



رسانا

دوشنبه ۱۷ آبان ۱۴۰۰

۲۹۹۷

خبرنامه رسمی سندیکای صنعت برق ایران

Weidmüller
LET'S CONNECT

RELAY MODULES & SOLID-STATE RELAYS
ماژول‌های رله های جامد

POWER SUPPLIES
منابع تغذیه

TOOLS
ابزار

LIGHTNING & SURGE PROTECTION
برق‌زدگی

ویستا تجهیز گسترش
پست‌ها و تجهیزات حفاظت و بارها مدار
info@vistatkb.com
www.vistatkb.com
@vistatkb

شرکت ویستا تجهیز کیش بنیان
زمینه فعالیت: بازرگانی (نماینده شرکت
وایدمولر آلمان در ایران)

تلفن: ۰۲۱۸۸۰۶۷۲۴۹
ایمیل: info@vistatkb.com
آدرس وب سایت: www.vistatkb.com
اینستاگرام: @vistatkb

مشاهده ششمین شماره سراسری نشریه ستبران

فهرست

۲. رقم صادرات برق به ۱۰۰۰ مگاوات رسید.....
۲. توافق نامه تجاری شرق آسیا.....
- دولت نمی تواند از عراق پول برق و گاز صادراتی را بگیرد.....
۳. جزییات احداث ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر.....
۴. تورم تولیدکننده صنعت برق به ۴۰ درصد رسید.....
۵. تولیدمبدل حرارتی نیروگاهی در شرکت دانش بنیان تبعیض های ویرانگر در صنعت برق / پرداخت ناعادلانه تسهیلات در توانیر.....
۶. دومین برج خشک نیروگاه شهید مفتاح وارد مدار می شود.....
۷. بررسی تمهیدات لازم برای جلوگیری از تکرار خاموشی هادر کمیسسیون انرژی.....
۸. تاثیر فناوری بر حل بحران خاموشی.....

مهم ترین دستاوردهای سندیکا در حوزه فهارس بها

گام های بلند

بخش خصوصی صنعت برق در طول سال های فعالیت خود با مشکلات متعددی دست به گریبان بوده که بخش قابل توجهی از آنها ناشی از نوسانات و التهابات اقتصادی کشور بوده است. در حقیقت تغییر قیمت نهاده های تولید و افزایش قیمت تمام شده محصولات در شرایطی که عمده قراردادهای صنعت برق بلندمدت بوده و تغییر قیمت آنها بسیار دشوار است، یک چالش جدی برای فعالان این صنعت بوده است. به همین دلیل در طول سالیان متمادی نبود یک فهرست بهای مستقل برای رسته نیرو، خلأیی آسیب زا برای فعالان این صنعت محسوب می شد.

و مستمر سندیکا، صنعت برق صاحب سه فهرست بهای واحد پایه در رشته های خطوط زمینی، خطوط هوایی و پست های انتقال و فوق توزیع نیروی برق شد. این در حالی است که پیش از این و طی سال های متمادی، مهمترین مرجع مشاوران، پیمانکاران و کارفرمایان صنعت برق برای برآورد هزینه اجرای پروژه ها «فهرست بهای تاسیسات برق» بود. این فهرست همانطور که از نام آن پیداست برای استفاده مجریان و پیمانکاران پروژه های عمرانی طراحی شده بود. اما با توجه به عدم درج بسیاری از تجهیزات صنعت برق در این فهرست و یا منسوخ شدن تعداد زیادی از تجهیزات درج شده در

عدم آشنایی سازمان برنامه با صنعت برق و الزامات تدوین و ابلاغ فهارس بها، به تطویل زمان پیگیری های سندیکای صنعت برق ایران برای این مهم منجر شد، البته عدم همراهی وزارت نیرو و شرکت های تابعه هم در این امر بی تاثیر نبوده است. نکته کلیدی این است که در طول دهه های گذشته فعالان صنعت برق از داشتن یک فهارس بهای مستقل محروم بوده و تعدیل محدود قیمت تجهیزات هم بر اساس ردیف های محدود فهارس بهای ساختمان بر قراردادهای صنعت برق اعمال می شده و همین مساله شرکت ها را در مقابل افزایش قیمت نهاده های تولید، دچار آسیب ها و خسارات جدی می کرد. در نهایت اما پس از سال ها پیگیری مداوم

توافق نامه تجاری شرق آسیا

احسان آذری نیا: کمتر از دو ماه دیگر، یعنی از اول ژانویه سال جدید میلادی، توافق نامه تجاری «شراکت اقتصادی فراگیر منطقه‌ای» یا (RCEP) اجرایی می‌شود. مذاکرات مربوط به این توافق نامه تجارت آزاد از سال ۲۰۱۲ شروع شد و نوامبر سال گذشته، ۱۵ کشور شامل ۱۰ عضو آ.سه. آن و پنج کشور غیر عضو، از جمله چین آن را امضا کردند.

شرط اجرایی شدن این توافق نامه تجاری، تصویب آن از سوی حداقل ۶ عضو آ.سه. آن و سه کشور غیر عضو است. این شرط، هفته گذشته با تصویب توافق نامه در استرالیا و نیوزیلند تحقق پیدا کرد. دیدگاه‌های مختلفی درباره محتوای این توافق نامه، تاثیرات آن بر اقتصاد شرق آسیا و جهانی سازی و اهدافی که کشورهای عضو، به ویژه چین از حضور در این توافق نامه دارند، مطرح شده است. برخی کارشناسان معتقدند، چین بیش از هر کشور دیگر از این توافق نامه سود خواهد بود و پکن با حضور در این توافق نامه، اهداف گوناگونی، از جمله عقب راندن آمریکا از شرق آسیا و کمک به بین‌المللی شدن یوآن را دنبال می‌کند. توافق نامه تجاری شراکت اقتصادی فراگیر منطقه‌ای، بزرگ‌ترین توافق نامه تجارت آزاد جهان است؛ زیرا حدود ۳۰ درصد جمعیت جهان در کشورهایی زندگی می‌کنند که عضو این توافق نامه هستند. همچنین مجموع تولید ناخالص داخلی این کشورها بیش از ۲۶ هزار میلیارد دلار است. درباره میزان سودی که هر کشور با حضور در این توافق نامه کسب می‌کند، جنبه‌های حقوقی توافق نامه و... ابهام‌هایی وجود دارد که در آینده رفع خواهند شد. آمریکا در این توافق نامه

ایشان در این مهم خواهد بود. لازم به ذکر است که مشارکت سندیکا در بهبود شاخص‌ها، قیمت‌دار کردن و تکمیل فهارس بهای رسته نیرو به شکل مداوم ادامه دارد و تلاش می‌شود این دستاورد در قالب این پیگیری‌ها به شکلی مستمر بهبود یابد.

در گفت‌وگو با ایلنا مطرح شد:

رقم صادرات برق به ۱۰۰۰ مگاوات رسید

سخنگوی صنعت برق رقم صادرات را ۱۰۰۰ مگاوات عنوان کرد و گفت: صدور برق ایران به کشورهای طرف قرارداد برابر تعهدات در حال انجام است.

مصطفی رجبی مشهدی در گفت‌وگو با خبرنگار اقتصادی ایلنا، درباره میزان صادرات و واردات برق اظهار داشت: اولویت ما تامین برق داخل کشور است و در صورتی که ظرفیت کافی داشته باشیم قطعا صادرات خواهیم داشت.

وی افزود: واردات ما در حداکثر میزان است بعد از فصل تابستان اقدامات اولیه در زمینه قراردادهایی که نیاز به الحاقیه و یا تمدید داشتند، انجام شد تا بتوانیم در فصل سرد و همچنین تابستان سال آینده که نیاز به واردات داریم از حداکثر ظرفیت استفاده کنیم.

سخنگوی صنعت برق رقم صادرات را ۱۰۰۰ مگاوات عنوان کرد و گفت: صادرات برق ایران به کشورهای طرف قرارداد برابر تعهدات در حال انجام است.

گام نهایی نیز جلب مشارکت شرکت‌های بخش خصوصی جهت قیمت‌گیری، اخذ تاییدیه شرکت توانیر و در نهایت ارائه آن‌ها به سازمان برنامه بوده است. به این ترتیب صنعت برق ایران از این پس برای اخذ تعدیل‌ها، با موانع حقوقی و قانونی بسیار کمتری مواجه است.

در مورد اینکه چرا ابلاغ فهرست‌بها برای صنعت زیرساختی برق تا این حد زمان‌بر بوده، باید گفت که این صنعت در گام اول باید در مورد جنس قراردادهای، تجهیزات و مواد اولیه صنعت برق با سازمان برنامه به یک ادبیات مشترک می‌رسید که این امر خود به سال‌ها تعامل و چانه‌زنی نیاز داشت. گام دوم، مشارکت موثر، سازنده و فراگیر با توانیر و شرکت‌های تابعه وزارت نیرو برای تدوین این فهرست‌بها و انجام مذاکرات اثربخش با سازمان برنامه بود. در گام سوم هم می‌بایست یک عزم جدی و مشارکت فراگیر در بخش خصوصی برای تعیین اولویت‌ها و قیمت‌دار کردن فهارس‌بها ایجاد می‌شد.

در تمام این مسیر سندیکای صنعت برق ایران به نمایندگی از بخش خصوصی تلاش کرد، نقش خود را به درستی ایفا کند. لذا لازم است از اعضای هیات مدیره و دبیران ادوار سندیکا، روسا و دبیران کمیته‌ها در دوره‌های مختلف و نیز شش نماینده سندیکا در کارگروه‌های تدوین فهارس‌بها تقدیر شود.

بدون شک صنعت برق کشور تلاش‌ها و مساعدت‌های آقایان مهندس بهروز سلطان‌زاده، مهندس محمود فتوره‌چی، مهندس سید علی قریشی، مهندس علی موقوفه، مهندس بهروز سلیمی، مهندس امیرحسین طاهرزاده و مهندس حسین شریفی را فراموش نکرده و همواره قدردان پیگیری‌ها و مشارکت جدی

آن، این صنعت نیاز به تدوین و اعلام فهارس بهای جدیدی داشت که مختص به صنعت برق باشد. بر همین اساس پس از پیگیری‌های چندین ساله سندیکا، تدوین فهرست بهای واحدهای پایه رشته‌های توزیع نیروی الکتریکی، خطوط زمینی انتقال و فوق توزیع نیروی برق، خطوط هوایی انتقال و فوق توزیع نیروی برق و پست‌های انتقال و فوق توزیع نیروی برق در دستور کار سازمان برنامه قرار گرفت.

از این چهار مورد، فهرست بهای واحد پایه رشته توزیع نیروی الکتریکی که با مشارکت و همکاری همه جانبه شرکت توزیع یزد، سندیکای صنعت برق، شرکت توانیر و کارشناسان سازمان برنامه تدوین شده، در نیمه اول سال ۹۸ قیمت‌دار و ابلاغ شده و رفع اشکالات موجود در ردیف‌ها و قیمت‌های آن در حال پیگیری است.

فهارس بهای خطوط هوایی، زمینی و پست‌های انتقال و فوق توزیع نیروی برق که به عنوان فهارس بهای نیرو نیز شناخته می‌شود، تقریباً بخش قابل توجهی از نیاز شرکت‌های عضو سندیکا اعم از پیمانکاران و مشاوران در حوزه پست و انتقال را پوشش می‌دهد.

این فهرست سه گانه با هزاران نفر ساعت جلسه در محل سندیکا و شرکت توانیر تدوین شده و ده‌ها هزار ردیف آن با مشارکت صدها شرکت فعال در صنعت برق و عضو سندیکا قیمت‌دار و از جانب رئیس سازمان برنامه ابلاغ شده است.

گفتنی است تهیه فهرست مذکور پس از نگارش اولیه و اصلاح شرح ردیف‌ها در جلسات کارشناسی، در اختیار شرکت توانیر قرار گرفته و به تایید رسیده است. در گام بعدی از شرح فهرست‌ها در سازمان برنامه با اتکا به مستندات کافی، دفاع شد.



دولت نمی تواند از عراق پول برق و گاز صادراتی را بگیرد

عضو کمیسیون صنایع مجلس گفت: دولت نمی تواند از عراق پول برق و گاز صادراتی را بگیرد، اما با اطلاعاتی که ما داریم بخش خصوصی رقم بالای صادرات خود به این کشور را گرفته است.

میربلوک با طرح این پرسش که «آیا مدیریت در سازمان تامین اجتماعی با اصول هزینه و فایده هم خوانی دارد؟» پرسید: چرا در یک بنگاه اقتصادی به اصطلاح ورشکسته هیچ نظارتی بر هزینه ها وجود ندارد؟ کوچکترین مثال آن ابلاغ های ده باره بدهی هایی است که پرونده هایشان به سرانجام رسیده اما به دلیل گپ های سیستمی همچنان از طریق پست به دست کارفرمایان و پیمانکاران می رسد. همچنین برای مدیریت هزینه ها، سازوکاری جهت ارتباط نیاز نیروی انسانی کارفرمایان و لیست مشمولین بیمه بیکاری سازمان تامین اجتماعی پیش بینی نمی شود تا هم از بار هزینه ای سازمان تامین اجتماعی کاسته شود و هم کارفرمایان به نیروهای متخصص بیکار دسترسی راحت تری داشته باشند.

او همچنین گفت که اگر افزایش بهره وری در سازمان تامین اجتماعی یک اولویت است، چرا به حیاط خلوت مقامات دولتی و نمایندگان مجلس تبدیل شده است؟ میربلوک در عین حال پرسید که آیا وضعیت کارکنان تامین اجتماعی با حضور مدیران بخش خصوصی بهتر نخواهد شد؟

میربلوک در ادامه گزارش خود به طرح پرسش های دیگری پرداخت و با اشاره به اینکه دولت تنها سه درصد از حق بیمه کارگران را می پردازد، این پرسش را مطرح کرد که چرا دولت با این سهم پرداختی باید مدیریت این سازمان را بر عهده داشته باشد. او با بیان اینکه این سازمان با قانون پنجاه سال پیش اداره می شود به کمیسیون بهبود محیط کسب و کار و رفع موانع تولید اتاق تهران پیشنهاد کرد که پیش نویسی برای اصلاح این قانون تهیه شده و به مجلس ارائه کند. میربلوک همچنین گفت: اگر اصلاح قانون تامین اجتماعی دشوار است، یک راهکار موزی به فعالان اقتصادی ارائه شود. راهکاری نظیر ایجاد یک صندوق بیمه ای برای بخش خصوصی. گزارش کامل علیرضا میربلوک، عضو هیات

مدیره خانه صنعت، معدن و تجارت را از اینجا دریافت و مطالعه کنید)

محمد رضا نجفی منش، رئیس کمیسیون بهبود محیط کسب و کار و رفع موانع تولید اتاق تهران هم با استقبال از پیشنهادات میربلوک گفت که نامه نگاری ها با قوای سه گانه برای پیگیری این پیشنهادات آغاز می شود. او با بیان اینکه در زمان تدوین قانون تامین اجتماعی، سن امید به زندگی حدود ۵۵ سال بود و اکنون سن امید به زندگی به ۷۵ سال رسیده است گفت: با وجود این تغییرات، اگر کسی در سن ۵۰ سالگی بازنشسته شود سازمان تامین اجتماعی باید حدود ۲۵ سال به این فرد مستمری بپردازد و البته تعداد افرادی که این گونه بازنشسته می شوند با قوانین مربوط به مشاغل سخت و زیان آور و بازنشستگی های پیش از موعد بیشتر می شود. بنابراین برای برداشتن این بار از دوش سازمان تامین اجتماعی، اصلاح قانون یک ضرورت است.

سیده فاطمه مقیمی، عضو این کمیسیون هم طی سخنانی به این نکته اشاره کرد که سازمان تامین اجتماعی تاکنون، حق و حقوق خود را به طور کامل دریافت کرده و با وجود آنکه، بخش خصوصی تامین کننده این درآمد است، خدماتی متناسب با آنچه به این سازمان پرداخته، دریافت نکرده است. او در بخش دیگری از سخنانش با بیان اینکه در دوران همه گیری کرونا، واحدهای تولیدی بسیاری تعطیل شدند و کارگران آنها اکنون حقوق بیکاری دریافت می کنند، گفت: سازمان تامین اجتماعی می توانست با اعمال تخفیف بر حق بیمه واحدهای تولیدی از تعطیلی بسیاری از این واحدها جلوگیری کند و اکنون نیز ناگزیر به پرداخت بیمه بیکاری نباشد.

در ادامه، محمد اصابتی، مشاور این کمیسیون نیز با بیان اینکه ضریب پشتیبانی سازمان تامین اجتماعی به زیر ۵ رسیده و در موقعیت خطرناکی قرار گرفته است افزود:

طرح قانون اصلاح پارامتریک قانون تامین اجتماعی که به مجلس ارائه شده، می تواند در بهبود شرایط سازمان تامین اجتماعی موثر باشد اما این طرح در شکل فعلی به ضرر کارفرمایان است که باید اصلاحاتی در آن صورت گیرد.

افغانستان دروازه ورود ایران به آسیای مرکزی

در ادامه این جلسه، بررسی موضوع ساماندهی نیروی کار افغانستانی برای واحدهای تولیدی در دستور کار قرار گرفت. بر همین اساس، علی اسماعیلی، کارشناس این کمیسیون گزارشی با هدف ارزیابی مرادوات اقتصادی ایران و افغانستان ارائه کرد. او در ابتدا با اشاره به شاخص های اقتصادی افغانستان به اهمیت توسعه مرادوات اقتصادی دو کشور پرداخت و گفت: افغانستان دروازه ورود ایران به آسیای مرکزی است. این کشور از شرق با تاجیکستان و منطقه کشمیر هم مرز است که مردم آن قرابت فرهنگی و دینی با ایران دارند؛ این امر از نظر صادرات حائز اهمیت است. همچنین توجه به این نکته ضروری است که نقشه حمل و نقل آسیای مرکزی در صورت ثبات سیاسی در افغانستان به صورت بنیادی تغییر می کند.

اسماعیلی تاکید کرد که روابط راهبردی با افغانستان می تواند مرزهای ایران را عملاً تا چین برساند. کوتاهی کشور در این امر پای رقبای را به افغانستان باز می کند و مانع دسترسی ایران به سرمایه های انسانی و طبیعی آن می شود.

اسماعیلی با اشاره به اینکه «افغانستان یک کشور محصور در خشکی است که دسترسی به دریای آزاد برای انتقال کالا و انرژی ندارد» افزود: در مقابل ایران به واسطه دسترسی به آب های آزاد و داشتن پتانسیل های فنی و موقعیت های ممتاز ژئوپلیتیکی می تواند این نیاز افغانستان را با داشتن زیرساخت ها و راه های مناسبی مرتفع سازد. او در بخش دیگری از سخنانش، روابط



جزییات احداث ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر

معاون وزیر نیرو در امور انرژی تجدیدپذیرها جزییات احداث ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر را تشریح کرد و گفت: در حال تدوین آیین‌نامه صادرات برق تجدیدپذیرها هستیم

به گزارش ایسنا، محمود کمانی امروز در نشست خبری با بیان این‌که در حال حاضر ۹۰۰ مگاوات نیروگاه انرژی تجدیدپذیر در کشور نصب شده است اظهار کرد: از این میزان ۳۱۰ مگاوات مربوط به نیروگاه‌های بادی، ۳۹۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی و مابقی مربوط به برق آبی‌های کوچک، زیست توده و انبساطی‌ها می‌شود.

وی با بیان این‌که نیروگاه‌های تجدیدپذیر تنها یک درصد ظرفیت نیروگاهی کشور را در بر می‌گیرند، گفت: به طور متوسط در جهان ظرفیت نیروگاهی که از انرژی‌های تجدیدپذیر تامین می‌شود، ۳۰ درصد است که در برخی کشورها این عدد نیز به ۸۰ درصد نیز می‌رسد.

کمانی با اشاره به سیاست دنیا در توسعه استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر اظهار کرد: آنچه که مصوب شده این است که برخی کشورها تا سال ۲۰۳۰، برخی تا ۲۰۴۰ و برخی نیز تا سال ۲۰۵۰ اتمام استفاده از

سوخت‌های فسیلی را اعلام می‌کنند.

معاون وزیر نیرو در امور انرژی تجدیدپذیرها با بیان این‌که علی‌رغم این‌که دیگر نمی‌توانیم توسعه نیروگاهی را بر مبنای انرژی‌های فسیلی داشته باشیم چراکه واقعیت این است که با مشکلاتی برای تامین سوخت مواجه هستیم، تصریح کرد: علاوه بر وجود آلاینده‌گی در سوخت‌های فسیلی ممکن است امسال با کمبود برق و یا قطع برق مواجه شویم، هرچند که وزارت نیرو برنامه‌هایی را برای این مساله در نظر گرفته، اما لازم است که به سمت تجدیدپذیر حرکت کنیم.

وی با اشاره به برنامه دولت سیزدهم برای احداث ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر گفت: طبق بررسی‌های انجام شده امکان تامین ۱۴۰ هزار مگاوات برق از تجدیدپذیرها وجود دارد که از این میزان ۱۰۰ هزار مگاوات مربوط به نیروگاه‌های خورشیدی و ۴۰ هزار مگاوات مربوط به نیروگاه‌های بادی می‌شود. اما متاسفانه هنوز به رقم ۱۰۰۰ مگاوات نیروگاه نصب شده نیز نرسیده‌ایم.

کمانی با بیان این‌که در حال حاضر هزینه تجهیزات ساخت نیروگاه‌های تجدیدپذیر کاهش یافته است، گفت: بابت هر کیلووات ساعت برق تجدیدپذیر که در گذشته ۲۰۰۰ دلار هزینه می‌شد اکنون تنها ۶۰۰ دلار هزینه می‌شود، علاوه بر این‌که ظرفیت بهره‌برداری نیز از ۱۴ درصد به ۲۴ درصد رسیده است.

به گفته وی مجموعه شرایط نشان می‌دهد علاوه بر این‌که هزینه‌ها کاهش یافته به دلیل نوآوری نیز ضریب بهره‌وری افزایش یافته است، بنابراین اگر قیمت گاز را با نرخ صادراتی محاسبه کنیم باید ببینیم که نیروگاه‌های بادی و خورشیدی قابل رقابت با نیروگاه‌های فسیلی را دارند.

وی با اشاره به خرید تضمینی برق از نیروگاه‌های تجدیدپذیر که در گذشته وجود داشت، اظهار کرد:

۹۰۰ مگاواتی که تاکنون احداث شده از همین مسیر اتفاق افتاده و در حال حاضر نیز این مسیر را متوقف نکرده‌ایم و ۱۰۰ درصد کسانی که پروانه اخذ کرده‌اند و یا با ساتبا قرارداد دارند نسبت به آنها متعهد هستیم و پیگیری می‌کنیم که روند کار آنها پیش برود.

معاون وزیر نیرو در امور انرژی تجدیدپذیرها اضافه کرد: طبق برنامه جدید به دلیل کمبود منابع امکان خرید تضمینی برق وجود ندارد اما برنامه‌های ورود سرمایه‌گذاران به این حوزه با جدیت پیگیری می‌شود، در همین راستا فراخوانی را برای احداث ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه جدید برای متقاضیان داخلی و خارجی اعلام کرده‌ایم که تا انتهای آبان‌ماه افراد می‌توانند تقاضای خود را ثبت کنند.

به گفته کمانی تاکنون ۳۲ هزار مگاوات درخواست ثبت شده و پیش بینی می‌کنیم که این عدد به ۵۰ هزار مگاوات برسد.

وی با بیان این‌که مسیر جدید برای احداث نیروگاه‌های جدید از محل ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید است یعنی به ازای سوخت صرفه‌جویی شده تهاثر صورت می‌گیرد و سود سرمایه‌گذاری طی مدت سه تا چهار سال برمی‌گردد و حدود شش تا هفت سال نیز تعهد وجود دارد.

معاون وزیر نیرو در امور انرژی تجدیدپذیرها با بیان این‌که از آن تاریخ به بعد به مدت ۲۰ سال سرمایه‌گذار می‌تواند برق تولیدی خود را عرضه کند به عبارت دیگر ما تعهد خرید تضمینی نداریم و خرید و فروش در بازار انجام می‌شود. وی با اشاره به داخلی سازی تجهیزات اظهار کرد: طبق برنامه داخلی سازی تجهیزات در دستور کار قرار گرفته تا اکنون که میزان تقاضا افزایش یافته است تولید تجهیزات مورد نیاز نیز در داخل کشور افزایش یابد.

کمانی در خصوص اجازه صادرات برق توسط سرمایه

گذاران بخش خصوصی حوزه تجدیدپذیرها گفت: یکی از راه‌های تشویقی جهت ورود سرمایه‌گذاران به این حوزه صادرات برق است به همین دلیل اکنون در حال تدوین آیین‌نامه آن هستیم تا تولیدکنندگان بتوانند بخشی از توان تولید را صادر کنند. این رویه هم به رویه نیاز داخل کمک خواهد کرد و هم سرمایه‌گذار می‌تواند از منافع آن استفاده کند.

وی با تاکید بر این‌که اولویت ما تامین برق داخل است، اظهار کرد: در کنار این مساله مجوزهایی را برای استفاده از برق تولیدی از سوی رمزارزها در نظر گرفته شده که در زمان پیک مصرف بتوانیم از آن استفاده کنیم و در زمان غیرپیک معادل را به ماینرها تحویل دهیم. معاون وزیر نیرو در امور انرژی تجدیدپذیرها با بیان این‌که ۴۰۰ مگاوات نیروگاه در حال نصب در حوزه تجدیدپذیرها وجود دارد که تا پیک ۱۴۰۱ معادل ۲۰۰ مگاوات وارد مدار خواهد شد، اظهار کرد:

میزان طلب تولید کنندگان برق تجدیدپذیر حدود ۴۰۰۰ میلیارد تومان است که آیین‌نامه پرداخت بدهی‌ها باید در دولت تصویب و تعیین تکلیف شود تا بتوانیم از محل سوخت صرفه‌جویی شده مطالبات را پرداخت کنیم. وی در خصوص میزان استفاده از ظرفیت سرمایه‌های خارجی در این طرح تصریح کرد:

برخی از شرکت‌های داخلی از طریق شرکت‌های خارجی اعلام آمادگی کرده‌اند علاوه بر این با چند شرکت خارجی نیز در حال مذاکره هستیم اما هنوز عددی پیشنهاد نشده است. کمانی با اشاره به زمان احداث این ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر گفت: این برنامه چهار ساله تدوین شده و بر مبنای پیشنهاداتی که سرمایه‌گذاران اعلام می‌کنند پیش خواهیم رفت و پیش بینی می‌شود تا پیک ۱۴۰۱ با آنچه که در قبل از طریق خرید تضمینی وجود داشت ۵۰۰ مگاوات را احداث کنیم.

مجموعه ای از لوله ها که به صورت افقی کنار هم قرار گرفته اند، توزیع می شود. جدار خارجی لوله ها به پره مجهز شده است تا سطح انتقال حرارت بین سیال داخل لوله ها با هوای خنک افزایش یابد و رویه سیستم پیش رود.

وی اظهار داشت: کولرهای هوایی در نیروگاه ها به عنوان خنک کننده استفاده می شوند، اما این قابلیت را دارند که در سایر صنایع نیز به کار گرفته شوند. این کولرها در مسیر خنک کردن سیالات گاز و مایعات بیشتر به کار می روند و در یک چرخه کامل که به صورت سیستم نصب می شود، هم کارآیی خنک کننده دارد و هم برای گرم کردن نیز به کار می رود و از مجموعه این سیستم تحت عنوان مبدل حرارت یاد می شود.

احمدزاده افزود: با تولید کولرهای هوایی و مبدل ها، ۳۸ فرصت شغلی ایجاد کردیم که همگی از نیروهای بومی و نخبگان دانشگاهی هستند و در صورتی که شرایط صادرات این محصول فراهم شود، امکان افزایش فرصت های شغلی نیز مهیا می شود.

وی خاطرنشان کرد: کولرهای هوایی و سیستم مبدل یک چهارم نمونه خارجی قیمت دارد. در گذشته شاهد بودیم که این محصول از کشور ایتالیا وارد و حجم زیادی ارز از کشور خارج می شد، اما امروز قسمتی از نیاز داخلی کشور را تامین کردیم و مانع خروج ارز از کشور شدیم.

احمدزاده، درباره معضلاتی که شرکت های دانش بنیان با آن ها مواجه هستند، گفت: منابع ملی یکی از چالش های مهم پیش روی شرکت های دانش بنیان است و نبود سرمایه در گردش سبب شده تا شرکت های دانش بنیان نتوانند تمام توان خود را اجرایی کنند.



تولید مبدل حرارتی نیروگاهی در شرکت دانش بنیان

تهران- ایرنا- مبدل حرارتی نیروگاه ها توسط یک شرکت دانش بنیان ایران ساخت شد. این دستگاه در نیروگاه ها به کمک کولرهای هوایی، دمای سیالات گاز و مایعات را متعادل و تولید انرژی را تسهیل می کند.

به گزارش روز یکشنبه گروه علم و آموزش ایرنا معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری، محمد احمدزاده مدیرعامل این شرکت دانش بنیان در خصوص این دستاورد افزود: تولید انواع کولرهای هوایی از محصولات دانش بنیان این شرکت است. توجه به تولید لوله های فین اکستروژن و وجود کارگاه ساخت و مونتاژ، تولید کامل انواع خنک کننده های کولر هوایی امکان پذیر است تا مجموعه کاملی از تجهیزات به مشتریان ارائه شود.

وی بیان کرد: مزیت ویژه کولرهای هوایی، بی نیازی به منبع آب است، به این معنا که نیازی به نصب این تجهیزات در مجاورت منبع آب وجود ندارد. علاوه بر این، به دلیل هزینه های زیاد سیستم های انتقال آب و مشکلات زیست محیطی انتقال حرارت با استفاده از هوا ترجیح داده می شود. این فناوری گفت: در این مبدل ها، بخارهای گرم درون

به گزارش بولتن نیوز، بر اساس آخرین گزارش مرکز آمار درصد تغییرات شاخص قیمت تولیدکننده کل بخش برق نسبت به فصل قبل (تورم فصلی) در فصل تابستان ۱۴۰۰ به ۰.۱ درصد رسید که در مقایسه با همین اطلاع در فصل بهار، ۱.۱ واحد درصد کاهش دارد. در فصل مورد بررسی، درصد تغییرات شاخص قیمت تولیدکننده بخش برق نسبت به فصل قبل، برای ساعات مختلف اوج بار، میان بار و کم بار، به ترتیب ۵.۱، ۲.۸ و ۸.۰- درصد بوده است.

درصد تغییرات شاخص قیمت تولیدکننده کل بخش برق نسبت به فصل مشابه سال قبل (تورم نقطه به نقطه) در فصل تابستان ۱۴۰۰ به ۱۹ درصد رسید. به عبارتی، میانگین قیمت دریافتی توسط نیروگاه های برق به ازای فروش محصول خود به شرکت های توزیع برق، در فصل تابستان ۱۴۰۰ نسبت به فصل تابستان ۱۳۹۹، ۱۹.۰ درصد افزایش داشته است. درصد تغییرات شاخص قیمت تولیدکننده بخش برق در فصل مورد بررسی نسبت به فصل مشابه سال قبل، برای ساعات مختلف اوج بار، میان بار و کم بار، به ترتیب ۲۱.۵، ۲۷.۴ و ۳.۵ بوده است. همچنین درصد تغییرات میانگین شاخص قیمت تولیدکننده کل بخش برق در چهار فصل منتهی به فصل تابستان ۱۴۰۰ نسبت به مدت مشابه در سال قبل (متوسط تورم سالانه) به ۳۷.۷ درصد رسید که نسبت به همین اطلاع در فصل قبل ۷.۳ واحد درصد کاهش نشان می دهد. همچنین درصد تغییرات میانگین شاخص قیمت تولیدکننده بخش برق در چهار فصل منتهی به فصل تابستان نسبت به مدت مشابه در سال قبل، برای ساعات مختلف اوج بار، میان بار و کم بار، به ترتیب ۳۲.۸، ۴۲.۲ و ۳۲.۷ بوده است.

در چهارماه منتهی به تابستان امسال؛

تورم تولیدکننده صنعت برق به ۴۰ درصد رسید

مرکز آمار ایران میزان تورم شاخص قیمت تولیدکننده بخش برق در چهارماه منتهی به تابستان امسال نسبت به مدت مشابه قبل از آن ۳۷.۷ اعلام کرد.



می‌زنند تا سهمی در قدرت و ثروت‌های همراه آن داشته باشند. تفاوت در دستمزدها و حقوق‌ها تا یک مقداری منطقی است، ولی نه اینکه کارکنان و نیروهای خدماتی یک هشتم مدیران و یک پنجم معاونان حقوق بگیرند!

این نوع تبعیض نه اولین اتفاق عجیب و نه آخرین حرکت زشت مدیران دولتی و تصمیم‌گیران ما در تقسیم غنائم است. اما آنچه که این روزها مهم جلوه می‌کند از بین رفتن قبح رفتارهای تبعیض آمیزی است که حس سرخوردگی و ناامیدی را در بدنه صنعت برق کشور تزریق می‌کند. چه انتظاری دارید همکاران شرکتی، خدماتی و پیمانکاری شما در کشور با کمترین حقوق گوش به فرمان شما باشند؟ چه سخت است وقتی می‌بینند دشواری‌های سرپا نگه داشتن شبکه در سرما و گرما برای آنهاست، اما مزایا، وام و حقوق‌های آنچنانی برای شما. به این تبعیض پایان دهید تا وضع از این خراب‌تر نشده است.

سرویس صنعت برق نیوز: تقسیم ناعادلانه تسهیلات بین مدیران و کارکنان وزارت نیرو، صدای خیلی‌ها را درآورده است. شرکت توانیر هفته گذشته وامی را کارکنان بخش‌های مختلف حوزه ستادی اختصاص می‌دهد که نوع تقسیم آن موجب اعتراض شدید کارکنان و کارمندان عادی و خدماتی این شرکت شده است.

بر اساس گزارش‌های ارسالی، مدیران شرکت توانیر ۳۰۰ میلیون تومان تسهیلات با سود پایین گرفته و به نیروهای خدماتی این شرکت فقط ۲۵ میلیون تومان اختصاص داده شده است. این درحالی است که قرار بوده ۹۰ میلیون تومان بابت تفاوت دریافتی و کمک هزینه به کارکنان با درآمد تخصیص یابد. البته آن‌ها حدوداً ۶۰ میلیون تومان از این وام ویژه را قبلاً گرفته‌اند و مابقی اولاً کامل پرداخت نشده است و ثانیاً تبعیض ۲۲ برابری بین مدیران و کارکنان وجود دارد.

وام‌هایی اعطایی به افراد مختلف بر اساس جایگاه مدیریتی آن‌ها در توانیر فرق دارد و تعداد زیادی نیز وام‌های ۲۲۰ میلیونی و ۱۵۰ میلیون تومانی گرفته‌اند. علاوه بر این توانیر در اقدامی عجیب اجازه برداشت از حقوق کارکنانش به نفع بانک را بدون رضایت کارمندانی که از بانک وام گرفته و در نقش ضامن‌های متعدد ارائه کرده‌اند را داده و در نقش کارگزاری بانک خود را تقلیل داده است.

این وام در دیگر شرکت‌های برقی ایران داده نمی‌شود و صرفاً ویژه توانیری هاست. رفتارهای اینچینی در همه جای دنیا نوعی از فساد اداری تلقی می‌شود که نه تنها مراجع قانونی به شدت به آن مخالف است که حتی هیچ مدیری از شرمساری ناشی از چنین رفتارهایی به راحتی نمی‌تواند ادامه فعالیت دهد. اما اینجا ایرانه و افراد به هر دری



تبعیض‌های ویرانگر در صنعت برق / پرداخت ناعادلانه تسهیلات در توانیر

تقسیم ناعادلانه تسهیلات بین مدیران و کارکنان وزارت نیرو، صدای خیلی‌ها را درآورده است. این نوع تبعیض نه اولین اتفاق عجیب و نه آخرین حرکت زشت مدیران دولتی و تصمیم‌گیران ما در تقسیم غنائم است. اما آنچه که این روزها مهم جلوه می‌کند از بین رفتن قبح رفتارهای تبعیض آمیزی است که حس سرخوردگی و ناامیدی را در بدنه صنعت برق کشور تزریق می‌کند. چه انتظاری دارید همکاران شرکتی، خدماتی و پیمانکاری شما در کشور با کمترین حقوق گوش به فرمان شما باشند؟ چه سخت است وقتی می‌بینند دشواری‌های سرپا نگه داشتن شبکه در سرما و گرما برای آنهاست، اما مزایا، وام و حقوق‌های آنچنانی برای شما.

با سلام،
احتراماً به استحضار می‌رساند شرکت مادر تخصصی توانیر بر اساس منابع در اختیار اقدام به پرداخت تسهیلات به کارکنان خود نموده است که در این بین نحوه و مبلغ پرداخت به مدیران نسبت به سایر کارکنان متفاوت بوده و اختلاف فاحشی ایجاد نموده است بطوری که مدیران شرکت سیمند سلبین تومان و کارگران بیست و پنج میلیون تومان دریافت نموده‌اند.
این در حالی است که بر اساس بند ۴ ماده ۹ (تذکره ۱۲) قانون بودجه ۱۳۹۸ پرداخت هرگونه تسهیلات به مقامات موضوع ماده (۷۱) قانون مدیریت خدمات کشوری، مدیران عامل و اعضای هیأت مدیره شرکت‌ها و مدیران دستگاه‌های اجرایی موضوع ماده (۲۶) قانون برنامه ششم توسعه از محل اعتبارات، منابع داخلی و درآمدهای اختصاصی هر دستگاه باید همانند سایر کارکنان دستگاه مربوطه باشد.
استاد مدیران دستگاه به نحوه تخصیص بودجه ۱۴۰۰ مبنی بر تشخیص مدیریت عامل در اختصاص میزان وام پرداختی معیار یا آرمان‌های نظام مقدس جمهوری اسلامی، توصیه‌های مقام‌های نظارتی و ریاست سازمان توانیر مبنی بر حمایت از فشار کم درآمد و استکبار ستیزی می‌باشد.

وزارتخانه های صمت و نیرو منعقد شده است، در واقع بعد از خاموشی های تابستان مقرر شد تا ظرفیت و منابع مالی صنایع کشور به کمک صنعت گاز و برق بیایند، به همین دلیل قرار است این نیروگاه ها در فاز اول ۱۰ هزار و ۶۰۰ مگاوات برق تولید داشته باشند و وزارت نفت امروز مکلف شد سوخت آن ها را تامین کند.

وی در ادامه تاکید کرد: همچنین وزیر صمت گزارشی درخصوص قراردادهای و نحوه اجرای آن ها ارائه داد که باید اصلاحاتی در این قراردادها صورت گیرد، البته ضلع سوم این قراردادها وزارت نفت است که باید برای تامین سوخت در این قراردادها دیده شود. در این جلسه مقرر شد وزارت نیرو نیز تسهیلات و تخفیفاتی برای سرمایه گذاران در حوزه تولید برق پیش بینی کند تا تشویقی برای آن ها باشد.

وی افزود: همچنین با توجه به اینکه برخی از نیروگاه ها پلمب شده اند، از قوه قضائیه درخواست شد در این مسیر مساعدت لازم را داشته باشد تا با انجام یکسری اقدامات فنی بتوان آلودگی آن ها را کم کرد. در تلاش هستیم با هدف جلوگیری از لطمه به اقتصاد کشور و رعایت ملاحظات زیست محیطی، پلمب این نیروگاه ها نیز باز شود، البته مقرر شد این موضوع در جلسه سران قوا مورد بحث قرار گیرد.

حسنوند در پایان بیان کرد: این جلسه با هدف پیشگیری از اتفاقات تابستان سال جاری برگزار شد تا مردم و مشترکین خانگی دچار خاموشی نشوند. همچنین از طرفی به صنایع کوچک و بزرگ که در تابستان لطمه اقتصادی وارد شد، مجدداً ضرر و زیان وارد نشود، البته دستگاه های امنیتی نیز به این جلسه دعوت شده بودند تا برای جلوگیری از قاچاق در برخی از منافذی که وجود دارد، اقدامات لازم را انجام دهند.

رئیس کمیسیون انرژی مجلس خبر داد
**بررسی تمهیدات لازم برای
 جلوگیری از تکرار خاموشی ها
 در کمیسیون انرژی**
 رئیس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی با اشاره به احتمال تکرار خاموشی ها در فصل زمستان، تاکید کرد: راه اندازی ستاد هماهنگی میان وزارتخانه های دارای مسئولیت برای مدیریت مصرف برق و گاز در فصل زمستان ضروری است.

به گزارش ایسنا، فریدون حسنوند در جمع خبرنگاران با اشاره به جلسه امروز کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی، بیان کرد: جلسه امروز کمیسیون با حضور وزرای صمت، نیرو و نفت تشکیل شد. با توجه به خاموشی های فصل تابستان و احتمال ادامه این خاموشی ها در زمستان، باید از اکنون تمهیدات لازم اندیشیده و امکانات کل کشور برای مقابله با این چالش احصا و بسیج شوند.

وی در ادامه اظهار کرد: در این راستا راه اندازی ستاد هماهنگی میان وزارتخانه های دارای مسئولیت برای مدیریت مصرف برق و گاز در زمستان ضروری است، لذا در این جلسه بر این موضوع تاکید شد. انتظار می رود صداوسیما در زمستان پیش رو برای اطلاع رسانی به مردم به خصوص در حوزه صرفه جویی، همکاری لازم را به عمل آورد.

نماینده مردم اندیمشک در مجلس شورای اسلامی تصریح کرد: نکته مهم تامین سوخت نیروگاه های ۱۰ هزار و ۶۰۰ مگاواتی است که جدیدالاحداث هستند، چراکه قراردادی در این خصوص میان



دومین برج خشک نیروگاه شهید مفتاح وارد مدار می شود
 دنیای اقتصاد: مجری طرح اصلاح سیستم خنک کن نیروگاه شهید مفتاح همدان گفت: با اتمام عملیات نصب اسکلت فلزی برج خشک واحد دوم نیروگاه، عملیات پوشش آلومینیومی برج آغاز شد. به گزارش پایگاه اطلاع رسانی وزارت نیرو (پاون)، مسعود مرادی با تاکید بر اینکه دومین برج خشک نیروگاه شهید مفتاح با تامین به موقع نقدینگی تابستان سال آینده وارد مدار می شود، افزود: این پروژه جهت صرفه جویی ۸۵ درصدی در مصرف آب واحد دوم نیروگاه و کمک به افزایش توان تولید واحد ۲۵۰ مگاواتی این نیروگاه بخار در مرحله اجرا قرار دارد.

وی ادامه داد: فاز اول این طرح به عنوان نخستین پروژه تغییر سیستم خنک کن نیروگاهی در ایران برای واحد اول نیروگاه شهید مفتاح با موفقیت در مدار قرار گرفته و باعث صرفه جویی ۸۵ درصدی مصرف آب این واحد شده است. مجری طرح اصلاح سیستم خنک کن نیروگاه شهید مفتاح همدان با اشاره به اینکه تاکنون بیش از ۱۰ درصد پوشش آلومینیومی برج انجام شده است، گفت: بر اساس پیش بینی صورت گرفته امیدواریم در صورت مساعد بودن شرایط جوی اجرای پوشش تا پایان امسال به پایان برسد. مرادی اضافه کرد: نصب اسکلت فلزی این پروژه به وزن ۲۳۰۰ تن، به ارتفاع ۱۳۲ متر و قطر دهانه ۷۵ متر پس از چندماه عملیات سنگین فلزی و کار در ارتفاع به پایان رسیده و هم اکنون عملیات نصب پوشش آلومینیومی برج به مترائ ۳۵ هزار متر مربع آغاز شده است.

وی در پایان گفت: سفارش تامین متریال آلومینیومی پوشش بر اساس استاندارد ASTM پیش از اتمام نصب سازه دنبال شده بود و با بازرسی های دوره ای کارشناسان طرح، مشاور و پیمانکار از کارخانه سازنده پوشش آلومینیومی، تمامی مترائ مورد نیاز وارد انبار کارگاه پروژه شده است.

تأثیر فناوری بر حل بحران خاموشی

دنیای اقتصاد: بررسی میزان مصرف برق کشور طی چند دهه اخیر نشان می‌دهد نه تنها میزان مصرف برق، بلکه حتی سرانه آن نیز روند صعودی داشته و مسوولان وزارت نیرو همواره خود را ملزم به تامین برق مشترکان دانسته‌اند، اما در سال‌های بسیاری میزان حداکثر تقاضای مشترکان از حداکثر توان تولیدی شبکه کل کشور پیشی گرفته و کشور با خاموشی‌های متعددی در تابستان و به تازگی در زمستان‌ها مواجه شده است. اما برای اینکه چالش تولید برق در قبال بحران خاموشی برطرف شود چه راهکارهایی مطرح است؟



بررسی‌ها نشان می‌دهد افزایش راندمان فناوری یکی از نسخه‌هایی است که تأثیر چشمگیری در حل بحران خاموشی به خصوص در فصول گرم سال را دارد. افزایش تقاضای مصرف برق در زمان پیک شبکه برق و عدم تناسب تولید و تقاضا منجر به خاموشی‌های متعدد در تابستان و زمستان سال‌های اخیر شد. اختلاف ۸ هزار مگاواتی بین عرضه و تقاضای برق در زمان پیک شبکه برق، موجب قطع برق

صنایع و منازل مسکونی شد که طبق ارزیابی‌ها به ازای هر کیلووات ساعت قطعی برق حدود ۱۶ هزار تومان ضرر به اقتصاد کشور وارد شد. کاهش سرمایه‌گذاری در بخش نیروگاهی به واسطه خصوصی‌سازی غیراصولی نیروگاه‌ها، پایین بودن قیمت فروش برق نسبت به قیمت تمام‌شده، عدم اجرای فازهای بعدی طرح هدفمند کردن یارانه‌ها و عدم پرداخت مابه‌التفاوت قیمت تکلیفی و تمام‌شده توسط دولت منجر به کاهش تولید برق شده است.

در این میان چیزی که باعث افزایش بار شبکه در تابستان نسبت به سایر فصول شده، بار سرمایشی (حدود ۳۰ درصد پیک شبکه) است. بیش از ۵۰ درصد پیک شبکه و عمده بار سرمایشی در بخش مسکونی است.

با توجه به اینکه ۶۵ درصد ساختمان‌های کشور از کولر آبی استفاده می‌کنند، یکی از راه‌های کنترل رشد پیک بار شبکه سراسری برق، افزایش بهره‌وری مصرف انرژی کولر آبی است. در پژوهشی که از سوی مرکز بررسی‌های استراتژیک ریاست‌جمهوری منتشر شده است به کمک مدل‌سازی مهندسی پایین به بالا و لحاظ کارکردهای رفتاری، تأثیر افزایش راندمان کولرهای آبی بر پیک شبکه برق تهران بررسی شده است. ارزیابی‌ها نشان داد با افزایش راندمان کولرهای آبی از درجه G به A، B و C به ترتیب ۰.۸ / ۲۱، ۰.۸۳ / ۱۹ و ۰.۷۲ / ۱۷ درصد پیک شبکه برق شهر تهران کاهش می‌یابد.

این اقدام راهبردی در زمینه کارایی تجهیزات سرمایشی، به اندازه ۵ / ۲ سال بودجه توسعه ظرفیت نیروگاهی کشور موثر است. این پژوهش ضمن تدقیق برآورد بار سرمایشی تأثیرگذار در پیک شبکه برق شهر تهران، تأثیر افزایش راندمان پرکاربردترین تجهیز سرمایشی (کولر آبی) در پیک شبکه برق تهران را برآورد کرده است.

این دستاورد می‌تواند به عنوان ابزاری برای سیاست‌گذاری بهتر در زمینه پیکسانی و به تبع آن جلوگیری از بحران خاموشی در تابستان سال ۱۴۰۱ مورد استفاده قرار گیرد.

مروری بر رویکردهای از بالا به پایین استفاده و توسعه از این‌گونه مدل‌ها همزمان با بحران انرژی در دهه ۱۹۷۰ فراگیر شد. در واقع، هدف از توسعه این مدل‌ها شناخت رفتار مصرف‌کننده

متناسب با تغییرات میزان عرضه انرژی و قیمت آن بود که به تبع آن مدل‌های اقتصادسنجی در سطح ملی تدوین شدند.

این مدل‌ها به اطلاعات کمی از جزئیات واقعی فرآیند مصرف احتیاج داشتند. این مدل‌ها بخش ساختمان را به عنوان یک بخش کلی در نظر می‌گیرند و تأثیر مولفه‌های مهم روی مصرف انرژی را به دست آورده تا روند پیش‌رو را پیش‌بینی کنند. در مدل‌های بالا به پایین رابطه بخش انرژی با سایر بخش‌های کلان انرژی بررسی می‌شود. یک نقطه قوت مدل‌سازی به روش بالا به پایین نیاز به داده‌های تجمیعی است که عمدتاً ساده و قابل دسترس هستند که منجر به قابل اعتماد بودن مدل می‌شود. مدل‌های از بالا به پایین به دو گروه اصلی مبتنی بر فناوری و مبتنی بر اقتصادسنجی دسته‌بندی می‌شوند.

تجزیه و تحلیل

پیک شبکه، پیک روز است، اما فاصله پیک روز و شب تقریباً ۲ هزار مگاوات در سال‌های اخیر بوده است. با مقایسه بار سرمایشی و الکتریکی مشخص می‌شود که میانگین راندمان تجهیزات سرمایشی شهر تهران تقریباً برابر با ۰.۳۳ / ۳۳ درصد است. با افزایش راندمان کولرهای آبی درجه G شهر تهران به درجه A، ۲۸۱ / ۳۷ مگاوات پیک روز شبکه برق شهر تهران کاهش می‌یابد.

همچنین با افزایش راندمان کولرهای آبی درجه G به درجه B و C به ترتیب ۲۶۴ / ۶۵ مگاوات و ۳۳۶ / ۵۸ مگاوات در پیک روز شبکه برق تهران کاهش رخ خواهد داد. با افزایش راندمان کولرهای آبی درجه G شهر تهران به درجه A، ۱۹۶ / ۹۷ مگاوات پیک شب شبکه برق شهر تهران کاهش می‌یابد. همچنین با افزایش راندمان کولرهای آبی درجه G

تجاری جدید، خود را به عنوان ارائه‌دهنده محصولات یا برنامه‌های کاربردی متاورس تثبیت می‌کند.

این همان کاری است که گوگل در سال ۲۰۱۵ زمانی که واحد شرکتی آن به آلفابت تغییر نام داد، انجام داد. طی سال‌های متمادی منتهی به این تغییر، کسب‌وکار گوگل فراتر از محصول موتور جست‌وجوی آن گسترش یافته بود. هنگامی که این شرکت نام جدید خود را انتخاب کرد، پیش از آن به یک مجموعه فناوری متشکل از طیف گسترده‌ای از شرکت‌ها و محصولات از جمله اتومبیل‌های بدون راننده، دستگاه‌های پزشکی و لوازم خانگی هوشمند تبدیل شده بود. در نتیجه، تغییر نام تجاری نه تنها منطقی بود، بلکه به‌طور موثری ارتباط بین گوگل و شرکت‌های تابعه را به حداقل رساند و گوگل را در برابر دغدغه‌های عمومی درباره فناوری‌های نوظهور (پهپادها، وسایل نقلیه خودران خطرناک و...) و محافظت از سایر نهادها در برابر انتظارات سود وال استریت در گوگل حفظ کرد. با وجود نام جدید خود، فیس‌بوک نمی‌تواند به‌طور موثر بین کسب و کار رسانه‌های اجتماعی خود و متاورس و سایر پیشرفت‌ها جدایی ایجاد کند، زیرا آنها در مراحل ابتدایی خود هستند.

البته همه شرکت‌ها برای بازسازی ذهنیت عمومی خود به تغییر نام متکی نیستند. تحول مایکروسافت را در نظر بگیرید. زمانی که مدیرعامل شرکت، ساتیا نادالا تصمیم گرفت تا شرکت را بازسازی کند و منتقدان آن را مورد خطاب قرار دهد، این شرکت نخستین استراتژی‌های هوش مصنوعی، موبایل و ابر را

جای تعجب ندارد که فیس‌بوک این تدبیر را اتخاذ کند. بسیاری از شرکت‌ها هم انجام می‌دهند. هنگامی که رهبران کسب و کار می‌خواهند هویت شرکت خود را تغییر دهند، یا موقعیت کسب و کار خود را تغییر دهند، اغلب ابتدا به پیام‌ها و ارتباطات خارجی - یک نام جدید، یک لوگوی جدید، یک کمپین تبلیغاتی روی می‌آورند. این به این دلیل است که ایجاد این نوع تغییرات ظاهری نسبتاً آسان است، در حالی که ایجاد تغییرات واقعی در تجارت و فرهنگ شرکت بسیار دشوارتر است. ممکن است در گذشته زمانی بوده باشد که تغییر نام یک شرکت در تغییر افکار عمومی موثر بوده است اما مشتریان امروزی بسیار باهوش‌تر هستند. بیش از اینکه آنها بخواهند باور کنند شرکت واقعا تغییر کرده است باید چیزی کاملاً متفاوت به آنها پیشنهاد شود یا مدارک معتبری از حل مشکلات را ببینند. آنها از برندهایی که با آنها تجارت می‌کنند، اصالت می‌خواهند و انتظار دارند که شرکت‌ها در درون همان چیزی باشند که در خارج می‌گویند. ممکن است فیس‌بوک با انتخاب نام جدید سعی داشته باشد ادعا کند که در حال توسعه فناوری‌های نوآورانه‌ای است که افراد را به روش‌های جدید و هیجان‌انگیز دور هم جمع می‌کند. اما در واقعیت، این شرکتی است که در حال ساخت و ترویج محصولات بالقوه خطرناک، پرورش‌دهنده فرهنگ ناکارآمد نیروی کار، و از دست دادن اعتماد مشتریان خود است. فیس‌بوک باید منتظر می‌ماند تا به این مشکلات رسیدگی کند، و مهم‌تر از آن، قبل از اعلام یک نام



نکات مدیریتی

یک مشکل اساسی در تغییر برند فیس‌بوک

هفته گذشته مارک زاکربرگ، مدیرعامل فیس‌بوک اعلام کرد که نام شرکتش به «متا» تغییر می‌کند. تغییر نام تجاری به دلایل زیادی مورد بررسی قرار گرفته است: به‌استدلال نویسنده این یک تلاش نابخردانه برای منحرف کردن توجهات از انتقاداتی است که اخیراً شرکت با آن روبه‌رو شده است. متاورس که به نام جدید اشاره دارد به خوبی شناخته یا درک نشده است، بنابراین گیج‌کننده است. اما مهم‌ترین مساله درباره این تغییر نام تجاری این است که برند جدید بدون انجام هیچ تغییر اساسی در شرکت معرفی شده است.

اصلی عملیات و درآمدهای شرکت هستند. به اعتراف خود زاکربرگ با اتخاذ نام تجاری مبتنی بر قابلیت‌های بالقوه آینده و پلت‌فرم و محصولاتتی که ممکن است برای یک دهه ارائه نشوند، در بهترین حالت خود شرکت را به‌گونه‌ای تنظیم می‌کنند که مردم را به اشتباه اندازه‌اندازند. در بدترین حالت، مردم را ناامید و اعتماد آنها را به شرکت کاهش می‌دهد.

زاکربرگ در جریان سخنرانی خود در رویداد مجازی شرکت، فیس‌بوک کانکت، این تغییر نام تجاری را توضیح داد و گفت: «زمان آن فرا رسیده است که برند جدید شرکت را بپذیریم تا همه کارهایی که انجام می‌دهیم را شامل شود». اما، این درست نیست. چشم‌انداز متا هنوز هم همین یک چشم‌انداز است. در حال حاضر، رسانه‌های اجتماعی هسته

تهران پاییزی



ISNA PHOTO

Mohammadreza Bolandi