



دعوت به اسپانسی مجمع عمومی
عادی سندیکای صنعت برق ایران

سندیکای صنعت برق ایران
Iran Electrical Industry Syndicate

مجمع عمومی عادی سالیانه سندیکا ۲۸ تیر برگزار می شود

مجمع عمومی عادی سالیانه سندیکای صنعت برق ایران روز
چهارشنبه ۲۸ تیر ۱۴۰۲ ساعت ۹ الی ۱۱ صبح در محل اتاق
بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران برگزار می شود.

*دستور جلسه:

۱. استماع گزارش عملکرد هیات مدیره سال ۱۴۰۱ و گزارش بازرس
 ۲. تصویب عملکرد هیات مدیره و صورت های مالی سال ۱۴۰۱
 ۳. تصویب بودجه سال ۱۴۰۲
 ۴. تعیین و تصویب روزنامه کثیرالانتشار سندیکا
 ۵. انتخاب بازرسان اصلی و علی البدل سندیکا
 ۶. سایر موارد که در صلاحیت مجمع عمومی می باشد.
- از اعضای محترم خواهشمند است نماینده رسمی شرکت را از طریق
تکمیل فرم پیوست و ارسال به دبیرخانه سندیکا از طریق شماره
فکس ۶۶۹۴۴۹۶۷، ایمیل info@ieis.ir و یا شماره واتساپ
۰۹۰۲۴۳۵۴۱۰۲ معرفی فرمایند.



در دستور کار کمیته پیمانکاران توزیع قرار گرفت:

پیگیری چالش های قراردادی، بیمه های و مالیاتی اعضا

جلسه هیات رئیسه کمیته تخصصی پیمانکاران توزیع سندیکا بیست و دوم خرداد ماه سال جاری با هدف بررسی
مشکلات کلیدی فعالان این حوزه در زمینه بیمه، مالیات و قراردادهای و پیش بینی اقداماتی جهت پیگیری این موضوعات،
در محل سندیکای صنعت برق ایران برگزار شد.



تاخیر پرداخت مالیات های معوقه توسط شرکت های توزیع
نیروی برق، مکاتبات مستقلی با مراجع ذیربط صورت گیرد و

در بخش اول این جلسه ضمن اشاره به مشکلات بیمه ای
قراردادهای با شرکت های توزیع نیروی برق و همچنین اجبار
پرداخت حق بیمه توسط پیمانکاران و تاخیر شرکت های توزیع
نیروی برق در پرداخت مطالبات و آزادسازی سپرده بیمه، قرار
بر این گذاشته شد که مکاتبات لازم با مراجع ذیربط به منظور
پرداخت حق بیمه قراردادهای از محل سپرده بیمه به منظور اخذ
مفاصا حساب توسط شرکت های توزیع انجام شود.

همچنین بر این مساله تاکید شد که پرداخت مالیات بر ارزش
افزوده توسط پیمانکاران هر ۳ ماه یکبار الزامی است، در حالی
که عدم دریافت به موقع صورت وضعیت ها و مالیات بر ارزش
افزوده مربوطه از شرکت های توزیع نیروی برق همچنان یکی
از مشکلات عدیده این حوزه است. بر این اساس مقرر شد
در خصوص پرداخت مستقیم مالیات شامل اصل و جریمه

ادامه در صفحه بعد

با دعوت معاونت هماهنگی توزیع و مشارکت سندیکا؛

پیش نویس جدید قرارداد تیپ کالا بررسی می شود

معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر، طی نامه‌ای به سندیکای صنعت برق ایران، از مدیران این تشکل برای حضور در جلسه‌ای که به منظور بررسی پیش نویس نمونه قرارداد خرید کالای شرکت‌های توزیع برق برگزار خواهد شد، دعوت به عمل آورد.

قرارداد خرید تیپ کالا

صنعت برق ایران قرار گرفته است.

معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر طی این نامه از سندیکا خواسته است ضمن بررسی این پیش نویس، نظرات خود را به صورت کتبی به این معاونت اعلام کنند. همچنین قرار است به منظور بررسی دقیق تر نظرات سندیکا در خصوص پیش نویس جدید قرارداد تیپ خرید کالای توزیع، نشست مشترکی بین معاونت هماهنگی توزیع و نمایندگان سندیکای صنعت برق ایران برگزار شود.

[پیش نویس ویرایش جدید نمونه قرارداد](#)

[راهنمای نحوه تکمیل و تنظیم قرارداد](#)

در این نامه که به امضای حمیدرضا پیرپیران رسیده، بر اهمیت حفظ پایداری زنجیره تامین کالاهای تخصصی و لزوم هماهنگی مفاد قرارداد تیپ خرید کالای توزیع با آخرین تغییرات بخشنامه‌ها و ضوابط مرتبط، نظیر لغو کاربری عمومی دستورالعمل‌های مابه التفاوت نرخ ارز و فلزات به منظور پوشش نوسانات قیمت، تاکید شده و به پیوست آن پیش نویس ویرایش جدید نمونه قرارداد خرید کالای شرکت‌های توزیع برق به همراه راهنمای نحوه تکمیل و تنظیم این قرارداد که توسط کمیته تخصصی مالی و قراردادی این معاونت تهیه شده، در اختیار سندیکای

شد با مشورت رئیس کمیته و دبیر سندیکا مکاتباتی با معاون وزیر و یا سازمان بازرسی کشور انجام شود.

در این جلسه مقرر شد پیگیری‌های لازم به منظور اجرایی شدن فرجه ۶ ماهه جلوگیری از ضبط ضمانتنامه و فسخ قرارداد صورت گیرد. همچنین با توجه به نتیجه پیگیری بند ۸ در خصوص فرجه جلوگیری از ضبط ضمانتنامه‌ها و درخواست خاتمه قراردادهای جاری بدون ضبط ضمانتنامه به دلیل افزایش قیمت مواد اولیه و عدم تکافوی تعدیل و پرداخت نشدن مطالبات و پیش پرداخت در زمان مقرر، قرار بر این گذاشته شد که مکاتبات لازم در این خصوص با مدیرعامل توانیر و معاونت هماهنگی توزیع انجام شود.

انجام مکاتبات لازم به منظور استفاده از فهرست بهای رسته نیرو سازمان برنامه و بودجه در قراردادهای شرکت توزیع و نیز مکاتبه با وزیر نیرو، سازمان برنامه، دیوان عدالت اداری و سازمان بازرسی کل کشور در خصوص مشکلات بیمه‌ای و مالیاتی طرح‌های اهدایی هم از دیگر مصوبات این جلسه بود.

در مورد هر دو موضوع بیمه و مالیات نامه‌های جداگانه‌ای به معاونت مالی و پشتیبانی توانیر به همراه رونوشت به معاونت هماهنگی توزیع توانیر ارسال شود.

در بخش دیگری از این جلسه تصریح شد که شرکت‌های توزیع نیروی برق ضمن برگزاری برخی از مناقصات بدون لحاظ تعدیل و پیش پرداخت، از محاسبه و پرداخت خسارات ناشی از نوسانات قیمت‌ها در قراردادهای مشمول تعدیل هم سر باز می‌زنند. بر این اساس انجام مکاتبات لازم به منظور انتقال مسئله و پیگیری از طریق سازمان برنامه و بودجه به تصویب اعضای هیات ریسه این کمیته رسید. به علاوه مقرر شد در این نامه به موضوع عدم ابلاغ شاخص‌های دوم و سوم فهرست بهای رسته نیرو در سال ۱۴۰۱ اشاره شود.

مشکلات موجود در نحوه واگذاری اسناد خزانه و تاخیر و تعلل در واگذاری این اسناد و گذشت بیش از ۳ ماه از موعد مقرر و عدم انجام اقدام اجرایی به منظور واگذاری آنها هم یکی دیگر از محورهای این جلسه بود که قرار است برای پیگیری آن مکاتباتی توسط سندیکا انجام شود. البته قرار است در این نامه به نبود وحدت رویه در تخصیص اسناد خزانه و مشکلات ناشی از آن نیز اشاره شود.

یکی دیگر از موضوعات مطرح شده در این جلسه برگزاری مناقصات بدون پشتوانه مالی، پیش پرداخت و تعدیل و همچنین برگزاری برخی مناقصات غیر ضروری است که با توجه به تجربه گذشته به ایجاد مشکلات جدی برای پیمانکاران در اجرای تعهدات قراردادهای آتی و جاری منجر خواهد شد. بر این اساس مقرر

نشده را مشمول مصوبه قرار دهد و لذا مراتب طبق فراز پایانی این بخشنامه به واحدهای اجرایی ابلاغ گردید.

در این نامه با اشاره به دو نامه سندیکای صنعت برق ایران در خصوص اعتراض به عدم کسر حق بیمه پرداختی پیمانکاران فرعی و نیز درخواست عدم عطف به ماسبق شدن مفاد مصوبه مربوط به ضوابط بیمه‌ای قراردادهای غیرعمرانی منعقد براساس روش‌های PC و EPC که مبلغ تجهیزات بیش از ۵۰ درصد مبلغ اولیه و کارکرد قرارداد باشد، آمده است: «با توجه به مسائل و مشکلات مقاطعه‌کاران مجری قراردادهای مذکور در ارائه اسناد و مدارک تامین تجهیزات از داخل و خارج کشور، مفاصا حساب پیمانکاران فرعی، اطلاع رسیدگی به اعتراض و شکایت آنان در مراجع قضایی و شبه قضایی و همچنین در راستای تسهیل در تعیین میزان حق بیمه متعلقه و تسریع در صدور مفاصا حساب ماده ۳۸ قانون تامین اجتماعی ضوابط بیمه‌ای قراردادهای مذکور با رعایت اصل سه جانبه گرایی و مواد (۲) و (۳) قانون بهبود مستمر محیط کسب و کار و با حضور فعال نمایندگان محترم اتاق‌ها، تشکلهای اقتصادی و کارفرمایی و همچنین سندیکای صنعت برق ایران، در جلسات متعدد شورای تنقیح، روان‌سازی و تلخیص بخشنامه‌ها و دستورالعمل‌های سازمان، مورد بازنگری واقع و پس از بررسی توافق و تصویب آن در هیات مدیره و هیات امنای سازمان تامین اجتماعی و صندوق‌های تابعه، مراتب طبق بخشنامه شماره ۸۹۵۳/۱۴۰۱/۱۰۰۰ صادر و ابلاغ شد.»

بر اساس اعلام مدیرکل وصول حق بیمه سازمان تامین اجتماعی کلیه قراردادهایی که بررسی آنها در شعب تامین اجتماعی به اتمام نرسیده و متن کامل

قراردادهای مقاطعه‌کاری عطف به ماسبق نمی‌شوند

سازمان تامین اجتماعی در پاسخ به درخواست سندیکا در خصوص عدم عطف به ماسبق بخشنامه طی نامه‌ای به دبیر این تشکل اعلام کرد که «به موجب نامه معاون وزیر و دبیر هیات امنای مزبور، سازمان مکلف شد کلیه قراردادهای پیمان مربوط به موضوع مصوبه که تا زمان ابلاغ در حال بررسی و پیگیری در شعب سازمان تامین اجتماعی بوده و حکم قطعی در این خصوص صادر نشده را مشمول مصوبه قرار دهد و لذا مراتب طبق فراز پایانی این بخشنامه به واحدهای اجرایی ابلاغ گردید.»



سازمان تامین اجتماعی در پاسخ به درخواست سندیکای صنعت برق ایران در خصوص عدم عطف به ماسبق بخشنامه ۸۹۵۳/۱۴۰۱/۱۰۰۰ مورخ ۱۴۰۱/۰۸/۱۸، طی نامه‌ای به دبیر این تشکل اعلام کرد که «به موجب نامه معاون وزیر و دبیر هیات امنای مزبور، سازمان مکلف شد کلیه قراردادهای پیمان مربوط به موضوع مصوبه که تا زمان ابلاغ در حال بررسی و پیگیری در شعب سازمان تامین اجتماعی بوده و حکم قطعی در این خصوص صادر

دیدار اعضای هیات مدیره سندیکای شعبه اصفهان با مدیر عامل شرکت برق منطقه‌ای این استان

اعضای هیات مدیره سندیکای صنعت برق شعبه اصفهان، ۱۱ تیر سال جاری با مهندس محسنی مدیر عامل شرکت برق منطقه‌ای اصفهان دیدار و گفتگو کردند.



به گزارش سندیکای صنعت برق ایران به نقل از روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای اصفهان، مهندس محسنی مدیر عامل این شرکت در این دیدار ضمن ارائه آمار تولید و مصرف برق در استان و تامین برق صنایع و واحدهای صنعتی به نقش مهم سندیکای صنعت برق اشاره کرد و گفت: سندیکا در ایجاد ارتباط بین کارفرما و پیمانکار و پیشبرد پروژه‌ها نقش تعیین کننده‌ای دارد.

بنابراین گزارش در ادامه این دیدار نیز اعضای هیات مدیره سندیکای صنعت برق شعبه اصفهان با ارائه نقطه نظرات و مشکلات به ارائه دیدگاه‌های خود در خصوص همفکری و تعامل بیشتر با صنعت برق پرداختند.

مدیرعامل شرکت اپیل در گفت‌وگو با «دنیای اقتصاد» عنوان کرد

ضرورت حذف قیمت‌گذاری دستوری برای آزمایشگاه‌ها

مدیرعامل شرکت اپیل گفت: اگرچه ما مورد تایید وزارت نیرو، وزارت نفت، سازمان غذا و دارو، مخابرات و وزارت کار هستیم، اما واقعیت این است که ایجاد آزمایشگاه در ایران چندان مقرون به صرفه نیست چون علاوه بر بالا نبودن تعداد پروژه‌ها، دولت قیمت‌ها را کنترل می‌کند و از طرفی واردات برخی تجهیزات به کشور بسیار پیچیده است.



پوشش می‌دهند و نقش بسیار حساسی در توسعه کیفی محصولات و همچنین صادرات دارند. «اپیل» یکی از شرکت‌های آزمایشگاهی با مجوزهای بین‌المللی است که با سابقه ۲۳ ساله در صنایع مختلف و به‌ویژه صنعت برق توانسته به عنوان موتور محرکه ارتقای کیفیت شرکت‌ها عمل کند و با ارائه گواهی‌نامه‌های معتبر، صادرات تجهیزات صنعت برق را تسهیل کند. با وجود این هنوز هم شرکت‌ها در برخی بخش‌ها برای بررسی فنی و دریافت گواهی چاره‌ای جز ارسال محصول به خارج کشور با صرف هزینه‌های گزاف ندارند، چرا که واردات تجهیزات و دستگاه‌های انجام این تست‌ها نیازمند سرمایه‌گذاری‌های کلان است که به تنهایی از عهده اپیل برنمی‌آید و همکاری صندوق نوآوری و شکوفایی، وزارت نیرو و بانک‌ها را می‌طلبد.

مدیرعامل شرکت آزمایشگاه‌های صنایع انرژی (اپیل) می‌گوید: امروز ۵۰۰ میلیارد تومان برای راه‌اندازی فاز اول آزمایشگاه قدرت و انرژی‌های تجدیدپذیر نیاز داریم و این در حالی است که برای راه‌اندازی چنین آزمایشگاه‌هایی در تمام دنیا بیش از ۸۰ درصد پروژه را دولت از طریق تسهیلات بلاعوض تامین می‌کند. ما حتی حاضریم از طریق تسهیلات یا مشارکت مدنی این پروژه‌ها را اجرایی کنیم، اما باید بازه بازپرداخت را طولانی‌تر کنند یا حداقل در بخش وثایق و تضامین شرایط را تسهیل کنند. علاوه بر مساله تسهیلات، در برخی بخش‌های صنعت برق ورود کرده‌ایم، اما به دلیل عدم همکاری از سوی نهادهای مربوطه، پروژه دچار وقفه طولانی‌مدت شده است.

به گفته سیدمحسن میرصدری آزمایشگاه‌ها به طور کلی سودده نیستند، اما اشتغال بالایی به عنوان

یک فعالیت زیرساختی ایجاد می‌کنند و برای شرکت‌های تولیدکننده داخلی با توجه به عدم نیاز به ارسال تجهیزات به آزمایشگاه‌های خارجی، کاهش هزینه‌ها را به دنبال دارند. انتظار ما این است که در زمینه توسعه آزمایشگاه‌های تجدیدپذیر و آزمایشگاه قدرت در قالب مشارکت مدنی با ما همکاری کنند یا از محل بند «ط» تبصره ۱۵ قانون بودجه تسهیلات لازم را در اختیار ما قرار دهند تا امکان انجام این تست‌ها در داخل کشور فراهم شود. متن پیش رو حاصل گفت‌وگوی «دنیای اقتصاد» با سیدمحسن میرصدری، مدیرعامل شرکت آزمایشگاه‌های صنایع انرژی (اپیل) در رابطه با مهم‌ترین فعالیت‌ها و چالش‌های پیش روی این شرکت است که در ادامه می‌آید.

لطفاً در خصوص نحوه شکل‌گیری اپیل توضیح دهید.

اپیل از سال ۱۳۷۹ با مشارکت دانشگاه‌های صنعتی از جمله دانشگاه تهران، دانشگاه امیرکبیر، دانشگاه شهید عباسپور، علم و صنعت و برخی از اعضای سندیکای صنعت برق با هدف ایجاد یک مرکز پیشرفته برای آزمون، بازرسی و صدور گواهی‌نامه برای تجهیزات صنعت برق ایجاد شد تا شرکت‌های داخلی از ارسال بسیاری از محصولات به خارج کشور جهت دریافت گواهی کیفیت بی‌نیاز شوند. این آزمایشگاه در سال ۸۹ با پیشرفت و توسعه فعالیت‌ها موفق به دریافت گواهی‌نامه ISO IEC 17025 از سازمان ملی استاندارد شد که به معنای تایید کیفیت بالای آزمایشگاه در تمامی بخش‌هاست. در ادامه «اپیل» از سال ۹۳ وارد بازار نفت و گاز و مخابرات شد و در سال ۹۵ توانستیم گواهی ISO IEC 17025 را از نهاد اعتباربخشی بین‌المللی روسیه (عضو شبکه جهانی ILAC)

متن کامل

که نیازمندی‌های این شرکت‌ها به طور کامل مورد توجه قرار نگرفته و فضای کسب‌وکار پربیسکی را تجربه می‌کنند. از مهم‌ترین شرکت‌های دانش‌بنیان می‌توان به گروه شرکت‌های خدمات آزمایشگاهی اشاره کرد که خلأ امکانات سازمان ملی استاندارد را

ضرورت توجه به شرکت‌های دانش‌بنیان چند سالی است که از سوی کارشناسان اقتصادی مطرح می‌شود و تاسیس صندوق نوآوری و شکوفایی برای پرداخت تسهیلات یکی از مهم‌ترین اقدامات در این راستا به شمار می‌رود؛ با وجود این، واقعیت این است

مرکز پژوهش‌های مجلس گزارش داد

بررسی بخش انرژی در لایحه برنامه هفتم توسعه

مرکز پژوهش‌های مجلس در گزارشی به بررسی وضعیت حوزه انرژی در لایحه برنامه هفتم توسعه پرداخت.

برنامه هفتم توسعه

دفتر مطالعات انرژی، صنعت و معدن این مرکز در گزارشی با عنوان «بررسی لایحه برنامه هفتم توسعه (۱۷): بخش انرژی» بیان کرد لایحه برنامه هفتم توسعه شامل بیست و چهار فصل است که فصل نهم این لایحه مرتبط با حوزه انرژی است. اگرچه در این فصل به صورت خاص به مسئله انرژی پرداخته شده، اما در برخی دیگر فصول لایحه مانند فصل اول «رشد اقتصادی»، فصل سوم «اصلاح ساختار بودجه» و فصل دوازدهم «ترانزیت و اقتصاد دریامحور» نیز به صورت موردی برخی مواد مرتبط با حوزه انرژی به ویژه در حوزه روابط مالی نفت و دولت مطرح شده است.

این گزارش با ارزیابی تحقق شاخص‌ها و اهداف مدون در برنامه ششم توسعه نشان می‌دهد از بین

۱۷ تکلیف قانونی مندرج مرتبط با بخش نفت و گاز در برنامه، بیش از ۷۰ درصد آن‌ها اجرایی نشده و یا به صورت ناقص اجرا شده است. از عمده دلایل عدم موفقیت احکام برنامه ششم در بخش نفت و گاز، می‌توان به فقدان رویکرد آینده‌پژوهی (اعمال تحریم، موانع محیطی، جهش نرخ ارز)، تأخیر در تدوین آیین‌نامه‌ها و معطل ماندن اقدامات لازم، نبود شاخص‌های مشخص برای ارزیابی برخی احکام و نبود ضمانت اجرا، ناهماهنگی بین نهادها و بخش‌های اجراکننده برنامه‌ها، متناسب نبودن و مشخص نبودن اولویت‌های برنامه تعریف شده با منابع، ظرفیت‌ها و محدودیت‌های کشور اشاره کرد. در این گزارش آمده است که برخی مواد ارائه شده در لایحه برنامه هفتم توسعه، از دو بعد دارای ضعف

و ایراد است که شامل نادیده گرفتن برخی مسائل اساسی بخش انرژی و نیز ضعف در احکام و به تبع آن احتمال عدم اثربخشی است. عدم توجه به ایجاد و توسعه زیرساخت‌های مدیریت مصرف انرژی، نبود شفافیت و انتظام بخشی در حوزه منابع نفت و گاز، عدم پرداخت به موضوع اتلافات گسترده در حوزه انرژی نظیر گازهای مشعل و اتلافات خطوط انتقال گاز که عمدتاً از سوی بخش دولتی صورت می‌گیرد، عدم تشکیل صندوق بهینه‌سازی مصرف انرژی و ضعف در پرداخت به ابعاد مختلف دیپلماسی انرژی از موارد مهمی است که در فصل انرژی لایحه به آن‌ها پرداخته نشده است.

در مقابل، توجه به ابزارها و سازوکارهای لازم برای پیشبرد امور بهینه‌سازی مصرف با هدف رفع ناترازی انرژی، استقلال نهاد ناظر بر ایمنی فعالیت‌های هسته‌ای، هدف‌گذاری برای توسعه ظرفیت تولید برق تجدیدپذیر و ذخیره‌سازی گاز طبیعی از نقاط قوت احکام ارائه شده در فصل انرژی لایحه است.

طبق بررسی‌های این گزارش، در ابتدای فصل نهم لایحه با عنوان انرژی، ذیل ماده (۴۲)، جدول اهداف کمی سنج‌های عملکردی نفت و گاز و برق آورده شده است. از جمله نقاط قوت ماده (۴۲) مرتبط با «اهداف کمی»، هدف‌گذاری برای بهینه‌سازی مصرف انرژی و توسعه ظرفیت تولید برق تجدیدپذیر است. اما در برخی موارد عدم تناسب بین اهداف کمی و مواد لایحه وجود داشته و همچنین برخی اهداف با واقعیات همخوانی ندارند.

اگرچه در ماده (۴۳) لایحه با عنوان «نظام راهبری انرژی»، به تفکیک وظایف حاکمیتی و تصدی‌گری و اصلاح ساختاری برخی از نهادهای متولی حوزه انرژی از جمله استقلال نهاد ناظر بر ایمنی فعالیت‌های هسته‌ای که از نکات مثبت این لایحه

شمرده می‌شود، پرداخته شده، اما احاله به آینده اصلاحات ساختاری بیان شده در حوزه حکمرانی انرژی، رابطه مالی برق و ساختار بهینه‌سازی (تصویب هیئت وزیران) و همچنین بیان کلیات در مورد اصلاح ساختار صنعت برق و معاملات برق در بورس انرژی از جمله نقاط ضعف این ماده است.

این گزارش از جمله نقاط قوت مواد (۴۴) و (۴۵) با عنوان «تولید و دیپلماسی انرژی» را اخذ مجوز برای برخی از اقدام‌های فعالانه در حوزه دیپلماسی انرژی مانند توسعه میادین مشترک و مشارکت در احداث پالایشگاه‌های خارجی و نیز توجه به ذخیره‌سازی گاز طبیعی برای کمک به حل مسئله ناترازی در اوج مصرف می‌داند.

همچنین عدم هدف‌گذاری توسعه دیپلماسی انرژی مبتنی بر تبدیل شدن ایران به مرکز مبادلات (هاب) انرژی منطقه، اتخاذ رویکرد انفعالی (ارزآوری و تأمین نیاز داخل) در دیپلماسی انرژی، کلی و کم‌اثر بودن حکم کاهش تولید نفت کوره در سبد پالایشی و عدم ارائه پیشنهاد برای افزایش سرمایه‌گذاری در تولید نفت و گاز از نقاط ضعف این ماده محسوب می‌شود.

مهم‌ترین موارد پیشنهادی در این گزارش شامل ارائه یک پیشنهاد راهبردی برای تبدیل شدن ایران به مرکز مبادلات (هاب) انرژی منطقه، تقویت ساختار نهادهای متولی حوزه بهینه‌سازی مصرف انرژی، پیشنهاد تأسیس صندوق بهینه‌سازی مصرف انرژی به منظور کمک به اجرای پروژه‌های بهینه‌سازی، اصلاح ساختار صنعت برق، بهبود روابط مالی صنعت برق، استقلال نهاد ناظر بر ایمنی فعالیت‌های هسته‌ای و کاهش هدررفت انرژی با تمرکز بر جمع‌آوری گازهای مشعل (فلر) است. متن کامل گزارش را [اینجا](#) بخوانید.

شامخ مدیران خرید در خرداد ماه به ۵۳,۲۸ واحد رسید

ترمز فعالیت‌های اقتصادی در خرداد ماه نیز با موانع تکراری همچون مشکلات مربوط به تأمین مواد اولیه، تأمین ارز و نقدینگی بنگاه‌ها و قطعی برق و گاز کشیده شد.



مشکلات و موانع تکراری همچون فصل‌های گذشته برای فعالیت اقتصادی بودند. فقدان تأمین ارز موردنیاز برای واردات مواد اولیه، عدم تعادل در بازار ارز و نوسانات شدید قیمتی، پایین بودن ارزش ریال در برابر سایر ارزها، دشواری تأمین نقدینگی از بانک‌ها، تورم و افزایش قیمت‌ها، قطعی برق و گاز و تعطیلی خطوط تولید، قیمت‌گذاری دستوری و بدون کارشناسی دولت، کمبود نیروی کار، مشکلات مالیاتی و توقف عرضه مواد اولیه یا خوراک از سوی پتروشیمی‌ها برای قیمت‌گذاری جدید، بخشی از مشکلات اصلی از دید برخی از فعالان اقتصادی در

موانع تکراری سد راه روند افزایشی شدند که شاخص مدیران خرید (شامخ) در اردیبهشت ماه در پیش گرفته بود. شامخ در خردادماه برای کل اقتصاد ایران ۵۳,۲۸ محاسبه شده که نسبت به اردیبهشت‌ماه ۴,۰۲ واحد کاهش نشان می‌دهد. اما آنچه در افت شامخ در خردادماه بیش از سایر مولفه‌ها تأثیرگذار بوده، دو مولفه میزان سفارشات جدید مشتریان و موجودی مواد اولیه و لوازم خریداری شده است که هر دو کمتر از ۵۰ به ثبت رسیده‌اند. در این ماه نیز فعالان اقتصادی همچنان درگیر

خردادماه ۱۴۰۲ است.

براساس گزارش مرکز پژوهش‌های اتاق ایران، شاخص مدیران خرید (تعدیل فصلی نشده) برای کل اقتصاد ایران در خردادماه عدد ۵۳,۲۸ محاسبه شده است که نسبت به ماه گذشته (۵۷,۳۰) کاهش داشته است. شاخص کل، کندترین رشد در ۴ ماهه اخیر (به‌غیر از فروردین‌ماه) را نشان می‌دهد. در خردادماه بسیاری از شرکت‌ها شرایط را مانند ماه قبل ارزیابی کرده‌اند و به عقیده فعالان اقتصادی نوسانات بالای نرخ ارز، تقاضا را کاهش داده است. در این ماه به‌غیر از میزان سفارشات جدید مشتریان و موجودی مواد اولیه یا لوازم خریداری‌شده سایر مؤلفه‌های اصلی بالای ۵۰ بوده‌اند.

شاخص میزان فعالیت‌های کسب‌وکار در خردادماه (۵۷,۲۶) نسبت به ماه گذشته (۶۰,۹۶) با کاهش روبرو بوده و طی ۴ ماه اخیر از اسفندماه (به‌غیر از فروردین) کمترین مقدار خود را ثبت کرده است. شاخص میزان سفارشات جدید مشتریان در خرداد (۴۹,۹۶) نسبت به ماه گذشته (۵۷,۱۵) کاهش داشته است و طی ۴ ماه اخیر از اسفندماه ۱۴۰۱ (به‌غیر از فروردین) کمترین مقدار خود را ثبت کرده است. رکود و تضعیف تقاضا ناشی از کاهش قدرت خرید و کمبود نقدینگی مشتریان و نابسامانی پیوسته نرخ ارز طی ماه‌های اخیر است.

شاخص موجودی مواد اولیه و یا لوازم خریداری شده (۴۶,۵۶) که در اردیبهشت‌ماه (۵۸,۰۸) بهبود یافته بود، مجدداً کاهش یافته و کمترین مقدار ۴ ماهه اخیر از اسفندماه ۱۴۰۱ (به‌غیر از فروردین) را ثبت کرده است. شرکت‌ها، همچنان به دلیل نوسانات شدید قیمتی، بالا بودن قیمت‌ها و مشکل عدم تخصیص و دسترسی به ارز که طی ماه‌های اخیر با آن روبرو بوده‌اند، در تأمین مواد اولیه و لوازم

موردنیاز خود با مشکل روبرو هستند.

شاخص قیمت خرید مواد اولیه یا لوازم خریداری شده (۷۳,۲۲) در مقایسه با تورم شدید چندین ماهه اخیر، افزایش ملایم‌تری داشته و به کندترین میزان ۸ ماهه از آبان ماه ۱۴۰۱ رسیده است، هرچند به عقیده فعالان اقتصادی این کندی در افزایش قیمت‌ها به دلیل کاهش نرخ ارزی بوده که در خردادماه وجود داشته است.

شاخص میزان فروش کالاها و خدمات که در اردیبهشت‌ماه (۶۴,۰۹) با ازسرگیری فعالیت‌ها و سفارشات، نسبت به ماه گذشته بهبود یافته بود، در خردادماه (۵۰,۶۵) مجدداً کاهش یافت و تقریباً در محدوده خنثی ۵۰ قرار گرفت و طی ۵ ماه اخیر (به‌غیر از فروردین‌ماه) یکی از کمترین مقادیر خود را ثبت کرده است.

شاخص انتظارات در ارتباط با میزان فعالیت اقتصادی در ماه آینده (۶۰,۱۷) اگرچه همچنان مثبت است اما در مقایسه با روند سه ماه اخیر شدت انتظارات مثبت اندکی ضعیف‌تر است و بسیاری از شرکت‌ها نگرانی خود را در مورد رکود تقاضا و شرایط قیمتی بازار ابراز کرده‌اند.

شاخص مدیران خرید صنعت (تعدیل فصلی نشده) نیز در خردادماه عدد ۵۵,۳۰ به دست آمده است و کمترین مقدار ۵ ماهه خود را از بهمن‌ماه (به‌غیر از فروردین) ثبت کرده است. در این ماه هر ۵ مؤلفه اصلی بیشتر از ۵۰ گزارش شده‌اند. کمتر شدن شیب افزایش شاخص صنعت به دلیل کاهش رشد میزان سفارشات است. شاخص تولید بخش صنعت در خرداد نسبت به ماه گذشته کاهش داشته و از ۷۳,۷۸ در اردیبهشت‌ماه به ۵۶,۳۹ در خردادماه رسیده است و پایین‌ترین مقدار پنج‌ماهه از بهمن‌ماه (به‌غیر از فروردین) را ثبت کرده است.

۵۷۲۱۲ / ت ۶۱۲۹۰هـ

شماره
تاریخ ۱۴۰۲ / ۴ / ۴

جمهوری اسلامی ایران
رئیس جمهور
تصویب نامه هیئت وزیران
بسمه تعالی
"با صلوات بر محمد و آل محمد"

وزارت امور اقتصادی و دارایی - سازمان برنامه و بودجه کشور
وزارت دفاع و پشتیبانی نیروهای مسلح

هیئت وزیران در جلسه ۱۴۰۲/۳/۳۱ به پیشنهاد وزارت دفاع و پشتیبانی نیروهای مسلح و به استناد اصل یکصد و سی و هشتم قانون اساسی جمهوری اسلامی ایران تصویب کرد:
ماده (۴) آیین نامه تضمین معاملات دولتی موضوع تصویب نامه شماره ۱۲۳۴۰۲/ت ۵۰۶۵۹هـ مورخ ۱۳۹۴/۹/۲۲ و اصلاحات بعدی آن به شرح زیر اصلاح می شود:

۱- بند (ث) به شرح زیر اصلاح می شود:
ث - گواهی خالص مطالبات قطعی تأیید شده قراردادهای کلیه اشخاص حقیقی و حقوقی از سوی دستگاههای اجرایی و ذی حسابان مربوط برای همه دستگاههای اجرایی مطابق کاربرگهای پیوست این آیین نامه که تأیید شده به مهر دفتر هیئت دولت است.
تبصره - ضوابط مربوط به این بند جهت تضمین حقوق دولت توسط سازمان برنامه و بودجه کشور ابلاغ خواهد شد.
۲- متن زیر به عنوان بند (د) الحاق می شود:

د - تضمین نامه بالاترین مقام قرارگاه سازندگی خاتم الانبیا(ص)، در قراردادهایی که این قرارگاه مطابق قوانین و مقررات بدون برگزاری مناقصه به عنوان طرف قرارداد تعیین می گردد و یا در قراردادهایی که قرارگاه مزبور به عنوان برنده مناقصه تعیین گردیده است و به تشخیص بالاترین مقام دستگاه اصلی موضوع جدول شماره (۹) ماده واحده و جداول کلان قانون بودجه، در طول اجرای قرارداد جهت تسریع در انجام تعهدات ضرورت داشته باشد، به عنوان تضمین پیش پرداخت، انجام تعهدات و حسن اجرای کار.

۳- متن زیر به عنوان تبصره (۵) الحاق می شود:
تبصره ۵- در صورت عدم انجام تعهدات موضوع تضمین نامه مذکور در بند (د)، وزارت امور اقتصادی و دارایی (خزانه داری کل کشور) مکلف است با درخواست دستگاه اجرایی و تأیید سازمان برنامه و بودجه کشور، مبلغ تضمین نامه را از محل موجودی حساب درآمد اختصاصی موضوع ماده (۲۲) قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت - مصوب ۱۳۸۰ - کسر و به دستگاه اجرایی ذی نفع مسترد نماید.

محمد مخبر
معاون اول رئیس جمهور

رونوشت به دفتر مقام معظم رهبری، دفتر رئیس جمهور، دفتر رئیس مجلس شورای اسلامی، دفتر رئیس قوه قضاییه، دفتر معاون اول رئیس جمهور، دبیرخانه مجمع تشخیص مصلحت نظام، دبیرخانه ستاد کل نیروهای مسلح، دیوان محاسبات کشور، دیوان عدالت اداری، سازمان بازرسی کل کشور، معاونت های قوانین و نظارت مجلس شورای اسلامی، امور تدوین، تنقیح و انتشار قوانین و مقررات، کلیه وزارتخانه ها، سازمان ها و مؤسسات دولتی، معاونت های رئیس جمهور، نهادهای انقلاب اسلامی، روزنامه رسمی جمهوری اسلامی ایران، دبیرخانه شورای اطلاع رسانی دولت و دفتر هیئت دولت ابلاغ می شود.

آیین نامه تضمین معاملات دولتی اصلاح شد

معاون اول رئیس جمهور مصوبه هیات وزیران در خصوص اصلاح ماده ۴ آیین نامه تضمین معاملات دولتی را ابلاغ کرد.



تصویب نامه مصوب جلسه مورخ ۱۴۰۲/۰۳/۳۱ هیات وزیران در خصوص «اصلاح ماده ۴ آیین نامه تضمین معاملات دولتی» طی نامه شماره ۵۷۲۱۲ در تاریخ ۱۴۰۲/۰۴/۴ توسط معاون اول رئیس جمهور ابلاغ شد.



شرکت توانیر

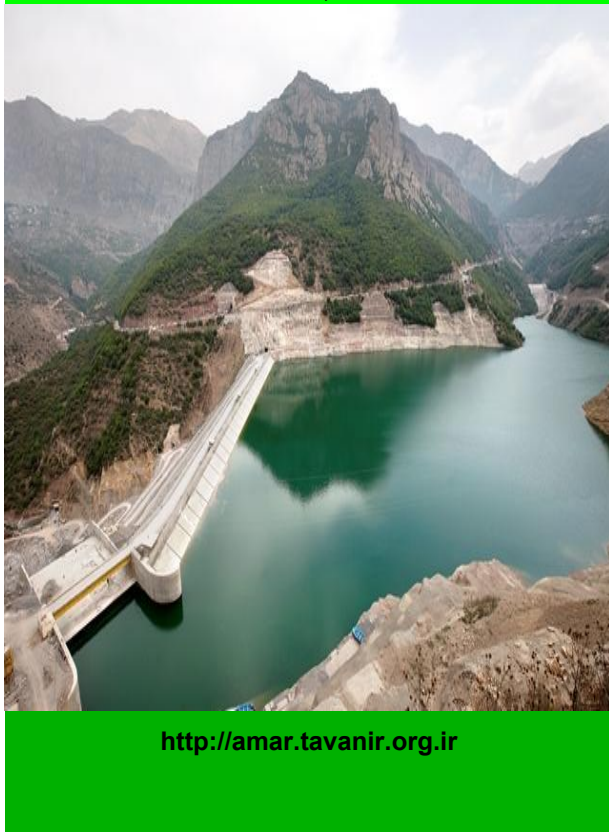


جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

خلاصه وضعیت آماری صنعت برق کشور

معاونت تحقیقات و منابع انسانی
دفتر فناوری اطلاعات، ارتباطات و آمار

اطلاعات تا پایان ۱۴۰۲/۰۴/۰۹

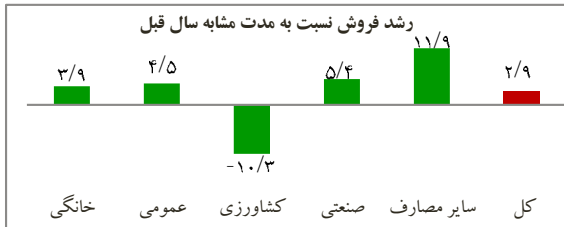


<http://amar.tavanir.org.ir>

موارد با رنگ صورتی، نسبت به گزارش هفته قبل به روز رسانی شده است.

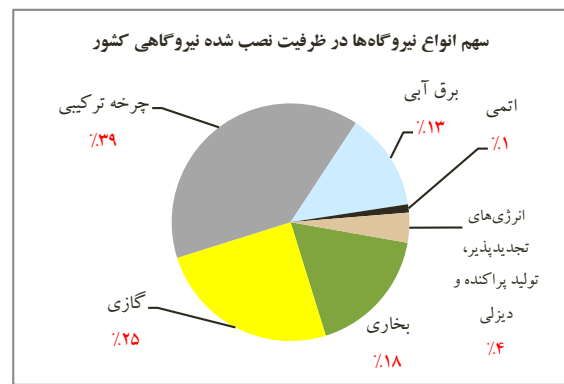
سهم مصارف مختلف در کشور (درصد)

شرح	سال ۱۴۰۱	تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۱**	تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۲**
خانگی	۳۱/۷	۲۶/۵	۲۶/۸
عمومی	۸/۷	۷/۹	۸/۰
کشاورزی	۱۴/۴	۱۵/۷	۱۳/۷
صنعتی	۳۶/۲	۴۱/۸	۴۲/۹
سایر مصارف (تجاری)	۷/۵	۷/۰	۷/۶
روشنایی معابر	۱/۵	۱/۱	۱/۱



تعداد کارکنان صنعت برق در پایان سال ۱۴۰۱*

شرح	تعداد (نفر)	سهم (درصد)
زیر دیپلم	۲۶۸۳	۵/۳
دیپلم	۸۷۶۸	۱۷/۵
فوق دیپلم	۶۲۲۸	۱۲/۴
لیسانس	۲۱۶۷۵	۴۲/۲
فوق لیسانس و دکتری	۱۰۸۰۲	۲۱/۵
جمع	۵۰۱۵۶	۱۰۰



وضعیت فروش، مشترکین، شبکه توزیع و برق روستایی

فروش	پایان ۱۴۰۱	تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۱**	تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۲**	واحد
جمع کل	۳۱۶۶۳۱	۴۲۲۵۷	۴۳۴۸۵	میلیون کیلووات ساعت
خانگی	۱۰۰۲۳۳	۱۱۲۰۲	۱۱۶۳۶	
عمومی	۲۷۶۳۴	۳۳۲۱	۳۴۷۰	
کشاورزی	۴۵۶۲۴	۶۶۲۵	۵۹۴۵	
صنعتی	۱۱۴۷۶۹	۱۷۶۸۰	۱۸۶۴۱	
سایر مصارف (تجاری)	۲۳۶۷۰	۲۹۶۲	۳۳۱۴	
روشنایی معابر	۴۷۰۲	۴۶۷	۴۷۹	
مشترکین	سال ۱۴۰۱*	عملکرد تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۱	عملکرد تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۲	واحد
جمع کل	۳۹۶۳۷	۲۰۹	۱۳۲	هزار مشترک
خانگی	۳۱۶۴۵	۱۲۲	۷۱	
عمومی	۱۹۰۸	۴۲	۴۰	
کشاورزی	۵۲۳	۴	۳	
صنعتی	۲۶۸	۰	۱	
سایر مصارف (تجاری)	۵۲۹۲	۴۰	۱۷	
شبکه توزیع	سال ۱۴۰۱*	عملکرد تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۱	عملکرد تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۲	واحد
طول شبکه فشار متوسط	۴۵۹	۱	۰	هزار کیلومتر
طول شبکه فشار ضعیف	۳۹۲	۲	۲	
تعداد ترانسفورماتورها	۸۲۱	۱	۷	هزار دستگاه
ظرفیت ترانسفورماتورها	۱۳۸۳۸۶	۱۰۵	۸۱۴	مگاوات آمپر
روستای برقدار	سال ۱۴۰۱*	عملکرد تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۱	عملکرد تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۲	واحد
کل روستاهای برقدار شده	۵۸۶۷۳	۰	۰	روستا
تعداد خانوار روستایی برقدار	۶۰۱۸۹۰۸	۰	۰	خانوار
طول شبکه فشار متوسط روستایی	۲۹۸۹۱۸	۰	۰	کیلومتر
طول شبکه فشار ضعیف روستایی	۱۳۷۲۵۱	۰	۰	
تعداد ترانسفورماتور روستایی	۳۰۹۰۹۹	۰	۰	دستگاه
ظرفیت ترانسفورماتور روستایی	۳۴۵۳۰	۰	۰	مگاوات آمپر

برخی شاخص‌های سالانه صنعت برق

شرح	۱۴۰۰	۱۴۰۱*	واحد
قدرت سرانه	۱۰۳۳	۱۰۷۲	وات
تولید سرانه	۴۲۳۵	۴۳۶۶	کیلووات ساعت
مصرف سرانه	۳۶۶۸	۳۷۳۸	کیلووات ساعت
متوسط مصرف مشترکین خانگی	۳۱۸۸	۳۱۶۷	کیلووات ساعت

* آمارهای سال ۱۴۰۱ 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.

ظرفیت نامی، عملی، تولید و نیاز مصرف تا ۱۴۰۲/۰۴/۰۹

واحد	سهم(درصد)	میزان	ظرفیت نصب شده نیروگاهی
	۱۷/۴	۱۵۸۲۹	بخاری
	۲۵/۰	۲۳۸۱۱	گازی
	۳۹/۰	۳۵۵۵۹	چرخه ترکیبی
	۱۳/۳	۱۲۰۹۳	برق آبی
	۱/۱	۱۰۲۰	اتمی
	۲/۶	۲۳۷۲	تولید پراکنده(شامل ۲۴۵ MW خودتامین)
	۱/۲	۱۰۵۸	انرژی‌های تجدیدپذیر(شامل برقایی کمتر از ۱۰MW)
	۰/۴	۴۰۷	دیزلی
	۱۰۰	۹۱۱۲۹	کل ظرفیت نصب شده
	میزان	میزان	افزایش ظرفیت طی سال ۱۴۰۲
	۵۳/۵	۱۸۳	گازی
	۰/۰	۰	چرخه ترکیبی
	۰/۰	۰	برق آبی
	۰/۰	۰	اتمی
	۴۰/۵	۱۳۸/۷	تولید پراکنده (DG , CHP)
	۶/۰	۲۰/۵	انرژی‌های تجدیدپذیر
	۱۰۰	۳۲۲	کل ظرفیت نصب شده ۱۴۰۲
	میزان	میزان	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)
	۴/۳	۵۹۸۶۲	قدرت عملی شبکه سراسری
	۴/۳	۱۱۷۲۲	در زمان یکک ۱۴۰۲ (تاکون):
	۴/۳	۷۱۵۸۴	(ساعت ۱۴:۳۶، ۱۴:۲۰، ۱۴:۰۶)
	۴/۲	۵۲۴۳۵	تولید همزمان شبکه سراسری
	۱۰/۸	۷۹۹۵	در زمان یکک ۱۴۰۲ (تاکون):
	۵/۰	۶۰۴۳۰	(ساعت ۱۴:۳۶، ۱۴:۲۰، ۱۴:۰۶)
	۵/۵	۴۴۱	دریافت برون مرزی در یکک (۱۴:۳۶، ۱۴:۲۰، ۱۴:۰۶)
	۵/۱	۶۰۸۷۱	قدرت تامین شده در لحظه یکک سال ۱۴۰۲ (تاکون)
	۲/۳	۶۸۰۵۴	یکک تقاضا سال ۱۴۰۲
	۲/۱	۶۴۱۴۸	تاکون (مگاوات)
	۰/۶	۱۰۰۲۶۳	تولید ناویژه برق کشور
	۹۴/۰	۸۳۶۹	از ابتدای سال ۱۴۰۲
	۴/۴	۱۰۸۵۳۲	جمع
	-۲۴/۳	۹۱۲	انرژی دریافت شده برون مرزی ۱۴۰۲
	۱۰۵/۲	۱۴۹۶	انرژی ارسال شده برون مرزی ۱۴۰۲

مأخذ: شرکت مدیریت شبکه برق ایران

سوخت مصرفی نیروگاه‌های شبکه سراسری از ابتدای سال تا ۱۴۰۲/۰۴/۰۹

واحد	میزان	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)	شرح
میلیون متر مکعب	۲۳۸۶۹	۱۲/۱	گاز
میلیون لیتر	۵۵۷	-۷۶/۳	گازوئیل
	۷۷۰	-۲۹/۸	نفت کوره
	۲۵۱۷۶	۱/۰۷	جمع
عملکرد و پیش بینی بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۲			
عملکرد			
تاریخ بهره‌برداری	نام نیروگاه	نوع واحد	شماره واحد (مگاوات)
۱۴۰۲	تولید پراکنده	واحد	۱۳۸/۷
۱۴۰۲	تجدیدپذیر	واحد	۲۰/۵
۱۴۰۲/۰۱/۰۸	قدس (شهید باکری)	گازی	۴
	جمع عملکرد از ابتدای سال		۲۲۲
پیش بینی بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۲			
پیش بینی			
تاریخ بهره‌برداری	نام نیروگاه	نوع واحد	شماره واحد (مگاوات)
	تولید پراکنده	واحد	۶۱
	تجدیدپذیر	واحد	۲۵۸۰
	ویس	گازی	۳۰۷
	سهند	گازی	۳۰۷
	تکا (دو واحد گازی)	سیکل ترکیبی	۳۲۴
	سبزوار (دو واحد گازی)	گازی	۳۶۶
	ترت حیدریه (دو واحد گازی)	گازی	۳۶۶
	خرم آباد (دو واحد گازی)	سیکل ترکیبی	۳۶۶
	سیلان (واحد بخار)	سیکل ترکیبی	۱۶۰
	رودشور (واحد بخار)	سیکل ترکیبی	۳۴۵
	قشم غدیر (واحد بخار)	سیکل ترکیبی	۱۶۰
	فردوسی (نوس-واحد بخار)	سیکل ترکیبی	۱۶۰
	دالاهو (واحد بخار)	سیکل ترکیبی	۲۹۳
	عسلویه	سیکل ترکیبی	۱۶۰
	برق و بخار مکران	سیکل ترکیبی	۱۸۳
	آریان (زنجان ۲-واحد بخار)	سیکل ترکیبی	۱۸۰
	پارس جنوبی(عمت-واحد بخار)	سیکل ترکیبی	۱۶۰
	فولاد بونای ایرانیان(واحد بخار)	سیکل ترکیبی	۱۳۸
	پایه گازسوز طرشت	گازی	۵۸
	گازی متوسط جاسک	گازی	۴۲
	گازی متوسط دورود	گازی	۴۲
	گازی متوسط شوش	گازی	۴۲
	گازی متوسط خاتم یزد	گازی	۴۲
	مشکین شهر	زمین گرمایی	۵
	نیروگاه چمشیر (دو واحد)	برقایی	۱۷۵
	بسته اردل	برقایی	۵
	جمع پیش بینی تا پایان سال		۷۰۳۷
	جمع عملکرد و پیش بینی سال		۷۳۶۹

مأخذ: شرکت مدیریت شبکه، شرکت تولید نیروی برق حرارتی، شرکت توسعه منابع آب و نیروسانیا و دفتر تولید پراکنده

خطوط و پست‌های انتقال و فوق توزیع

شرح	تا پایان سال ۱۴۰۱*	افزایش طی سال ۱۴۰۲	تا پایان خرداد ۱۴۰۲
طول خطوط ۴۰۰ کیلوولت	۲۲۴۷۹	۵۴	۲۲۵۳۳
۲۳۰ کیلوولت	۲۳۴۶۹	۳۴۹	۲۳۸۱۸
جمع انتقال	۵۵۹۴۸	۴۰۳	۵۶۳۵۱
۱۳۲ کیلوولت	۲۵۰۳۵	۵۳	۲۵۰۸۸
۶۱۳ و ۶۱۶ کیلوولت	۵۱۳۹۳	۱۸۰	۵۱۵۷۳
جمع فوق توزیع	۷۶۴۲۸	۲۲۳	۷۶۶۵۱
جمع کل خطوط	۱۳۲۳۷۶	۶۲۶	۱۳۲۰۱۳
طول خطوط پست‌ها (مگاوات برقی)	۸۲۹۳۳	۱۵۱۵	۸۴۴۴۸
۲۳۰ کیلوولت	۹۷۷۷۸	۷۷۰	۹۸۵۴۸
جمع انتقال	۱۸۰۷۱۱	۲۳۵	۱۸۲۹۶۶
۱۳۲ کیلوولت	۳۹۵۱۶	۲۹۰	۳۹۸۰۶
۶۱۳ و ۶۱۶ کیلوولت	۸۴۵۱۹	۵۹۲	۸۵۱۱۱
جمع فوق توزیع	۱۲۴۰۳۵	۸۸۲	۱۲۴۹۱۷
جمع کل پست‌ها	۳۰۴۷۴۶	۳۱۶۷	۳۰۷۹۱۳
جمع کل پست‌های بلافاصل	۱۰۱۱۷۸	۲۰۰	۱۰۱۳۷۸
جمع کل پست‌ها(شامل بلافاصل)	۴۰۵۹۲۴	۳۳۶۷	۴۰۹۲۹۱

مأخذ: شرکت‌های برق منطقه‌ای، دفتر برنامه ریزی توسعه شبکه انتقال شرکت توانیر

پروژه‌های خطوط و پست‌های با بیش از ۸۵ درصد پیشرفت

شرح	تا پایان خرداد سال ۱۴۰۲
طول خطوط ۴۰۰ کیلوولت	۳۷
۲۳۰ کیلوولت	۳۰۶
جمع انتقال	۳۴۳
۱۳۲ کیلوولت	۴۴
۶۱۳ و ۶۱۶ کیلوولت	۲۹۷
جمع فوق توزیع	۳۴۱
جمع کل طول خطوط	۶۸۴
طول خطوط پست‌ها (مگاوات برقی)	۴۰۰
۲۳۰ کیلوولت	۸۷۰
جمع انتقال	۱۲۷۰
۱۳۲ کیلوولت	۴۱۰
۶۱۳ و ۶۱۶ کیلوولت	۳۶۰
جمع فوق توزیع	۷۷۰
جمع کل ظرفیت پست‌ها	۲۰۴۰

مأخذ: دفتر برنامه ریزی توسعه شبکه انتقال شرکت توانیر
* آمار سال ۱۴۰۱ بر اساس آمار راهبردی (ده ماه عملکرد و دو ماه برآورد) می باشد.