱۴۰۳	میزان	۶۲۱۸	۲/۳
انرژی دریافت شده برون مرزی ۱۴۰۳	میزان	۶۲۱	۱۵/۴
انرژی ارسال شده برون مرزی ۱۴۰۳	میزان	۱۱۹۴	۵۸/۶

مگاوات (ر)

میلیون کیلووات ساعت